GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

0A	P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
B	PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(RED CAVE) FIELDS, RULE 28 ALLOWABLE UNTIL 5-1-87.
C	WELL ALLOWED TO CYCLE GAS UNDER SPECIAL ORDER.
0I	INJECTION WELL.
L	ALLOWABLE RESTRICTED AT OPERATORS REQUEST. FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS. UNDERAGE WILL NOT CARRY FORWARD.
N	SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY ADMINISTRATIVE ACTION (NO HEARING). EFFECTIVE 2-1-1994 SPECIAL ALLOWABLES WILL BE GRANTED IN ACCORDANCE WITH SWR 31 (K)(1) AND (K)(2).
R	REVISED ALLOWABLE ASSIGNED WHEN REPORTED PRODUCTION EXCEEDS THE LIMITED (#, @, L) ALLOWABLE BUT IS LESS THAN THE TOP PRORATED ALLOWABLE.
S	SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY COMMISSION ACTION (HEARING).
T	25% POTENTIAL PRORATED ALLOWABLE IN PANHANDLE, WEST FIELD UNTIL 5-1-87.
U	FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS, UNDERAGE WILL CARRY FORWARD.
0W	ALLOWABLE WITHHELD PENDING RECEIPT OF NECESSARY ROUTINE FORMS.
X	ALLOWABLE ASSIGNED IN FIELDS WITH SUSPENDED ALLOCATION FORMULA (100% AOF).
0Z	WELLS NOT ELIGIBLE FOR AN ALLOWABLE.
@	ALLOWABLE ADJUSTED ON THE BASIS OF PAST PRODUCTION.
#	ALLOWABLE RESTRICTED TO 100% OF THE DELIVERABILITY 011195 (FORM G-10). EFFECTIVE 7-1-92, ALLOWABLE SET AT CAPABILITY TIMES CALENDAR DAYS.
0*	WELLS PERMITTED TO PRODUCE UP TO TWICE THEIR AVERAGE DAILY ALLOWABLE FOR THE PRECEEDING SIX MONTHS. HOWEVER WELLS ALLOWABLE IS STILL ZERO. THE PURPOSE OF THIS ALLOWABLE IS NOT TO RESTRICT PRODUCTION BUT TO REDUCE THE FIELD UNDERPRODUCTION AND THEREFORE BRING THE FIELD INTO BALANCE. NOT IN EFFECT AFTER 7-1-92.
0$	TEMPORARILY ABANDONED WELL WITH 14B2 EXCEPTION OR INACTIVE SIDE OF MULTIPLE COMPLETION.

GAS DISPOSITION CODES

1	LEASE OR FIELD FUEL USE
2	TRANSMISSION LINE
3	PROCESSING PLANT
4	VENTED OR FLARED
5	GAS LIFT
6	REPRESSURE AND PRESSURE MAINTENANCE
7	CARBON BLACK
8	UNDERGROUND STORAGE
9	WELL SEPARATION EXTRACTION LOSS

CONDENSATE DISPOSITION CODES

0	PIPELINE
1	TRUCK
2	TANK CAR OR BARGE
3	TANK CLEANING NET CONDENSATE
4	CIRCULATING OIL
5	LOST OR STOLEN
6	SEDIMENTATION
7	OTHER
8	SKIM LIQUID HYDROCARBONS

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10	SWR10
99	INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

* INDICATES CHANGED ALLOWABLE OR CORRECTED FORM P-2 FILED FOR MONTH.
// DISPLAYED IN LEFTMOST COLUMN //

EOM: IF LEDGER SHOWS NO RPT, EOM BALANCE IS CARRIED FORWARD FROM LAST PR FILED.

C - Y (YES) OR N (NO) INDICATES WHETHER OR
M NOT THE RRCID IS PERMITTED TO COMMINGLE LIQUIDS.

(GWN415) 02/12/2026 RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** PRELIMINARY ANNUAL 2025 ***
OIL AND GAS DIVISION GAS PRODUCTION LEDGER DIST. 04 PAGE: 1

WILDCAT 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
BRUNI-SUMMERS WELL #: 20 RRCID -> 180338 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTTERSMAN WELL #: 36 RRCID -> 181365 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL, F. J. WELL #: 21 RRCID -> 249543 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 10877 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA

ARETE OPERATING COMPANY, LLC 029657

HEIN-BRUNI GU WELL #: 1 RRCID -> 163868 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 9366 - 9386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.P. PRODUCTIONS INC. 040797

LEVY WELL #: 1 RRCID -> 246022 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5588 - 5594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430

APEX GU WELL #: 1 RRCID -> 206133 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12380 - 12578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
SALINAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 161625 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7006 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 190847 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 7262 - 7270

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LOPEZ, LAURO WELL #: 18 RRCID -> 199425 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7920 - 7930

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/18/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
EOG SPG HOLDINGS, INC. 100178
NORTHERN WEBB EVALUATION WELL #: 1 RRCID -> 297075 COMPL. DATE 11/30/2023 TOTAL DEPTH 11600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
STANLEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263694 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF.12608 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANLEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265541 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF.12096 - 12413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STANLEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265548 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF.14285 - 14348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAGE GEOSYSTEMS INC. 100531
JFB HEARD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 293805 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8520 - 8530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADI OPERATING, LLC 100779
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226892 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 8860 - 8870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804
MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 10 RRCID -> 162205 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8786 - 8833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RESENDEZ WELL #: 2 RRCID -> 222726 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RESENDEZ WELL #: 3 RRCID -> 230615 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
TBM CATARINA, LLC 101300
PILONCILLO DEEP WELL #: E 1V RRCID -> 273101 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 11770 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROVYBE OPCO LLC 101779
SHARE 92 WELL #: 3 RRCID -> 257357 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 4 RRCID -> 161364 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11826 - 12250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
GUTIERREZ 37 WELL #: 5 RRCID -> 163105 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6134 - 6150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 2 RRCID -> 170026 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 14576 PERF.11864 - 11870

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DULANEY-BRUNI WELL #: 102 RRCID -> 212168 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
JARAL WELL #: 1 RRCID -> 222958 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10116 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLURE NORTH WELL #: 2 RRCID -> 223000 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 223918 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6618 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
GRUY, DAGMAR WELL #: 13 RRCID -> 227120 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9096 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 12 RRCID -> 227462 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9292 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZALEZ, JORGE GU WELL #: 1 RRCID -> 244664 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5382 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
A.G. LONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 272208 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 9149 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APOLLO PETRO FUELS LLC 103717
DECAVAZOS, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 141113 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7642 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NI ENERGY LLC 103889
FROST NATIONAL BANK WELL #: 3 RRCID -> 251886 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 12337 PERF. 9919 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
MOOS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 204760 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOOS HEIRS "A" WELL #: 4 RRCID -> 206074 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1540 - 1548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
LOPEZ WELL #: 101 RRCID -> 293520 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9500 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTINEZ, D. WELL #: 11 RRCID -> 147757 COMPL. DATE 12/25/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 14 RRCID -> 147896 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK, ANNA WELL #: 5 RRCID -> 176151 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAHL, C. W. FEE WELL #: 42 RRCID -> 181713 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7658 - 7671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 56 RRCID -> 192772 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8710 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 58 RRCID -> 193103 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN-VOLZ WELL #: 1 RRCID -> 193713 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 46 RRCID -> 195209 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACMAHON "B" WELL #: 3 RRCID -> 205659 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 28 RRCID -> 205685 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
REV. KEITH WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 277296 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5534 - 5622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
HARGILL GAS UNIT 'B' WELL #: 1 RRCID -> 267375 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANNELL ENERGY 199607
ROCKIN ND WELL #: 1 RRCID -> 252943 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2603 - 2606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 2SD RRCID -> 204619 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 238 RRCID -> 255656 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216711 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13816 - 14048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE, J. WELL #: R 1ST RRCID -> 167088 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE, J WELL #: 11 RRCID -> 167250 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF. 9054 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
COUNTISS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 250266 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5042 - 5046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES //CONT.// 249867
DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 274955 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3191 - 3194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	122570					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	122570					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	122570					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	122570					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	122570					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	122570					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	122570					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	122570					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	122570					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	122570					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	122570					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	122570					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERGY 2000, INC. 251740
BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A WELL #: 2 RRCID -> 149047 COMPL. DATE 09/18/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144
STATE TRACT 706 WELL #: 2 RRCID -> 253042 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 211 D RRCID -> 138765 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 4980 - 4988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL, RICARDO WELL #: 1 RRCID -> 190529 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6384 - 9016

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLINGS "AB" GU WELL #: 1 RRCID -> 192696 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 11562 PERF.10592 - 10690

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLINGS "B" WELL #: 7 RRCID -> 195584 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 11542 PERF.10672 - 10756

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTHWEST TEXAS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 211449 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8375 - 8401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 6 RRCID -> 232443 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8548 - 8608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 98 RRCID -> 238137 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
MORSE WELL #: 7 RRCID -> 232186 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLOBAL OIL & GAS RESOURCES INC. 310446
GLD / TEAL HOF WELL #: 1 RRCID -> 278810 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8570 - 8836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 66 RRCID -> 268668 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 58 F RRCID -> 144316 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 5347 - 5353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO WELL #: 15 RRCID -> 147464 COMPL. DATE 11/07/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 143 RRCID -> 149012 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8676 - 9080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 149941 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 13667 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 86 RRCID -> 151414 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 9440 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DERLY WELL #: 2 RRCID -> 152835 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 6404 - 6676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE BARBERIO WELL #: 1 C RRCID -> 155825 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7676 - 7746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 15 RRCID -> 156408 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11860 - 11890

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "E" WELL #: 2 RRCID -> 161462 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 13156 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "D" WELL #: 5 RRCID -> 162854 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 35 RRCID -> 164508 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7890 - 8522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T.B. ESTATE A-535 WELL #: 171C RRCID -> 167595 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6932 - 6947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES E WELL #: 8 RRCID -> 177326 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 13250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 20 RRCID -> 178029 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 1234 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 22 RRCID -> 179139 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 13250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 20 RRCID -> 179564 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 12929 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 5 RRCID -> 186162 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 10436 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.O.D. WELL #: 16 RRCID -> 186656 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO, E. 412 WELL #: 2 RRCID -> 188216 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11154 - 11774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ B WELL #: 49 RRCID -> 188678 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 4089 - 4098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L. G. WELL #: 32 RRCID -> 194027 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 68 RRCID -> 195529 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 9943 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 77 RRCID -> 201705 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR, J. V. WELL #: 8 RRCID -> 202359 COMPL. DATE 12/25/2003 TOTAL DEPTH 10756 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 84 RRCID -> 204409 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, D. WELL #: 4 RRCID -> 204638 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, L. "B" 2 WELL #: B 6 RRCID -> 204953 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 11428 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L "2" WELL #: 8 RRCID -> 205593 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 8895 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RMT WELL #: 8 RRCID -> 205647 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, M WELL #: 11 RRCID -> 206989 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 9255 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 44 RRCID -> 207021 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11424 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 87 RRCID -> 207639 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN FERNANDO MINERALS LTD WELL #: 1 RRCID -> 208691 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 40 RRCID -> 208713 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 12350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 94 RRCID -> 209067 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 211197 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 99 RRCID -> 211343 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEY WELL #: 21 RRCID -> 212148 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 9915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 103 RRCID -> 212405 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12946 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J. M. GUTIERREZ WELL #: 17 RRCID -> 212826 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 12912 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX RANCH A-115 WELL #: 15 RRCID -> 216088 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 217907 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SARITA FIELD O & G UNIT WELL #: 300 RRCID -> 218646 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 17965 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220474 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 14123 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L. G. WELL #: 49 RRCID -> 220478 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10906 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, ABEL WELL #: 11 RRCID -> 222620 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMOCO FEE WELL #: 8 RRCID -> 226140 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 12525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 34 RRCID -> 226776 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 14381 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	392	-0-	392	392	22	1	370	2	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	774	-0-	774	1166	45	1	729	2	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	819	-0-	819	1985	44	1	775	2	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	586	-0-	586	2571	32	1	554	2	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	941	-0-	941	3512	49	1	892	2	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	800	-0-	800	4312	44	1	756	2	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	288	-0-	288	4600	16	1	272	2	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	309	-0-	309	4909	16	1	293	2	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	403	-0-	403	5312	21	1	382	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 97 RRCID -> 230245 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 9066 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, JOHN G., JR. "B" WELL #: 40 RRCID -> 238154 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. D. LAUREL WELL #: 3 RRCID -> 241072 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ARACELI WELL #: 2 RRCID -> 242051 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 11190 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 244984 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 12187 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URIBE, ROGELIO "A" WELL #: A 2 RRCID -> 246615 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 10225 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, FERNANDO WELL #: 1 RRCID -> 248837 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 9565 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUANA NCT WELL #: 8 RRCID -> 249067 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELOZEIS WELL #: 3 RRCID -> 249595 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROGELIO URIBE "A" WELL #: 3 RRCID -> 249716 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAHL, C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 251885 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7884 - 8444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DON HILARIO "A" WELL #: 3 RRCID -> 270265 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8127 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 108 RRCID -> 189846 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14652 - 14683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FE RANCH WELL #: 126 RRCID -> 271341 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 15095 PERF.12962 - 12969

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	44996			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 53 RRCID -> 274977 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
LASATER WELL #: 9 RRCID -> 195329 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC-SEC. 3A WELL #: 16 RRCID -> 151277 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 11353 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM & HURD FEE "B" G.U., 1859 WELL #: 4 RRCID -> 218650 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE 1594 WELL #: 1 RRCID -> 248006 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5216 - 5224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PESCADITO STATE 984 WELL #: 2 RRCID -> 253682 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST B WELL #: 19 RRCID -> 258352 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VT PALAFOX EXPLORATION CO. A WELL #: 7 RRCID -> 211917 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 1622 - 1638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN ROMAN "A" WELL #: 3H RRCID -> 260398 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 11068 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 279953 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 281659 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 37H RRCID -> 286042 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12560 - 19631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190385 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9284 - 9342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
HANNA TRAD WELL #: 2 RRCID -> 244998 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7560 - 7590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: RRCID -> 268816 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			169
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			169
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			169
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			169
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			169
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			169
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			169
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			169
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			169
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			169
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			169
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			169

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MPG PETROLEUM, INC. 518631
RITCHIE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 252823 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 9344 - 9358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	450			N	NO RPT			36
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	450			N	NO RPT			36
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	450			N	NO RPT			36
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	450			N	NO RPT			36
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	450			N	NO RPT			36
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	450			N	NO RPT			36
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450			N	NO RPT			36
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450			N	NO RPT			36
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450			N	NO RPT			36
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450			N	NO RPT			36
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450			N	NO RPT			36
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	450			N	NO RPT			36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
STEDMAN ISLAND #1651 WELL #: 1 RRCID -> 136903 COMPL. DATE 09/10/1990 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7796 - 7814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163813 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 14243 PERF.13526 - 14110

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOREN GU WELL #: 7 RRCID -> 164241 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13103 - 13178

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 22 RRCID -> 167628 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 14286 PERF.13918 - 14070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168701 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF.15781 - 15920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALINAS, M. WELL #: 11 RRCID -> 171720 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 15200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YTURRIA, H. L&CC WELL #: 7 RRCID -> 172977 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 12370 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 173080 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11122 - 11255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 181833 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 16322 PERF.14478 - 14560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 181834 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 16322 PERF.15110 - 15250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 181835 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 16322 PERF.15684 - 15942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 27 RRCID -> 187333 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12544 PERF.10390 - 10820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 28 RRCID -> 189569 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10360 - 10421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 28 RRCID -> 189570 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11355 - 11413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHERPE, PETER VAN WELL #: 3 RRCID -> 191200 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6676 - 6720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SCHALEBEN WELL #: 4 RRCID -> 201806 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16186 PERF.10785 - 11060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 226768 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 15930 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 227056 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 10340 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES "A" WELL #: 12 RRCID -> 241937 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 55 RRCID -> 244981 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 14038 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL CLARENO WELL #: 20 RRCID -> 250262 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 36 RRCID -> 251196 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 10812 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 270355 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7098 - 7108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA "B" WELL #: 1 RRCID -> 270476 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 5616 - 5678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KLEBERG
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES 'A' WELL #: 11 RRCID -> 275848 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6854 - 7206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COASTAL FEE WELL #: 2 RRCID -> 275882 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 12845 PERF. 7558 - 7599

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192686 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9202 - 9216

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. //CONT.// 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192699 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9279 - 9290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550
MHQ WELL #: 1 RRCID -> 168020 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 14011 PERF. 9902 - 9908

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 171582 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MODENA OPERATING LLC 573221
STATE TRACT 991-S WELL #: 1 RRCID -> 253855 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST 938-S WELL #: RRCID -> 254422 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 4 RRCID -> 174559 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7167 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSELL, N. L. WELL #: 7 RRCID -> 187925 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6511 - 6517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALEO OIL COMPANY LLC 635131
MECOM, J. W. WELL #: 94 RRCID -> 173203 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 46 RRCID -> 218935 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 6133 - 6148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 224218 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
JACK DEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157855 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 17613 PERF.13833 - 13856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHOENIX PETROLEUM COMPANY 664159
WYATT, O.S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 123727 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3749 - 3750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CAMERON
PROGAS OPERATING, INC 681142
GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 264772 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 4038 PERF. 3324 - 3341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 277127 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9902 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 202385 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 11527 PERF.10070 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC 694746
COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 178138 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8482 - 8494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 244169 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9416 - 9426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDWOOD OPERATING, INC. 697137
ARMISTEAD WELL #: 2 RRCID -> 195065 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
REMORA OPERATING, LLC 701613
LICHTENBERGER WELL #: 15 RRCID -> 189979 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1446 - 1452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
NYE, F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171778 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9666 - 9764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
PENA, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 161089 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8084 - 8100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
MOBIL FEE WELL #: 6 RRCID -> 172713 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10424 - 10444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRU, V. A. WELL #: 4 RRCID -> 205738 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 15120 PERF.14186 - 14244

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SM ENERGY COMPANY 788997
GALVAN RANCH WELL #: 5M RRCID -> 254515 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 8709 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 13M RRCID -> 256401 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 7 RRCID -> 157430 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4149 - 4162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 4 RRCID -> 232469 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 6H RRCID -> 249330 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11540 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REILLY HEIRS WELL #: 45 RRCID -> 282753 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4741 - 4752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 179423 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9314 - 9324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 179424 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9514 - 9520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTLAND GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 197471 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9538 - 9814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC 846692
STATE LEASE 74581 WELL #: 1 RRCID -> 169488 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12730 - 12886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA WELL #: 8RR RRCID -> 252098 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 3007 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA WELL #: 28D RRCID -> 257335 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA WELL #: 12RR RRCID -> 257433 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC//CONT.// 846879
YTURRIA WELL #: 2 RRCID -> 260766 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 7776 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA WELL #: 3 RRCID -> 263515 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6224 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE C EXPLORATION, LLC 857512
MUNOZ G. U. WELL #: 5 RRCID -> 253395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8136 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8229					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8229					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8229					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8229					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8229					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8229					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8229					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8229					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8229					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8229					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8229					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8229					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
THREE-C OIL AND GAS 857600
VAQUILLAS RANCH 135 WELL #: 2 RRCID -> 159501 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 9275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 205686 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 12653 PERF.11287 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 882-S NORTH WELL #: 1 RRCID -> 194967 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11890 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
REID, M. WELL #: 1 RRCID -> 188356 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5428 - 5435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ, IMELDA WELL #: 1 RRCID -> 189883 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7184 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHHOLZ, WILLIAM R. WELL #: 1 RRCID -> 204556 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 7930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 184849 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15694 - 15900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 184852 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15105 - 15238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185278 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17032 - 17170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185279 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16204 - 16440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER RANCH WELL #: 17D RRCID -> 186856 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 5482 - 5490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

US PETROMEX OIL & GAS, LLC 879307
PETROGIO CARLOS GARZA WELL #: 1 RRCID -> 291932 COMPL. DATE 04/10/2017 TOTAL DEPTH 12389 PERF.10248 - 10265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
VANTAGE OPERATING II, LLC 882605
VELA-LOPENO MINERALS LTD. WELL #: 1 RRCID -> 171583 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELICIDAD WELL #: 1 RRCID -> 177796 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6917 - 7058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, BLAS WELL #: 6 RRCID -> 211154 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7014 - 7020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
VELA-LOPENO MINERALS LTD. WELL #: 2 RRCID -> 171584 COMPL. DATE 11/29/1998 TOTAL DEPTH 11321 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELENO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 206805 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8635 - 8696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER FIELD GAS UNIT #1 WELL #: 3-F RRCID -> 147689 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 7801 - 7806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 52D RRCID -> 189720 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7141 - 7144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT & HOPPER 'A' WELL #: 3 RRCID -> 195356 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 10265 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
BENAVIDES MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 157419 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8788 - 8794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 223065 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7794 - 8043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY 891175
JANCIK WELL #: 10 RRCID -> 263191 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7584 - 7600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEENEY WELL #: 14 RRCID -> 263247 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 9962 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEENEY WELL #: 12 RRCID -> 265106 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 13014 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SWEENEY WELL #: 16 RRCID -> 268081 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 11964 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDERXP LTD. 907320
BROOKS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 258932 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9090 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187457 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11486 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL M-098041/TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 213639 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11324 - 11374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A S O G (FRIO 4950) 00220 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SEDCO OPERATING, LLC 763159
HINOJOSA, CONSUELO GAS UNIT WELL #: RRCID -> 102265 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 4798 - 4803

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACEVEDO (LOBO 6) 00438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ACEVEDO-HAERING WELL #: 3 RRCID -> 133190 COMPL. DATE 01/01/1990 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5997 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	65	1	1639	3	N	23					69
							25	9									
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	37	1	1724	3	N	9	47	1			31
							10	9									
03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	100	1	2003	3	N	-0-					31
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	56	1	1576	3	N	15					46
							17	9									
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	60	1	1657	3	N	-0-					46
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	62	1	1706	3	N	1					47
							1	9									
07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	63	1	1640	3	N	-0-					47
08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	59	1	1725	3	N	-0-					47
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	64	1	1576	3	N	-0-					47
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	57	1	1566	3	N	15					62
							17	9									
11	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	76	1	1895	3	N	-0-					62
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	74	1	1900	3	N	5					67
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 21,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

BENAVIDES TR 2 WELL #: 6 RRCID -> 137880 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5842 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	153	1	1442	3	N	-0-					22
02	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	167	1	2333	3	N	-0-					22
03	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	186	1	2391	3	N	3					25
							3	9									
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	148	1	1808	3	N	4					29
							4	9									
05	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	186	1	2159	3	N	11					40
							12	9									
06	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	180	1	2183	3	N	2					42
							2	9									
07	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	162	1	1829	3	N	-0-					42
08	1984	N	1391	-0-	-593	-0-	179	1	1202	3	N	9					51
							10	9									
09	1920	N	1416	-0-	-504	-0-	180	1	1236	3	N	-0-					51
10	1984	N	1684	-0-	-300	-0-	186	1	1480	3	N	16					67
							18	9									
11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	162	1	1693	3	N	-0-					67
12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	178	1	1693	3	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 23,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

ACEVEDO (LOBO 6) //CONT.// 00438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ACEVEDO-HAERING WELL #: 7 RRCID -> 152440 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6268 - 6314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	39	1	1010	3	N	110					223
							121	9									
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	24	1	1123	3	N	15	188	1			50
							17	9									
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	60	1	1201	3	N	7					57
							8	9									
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	50	1	1366	3	N	98					155
							108	9									
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	49	1	1325	3	N	28					183
							31	9									
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	47	1	1266	3	N	32					215
							35	9									
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	52	1	1372	3	N	27	184	1			58
							30	9									
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	41	1	1148	3	N	4					62
							4	9									
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	44	1	1080	3	N	66	115	1			13
							73	9									
10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	52	1	1390	3	N	79					92
							87	9									
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	57	1	1396	3	N	50	112	1			30
							55	9									
12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	61	1	1576	3	N	65					95
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 16,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 581

HAERING-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 155342 COMPL. DATE 07/19/1995 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6242 - 6346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	50	1	1076	3	N	-0-					-0-
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	23	1	1087	3	N	-0-					-0-
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	80	1	1584	3	N	-0-					-0-
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	55	1	1523	3	N	-0-					-0-
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	53	1	1402	3	N	-0-					-0-
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	54	1	1456	3	N	-0-					-0-
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	59	1	1481	3	N	-0-					-0-
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	60	1	1694	3	N	-0-					-0-
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	61	1	1426	3	N	-0-					-0-
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	54	1	1445	3	N	-0-					-0-
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	56	1	1372	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	51	1	1313	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK-AKIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166960 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6814 - 6872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACEVEDO (LOBO 6) //CONT.// 00438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
HACHAR-AKIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158375 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6232 - 6753

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR, D. D. WELL #: 27 RRCID -> 164013 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6578 - 6704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, B. M. WELL #: 6 RRCID -> 186256 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7140 - 7618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	84	1	477	3	N	-0-					43
02	504	N	457	-0-	-47	-0-	133	1	324	3	N	-0-					43
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	136	1	330	3	N	-0-					43
04	540	N	374	-0-	-166	-0-	109	1	265	3	N	-0-					43
05	496	N	406	-0-	-90	-0-	118	1	288	3	N	-0-					43
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					43
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	19	1	46	3	N	-0-					43
08	403	N	94	-0-	-309	-0-	67	2	27	3	N	-0-					43
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	15	1	36	3	N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 2,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGARITO (NAVARRO) 00784 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RANCHO NUEVO WELL #: 3-T RRCID -> 151300 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO NUEVO WELL #: 11 RRCID -> 152610 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9464 - 9468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE 00832 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
STONE WELL #: 1 RRCID -> 284075 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6439 - 6840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (AUSTIN, LOWER) 00832 005 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: B 6 RRCID -> 009062 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 3921 - 3981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (AUSTIN, MIDDLE EAST) 00832 015 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 15 F RRCID -> 077393 COMPL. DATE 06/28/1978 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: 5 D RRCID -> 130321 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6850 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (AUSTIN, MIDDLE EAST)//CONT.// 00832 015 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 27 RRCID -> 264801 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6870 - 6872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	91	1	923	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	939	-0-	-69	-0-	80	1	859	3	N	-0-					-0-
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	83	1	948	3	N	-0-					-0-
04	990	N	986	-0-	-4	-0-	75	1	911	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	76	1	949	3	N	-0-					-0-
06	990	N	988	-0-	-2	-0-	77	1	911	3	N	-0-					-0-
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	77	1	966	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	77	1	930	3	N	-0-					-0-
09	990	N	978	-0-	-12	-0-	75	1	903	3	N	-0-					-0-
10	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	201	1	2427	3	N	-0-					-0-
11	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	236	1	2534	3	N	-0-					-0-
12	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	228	1	2450	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (AUSTIN, UPPER) 00832 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WOFFORD, BUSH "D" WELL #: 1 RRCID -> 009067 COMPL. DATE 05/01/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6932 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERS, M. L. WELL #: A 4 RRCID -> 066584 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (AUSTIN, UPPER) //CONT.// 00832 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: 3 RRCID -> 068197 COMPL. DATE 09/14/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			N	-0-					-0-
02	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
03	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
04	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
05	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
07	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
08	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
09	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
10	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					-0-
11	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
12	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERS, M. L. WELL #: A 6 T RRCID -> 154226 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6838 - 6860

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (COMSTOCK, UPPER) 00832 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PURL WELL #: A 2SD RRCID -> 008853 COMPL. DATE 05/06/1934 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3854 - 4126

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
HARPER HEFTE, INC. 357865
HEFTE, MARY TOM ET AL WELL #: 4 RRCID -> 008934 COMPL. DATE 08/18/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	372	N	183	-0-	-189	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
10	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	-0-					-0-
11	360	N	307	-0-	-53	-0-	307	2			N	-0-					-0-
12	372	N	246	-0-	-126	-0-	246	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
PURL, OLLIE WELL #: 7 U RRCID -> 008896 COMPL. DATE 02/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALBERT, C. P. WELL #: 3 C RRCID -> 008911 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	222	-0-	-832	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	990	N	473	-0-	-517	-0-	473	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	620	-0-	-434	-0-	620	2			N	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
10	775	N	380	-0-	-395	-0-	380	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	537	-0-	-483	-0-	537	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	159	-0-	-895	-0-	159	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALBERT, C. P. WELL #: 3 U RRCID -> 008937 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
TALBERT, C. P. WELL #: 3 L RRCID -> 008952 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURL, OLLIE WELL #: 4 RRCID -> 039087 COMPL. DATE 05/04/1966 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	1024	-0-	-61	-0-	969	2	55	9	N	50					237
02	980	X	642	-0-	-338	-0-	589	2	53	9	N	48	177	1			108
03	1085	X	734	-0-	-351	-0-	679	2	55	9	N	50					158
04	1050	X	632	-0-	-418	-0-	575	2	57	9	N	52	168	1			42
05	1085	X	787	-0-	-298	-0-	710	2	77	9	N	70					112
06	720	N	578	-0-	-142	-0-	523	2	55	9	N	50					162
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	911	2	68	9	N	62	179	1			45
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	958	2	77	9	N	70					115
09	570	N	528	-0-	-42	-0-	429	2	99	9	N	90	174	1			31
10	992	N	568	-0-	-424	-0-	467	2	101	9	N	92					123
11	990	N	499	-0-	-491	-0-	400	2	99	9	N	90					213
*12	558	N	367	-0-	-191	-0-	265	2	102	9	N	93	167	1			139

TOTAL GAS PROD: 8,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 817

TALBERT, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 039247 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURL, OLLIE WELL #: 2 RRCID -> 044346 COMPL. DATE 06/19/1968 TOTAL DEPTH 7089 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	80	N	-0-	-0-	-80	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
TALBERT, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 046773 COMPL. DATE 08/21/1969 TOTAL DEPTH 6839 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	280	N	222	-0-	-58	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
09	270	N	190	-0-	-80	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
11	300	N	210	-0-	-90	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALBERT,C.P. WELL #: 6 RRCID -> 056963 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	852	-0-	-264	-0-	753	2	99	9	N	90	197	1			30
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	930	2	96	9	N	87					117
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	939	2	110	9	N	100	187	1			30
04	810	N	675	-0-	-135	-0-	620	2	55	9	N	50					80
05	1147	N	822	-0-	-325	-0-	690	2	132	9	N	120	177	1			23
06	1020	N	701	-0-	-319	-0-	701	2			N	-0-					23
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					23
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	930	2	210	9	N	191	191	1			23
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	708	2	110	9	N	100					123
10	868	N	642	-0-	-226	-0-	520	2	122	9	N	111	193	1			41
11	1110	N	497	-0-	-613	-0-	390	2	107	9	N	97					138
12	837	N	508	-0-	-329	-0-	420	2	88	9	N	80					218

TOTAL GAS PROD: 9,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,026

PURL, OLLIE B. WELL #: 2 RRCID -> 098911 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 5256 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
10	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
TALBERT, C. P. WELL #: 4 RRCID -> 136179 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5028 - 5036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
02	616	N	605	-0-	-11	-0-	605	2			N	-0-					-0-
03	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	2			N	-0-					-0-
04	600	N	400	-0-	-200	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	682	N	408	-0-	-274	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	660	N	625	-0-	-35	-0-	625	2			N	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
10	620	N	430	-0-	-190	-0-	430	2			N	-0-					-0-
11	480	N	400	-0-	-80	-0-	400	2			N	-0-					-0-
12	651	N	365	-0-	-286	-0-	365	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PREMIER MINERALS, INC. 676033
WINFIELD WELL #: 1 RRCID -> 242860 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5246 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINFIELD WELL #: 2 RRCID -> 256684 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6508 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BROWN, MINNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 008837 COMPL. DATE 01/30/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEE, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 008838 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURL WELL #: 4 RRCID -> 008840 COMPL. DATE 10/22/1947 TOTAL DEPTH 5385 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 008846 COMPL. DATE 10/19/1951 TOTAL DEPTH 5914 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARVEY, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 008850 COMPL. DATE 09/05/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: F 6 C RRCID -> 008870 COMPL. DATE 09/04/1943 TOTAL DEPTH 5899 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 6C RRCID -> 008905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5489 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	76	1	774	3	N	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	65	1	692	3	N	-0-					-0-
03	992	N	849	-0-	-143	-0-	68	1	781	3	N	-0-					-0-
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	63	1	763	3	N	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	65	1	813	3	N	-0-					-0-
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	65	1	771	3	N	-0-					-0-
07	868	N	696	-0-	-172	-0-	51	1	645	3	N	-0-					-0-
08	868	N	778	-0-	-90	-0-	60	1	718	3	N	-0-					-0-
09	840	N	633	-0-	-207	-0-	49	1	584	3	N	-0-					-0-
10	682	N	635	-0-	-47	-0-	49	1	586	3	N	-0-					-0-
11	750	N	591	-0-	-159	-0-	50	1	541	3	N	-0-					-0-
12	651	N	645	-0-	-6	-0-	55	1	590	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 008907 COMPL. DATE 02/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 008908 COMPL. DATE 08/18/1951 TOTAL DEPTH 5801 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WINDSOR-PYLE WELL #: 1 RRCID -> 008917 COMPL. DATE 11/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 1 RRCID -> 008921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4803 - 5245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	58	1	595	3	N	-0-					-0-
02	728	N	557	-0-	-171	-0-	48	1	509	3	N	-0-					-0-
03	713	N	630	-0-	-83	-0-	51	1	579	3	N	-0-					-0-
04	630	N	600	-0-	-30	-0-	46	1	554	3	N	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	53	1	667	3	N	-0-					-0-
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	57	1	677	3	N	-0-					-0-
07	620	N	481	-0-	-139	-0-	36	1	445	3	N	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	55	1	662	3	N	-0-					-0-
09	720	N	608	-0-	-112	-0-	47	1	561	3	N	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	38	1	462	3	N	-0-					-0-
11	690	N	435	-0-	-255	-0-	37	1	398	3	N	-0-					-0-
12	620	N	562	-0-	-58	-0-	48	1	514	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPONBERG, J. O. WELL #: B 1 C RRCID -> 008926 COMPL. DATE 06/06/1956 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5218 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 008927 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALBERT, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 008938 COMPL. DATE 07/16/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	280	N	178	-0-	-102	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGRAM, J. C. WELL #: D 2 C RRCID -> 008946 COMPL. DATE 11/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 008954 COMPL. DATE 10/18/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		687	-0-	687	687	687	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		764	-0-	764	1451	764	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		703	-0-	703	2154	703	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		749	-0-	749	2903	749	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		562	-0-	562	3465	562	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		425	-0-	425	3890	33	1	392	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		554	-0-	554	4444	42	1	512	3	N	-0-					-0-
11	5067	X	623	-0-	-4444	-0-	53	1	570	3	N	-0-					-0-
12	625	X	625	-0-	-0-	-0-	53	1	572	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERS, M. L. WELL #: 4 U RRCID -> 008961 COMPL. DATE 12/25/1958 TOTAL DEPTH 7189 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 4 RRCID -> 008992 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5564 - 5968

01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
INGRAM, J. C. WELL #: C 1 RRCID -> 008995 COMPL. DATE 09/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGRAM, J. C. WELL #: B 2 RRCID -> 009001 COMPL. DATE 04/13/1958 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINSEY, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 009031 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6625 - 6635

01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
FEE 687 WELL #: 1 RRCID -> 032404 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 4808 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, MINNIE WELL #: 2 RRCID -> 032598 COMPL. DATE 03/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
09	540	N	490	-0-	-50	-0-	490	3			N	-0-					-0-
10	558	N	418	-0-	-140	-0-	418	3			N	-0-					-0-
11	540	N	463	-0-	-77	-0-	463	3			N	-0-					-0-
12	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINSEY, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 034641 COMPL. DATE 11/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS -A- WELL #: 2 M RRCID -> 034651 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERKINS WELL #: 2 RRCID -> 035092 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6795 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	896	-0-	-65	-0-	896	3			N	-0-					-0-
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	935	-0-	-119	-0-	935	3			N	-0-					-0-
06	990	N	957	-0-	-33	-0-	957	3			N	-0-					-0-
07	992	N	949	-0-	-43	-0-	949	3			N	-0-					-0-
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
09	960	N	945	-0-	-15	-0-	872	1	73	3	N	-0-					-0-
10	961	N	941	-0-	-20	-0-	72	1	869	3	N	-0-					-0-
11	930	N	871	-0-	-59	-0-	74	1	797	3	N	-0-					-0-
12	992	N	870	-0-	-122	-0-	74	1	796	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, JOHN J., MRS. WELL #: 15 C RRCID -> 035554 COMPL. DATE 02/03/1965 TOTAL DEPTH 8037 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SCHROEDER, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 035641 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 5325 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
03	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
04	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
05	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3099	-0-	99	99	3099	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3407	-0-	307	406	3407	3			N	-0-					-0-
08	2900	N	2494	-0-	-406	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
09	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
10	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
11	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
12	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 035867 COMPL. DATE 04/15/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 1 RRCID -> 036159 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6112 - 6478

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 106 C RRCID -> 036434 COMPL. DATE 07/06/1965 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5419 - 5434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALBERT, C. P. WELL #: 9 RRCID -> 037157 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 5265 - 5437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERS, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 038519 COMPL. DATE 03/17/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SIMMONDS, B. B. WELL #: 7 RRCID -> 040239 COMPL. DATE 09/21/1966 TOTAL DEPTH 8314 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 040506 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 8618 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	989	-0-	-375	-0-	88	1	901	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	771	-0-	-265	-0-	66	1	705	3	N	-0-					-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	74	1	844	3	N	-0-					-0-
04	960	N	891	-0-	-69	-0-	68	1	823	3	N	-0-					-0-
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	76	1	951	3	N	-0-					-0-
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	82	1	971	3	N	-0-					-0-
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	89	1	1111	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	77	1	926	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	984	-0-	-66	-0-	76	1	908	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	994	-0-	-215	-0-	76	1	918	3	N	-0-					-0-
11	960	N	836	-0-	-124	-0-	71	1	765	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	827	-0-	-196	-0-	70	1	757	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 040572 COMPL. DATE 11/03/1966 TOTAL DEPTH 6980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: 12 RRCID -> 040737 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6770 PERF. 5584 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	3			N	-0-					-0-
02	840	N	800	-0-	-40	-0-	800	3			N	-0-					-0-
03	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	3			N	-0-					-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
08	992	N	771	-0-	-221	-0-	771	3			N	-0-					-0-
09	960	N	481	-0-	-479	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	992	N	209	-0-	-783	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	750	N	103	-0-	-647	-0-	103	3			N	-0-					-0-
12	496	N	146	-0-	-350	-0-	146	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 2 RRCID -> 041087 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYLE, H. C. WELL #: 6 RRCID -> 041338 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 4744 - 5341

01	3162	X	1347	-0-	-1815	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	1338	-0-	-1518	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	608	-0-	-2554	-0-	608	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
KERR WELL #: 5 RRCID -> 041803 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
03	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
04	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
06	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
08	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
12	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONDS, B. B. WELL #: 15 C RRCID -> 042354 COMPL. DATE 08/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERR WELL #: 6 RRCID -> 043010 COMPL. DATE 11/14/1967 TOTAL DEPTH 5812 PERF. N/A

01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: 9 RRCID -> 043423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7022 PERF. 5229 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1111	-0-	-129	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1066	-0-	-54	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1043	-0-	-97	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	984	-0-	-66	-0-	984	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	904	-0-	-212	-0-	904	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	980	-0-	-70	-0-	980	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	1010	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 11 RRCID -> 043920 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5066 - 5854

01	775	N	754	-0-	-21	-0-	67	1	687	3	N	-0-					-0-
02	700	N	685	-0-	-15	-0-	59	1	626	3	N	-0-					-0-
03	775	N	763	-0-	-12	-0-	61	1	702	3	N	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	56	1	683	3	N	-0-					-0-
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	56	1	707	3	N	-0-					-0-
06	750	N	733	-0-	-17	-0-	57	1	676	3	N	-0-					-0-
07	775	N	755	-0-	-20	-0-	56	1	699	3	N	-0-					-0-
08	775	N	752	-0-	-23	-0-	58	1	694	3	N	-0-					-0-
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	56	1	670	3	N	-0-					-0-
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	57	1	692	3	N	-0-					-0-
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	61	1	659	3	N	-0-					-0-
12	744	N	736	-0-	-8	-0-	63	1	673	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: C 2 RRCID -> 043963 COMPL. DATE 12/10/1967 TOTAL DEPTH 6112 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: C 1 RRCID -> 044373 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 6112 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURL, OLLIE WELL #: 6 RRCID -> 044385 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4797 - 4807

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGRAM, J. C. WELL #: B 3 L RRCID -> 044515 COMPL. DATE 07/30/1968 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

01	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3	N	-0-			-0-
02	140 N	117	-0-	-23	-0-	117	3	N	-0-			-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-			-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3	N	-0-			-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-			-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3	N	-0-			-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-			-0-
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-			-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-			-0-
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3	N	-0-			-0-
11	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	3	N	-0-			-0-
12	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SCHROEDER, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 044817 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5064 - 5507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERR WELL #: 7 RRCID -> 044937 COMPL. DATE 10/17/1968 TOTAL DEPTH 6663 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: C 3 RRCID -> 045303 COMPL. DATE 12/21/1968 TOTAL DEPTH 5963 PERF. N/A

01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 13 RRCID -> 045304 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5045 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	51	1	515	3	N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	42	1	444	3	N	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	46	1	528	3	N	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	50	1	609	3	N	-0-					-0-
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	50	1	626	3	N	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	53	1	628	3	N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	47	1	596	3	N	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	51	1	618	3	N	-0-					-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	49	1	585	3	N	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	47	1	574	3	N	-0-					-0-
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	56	1	600	3	N	-0-					-0-
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	52	1	555	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 2 RRCID -> 045362 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 5128 - 5563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	175	1	1780	3	N	-0-					-0-
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	150	1	1608	3	N	-0-					-0-
03	2077	N	1962	-0-	-115	-0-	158	1	1804	3	N	-0-					-0-
04	1890	N	1789	-0-	-101	-0-	136	1	1653	3	N	-0-					-0-
05	1953	N	1906	-0-	-47	-0-	141	1	1765	3	N	-0-					-0-
06	1890	N	1794	-0-	-96	-0-	139	1	1655	3	N	-0-					-0-
07	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	129	1	1626	3	N	-0-					-0-
08	1891	N	1584	-0-	-307	-0-	122	1	1462	3	N	-0-					-0-
09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	139	1	1664	3	N	-0-					-0-
10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	142	1	1714	3	N	-0-					-0-
11	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	153	1	1637	3	N	-0-					-0-
12	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	157	1	1692	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE 687 WELL #: 2 U RRCID -> 045429 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 5763 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J. S., ETAL WELL #: 13 RRCID -> 046624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5262 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 14 RRCID -> 049301 COMPL. DATE 11/06/1970 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1761	-0-	-161	-0-	158	1	1603	3	N	-0-					-0-
02	1736	N	1561	-0-	-175	-0-	133	1	1428	3	N	-0-					-0-
03	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	148	1	1690	3	N	-0-					-0-
04	1710	N	1707	-0-	-3	-0-	129	1	1578	3	N	-0-					-0-
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	134	1	1677	3	N	-0-					-0-
06	1770	N	1746	-0-	-24	-0-	135	1	1611	3	N	-0-					-0-
07	1767	N	1756	-0-	-11	-0-	130	1	1626	3	N	-0-					-0-
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	144	1	1730	3	N	-0-					-0-
09	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	136	1	1630	3	N	-0-					-0-
10	1767	N	1754	-0-	-13	-0-	134	1	1620	3	N	-0-					-0-
11	1800	N	1707	-0-	-93	-0-	146	1	1561	3	N	-0-					-0-
12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	163	1	1752	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, W. W. WELL #: 3 RRCID -> 049345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5133 - 5855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1534	-0-	-78	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1436	-0-	-20	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
09	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1516	-0-	-74	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1558	-0-	-147	-0-	1558	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, MABEL WELL #: A 3 RRCID -> 049412 COMPL. DATE 12/17/1970 TOTAL DEPTH 6114 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	364	N	332	-0-	-32	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
11	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	3			N	-0-					-0-
12	434	N	323	-0-	-111	-0-	323	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 3 RRCID -> 049543 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5464 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03	434	N	286	-0-	-148	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	420	N	209	-0-	-211	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
08	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
09	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					-0-
10	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	3			N	-0-					-0-
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					-0-
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGRAM, DONALD WELL #: 4 RRCID -> 051076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5446 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SCHROEDER, T. S. WELL #: 3 RRCID -> 051077 COMPL. DATE 09/02/1971 TOTAL DEPTH 8013 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, W. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 051110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5358 - 5470

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERS, M. L. WELL #: 5 RRCID -> 051239 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 5386 - 5947

01	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	176	1	1795	3	N	-0-					-0-
02	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	149	1	1590	3	N	-0-					-0-
03	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	160	1	1825	3	N	-0-					-0-
04	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	151	1	1836	3	N	-0-					-0-
05	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	154	1	1922	3	N	-0-					-0-
06	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	158	1	1880	3	N	-0-					-0-
07	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	157	1	1966	3	N	-0-					-0-
08	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	165	1	1978	3	N	-0-					-0-
09	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	159	1	1913	3	N	-0-					-0-
10	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	160	1	1932	3	N	-0-					-0-
11	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	176	1	1882	3	N	-0-					-0-
12	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	181	1	1950	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
INGRAM, J. C. WELL #: A 2 RRCID -> 051968 COMPL. DATE 02/10/1972 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 052711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5540 - 6060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, MABLE WELL #: A 2 RRCID -> 054359 COMPL. DATE 01/24/1973 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 2 RRCID -> 054800 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 5490 - 5893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONDS, B. B. WELL #: 9 RRCID -> 056045 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH 7213 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERS, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 057331 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 6113 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 057355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6113 PERF. 4592 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGRAM, J.C. WELL #: B 5 RRCID -> 057423 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5194 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		631	-0-	631	631	631	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		654	-0-	654	1285	654	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		628	-0-	628	1913	628	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		651	-0-	651	2564	651	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		648	-0-	648	3212	648	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		623	-0-	623	3835	623	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		639	-0-	639	4474	639	3			N	-0-					-0-
11	5084	X	610	-0-	-4474	-0-	610	3			N	-0-					-0-
12	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGRAM, J.C. WELL #: D 3 RRCID -> 057459 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
PURL, OLLIE WELL #: 7 H RRCID -> 057717 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 6113 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 065127 COMPL. DATE 02/04/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: C 4 RRCID -> 066837 COMPL. DATE 04/29/1976 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5444 - 5535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
MABEL ELLIF WELL #: A 8 RRCID -> 066851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4738 - 4818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	492	-0-	-221	-0-	492	3			N	-0-					-0-
02	644	X	410	-0-	-234	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	713	N	321	-0-	-392	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	480	N	323	-0-	-157	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	465	N	272	-0-	-193	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	300	N	235	-0-	-65	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	341	N	194	-0-	-147	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	279	N	182	-0-	-97	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	240	N	128	-0-	-112	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	180	N	110	-0-	-70	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGRAM, J. C. WELL #: C 2 RRCID -> 067108 COMPL. DATE 07/06/1976 TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYLE, H.C. WELL #: 7 RRCID -> 067190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5326 - 5546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
KINSEY, ELEANOR A. WELL #: C 1 F RRCID -> 067421 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4600 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALBERT, C. P. WELL #: 7 RRCID -> 068503 COMPL. DATE 10/08/1976 TOTAL DEPTH 7011 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEE, H.W. WELL #: 4 RRCID -> 068783 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7122 PERF. 4620 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SPONBERG, J.O. WELL #: B 3 RRCID -> 069126 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5182 - 5342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
02	420	N	238	-0-	-182	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	186	N	62	-0-	-124	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	600	N	522	-0-	-78	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	527	N	249	-0-	-278	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	403	N	97	-0-	-306	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	248	N	128	-0-	-120	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPONBERG WELL #: 6 RRCID -> 070087 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 7119 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	3			N	-0-					-0-
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
08	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					-0-
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
12	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 7 RRCID -> 071425 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 4206 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	420	-0-	-45	-0-	38	1	382	3	N	-0-					-0-
02	392	N	355	-0-	-37	-0-	30	1	325	3	N	-0-					-0-
03	403	N	340	-0-	-63	-0-	27	1	313	3	N	-0-					-0-
04	420	N	275	-0-	-145	-0-	21	1	254	3	N	-0-					-0-
05	403	N	282	-0-	-121	-0-	21	1	261	3	N	-0-					-0-
06	330	N	259	-0-	-71	-0-	20	1	239	3	N	-0-					-0-
07	279	N	244	-0-	-35	-0-	18	1	226	3	N	-0-					-0-
08	279	N	239	-0-	-40	-0-	18	1	221	3	N	-0-					-0-
09	270	N	245	-0-	-25	-0-	19	1	226	3	N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	21	1	258	3	N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	22	1	241	3	N	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	24	1	258	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
HORNE, C.J. WELL #: B 8 RRCID -> 071730 COMPL. DATE 06/12/1977 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXON ROYALTY COMPANY B WELL #: 2 RRCID -> 072868 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALBERT, C.P. WELL #: 11D RRCID -> 074916 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4744 - 4852

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY CO. "B" WELL #: 5 T RRCID -> 075285 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6118 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 3 RRCID -> 077951 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 7017 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 078263 COMPL. DATE 09/01/1978 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	180	N	27	-0-	-153	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TALBERT, C. P. WELL #: 19 F RRCID -> 078323 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 9350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORNE, C. J. WELL #: B 2 RRCID -> 079959 COMPL. DATE 04/23/1970 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6407 - 6413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINSEY, E. A. WELL #: B 2 RRCID -> 082306 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5264 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 083377 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 4958 - 6394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 10 RRCID -> 084452 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6034 - 6092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINSEY, E. A. WELL #: B 3 RRCID -> 087312 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6396 - 6410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
PYLE, H. C. WELL #: 5 L RRCID -> 090317 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5785 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 5 RRCID -> 092030 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 4600 - 6638

01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 093924 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6170 - 6180

01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1506	-0-	-13	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1601	-0-	-42	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1393	-0-	-77	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1013	-0-	-568	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1562	-0-	-50	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1384	-0-	-116	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	1477	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WALLACE, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 095743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5265 - 5281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGRAM, J. C. WELL #: C 5 RRCID -> 096424 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6092 - 6114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALBERT, C. P. WELL #: 21 RRCID -> 100533 COMPL. DATE 10/27/2020 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5338 - 5854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 15 D RRCID -> 101862 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4990 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		N	-0-			-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3		N	-0-			-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, JOHN J. MRS. WELL #: 10 RRCID -> 113252 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6432 - 6441

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGRAM, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 122922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5348 - 5676

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-				N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
AUSTIN, HELEN P. WELL #: 2 RRCID -> 122924 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 5497 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	3			N	-0-					-0-
02	728	N	644	-0-	-84	-0-	644	3			N	-0-					-0-
03	744	N	610	-0-	-134	-0-	610	3			N	-0-					-0-
04	690	N	689	-0-	-1	-0-	689	3			N	-0-					-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
08	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	3			N	-0-					-0-
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
10	775	N	549	-0-	-226	-0-	549	3			N	-0-					-0-
11	690	N	656	-0-	-34	-0-	656	3			N	-0-					-0-
12	713	N	371	-0-	-342	-0-	371	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERS -A- WELL #: 4 RRCID -> 128402 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 6608 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	18	1	223	3	N	-0-					-0-
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	15	1	193	3	N	-0-					-0-
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	16	1	212	3	N	-0-					-0-
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	15	1	206	3	N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	3	N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	200	3	N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	N	-0-					-0-
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	17	1	185	3	N	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	16	1	179	3	N	-0-					-0-
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	16	1	181	3	N	-0-					-0-
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	16	1	168	3	N	-0-					-0-
*12	217	N	74	-0-	-143	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J.S. ETAL WELL #: 25 D RRCID -> 128991 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6086 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS -B- WELL #: 5 RRCID -> 129131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7860 PERF. 5220 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	306	-0-	-4	-0-	23	1	283	3	N	-0-					-0-
02	280	N	279	-0-	-1	-0-	21	1	258	3	N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	22	1	290	3	N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	21	1	283	3	N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	22	1	297	3	N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	23	1	290	3	N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	23	1	301	3	N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	28	1	296	3	N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	27	1	288	3	N	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	26	1	301	3	N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	28	1	285	3	N	-0-					-0-
*12	341	N	309	-0-	-32	-0-	27	1	282	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, MABEL WELL #: A 10 RRCID -> 130726 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6621 - 6631

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J.S. WELL #: 24 D RRCID -> 131671 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 5616 - 5684

01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 31 D RRCID -> 131701 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 5658 - 5701

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS -A- WELL #: 20 F RRCID -> 133156 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 6060 - 6080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 29 D RRCID -> 133940 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5645 - 5720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGRAM, DONALD WELL #: 15 RRCID -> 135455 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6508 - 6546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	445	-0-	-299	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	532	N	305	-0-	-227	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	589	N	446	-0-	-143	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
07	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
09	510	N	465	-0-	-45	-0-	465	3			N	-0-					-0-
10	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	3			N	-0-					-0-
11	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	3			N	-0-					-0-
12	496	N	283	-0-	-213	-0-	283	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRISCOLL-ELLIFF WELL #: 1 RRCID -> 135646 COMPL. DATE 03/14/1990 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 5945 - 5965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	3			N	-0-					-0-
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
08	992	N	945	-0-	-47	-0-	945	3			N	-0-					-0-
09	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	3			N	-0-					-0-
10	961	N	906	-0-	-55	-0-	906	3			N	-0-					-0-
11	900	N	884	-0-	-16	-0-	884	3			N	-0-					-0-
12	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: 4 RRCID -> 135913 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4553 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	315	-0-	-243	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	448	N	407	-0-	-41	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03	403	N	293	-0-	-110	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
10	558	N	206	-0-	-352	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
12	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, MINNIE WELL #: 5 RRCID -> 135984 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 4794 - 4854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WALLACE, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 136026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7262 PERF. 5707 - 5717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON, WILLIAM JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137296 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5926 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1661	-0-	-75	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1480	-0-	-88	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1628	-0-	-46	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1556	-0-	-64	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1607	-0-	-36	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1533	-0-	-57	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1284	-0-	-328	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	746	-0-	-866	-0-	746	3			N	-0-					-0-
09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1367	-0-	-276	-0-	1367	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J. S.,ET AL WELL #: 27 D RRCID -> 137699 COMPL. DATE 02/14/1991 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6374 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	196	N	137	-0-	-59	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	150	N	18	-0-	-132	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J. S.ET AL WELL #: 2 H RRCID -> 138135 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6668 PERF. 4782 - 4796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERS, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 139402 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6200 - 6220

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLTER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 140341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5196 - 5550

01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	112	N	19	-0-	-93	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS -A- WELL #: 18 D RRCID -> 140589 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5806 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	3	N	-0-					-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	11	1	139	3	N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	3	N	-0-					-0-
04	150	N	67	-0-	-83	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-
05	155	N	98	-0-	-57	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-
06	150	N	63	-0-	-87	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	3	N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	20	1	221	3	N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	21	1	240	3	N	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	23	1	233	3	N	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	28	1	301	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 14-F RRCID -> 141122 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 4964 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALBERT, C. P. WELL #: 14 F RRCID -> 141368 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4568 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1775	-0-	-175	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
07	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
08	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
09	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
11	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
12	2728	N	2251	-0-	-477	-0-	2251	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
GEE, H. W. WELL #: 5 RRCID -> 141429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7012 PERF. 4631 - 5909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 40 D RRCID -> 142028 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5546 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGRAM, DONALD WELL #: 14 RRCID -> 142513 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5196 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 32 F RRCID -> 142606 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5634 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGRAM, DONALD WELL #: 17 RRCID -> 143765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4762 - 4812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 7 RRCID -> 144551 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 3860 - 4140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: 5-F RRCID -> 147315 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 5870 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3		N	-0-			-0-
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	173	3		N	-0-			-0-
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3		N	-0-			-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3		N	-0-			-0-
11	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3		N	-0-			-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE 687 WELL #: 3 RRCID -> 147685 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4748 - 5343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1682	-0-	-302	-0-	1682	3		N	-0-			-0-
02	1904	N	1010	-0-	-894	-0-	1010	3		N	-0-			-0-
03	2108	N	1008	-0-	-1100	-0-	1008	3		N	-0-			-0-
04	1620	N	1130	-0-	-490	-0-	1130	3		N	-0-			-0-
05	1116	N	696	-0-	-420	-0-	696	3		N	-0-			-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-				N	-0-			-0-
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-			-0-
08	682	N	434	-0-	-248	-0-	434	3		N	-0-			-0-
09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3		N	-0-			-0-
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3		N	-0-			-0-
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3		N	-0-			-0-
12	1457	N	926	-0-	-531	-0-	926	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, MINNIE WELL #: 4 RRCID -> 148177 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5272 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 18 F RRCID -> 149121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6547 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 19 RRCID -> 150185 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 6460 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 18 RRCID -> 150852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7057 PERF. 5140 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	17	1	179	3	N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	18	1	191	3	N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	200	3	N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	183	3	N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	15	1	193	3	N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	3	N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	17	1	213	3	N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	18	1	212	3	N	-0-					-0-
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	16	1	193	3	N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	202	3	N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	19	1	200	3	N	-0-					-0-
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	17	1	187	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
INGRAM, J.C. WELL #: A 5 F RRCID -> 151032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7867 PERF. 4792 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 41 RRCID -> 151253 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5724 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
02	784	N	726	-0-	-58	-0-	726	3			N	-0-					-0-
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
07	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	3			N	-0-					-0-
08	868	N	823	-0-	-45	-0-	823	3			N	-0-					-0-
09	810	N	790	-0-	-20	-0-	790	3			N	-0-					-0-
10	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	3			N	-0-					-0-
11	810	N	747	-0-	-63	-0-	747	3			N	-0-					-0-
12	806	N	727	-0-	-79	-0-	727	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 6 RRCID -> 152409 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 5038 - 5048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY "B" WELL #: 10 RRCID -> 152424 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7126 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	53	1	539	3	N	-0-					-0-
02	532	N	529	-0-	-3	-0-	45	1	484	3	N	-0-					-0-
03	589	N	588	-0-	-1	-0-	47	1	541	3	N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	43	1	527	3	N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	44	1	545	3	N	-0-					-0-
06	570	N	569	-0-	-1	-0-	44	1	525	3	N	-0-					-0-
07	589	N	584	-0-	-5	-0-	43	1	541	3	N	-0-					-0-
08	589	N	586	-0-	-3	-0-	45	1	541	3	N	-0-					-0-
09	570	N	568	-0-	-2	-0-	44	1	524	3	N	-0-					-0-
10	589	N	581	-0-	-8	-0-	44	1	537	3	N	-0-					-0-
11	570	N	495	-0-	-75	-0-	42	1	453	3	N	-0-					-0-
12	589	N	343	-0-	-246	-0-	29	1	314	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 152425 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6222 - 6892

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 45 RRCID -> 152504 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6880 - 6895

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SPONBERG, J.O. WELL #: 9 RRCID -> 152517 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 5494 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1005	-0-	-142	-0-	90	1	915	3	N	-0-					-0-
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	73	1	785	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	981	-0-	-321	-0-	79	1	902	3	N	-0-					-0-
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	81	1	987	3	N	-0-					-0-
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	72	1	903	3	N	-0-					-0-
06	960	N	777	-0-	-183	-0-	60	1	717	3	N	-0-					-0-
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	90	1	1136	3	N	-0-					-0-
08	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	146	1	1753	3	N	-0-					-0-
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	91	1	1096	3	N	-0-					-0-
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	141	1	1699	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	1423	-0-	-137	-0-	121	1	1302	3	N	-0-					-0-
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	130	1	1400	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 44D RRCID -> 152997 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5613 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
12	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 49 RRCID -> 153156 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6360 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	3			N	-0-					-0-
02	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
03	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
04	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
05	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
06	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	3			N	-0-					-0-
07	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
08	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	3			N	-0-					-0-
09	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
10	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
11	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
12	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 46 RRCID -> 153429 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3		N	-0-			-0-
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3		N	-0-			-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3		N	-0-			-0-
05	930	N	813	-0-	-117	-0-	813	3		N	-0-			-0-
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3		N	-0-			-0-
07	806	N	573	-0-	-233	-0-	573	3		N	-0-			-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3		N	-0-			-0-
09	840	N	763	-0-	-77	-0-	763	3		N	-0-			-0-
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3		N	-0-			-0-
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3		N	-0-			-0-
12	775	N	724	-0-	-51	-0-	724	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 48 RRCID -> 153430 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7114 - 7134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 47 RRCID -> 153482 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6949 - 6964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	223	3		N	-0-			-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	3		N	-0-			-0-
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3		N	-0-			-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3		N	-0-			-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3		N	-0-			-0-
10	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3		N	-0-			-0-
11	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	3		N	-0-			-0-
12	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WALTON, W.W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153800 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6152 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 9 RRCID -> 154419 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 5222 - 6671

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, W. H. WELL #: 5 RRCID -> 154944 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 4614 - 5105

01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
KERR WELL #: 4 RRCID -> 159259 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 4860 - 5578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 8 D RRCID -> 159537 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 5874 - 5906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINSEY, ELEANOR WELL #: C 2 RRCID -> 160353 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5352 - 5687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, MABEL WELL #: A 11 RRCID -> 161335 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 5158 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 175985 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6646 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	179	-0-	-131	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
03	403	N	273	-0-	-130	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
05	620	N	337	-0-	-283	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	527	N	405	-0-	-122	-0-	405	3			N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
09	600	N	403	-0-	-197	-0-	403	3			N	-0-					-0-
10	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
12	403	N	156	-0-	-247	-0-	156	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 176037 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 504 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
AUSTIN, HELEN P. WELL #: 4-D RRCID -> 176653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6104 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: B 12 RRCID -> 177042 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5358 - 6368

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 16DF RRCID -> 178030 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 5530 - 6417

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
INGRAM, J. C. WELL #: C 4 RRCID -> 178057 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 6724 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 52 RRCID -> 179108 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6138 - 7364

01	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	210	N	126	-0-	-84	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	3			N	-0-					-0-
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXON ROYALTY B WELL #: 11 RRCID -> 179110 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6822 - 7048

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		1	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08		1	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*09		1	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1085	-0-	1085	1085	92	1	993	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TALBERT, C. P. WELL #: 17-D RRCID -> 180866 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6695 - 6704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERS "B" WELL #: 24 RRCID -> 181042 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 5534 - 5634

01	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	175	1	2194	3	N	-0-					-0-
02	2156 N	2107	-0-	-49	-0-	156	1	1951	3	N	-0-					-0-
03	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	167	1	2162	3	N	-0-					-0-
04	2280 N	2249	-0-	-31	-0-	152	1	2097	3	N	-0-					-0-
05	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	163	1	2197	3	N	-0-					-0-
06	2250 N	2234	-0-	-16	-0-	163	1	2071	3	N	-0-					-0-
07	2325 N	2282	-0-	-43	-0-	162	1	2120	3	N	-0-					-0-
08	2356 N	2273	-0-	-83	-0-	195	1	2078	3	N	-0-					-0-
09	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	192	1	2079	3	N	-0-					-0-
10	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	188	1	2153	3	N	-0-					-0-
11	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	198	1	2051	3	N	-0-					-0-
12	2356 N	2269	-0-	-87	-0-	195	1	2074	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXON ROYALTY WELL #: 9 RRCID -> 181142 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6182 - 6210

01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	21	1	258	3	N	-0-					-0-
02	252 N	243	-0-	-9	-0-	18	1	225	3	N	-0-					-0-
03	279 N	214	-0-	-65	-0-	15	1	199	3	N	-0-					-0-
04	270 N	230	-0-	-40	-0-	16	1	214	3	N	-0-					-0-
05	279 N	102	-0-	-177	-0-	7	1	95	3	N	-0-					-0-
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	233	3	N	-0-					-0-
07	248 N	148	-0-	-100	-0-	11	1	137	3	N	-0-					-0-
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	24	1	250	3	N	-0-					-0-
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	22	1	236	3	N	-0-					-0-
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	24	1	277	3	N	-0-					-0-
11	270 N	238	-0-	-32	-0-	21	1	217	3	N	-0-					-0-
*12	279 N	194	-0-	-85	-0-	17	1	177	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 300 RRCID -> 181369 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5580 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2744	-0-	-77	-0-	203	1	2541	3	N	-0-					-0-
02	2576	X	2482	-0-	-94	-0-	184	1	2298	3	N	-0-					-0-
03	2852	X	2757	-0-	-95	-0-	198	1	2559	3	N	-0-					-0-
04	2760	X	2662	-0-	-98	-0-	180	1	2482	3	N	-0-					-0-
05	2759	N	2703	-0-	-56	-0-	187	1	2516	3	N	-0-					-0-
06	2670	N	2660	-0-	-10	-0-	195	1	2465	3	N	-0-					-0-
07	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	193	1	2513	3	N	-0-					-0-
08	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	235	1	2502	3	N	-0-					-0-
09	2670	N	2657	-0-	-13	-0-	224	1	2433	3	N	-0-					-0-
10	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	220	1	2522	3	N	-0-					-0-
11	2640	N	2606	-0-	-34	-0-	229	1	2377	3	N	-0-					-0-
12	2759	N	2658	-0-	-101	-0-	229	1	2429	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXON ROYALTY WELL #: 10 RRCID -> 181696 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 6366 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	252	1	3167	3	N	-0-					-0-
02	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	229	1	2869	3	N	-0-					-0-
03	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	239	1	3090	3	N	-0-					-0-
04	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	226	1	3116	3	N	-0-					-0-
05	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	228	1	3073	3	N	-0-					-0-
06	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	242	1	3066	3	N	-0-					-0-
07	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	233	1	3041	3	N	-0-					-0-
08	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	282	1	3010	3	N	-0-					-0-
09	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	276	1	2996	3	N	-0-					-0-
10	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	266	1	3055	3	N	-0-					-0-
11	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	276	1	2863	3	N	-0-					-0-
12	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	274	1	2906	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 60 RRCID -> 181743 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6996 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1067	-0-	-1010	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1591	-0-	-285	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	916	-0-	-851	-0-	916	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	724	-0-	-296	-0-	724	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	867	-0-	-900	-0-	867	3			N	-0-					-0-
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
07	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1899	-0-	-54	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
11	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1832	-0-	-121	-0-	1832	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS "C" WELL #: 7 RRCID -> 181800 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5686 - 5723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 12 RRCID -> 181836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5790 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 13 RRCID -> 182210 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3860 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
U.C.L.I. WELL #: 18 RRCID -> 182706 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5176 - 5180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	23	1	283	3	N	-0-			-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	20	1	249	3	N	-0-			-0-
03	310	N	291	-0-	-19	-0-	21	1	270	3	N	-0-			-0-
04	300	N	267	-0-	-33	-0-	18	1	249	3	N	-0-			-0-
05	310	N	273	-0-	-37	-0-	19	1	254	3	N	-0-			-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	19	1	244	3	N	-0-			-0-
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	19	1	252	3	N	-0-			-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	23	1	246	3	N	-0-			-0-
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	22	1	239	3	N	-0-			-0-
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	22	1	248	3	N	-0-			-0-
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	23	1	242	3	N	-0-			-0-
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	25	1	269	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 5 RRCID -> 182715 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4606 - 6098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4566	-0-	-766	-0-	4566	3			N	-0-			-0-
02	4816	X	3800	-0-	-1016	-0-	3800	3			N	-0-			-0-
03	5022	X	4065	-0-	-957	-0-	4065	3			N	-0-			-0-
04	4650	X	3877	-0-	-773	-0-	3877	3			N	-0-			-0-
05	4557	X	3972	-0-	-585	-0-	3972	3			N	-0-			-0-
06	4410	X	3789	-0-	-621	-0-	3789	3			N	-0-			-0-
07	4216	X	3876	-0-	-340	-0-	3876	3			N	-0-			-0-
08	4061	X	3875	-0-	-186	-0-	3875	3			N	-0-			-0-
09	3870	X	3761	-0-	-109	-0-	3761	3			N	-0-			-0-
10	3968	X	2081	-0-	-1887	-0-	2081	3			N	-0-			-0-
11	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	3			N	-0-			-0-
12	3875	X	2161	-0-	-1714	-0-	2161	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYLE, H. C. WELL #: 8 RRCID -> 182816 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4598 - 6588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-			-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-			-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-			-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-			-0-
09	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	3			N	-0-			-0-
10	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	3			N	-0-			-0-
11	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	3			N	-0-			-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SPONBERG, J. O. WELL #: 10 C RRCID -> 182839 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5136 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 12 RRCID -> 183164 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5122 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	453	-0-	-74	-0-	41	1	412	3	N	-0-					-0-
02	504	N	492	-0-	-12	-0-	42	1	450	3	N	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	54	1	622	3	N	-0-					-0-
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	68	1	831	3	N	-0-					-0-
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	67	1	837	3	N	-0-					-0-
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	72	1	856	3	N	-0-					-0-
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	69	1	866	3	N	-0-					-0-
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	71	1	853	3	N	-0-					-0-
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	65	1	780	3	N	-0-					-0-
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	71	1	857	3	N	-0-					-0-
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	78	1	836	3	N	-0-					-0-
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	72	1	779	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.C.L.I. WELL #: 17 RRCID -> 183969 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4746 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 12 RRCID -> 184107 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 5782 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	31	1	316	3	N	-0-			-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	30	1	327	3	N	-0-			-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	34	1	387	3	N	-0-			-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	34	1	412	3	N	-0-			-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	34	1	421	3	N	-0-			-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	34	1	403	3	N	-0-			-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	31	1	390	3	N	-0-			-0-
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	31	1	368	3	N	-0-			-0-
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	29	1	350	3	N	-0-			-0-
10	403	N	373	-0-	-30	-0-	29	1	344	3	N	-0-			-0-
11	390	N	365	-0-	-25	-0-	31	1	334	3	N	-0-			-0-
12	403	N	365	-0-	-38	-0-	31	1	334	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOFFORD, BUSH WELL #: A 4 RRCID -> 184804 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6548 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 4 RRCID -> 185564 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5152 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-			-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-			-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-			-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-			-0-
06	180	N	126	-0-	-54	-0-	126	3			N	-0-			-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-			-0-
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-			-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-			-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-			-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 20 RRCID -> 187638 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5092 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE 687 WELL #: 4 RRCID -> 190759 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5063 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEE, H. W. WELL #: 6 RRCID -> 192470 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5343 - 5564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
09	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
12	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
KERR WELL #: 8 RRCID -> 194069 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4400 - 4405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURL, OLLIE WELL #: 8 RRCID -> 195133 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6498 - 6554

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGRAM, J. C. WELL #: C 6 RRCID -> 195134 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4612 - 5704

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 21 RRCID -> 195139 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5978 - 6081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3		N	-0-			-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3		N	-0-			-0-
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3		N	-0-			-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3		N	-0-			-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3		N	-0-			-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3		N	-0-			-0-
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3		N	-0-			-0-
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3		N	-0-			-0-
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3		N	-0-			-0-
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3		N	-0-			-0-
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3		N	-0-			-0-
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 7 RRCID -> 199699 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5283 - 6282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			-0-
02	420	N	130	-0-	-290	-0-	130	3		N	-0-			-0-
03	465	N	89	-0-	-376	-0-	89	3		N	-0-			-0-
04	390	N	74	-0-	-316	-0-	74	3		N	-0-			-0-
05	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	3		N	-0-			-0-
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3		N	-0-			-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-			-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE 687 WELL #: 5 RRCID -> 199713 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 5150 - 5654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2425	-0-	-117	-0-	2425	3		N	-0-			-0-
02	2296	X	2130	-0-	-166	-0-	2130	3		N	-0-			-0-
03	2542	X	2309	-0-	-233	-0-	2309	3		N	-0-			-0-
04	2460	X	2257	-0-	-203	-0-	2257	3		N	-0-			-0-
05	2356	N	2327	-0-	-29	-0-	2327	3		N	-0-			-0-
06	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3		N	-0-			-0-
07	2325	N	2300	-0-	-25	-0-	2300	3		N	-0-			-0-
08	2325	N	2284	-0-	-41	-0-	2284	3		N	-0-			-0-
09	2250	N	2163	-0-	-87	-0-	2163	3		N	-0-			-0-
10	2294	N	2277	-0-	-17	-0-	2277	3		N	-0-			-0-
11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3		N	-0-			-0-
12	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 65 RRCID -> 204104 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 4984 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEE, H. W. WELL #: 7 RRCID -> 204407 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5185 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 66 RRCID -> 204439 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6322 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1465	-0-	-19	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1620	-0-	-23	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1558	-0-	-2	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1608	-0-	-4	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	1622	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 204568 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6334 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	1639	3			N	-0-					-0-
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1526	-0-	-64	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1593	-0-	-50	-0-	1593	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 67 RRCID -> 206920 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 5104 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1448	-0-	-443	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
02	1708	X	1239	-0-	-469	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
03	1891	X	1834	-0-	-57	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3083	-0-	83	83	3083	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3783	-0-	683	766	3783	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3848	-0-	848	1614	3848	3			N	-0-					-0-
07	5188	X	3574	-0-	-1614	-0-	3574	3			N	-0-					-0-
08	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
09	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
10	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	3			N	-0-					-0-
11	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	3			N	-0-					-0-
12	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE 687 WELL #: 6 RRCID -> 207799 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6540 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 68 RRCID -> 208790 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 4804 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1889	-0-	-2	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
09	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
11	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, W.W. WELL #: 7 RRCID -> 212250 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 5550 - 5980

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 8 RRCID -> 214769 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5376 - 6574

01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS A WELL #: A 27 RRCID -> 221554 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6754 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 5 RRCID -> 223009 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6520 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1238	-0-	-312	-0-	111	1	1127	3	N	-0-					-0-
02	1456	X	1244	-0-	-212	-0-	106	1	1138	3	N	-0-					-0-
03	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	132	1	1505	3	N	-0-					-0-
04	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	131	1	1601	3	N	-0-					-0-
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	128	1	1606	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	1490	-0-	-100	-0-	115	1	1375	3	N	-0-					-0-
07	1798	N	1331	-0-	-467	-0-	98	1	1233	3	N	-0-					-0-
08	1736	N	1567	-0-	-169	-0-	120	1	1447	3	N	-0-					-0-
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	131	1	1571	3	N	-0-					-0-
10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	148	1	1783	3	N	-0-					-0-
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	158	1	1694	3	N	-0-					-0-
12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	158	1	1696	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 6 RRCID -> 223010 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6541 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF J.S. WELL #: 54 RRCID -> 226863 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5544 - 5679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J. S. WELL #: 72 RRCID -> 227801 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 6370 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1130	-0-	-46	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1160	-0-	-40	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1115	-0-	-85	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1128	-0-	-81	-0-	1128	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 22 RRCID -> 228401 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6080 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1197	-0-	-167	-0-	107	1	1090	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1087	-0-	-117	-0-	93	1	994	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	94	1	1073	3	N	-0-					-0-
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	94	1	1145	3	N	-0-					-0-
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	93	1	1169	3	N	-0-					-0-
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	91	1	1086	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	92	1	1151	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1079	-0-	-192	-0-	83	1	996	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	1136	-0-	-34	-0-	87	1	1049	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	86	1	1042	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	87	1	936	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1008	-0-	-170	-0-	86	1	922	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 24 RRCID -> 231163 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5120 - 6551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
02	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
04	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
05	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-					-0-
06	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					-0-
07	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
08	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
09	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
10	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
11	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
12	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 26 RRCID -> 232668 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5969 - 6634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
02	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
04	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
05	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
08	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, W. H. WELL #: 6 RRCID -> 232944 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5598 - 5952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3305	-0-	-105	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2946	-0-	-134	-0-	2946	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3137	-0-	-273	-0-	3137	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	2997	-0-	-213	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	3087	-0-	-230	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2951	-0-	-259	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	3025	-0-	-230	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	2986	-0-	-145	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2964	-0-	-36	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	3043	-0-	-57	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
11	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
12	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 234496 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6656 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					4
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-					4
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					4
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					4
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					4
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					4
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					4
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					4
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					4
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					4
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					4
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 7 RRCID -> 234501 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6326 - 6527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
02	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYLE, H. C. WELL #: 9 RRCID -> 234502 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 5278 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	112	1	1144	3	N	-0-					-0-
02	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	140	1	1497	3	N	-0-					-0-
03	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	151	1	1726	3	N	-0-					-0-
04	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	149	1	1814	3	N	-0-					-0-
05	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	155	1	1934	3	N	-0-					-0-
06	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	132	1	1565	3	N	-0-					-0-
07	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	163	1	2041	3	N	-0-					-0-
08	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	146	1	1759	3	N	-0-					-0-
09	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	136	1	1629	3	N	-0-					-0-
10	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	103	1	1241	3	N	-0-					-0-
11	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	103	1	1099	3	N	-0-					-0-
12	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	96	1	1028	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TALBERT, C. P. WELL #: 22 RRCID -> 234503 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 4606 - 5856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERS, M. L. WELL #: 8 RRCID -> 234571 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5929 - 6644

01	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	250	1	2550	3	N	-0-			-0-
02	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	217	1	2318	3	N	-0-			-0-
03	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	225	1	2571	3	N	-0-			-0-
04	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	207	1	2525	3	N	-0-			-0-
05	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	205	1	2562	3	N	-0-			-0-
06	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	204	1	2431	3	N	-0-			-0-
07	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	194	1	2441	3	N	-0-			-0-
08	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	205	1	2463	3	N	-0-			-0-
09	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	198	1	2380	3	N	-0-			-0-
10	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	202	1	2446	3	N	-0-			-0-
11	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	215	1	2304	3	N	-0-			-0-
12	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	221	1	2384	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINSEY, E. A. WELL #: B 6 RRCID -> 234645 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6266 - 6652

01	899	N	566	-0-	-333	-0-	566	3			N	-0-			-0-
02	728	N	388	-0-	-340	-0-	388	3			N	-0-			-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-			-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-			-0-
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-			-0-
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-			-0-
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-			-0-
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-			-0-
09	870	N	543	-0-	-327	-0-	543	3			N	-0-			-0-
10	992	N	400	-0-	-592	-0-	400	3			N	-0-			-0-
11	960	N	226	-0-	-734	-0-	226	3			N	-0-			-0-
12	558	N	213	-0-	-345	-0-	213	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 24 RRCID -> 235475 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 5846 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3980	-0-	-81	-0-	356	1	3624	3	N	-0-					-0-
02	3668	X	3567	-0-	-101	-0-	305	1	3262	3	N	-0-					-0-
03	4247	X	3969	-0-	-278	-0-	319	1	3650	3	N	-0-					-0-
04	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	313	1	3808	3	N	-0-					-0-
05	4247	X	4232	-0-	-15	-0-	313	1	3919	3	N	-0-					-0-
06	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	320	1	3808	3	N	-0-					-0-
07	4247	X	4149	-0-	-98	-0-	306	1	3843	3	N	-0-					-0-
08	4247	X	4227	-0-	-20	-0-	325	1	3902	3	N	-0-					-0-
09	4110	X	4087	-0-	-23	-0-	314	1	3773	3	N	-0-					-0-
10	4247	X	4198	-0-	-49	-0-	321	1	3877	3	N	-0-					-0-
11	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	354	1	3787	3	N	-0-					-0-
12	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	361	1	3891	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF J.S. WELL #: 63 RRCID -> 235731 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4788 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 238474 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5390 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	195	1	1980	3	N	-0-					-0-
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	168	1	1800	3	N	-0-					-0-
03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	195	1	2224	3	N	-0-					-0-
04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	178	1	2165	3	N	-0-					-0-
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	162	1	2021	3	N	-0-					-0-
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	163	1	1939	3	N	-0-					-0-
07	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	160	1	2003	3	N	-0-					-0-
08	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	166	1	1988	3	N	-0-					-0-
09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	161	1	1941	3	N	-0-					-0-
10	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	163	1	1964	3	N	-0-					-0-
11	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	176	1	1886	3	N	-0-					-0-
12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	179	1	1924	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 29 RRCID -> 239711 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5404 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	180	1	1829	3	N	-0-					-0-
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	165	1	1760	3	N	-0-					-0-
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	167	1	1905	3	N	-0-					-0-
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	152	1	1847	3	N	-0-					-0-
05	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	149	1	1858	3	N	-0-					-0-
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	154	1	1829	3	N	-0-					-0-
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	151	1	1899	3	N	-0-					-0-
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	153	1	1843	3	N	-0-					-0-
09	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	152	1	1826	3	N	-0-					-0-
10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	153	1	1845	3	N	-0-					-0-
11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	162	1	1741	3	N	-0-					-0-
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	123	1	1324	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 26 RRCID -> 243309 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 5458 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	604	-0-	-264	-0-	54	1	550	3	N	-0-					-0-
02	868	N	456	-0-	-412	-0-	39	1	417	3	N	-0-					-0-
03	713	N	478	-0-	-235	-0-	38	1	440	3	N	-0-					-0-
04	570	N	457	-0-	-113	-0-	35	1	422	3	N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	37	1	464	3	N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	39	1	460	3	N	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	39	1	486	3	N	-0-					-0-
08	496	N	492	-0-	-4	-0-	38	1	454	3	N	-0-					-0-
09	510	N	473	-0-	-37	-0-	36	1	437	3	N	-0-					-0-
10	527	N	499	-0-	-28	-0-	38	1	461	3	N	-0-					-0-
11	480	N	444	-0-	-36	-0-	38	1	406	3	N	-0-					-0-
12	496	N	408	-0-	-88	-0-	35	1	373	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 25 RRCID -> 244767 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5416 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WALTON, W. W. WELL #: 6 RRCID -> 247822 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 5452 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERS, M. L. WELL #: 9 RRCID -> 248483 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 5412 - 6026

01	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	252	1	2568	3	N	-0-					-0-
02	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	215	1	2304	3	N	-0-					-0-
03	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	222	1	2532	3	N	-0-					-0-
04	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	199	1	2426	3	N	-0-					-0-
05	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	200	1	2497	3	N	-0-					-0-
06	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	199	1	2372	3	N	-0-					-0-
07	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	195	1	2450	3	N	-0-					-0-
08	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	204	1	2453	3	N	-0-					-0-
09	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	197	1	2373	3	N	-0-					-0-
10	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	206	1	2494	3	N	-0-					-0-
11	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	228	1	2441	3	N	-0-					-0-
12	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	236	1	2543	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 6 RRCID -> 255886 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6284 - 6292

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
KINSEY, E. A. WELL #: B 7 RRCID -> 256488 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6611 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
02	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
03	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 8 RRCID -> 260414 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5968 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	3			N	-0-					-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
04	720	N	684	-0-	-36	-0-	684	3			N	-0-					-0-
05	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	3			N	-0-					-0-
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	777	-0-	-333	-0-	777	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	665	-0-	-482	-0-	665	3			N	-0-					-0-
11	750	N	673	-0-	-77	-0-	673	3			N	-0-					-0-
12	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 30 RRCID -> 260418 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6852 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
08	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	3			N	-0-					-0-
09	660	N	650	-0-	-10	-0-	650	3			N	-0-					-0-
10	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	3			N	-0-					-0-
11	660	N	612	-0-	-48	-0-	612	3			N	-0-					-0-
12	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, MABEL WELL #: A 16 RRCID -> 260486 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 5446 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3630	-0-	-90	-0-	325	1	3305	3	N	-0-			-0-
02	3360	X	3266	-0-	-94	-0-	279	1	2987	3	N	-0-			-0-
03	3720	X	3556	-0-	-164	-0-	286	1	3270	3	N	-0-			-0-
04	3600	X	3404	-0-	-196	-0-	258	1	3146	3	N	-0-			-0-
05	3627	X	3510	-0-	-117	-0-	260	1	3250	3	N	-0-			-0-
06	3510	X	3406	-0-	-104	-0-	264	1	3142	3	N	-0-			-0-
07	3627	X	3399	-0-	-228	-0-	251	1	3148	3	N	-0-			-0-
08	3565	X	3486	-0-	-79	-0-	268	1	3218	3	N	-0-			-0-
09	3420	X	3355	-0-	-65	-0-	258	1	3097	3	N	-0-			-0-
10	3534	X	3460	-0-	-74	-0-	264	1	3196	3	N	-0-			-0-
11	3420	X	3333	-0-	-87	-0-	285	1	3048	3	N	-0-			-0-
12	3472	X	3463	-0-	-9	-0-	294	1	3169	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERS, M. L. WELL #: 10 RRCID -> 260487 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 4747 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1015	-0-	-101	-0-	91	1	924	3	N	-0-			-0-
02	952	N	871	-0-	-81	-0-	74	1	797	3	N	-0-			-0-
03	1023	N	946	-0-	-77	-0-	76	1	870	3	N	-0-			-0-
04	990	N	909	-0-	-81	-0-	69	1	840	3	N	-0-			-0-
05	961	N	884	-0-	-77	-0-	65	1	819	3	N	-0-			-0-
06	930	N	844	-0-	-86	-0-	65	1	779	3	N	-0-			-0-
07	930	N	843	-0-	-87	-0-	62	1	781	3	N	-0-			-0-
08	899	N	833	-0-	-66	-0-	64	1	769	3	N	-0-			-0-
09	840	N	768	-0-	-72	-0-	59	1	709	3	N	-0-			-0-
10	837	N	790	-0-	-47	-0-	60	1	730	3	N	-0-			-0-
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	69	1	745	3	N	-0-			-0-
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	69	1	741	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 27 RRCID -> 261016 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5370 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	114	1	1166	3	N	-0-			-0-
02	1204	N	1154	-0-	-50	-0-	99	1	1055	3	N	-0-			-0-
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	100	1	1140	3	N	-0-			-0-
04	1230	N	1091	-0-	-139	-0-	83	1	1008	3	N	-0-			-0-
05	1271	N	1142	-0-	-129	-0-	85	1	1057	3	N	-0-			-0-
06	1200	N	1077	-0-	-123	-0-	83	1	994	3	N	-0-			-0-
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	84	1	1061	3	N	-0-			-0-
08	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	86	1	1039	3	N	-0-			-0-
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	84	1	1008	3	N	-0-			-0-
10	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	87	1	1056	3	N	-0-			-0-
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	92	1	989	3	N	-0-			-0-
12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	96	1	1035	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 25 RRCID -> 262324 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5480 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	28	1	283	3	N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	24	1	257	3	N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	25	1	285	3	N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	23	1	280	3	N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	24	1	304	3	N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	25	1	292	3	N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	296	3	N	-0-					-0-
08	341	N	315	-0-	-26	-0-	24	1	291	3	N	-0-					-0-
09	330	N	296	-0-	-34	-0-	23	1	273	3	N	-0-					-0-
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	22	1	264	3	N	-0-					-0-
11	300	N	223	-0-	-77	-0-	19	1	204	3	N	-0-					-0-
12	310	N	209	-0-	-101	-0-	18	1	191	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 23 RRCID -> 262367 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 5126 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	577	-0-	-291	-0-	52	1	525	3	N	-0-					-0-
02	840	N	503	-0-	-337	-0-	43	1	460	3	N	-0-					-0-
03	651	N	628	-0-	-23	-0-	51	1	577	3	N	-0-					-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	97	1	1179	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3274	-0-	174	174	242	1	3032	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3474	-0-	474	648	269	1	3205	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3605	-0-	505	1153	266	1	3339	3	N	-0-					-0-
08	4650	X	3497	-0-	-1153	-0-	269	1	3228	3	N	-0-					-0-
09	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	252	1	3034	3	N	-0-					-0-
10	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	253	1	3052	3	N	-0-					-0-
11	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	272	1	2909	3	N	-0-					-0-
12	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	146	1	1568	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERS "A" WELL #: 26 RRCID -> 270448 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 70 RRCID -> 270657 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 4790 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINSEY, E.A. WELL #: B 8 RRCID -> 278546 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 6158 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINSEY, E. A. WELL #: B 9 RRCID -> 278569 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6386 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
KINSEY, E. A. B WELL #: 5B RRCID -> 281882 COMPL. DATE 11/14/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6253 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARA DRISCOLL A WELL #: 11 RRCID -> 293730 COMPL. DATE 08/22/2022 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6125 - 6354

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYLE, H.C. WELL #: 10 RRCID -> 295634 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5093 - 6662

01	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	1925	-0-	-511	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	2452	-0-	-245	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2598	-0-	-522	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2777	-0-	-447	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2675	-0-	-445	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
07	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
08	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WALLIS ENERGY, INC. 893997
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 070361 COMPL. DATE 10/16/1941 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167539 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6118 - 6282

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					168
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					168

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 174048 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6858 - 6887

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
CRITZ WELL #: 3 RRCID -> 189307 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6301 - 6490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRITZ WELL #: 4 RRCID -> 214690 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5308 - 5313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (GERHARDT) 00832 192 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
TALBERT, C. P. WELL #: 15 F RRCID -> 070350 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 9112 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (GERHARDT) //CONT.// 00832 192 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TALBERT C.P. WELL #: 17 D RRCID -> 075366 COMPL. DATE 02/26/1978 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALBERT, C. P. WELL #: 13 U RRCID -> 091489 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8204 - 8237

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (LAMB) 00832 235 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
BRITANCO, L.L.C. 093620
HERRMANN-LISKA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280320 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6640 - 6644

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (LAMB) //CONT.// 00832 235 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 077535 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (RIVERS) 00832 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
RESOURCE EXPL & PROD, INC. 703393
CHICAGO LAND BANK WELL #: 1 RRCID -> 078747 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (SPONBERG-GAS) 00832 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WALTON, W. W. WELL #: 1B RRCID -> 140866 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6808 - 6809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (SPONBERG-GAS) //CONT.// 00832 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SPONBERG, J. O. WELL #: 8-F RRCID -> 150231 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 7472 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYLE, H. C. WELL #: 9 RRCID -> 228460 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6904 - 6966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (STONE 6800) 00832 388 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 117588 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 6756 - 6764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUEMAUR OPERATING LLC 102276
PROCHASKA, ET AL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 291847 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 9690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	6877	-0-	-1927	-0-	775	1	5934	2	Y	153	267	1	5	8	117
							168	9									
02	7952	X	6642	-0-	-1310	-0-	700	1	5527	2	Y	377	309	1			185
							415	9									
03	8804	X	4806	-0-	-3998	-0-	650	1	4001	2	Y	141	160	1	4	8	162
							155	9									
04	7770	X	7075	-0-	-695	-0-	750	1	5958	2	Y	334	344	1			152
							367	9									
05	7564	X	5309	-0-	-2255	-0-	775	1	4382	2	Y	138	164	1			126
							152	9									
06	7110	X	6067	-0-	-1043	-0-	750	1	4888	2	Y	390	343	1	6	8	167
							429	9									
07	7347	X	4517	-0-	-2830	-0-	775	1	3601	2	Y	128	173	1			122
							141	9									
08	7316	X	4393	-0-	-2923	-0-	775	1	3334	2	Y	258	184	1	4	8	192
							284	9									
09	7080	X	5083	-0-	-1997	-0-	650	1	4222	2	Y	192	184	1			200
							211	9									
10	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	775	1	5969	2	Y	333	359	1			174
							366	9									
11	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	775	1	5149	2	Y	304	370	1			108
							334	9									
12	5239	X	4751	-0-	-488	-0-	775	1	3702	2	Y	249	187	1	7	8	163
							274	9									

TOTAL GAS PROD: 68,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,997

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 292023 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9262 - 9322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	2564	-0-	-4287	-0-	775	1	1789	2	N	-0-					112
02	5152	X	2116	-0-	-3036	-0-	700	1	1415	2	N	1					113
							1	9									
03	9455	X	4703	-0-	-4752	-0-	650	1	3990	2	N	57					170
							63	9									
04	9150	X	8910	-0-	-240	-0-	750	1	7981	2	N	163	193	1			140
							179	9									
05	9455	X	8506	-0-	-949	-0-	775	1	7580	2	N	137	180	1			97
							151	9									
06	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	750	1	6148	2	N	100					197
							110	9									
07	9207	X	6297	-0-	-2910	-0-	775	1	5424	2	N	89	192	1			94
							98	9									
08	9207	X	5775	-0-	-3432	-0-	775	1	4942	2	N	53					147
							58	9									
09	8910	X	4104	-0-	-4806	-0-	750	1	3312	2	N	38					185
							42	9									
10	8494	X	4531	-0-	-3963	-0-	775	1	3646	2	N	100	178	1			107
							110	9									
11	7020	X	2853	-0-	-4167	-0-	775	1	2043	2	N	32					139
							35	9									
12	6293	X	2184	-0-	-4109	-0-	775	1	1376	2	N	30					169
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 59,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 800

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUEMAUR OPERATING LLC //CONT.// 102276
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 292117 COMPL. DATE 01/02/2022 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9308 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3324	-0-	-830	-0-	775	1	2340	2	N	190					314
							209	9									
02	3752	X	3176	-0-	-576	-0-	700	1	2274	2	N	184	389	1			109
							202	9									
03	3968	X	2614	-0-	-1354	-0-	650	1	1797	2	N	152	193	1			68
							167	9									
04	3780	X	3673	-0-	-107	-0-	750	1	2690	2	N	212	193	1			87
							233	9									
05	3782	X	3160	-0-	-622	-0-	775	1	2205	2	N	164	179	1			72
							180	9									
06	3390	X	2935	-0-	-455	-0-	750	1	2025	2	N	145					217
							160	9									
07	3782	X	2898	-0-	-884	-0-	775	1	1930	2	N	175	192	1			200
							193	9									
08	3782	X	3042	-0-	-740	-0-	775	1	2068	2	N	181	191	1			190
							199	9									
09	3660	X	2860	-0-	-800	-0-	750	1	1939	2	N	155	181	1			164
							171	9									
10	3162	X	2918	-0-	-244	-0-	775	1	1983	2	N	145	192	1			117
							160	9									
11	2940	X	2904	-0-	-36	-0-	775	1	1923	2	N	187	197	1			107
							206	9									
12	3038	X	2482	-0-	-556	-0-	775	1	1496	2	N	192	195	1			104
							211	9									

TOTAL GAS PROD: 35,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,082

PROCHASKA, ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 293114 COMPL. DATE 06/21/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10118 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	775	1	2608	2	Y	120	110	1	2	8	48
							132	9									
02	3052	X	3004	-0-	-48	-0-	700	1	2240	2	Y	58	66	1			40
							64	9									
03	3379	X	2494	-0-	-885	-0-	650	1	1804	2	Y	36	37	1	1	8	38
							40	9									
04	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	750	1	2543	2	Y	22	42	1			18
							24	9									
05	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	775	1	2448	2	Y	15	19	1			14
							17	9									
06	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	750	1	2241	2	Y	53	44	1	1	8	22
							58	9									
07	3100	X	2975	-0-	-125	-0-	775	1	2189	2	Y	10	19	1			13
							11	9									
08	3100	X	3074	-0-	-26	-0-	775	1	2287	2	Y	11	11	1	1	8	12
							12	9									
09	3000	X	2558	-0-	-442	-0-	650	1	1896	2	Y	11	11	1			12
							12	9									
10	3100	X	2825	-0-	-275	-0-	775	1	2019	2	Y	28	27	1			13
							31	9									
11	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	775	1	1978	2	Y	13	20	1			6
							14	9									
12	2790	X	2125	-0-	-665	-0-	775	1	1338	2	Y	11	9	1			8
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 34,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUEMAUR OPERATING LLC //CONT.// 102276
BLUNTZER, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 293535 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10170 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18228	X	8016	-0-	-10212	-0-	775 348	1 9	6893	2	N	316	187	1	14	8	244
02	16464	X	7082	-0-	-9382	-0-	700 340	1 9	6042	2	N	309	390	1			163
03	16740	X	7096	-0-	-9644	-0-	650 308	1 9	6138	2	N	280	367	1	9	8	67
04	13740	X	8396	-0-	-5344	-0-	750 421	1 9	7225	2	N	383	383	1			67
05	13361	X	8402	-0-	-4959	-0-	775 226	1 9	7401	2	N	205	193	1			79
06	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	750 254	1 9	7087	2	N	231	195	1	10	8	105
07	8680	X	7002	-0-	-1678	-0-	775 420	1 9	5807	2	N	382	383	1			104
08	8680	X	6624	-0-	-2056	-0-	775 260	1 9	5589	2	N	236	195	1	8	8	137
09	8400	X	6011	-0-	-2389	-0-	750 296	1 9	4965	2	N	269	192	1			214
10	8401	X	5534	-0-	-2867	-0-	775 140	1 9	4619	2	N	127	194	1			147
11	8100	X	5386	-0-	-2714	-0-	775 340	1 9	4271	2	N	309	369	1			87
12	7006	X	2804	-0-	-4202	-0-	775 97	1 9	1932	2	N	88	3	8			172

TOTAL GAS PROD: 80,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,135

SCARBOROUGH WELL #: 1 RRCID -> 294763 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9438 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2448	-0-	-249	-0-	775 455	1 9	1218	2	N	414	387	1	8	8	149
02	2436	X	1788	-0-	-648	-0-	700 312	1 9	776	2	N	284	193	1			240
03	2759	X	2505	-0-	-254	-0-	775 444	1 9	1286	2	N	404	382	1	5	8	257
04	2670	X	2432	-0-	-238	-0-	750 407	1 9	1275	2	N	370	387	1			240
05	2759	X	2309	-0-	-450	-0-	775 352	1 9	1182	2	N	320	368	1			192
06	2430	X	2108	-0-	-322	-0-	750 354	1 9	1004	2	N	322	379	1	5	8	130
07	2511	X	2126	-0-	-385	-0-	775 337	1 9	1014	2	N	306	363	1			73
08	2511	X	2031	-0-	-480	-0-	775 334	1 9	922	2	N	304	194	1	6	8	177
09	2430	X	1974	-0-	-456	-0-	750 325	1 9	899	2	N	295	370	1			102
10	2294	X	2043	-0-	-251	-0-	775 348	1 9	920	2	N	316	178	1			240
11	2100	X	1845	-0-	-255	-0-	775 276	1 9	794	2	N	251	387	1			104
12	2139	X	2071	-0-	-68	-0-	775 278	1 9	1018	2	N	253	189	1	4	8	164

TOTAL GAS PROD: 25,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,839

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUEMAUR OPERATING LLC //CONT.// 102276
RODDY RIPPLE G.U. WELL #: 2 RRCID -> 295875 COMPL. DATE 08/28/2023 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8970 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1759	-0-	-194	-0-	775 143	1 9	841	2	N	130	176	1	3	8	105
02	1764	X	1477	-0-	-287	-0-	675 169	1 9	633	2	N	154					259
03	1953	X	1851	-0-	-102	-0-	775 91	1 9	985	2	N	83	187	1	1	8	154
04	1890	X	1824	-0-	-66	-0-	750 136	1 9	938	2	N	124	168	1			110
05	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	775 177	1 9	938	2	N	161	172	1			99
06	1800	N	1777	-0-	-23	-0-	750 154	1 9	873	2	N	140	2	8			237
07	1891	N	1783	-0-	-108	-0-	775 113	1 9	895	2	N	103	191	1			149
08	1891	N	1761	-0-	-130	-0-	775 133	1 9	853	2	N	121	166	1			104
09	1770	N	1655	-0-	-115	-0-	750 130	1 9	775	2	N	118					222
10	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	775 124	1 9	810	2	N	113	191	1			144
11	1710	N	1631	-0-	-79	-0-	775 118	1 9	738	2	N	107					251
*12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	775 134	1 9	821	2	N	122	199	1			174

TOTAL GAS PROD: 20,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,476

C.B. PRODUCTION 119905
MASONIC PURL WELL #: 1 RRCID -> 124109 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8608 - 8624

01 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		96
02 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		96
03 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		96
04 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		96
05 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		96
06 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		96
07 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		96
08 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		96
09 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		96
10 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		96
11 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		96
12 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		96

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2025 - WELL PLUGGED 12/30/25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 225615 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 7910

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 053665 COMPL. DATE 10/15/1972 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALBERT, C.P. WELL #: 8 RRCID -> 061807 COMPL. DATE 05/04/1975 TOTAL DEPTH 8503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
04	780	N	350	-0-	-430	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
06	690	N	366	-0-	-324	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	775	N	620	-0-	-155	-0-	620	2			N	-0-					-0-
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
10	465	N	129	-0-	-336	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
12	806	N	390	-0-	-416	-0-	390	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUMBERG, JANE W. WELL #: 13 RRCID -> 097550 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7607 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172812 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8680 - 8950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	3	-0-	3	12	3	1			Y	-0-					170
*02	14B2 EXT	4	-0-	4	16	4	1			Y	-0-					170
*03	14B2 EXT	5	-0-	5	21	5	1			Y	-0-					170
*04	14B2 EXT	7	-0-	7	28	7	1			Y	-0-					170
*05	14B2 EXT	5	-0-	5	33	5	1			Y	-0-					170
*06	14B2 EXT	4	-0-	4	37	4	1			Y	-0-					170
*07	14B2 EXT	6	-0-	6	43	6	1			Y	-0-					170
*08	14B2 EXT	5	-0-	5	48	5	1			Y	-0-					170
*09	14B2 EXT	4	-0-	4	52	4	1			Y	-0-					170
*10	14B2 EXT	5	-0-	5	57	5	1			Y	-0-					170
*11	14B2 EXT	4	-0-	4	61	4	1			Y	-0-					170
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAMPFENKEL, ET AL G. U. WELL #: 1 RRCID -> 174485 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9214 - 9542

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175113 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8870 - 10701

*01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	11	1	9	9	Y	8					50
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					50
*03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	8	1	2	9	Y	2					52
*04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	9	1	1	9	Y	1					53
*05	T. A.	21	-0-	21	21	9	1	12	9	Y	11					64
*06	T. A.	14	-0-	14	35	11	1	3	9	Y	3					67
*07	T. A.	11	-0-	11	46	11	1			Y	-0-					67
*08	T. A.	11	-0-	11	57	11	1			Y	-0-					67
*09	T. A.	9	-0-	9	66	9	1			Y	-0-					67
*10	14B2 EXT	6	-0-	6	72	6	1			Y	-0-					67
*11	14B2 EXT	10	-0-	10	82	10	1			Y	-0-					67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 128 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175748 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8278 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181832 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 11369 PERF. 8284 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182213 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11207 PERF. 8507 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	12	1	7	9	Y	6	7	1			103
*02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			Y	-0-					103
*03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	12	1	7	9	Y	6	13	1			96
*04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			Y	-0-					96
*05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	11	1	44	9	Y	40	3	1			133
*06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	9	1	21	9	Y	19	37	1			115
*07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	12	1	76	9	Y	69	14	1			170
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	9	Y	63	14	1			219
*09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	8	1	10	9	Y	9					228
*10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	12	1	10	9	Y	9	9	1			228
*11	14B2	EXT	23	-0-	23	23	11	1	12	9	Y	11	12	1			227
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					228

TOTAL GAS PROD: 376 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182611 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9081 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	9	Y	17	17	1			51
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	-0-					51
*03	31	N	23	-0-	-8	-0-	6	1	17	9	Y	15	34	1			32
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	-0-					32
*05	29	X	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	9	Y	23	7	1			48
*06	11	X	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	9	Y	8	16	1			40
*07	18	X	18	-0-	-0-	-0-	5	1	13	9	Y	12	14	1			38
*08	12	X	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	9	Y	9	14	1			33
*09	14	X	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	9	Y	9					42
*10	13	X	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	9	Y	9	9	1			42
*11	T. A.		17	-0-	17	17	5	1	12	9	Y	11	12	1			41
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 167 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

KOCUREK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 183105 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8729 - 8740

*01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					53
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					53
*03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					53
*04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					53
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					53
*06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					53
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					53
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					53
*09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					53
*10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					53
*11	14B2 EXT		11	-0-	11	11	11	1			N	-0-					53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 184045 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8786 - 9414

*01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	9	Y	32	17	1			165
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					165
*03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	7	1	17	9	Y	15	34	1			146
*04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					146
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	9	Y	30	7	1			169
*06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	6	1	15	9	Y	14	27	1			156
*07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	9	Y	12	14	1			154
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	9	Y	9	14	1			149
*09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	9	Y	9					158
*10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	9	Y	9	9	1			158
*11	T. A.		15	-0-	15	15	3	1	12	9	Y	11	12	1			157
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 207 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 184528 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8356 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 2R RRCID -> 185572 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8738 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	7	1	17	9	Y	15	20	1			1
*02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					1
*03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	8	1	44	9	Y	40	39	1			2
*04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					2
*05	18	X	18	-0-	-0-	-0-	6	1	12	9	Y	11	8	1			5
*06	25	X	25	-0-	-0-	-0-	8	1	17	9	Y	15	16	1			4
*07	17	X	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	9	Y	12	14	1			2
*08	22	X	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	9	Y	15	14	1			3
*09	16	X	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	9	Y	9					12
*10	17	X	17	-0-	-0-	-0-	7	1	10	9	Y	9	9	1			12
*11	T. A.		17	-0-	17	17	5	1	12	9	Y	11	12	1			11
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 218 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

KAMPFHENKEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186186 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8620 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					354
*02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					354
*03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					354
*04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					354
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					354
*06	14B2	EXT	5	-0-	5	5	5	1			N	-0-					354
*07	14B2	EXT	6	-0-	6	11	6	1			N	-0-					354
*08	14B2	EXT	9	-0-	9	20	9	1			N	-0-					354
*09	14B2	EXT	3	-0-	3	23	3	1			N	-0-					354
*10	14B2	EXT	5	-0-	5	28	5	1			N	-0-					354
*11	14B2	EXT	7	-0-	7	35	7	1			N	-0-					354
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	35					N	-0-					354

TOTAL GAS PROD: 67 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188123 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9328 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1736	X	71	-0-	-1665	-0-	10	1	61	9	Y	55	54	1			299
*02	1008	X	58	-0-	-950	-0-	13	1	45	9	Y	41					340
*03	558	X	74	-0-	-484	-0-	12	1	62	9	Y	56	140	1			256
*04	41	X	41	-0-	-0-	-0-	11	1	30	9	Y	27					283
*05	53	X	53	-0-	-0-	-0-	9	1	44	9	Y	40	97	1			226
*06	42	X	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	9	Y	31	62	1			195
*07	35	X	35	-0-	-0-	-0-	11	1	24	9	Y	22	20	1			197
*08	32	X	32	-0-	-0-	-0-	12	1	20	9	Y	18	20	1			195
*09	32	X	32	-0-	-0-	-0-	10	1	22	9	Y	20	20	1			195
*10	33	X	33	-0-	-0-	-0-	11	1	22	9	Y	20	18	1			197
*11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	8	1	19	2	Y	23	23	1			197
							25	9									
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	86	2	Y	29	30	1			196
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 653 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 180334 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8720 - 8842

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STS PETROLEUM LLC 828153
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174586 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9806 - 9895

01	3069	X	1224	-0-	-1845	-0-	1158	2	66	9	N	60					157
02	2772	X	850	-0-	-1922	-0-	850	2			N	-0-					157
03	1767	X	1204	-0-	-563	-0-	1204	2			N	-0-					157
04	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3258	2	174	9	N	158	178	1			137
05	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2365	2	113	9	N	103	178	1			62
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1854	2	79	9	N	72					134
07	3069	X	1399	-0-	-1670	-0-	1305	2	94	9	N	85					219
08	3069	X	1069	-0-	-2000	-0-	1052	2	17	9	N	15					234
09	2970	X	1203	-0-	-1767	-0-	1184	2	19	9	N	17	178	1			73
10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					73
11	1920	X	1305	-0-	-615	-0-	1305	2			N	-0-					73
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 16,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176932 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10043 - 10053

01	0	A	14	-0-	14	14	14	2			N	-0-	25	7			-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2025

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
STS PETROLEUM LLC //CONT.// 828153
CHARBA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179053 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9276 - 9701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-		820	1	270	2	Y	88	154	1			29
								97	9									
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-		741	1	821	2	Y	112					141
								123	9									
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-		820	1	575	2	Y	236	313	1			64
								260	9									
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-		794	1	253	2	Y	180	153	1			91
								198	9									
05	1550	N	1520	-0-	-30	-0-		820	1	499	2	Y	183	154	1			120
								201	9									
06	1500	N	1330	-0-	-170	-0-		794	1	321	2	Y	195	150	1			165
								215	9									
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-		820	1	600	2	Y	144	148	1			161
								158	9									
08	1519	N	1480	-0-	-39	-0-		821	1	496	2	Y	148	152	1			157
								163	9									
09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-		795	1	590	2	Y	148	152	1			153
								163	9									
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-		821	1	578	2	Y	170	155	1			168
								187	9									
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-		794	1	470	2	Y	163	299	1			32
								179	9									
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-		821	1	559	2	Y	146					178
								161	9									

TOTAL GAS PROD: 17,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,913

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179416 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9098 - 9140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4214	-0-	-1242	-0-		806	1	3367	2	N	37					115
								41	9									
02	4928	X	4030	-0-	-898	-0-		806	1	3104	2	N	109	186	1			38
								120	9									
03	5115	X	3793	-0-	-1322	-0-		806	1	2939	2	N	44					82
								48	9									
04	4950	X	4896	-0-	-54	-0-		806	1	4037	2	N	48					130
								53	9									
05	5115	X	3768	-0-	-1347	-0-		806	1	2918	2	N	40					170
								44	9									
06	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-		806	1	3510	2	N	81	178	1			73
								89	9									
07	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-		806	1	4420	2	N	49					122
								54	9									
08	5053	X	4147	-0-	-906	-0-		806	1	3306	2	N	32					154
								35	9									
09	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-		806	1	4111	2	N	91	182	1			63
								100	9									
10	5270	X	5094	-0-	-176	-0-		806	1	4234	2	N	49					112
								54	9									
11	5100	X	4815	-0-	-285	-0-		806	1	3902	2	N	97	176	1			33
								107	9									
12	5270	X	3703	-0-	-1567	-0-		806	1	2834	2	N	57					90
								63	9									

TOTAL GAS PROD: 53,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 734

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
STS PETROLEUM LLC //CONT.// 828153
CHARBA, ET AL, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208829 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9340 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	200	-0-	-79	-0-	140	1	46	2	Y	13	25	1			5
							14	9									
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	127	1	140	2	Y	19					24
							21	9									
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	141	1	98	2	Y	38	51	1			11
							42	9									
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	136	1	43	2	Y	30	25	1			16
							33	9									
05	310	N	258	-0-	-52	-0-	141	1	85	2	Y	29	25	1			20
							32	9									
06	270	N	226	-0-	-44	-0-	136	1	55	2	Y	32	24	1			28
							35	9									
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	140	1	103	2	Y	24	24	1			28
							26	9									
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	140	1	85	2	Y	24	25	1			27
							26	9									
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	136	1	101	2	Y	24	25	1			26
							26	9									
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	140	1	99	2	Y	26	23	1			29
							29	9									
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	136	1	80	2	Y	26	49	1			6
							29	9									
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	140	1	96	2	Y	24					30
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 3,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218793 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9575 - 9584

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
DRISCOLL WELL #: A 6 L RRCID -> 009081 COMPL. DATE 03/15/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7573 - 7599

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 7 RRCID -> 009085 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH 10015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 1 RRCID -> 052625 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7561 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALBERT, C.P. WELL #: 16 D RRCID -> 076146 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 5 RRCID -> 092301 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 7554 - 7602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALBERT, C.P. WELL #: 17 F RRCID -> 093609 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7757 - 7798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALBERT, C. P. WELL #: 15 D RRCID -> 106074 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8041 - 8053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
AUSTIN, HELEN P. WELL #: 4-F RRCID -> 132621 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8050 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON,W. W. WELL #: 5 RRCID -> 137307 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 8187 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 13 RRCID -> 138037 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7390 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TALBERT, C. P. WELL #: 20 RRCID -> 148191 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 7694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGRAM, J.C. WELL #: A 5 D RRCID -> 151033 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 7704 - 7714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERS "A" WELL #: 23 RRCID -> 174587 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7433 - 7460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2573 N	2508	-0-	-65	-0-	185	1	2323	3	N	-0-			-0-
02	2268 N	2233	-0-	-35	-0-	165	1	2068	3	N	-0-			-0-
03	2511 N	2479	-0-	-32	-0-	178	1	2301	3	N	-0-			-0-
04	2430 N	2401	-0-	-29	-0-	163	1	2238	3	N	-0-			-0-
05	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	172	1	2315	3	N	-0-			-0-
06	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	177	1	2237	3	N	-0-			-0-
07	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	177	1	2315	3	N	-0-			-0-
08	2480 N	2429	-0-	-51	-0-	208	1	2221	3	N	-0-			-0-
09	2400 N	2185	-0-	-215	-0-	184	1	2001	3	N	-0-			-0-
10	2480 N	2244	-0-	-236	-0-	180	1	2064	3	N	-0-			-0-
11	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	222	1	2294	3	N	-0-			-0-
12	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	217	1	2308	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 25 RRCID -> 232667 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8150 - 8162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 28 RRCID -> 239715 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8038 - 8052

01	341 N	276	-0-	-65	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	280 N	249	-0-	-31	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09	360 N	343	-0-	-17	-0-	343	3			N	-0-					-0-
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	390 N	314	-0-	-76	-0-	314	3			N	-0-					-0-
12	341 N	298	-0-	-43	-0-	298	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 235904 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8866 - 8873

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WALLIS ENERGY, INC. 893997
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 082838 COMPL. DATE 06/03/1979 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8042 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 091482 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7548 - 7585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 107637 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7656 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WALLIS ENERGY, INC. //CONT.// 893997
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 107644 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8073 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOSSMAN, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193540 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9249 - 9301

01	T. A.		1447	-0-	1447	7383	1400	1	47	9	N	43					212
02	T. A.		1556	-0-	1556	8939	1500	1	56	9	N	51	99	1			164
03	8939	X	-0-	-0-	-8939	-0-					N	42	88	1			118
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80	78	1			120
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	41					161
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	174	1			27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58					85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90	88	1			87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					114
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	74	1			55
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	100	1	29	9	N	26					81
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 3,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 513

BLOSSMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198754 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9249 - 9301

01	T. A.		1674	-0-	1674	6133	1600	1	74	9	N	67					208
02	T. A.		1447	-0-	1447	7580	1400	1	47	9	N	43	79	1			172
03	7580	X	-0-	-0-	-7580	-0-					N	44	88	1			128
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80	79	1			129
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	41					170
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41					211
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58					269
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90	87	1			272
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					299
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	74	1			239
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	100	1	21	9	N	19					258
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					258

TOTAL GAS PROD: 3,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 524

AGUA DULCE (YAHUDE RESERVOIR) 00832 455 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
TALBERT, C. P. WELL #: 8 RRCID -> 066082 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (5600 RIVERS NO. 4) 00832 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
PURL, OLLIE B WELL #: 3 RRCID -> 138637 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 5256 - 5263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
10	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2			N	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (5790) 00832 658 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SAJSLB A WELL #: 5 F RRCID -> 215742 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 5218 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
07	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
08	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
10	434	N	293	-0-	-141	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	420	N	102	-0-	-318	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	434	N	110	-0-	-324	-0-	110	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (6270) 00832 713 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
VISION OIL AND GAS LLC 886198
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 110953 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 6264 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18	7		-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2024 - WELL PLUGGED 08/23/24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (7000) 00832 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WALLIS ENERGY, INC. 893997
KOENNING WELL #: 3 RRCID -> 089703 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 4914 - 7043

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (7000-K) 00832 847 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WALLIS ENERGY, INC. 893997
KOENING WELL #: 2 RRCID -> 085996 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7039 - 7041

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (8400) 00832 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
TALBERT, C. P. WELL #: 11 C RRCID -> 071588 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 174488 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8442 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	125	189	1			2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	127	127	1			2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 252

AGUA DULCE (8570) 00832 939 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
TALBERT, C. P. WELL #: 11 T RRCID -> 071589 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8540 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (8570) //CONT.// 00832 939 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
TALBERT, C. P. WELL #: 12 RRCID -> 072216 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
02	532	N	360	-0-	-172	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	496	N	357	-0-	-139	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	570	N	337	-0-	-233	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
10	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
12	589	N	411	-0-	-178	-0-	411	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
TALBERT, C. P. WELL #: 13 L RRCID -> 067678 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 9360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
SCHULZE, H.K. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 134022 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8560 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULZE, HERBERT K., ET AL WELL #: 5 RRCID -> 171692 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8499 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	65	7			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2024 - WELL PLUGGED 10/17/24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (8600 DIX) 00832 942 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 10 RRCID -> 095897 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8686 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE (8700) 00832 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VISION OIL AND GAS LLC 886198
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 077742 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8716 - 8760

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 182734 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8760 - 8844

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST) 00834 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
ELLIFF, JOHN J., MRS. WELL #: 15 T RRCID -> 035555 COMPL. DATE 02/03/1965 TOTAL DEPTH 8037 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYLE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 037107 COMPL. DATE 05/13/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYLE, H. C. WELL #: 5 U RRCID -> 039573 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 6910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST)//CONT.// 00834 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
FEE 687 WELL #: 2 L RRCID -> 045415 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 5763 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA-DULCE, NORTH (4800) 00834 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
CRITZ, R. WELL #: 3 RRCID -> 099581 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4770 - 4778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA DULCE, NORTH (6500 FRIO) 00834 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
YORDES ENERGY, LLC 100913
YARBOROUGH WELL #: 3 RRCID -> 277380 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6500 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1749	-0-	-297	-0-	342	1	1395	2	N	11					48
							12	9									
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	300	1	1530	2	N	35					83
							39	9									
03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	206	1	1621	2	N	32					115
							35	9									
04	1680	N	1598	-0-	-82	-0-	124	1	1424	2	N	45					160
							50	9									
05	2077	N	1147	-0-	-930	-0-	837	1	290	2	N	18					178
							20	9									
06	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	5					183
07	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					183
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					183
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	172	1			11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	7			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

AGUA DULCE, NORTH (6750) 00834 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PALOMA OPERATING, LLC 100344
YARBOROUGH WELL #: 1 RRCID -> 280147 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6717 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2025 - WELL PLUGGEDM 01/06/25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUA PRIETA (QUEEN CITY) 00849 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
IBARRA, ANTONIO, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 182245 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8701 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2728	-0-	-775	-0-	442	1	2274	2	Y	11					555
							12	9									
02	3164	X	2777	-0-	-387	-0-	392	1	2283	2	Y	93	390	1			258
							102	9									
03	3503	X	692	-0-	-2811	-0-	173	1	519	2	Y	-0-					258
04	3120	X	29	-0-	-3091	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					258
05	3100	X	36	-0-	-3064	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					258
06	3000	X	282	-0-	-2718	-0-	22	1	260	2	Y	-0-					258
07	3100	X	901	-0-	-2199	-0-	47	1	848	2	Y	5					263
							6	9									
08	682	X	535	-0-	-147	-0-	37	1	498	2	Y	-0-					263
09	270	X	81	-0-	-189	-0-	5	1	70	2	Y	5					268
							6	9									
10	899	X	626	-0-	-273	-0-	27	1	545	2	Y	49					317
							54	9									
11	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	91	1	1173	2	Y	32					349
							35	9									
12	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	96	1	1502	2	Y	33					382
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 11,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

AGUA PRIETA (QUEEN CITY) //CONT.// 00849 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
LA JOLLA-PARR WELL #: 1ST RRCID -> 184657 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

AGUAS CALIENTES (LOBO 1) 00855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: RRCID -> 147036 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5790 - 5920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUILARES (ZONE 1) 00877 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
WALKER, J.O. WELL #: RRCID -> 076111 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUILARES (ZONE 1) //CONT.// 00877 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
WALKER, MAY WELL #: 2 C RRCID -> 009136 COMPL. DATE 04/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUILARES (ZONE 2) 00877 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
WALKER, MAY WELL #: 2 T RRCID -> 009140 COMPL. DATE 04/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUILARES (ZONE 4) 00877 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
WALKER, MAY WELL #: 1 RRCID -> 051801 COMPL. DATE 01/21/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUILARES (ZONE 5-A, W) 00877 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUNNING W. 'B' WELL #: 12 RRCID -> 289850 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6747 - 6754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
WALKER, J O "C" WELL #: 5 RRCID -> 205355 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6749 - 6756

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGUILARES (ZONE 6) 00877 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUNNING W. "B" WELL #: 7C RRCID -> 201694 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6872 - 6904

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALAMO (8050) 01034 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: RRCID -> 176655 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7994 - 8100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALAMO (9300) 01034 862 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
SANTA ANA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 270264 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9310 - 9350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	63	7	6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
11	14B2 EXT	42	-0-	42	42	21 1	21 2	N	-0-			6
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	42			N	NO RPT			6

TOTAL GAS PROD: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SWEENEY WELL #: 15 RRCID -> 262650 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9316 - 9326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALANIZ (WILCOX) 01084 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
THE MEDUSA COMPANY 851528
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 169195 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13589 - 13623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) 01097 032 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KING RANCH ALAZAN WELL #: 2205 RRCID -> 294546 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13116 - 13150

01	T. A.	26802	-0-	26802	B	82240	3313	1	23027	3	Y	367	340	1	157
							58	4	404	9					
02	T. A.	22634	-0-	22634	B	104874	3711	1	18610	3	Y	277	340	1	94
							8	4	305	9					
03	T. A.	20110	-0-	20110	B	124984	2335	1	17415	3	Y	319	292	1	121
							9	4	351	9					
04	142019 X	17035	-0-	-124984	B	-0-	1914	1	14791	3	Y	264	256	1	129
							40	4	290	9					
05	55428 X	14825	-0-	-40603	B	-0-	1681	1	12774	3	Y	286	286	1	129
							55	4	315	9					
06	24450 X	15355	-0-	-9095	B	-0-	1824	1	13217	3	Y	284	275	1	138
							2	4	312	9					
07	25048 X	15474	-0-	-9574	B	-0-	1217	1	13934	3	Y	294	387	1	45
							323	9							
08	20119 X	15382	-0-	-4737	B	-0-	1582	1	13498	3	Y	249	222	1	72
							28	4	274	9					
09	17040 X	12848	-0-	-4192	B	-0-	560	1	12037	3	Y	224	277	1	19
							5	4	246	9					
10	15872 X	12829	-0-	-3043	B	-0-	690	1	11887	3	Y	225	220	1	24
							4	4	248	9					
11	15360 X	11850	-0-	-3510	B	-0-	865	1	10749	3	Y	205	193	1	36
							10	4	226	9					
12	15469 X	12684	-0-	-2785	B	-0-	1343	1	11058	3	Y	256	249	1	43
							1	4	282	9					

TOTAL GAS PROD: 197,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,250

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) //CONT.// 01097 032 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KING RANCH VISNAGA WELL #: 2203 RRCID -> 295266 COMPL. DATE 10/20/2022 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11112 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57939	X	26122	-0-	-31817 B	-0-	1981	1	22777	3	Y	1223	1808	1			83
							19	4	1345	9							
02	47936	X	-0-	-0-	-47936 B	-0-					Y	-0-	83	1			-0-
03	53072	X	-0-	-0-	-53072 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	51360	X	-0-	-0-	-51360 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	48949	X	13809	-0-	-35140 B	-0-	1333	1	11387	3	Y	983	266	1			717
							8	4	1081	9							
06	T. A.		31060	-0-	31060 B	31060	3656	1	25570	3	Y	1661	1575	1			803
							7	4	1827	9							
07	T. A.		33988	-0-	33988 B	65048	2603	1	29732	3	Y	1503	2084	1			222
							1653	9									
08	T. A.		33432	-0-	33432 B	98480	3320	1	28827	3	Y	1085	1035	1			272
							91	4	1194	9							
09	123095	X	24615	-0-	-98480 B	-0-	1033	1	22594	3	Y	887	1086	1			73
							12	4	976	9							
10	33976	X	22108	-0-	-11868 B	-0-	1197	1	20263	3	Y	584	628	1			29
							6	4	642	9							
11	32880	X	16856	-0-	-16024 B	-0-	1216	1	15036	3	Y	525	498	1			56
							26	4	578	9							
12	33976	X	19018	-0-	-14958 B	-0-	2039	1	16231	3	Y	679	634	1			101
							1	4	747	9							

TOTAL GAS PROD: 221,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,130

KING RANCH VISNAGA WELL #: 2303 RRCID -> 295280 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 12570 PERF.11606 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58125	X	-0-	-0-	-58125 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	47768	X	-0-	-0-	-47768 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	26474	X	-0-	-0-	-26474 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	1819	X	1819	-0-	-0- B	-0-	185	1	1384	3	Y	180					180
							52	4	198	9							
05	682	X	55	-0-	-627 B	-0-	6	1	40	3	Y	6	186	1			-0-
							2	4	7	9							
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	1891	X	-0-	-0-	-1891 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	1891	X	-0-	-0-	-1891 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	51508	X	51508	-0-	-0- B	-0-	1663	1	40982	3	Y	8052	7274	1			778
							6	4	8857	9							
10	49566	X	49566	-0-	-0- B	-0-	2305	1	39557	3	Y	6934	7307	1			405
							77	4	7627	9							
11	35457	X	35457	-0-	-0- B	-0-	2243	1	28091	3	Y	4478	4205	1			678
							197	4	4926	9							
12	46655	X	29430	-0-	-17225 B	-0-	2771	1	22820	3	Y	3479	3802	1			355
							12	4	3827	9							

TOTAL GAS PROD: 167,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,129

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) //CONT.// 01097 032 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KING RANCH VISNAGA WELL #: 2315 RRCID -> 296331 COMPL. DATE 10/12/2023 TOTAL DEPTH 12426 PERF.11118 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43400	X	26710	-0-	-16690 B	-0-	2228	1	22852	3	Y	1372	1766	1			245
							121	4	1509	9							
02	39200	X	26540	-0-	-12660 B	-0-	4081	1	20677	3	Y	1596	1181	1			660
							26	4	1756	9							
03	43400	X	37032	-0-	-6368 B	-0-	4268	1	31126	3	Y	1467	1588	1			539
							24	4	1614	9							
04	42000	X	26218	-0-	-15782 B	-0-	2882	1	22148	3	Y	946	1058	1			427
							147	4	1041	9							
05	43400	X	23083	-0-	-20317 B	-0-	2671	1	19382	3	Y	822	926	1			323
							126	4	904	9							
06	35850	X	19982	-0-	-15868 B	-0-	2362	1	16914	3	Y	638	661	1			300
							4	4	702	9							
07	37045	X	18673	-0-	-18372 B	-0-	1429	1	16574	3	Y	609	816	1			93
							670	9									
08	37045	X	17684	-0-	-19361 B	-0-	1775	1	15230	3	Y	563	493	1			163
							60	4	619	9							
09	26220	X	14154	-0-	-12066 B	-0-	603	1	12975	3	Y	516	637	1			42
							8	4	568	9							
10	23095	X	12069	-0-	-11026 B	-0-	633	1	10796	3	Y	576	586	1			32
							6	4	634	9							
11	19980	X	560	-0-	-19420 B	-0-	39	1	490	3	Y	27	59	1			-0-
							1	4	30	9							
12	15035	X	-0-	-0-	-15035 B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,132

KING RANCH ALAZAN WELL #: 2316 RRCID -> 296468 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 12068 PERF.11413 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113771	X	113771	-0-	-0- B	-0-	111315	3	448	4	Y	1825	1724	1			374
							2008	9									
02	94130	X	94130	-0-	-0- B	-0-	92439	3	164	4	Y	1388	1479	1			283
							1527	9									
03	94868	X	94868	-0-	-0- B	-0-	93166	3	161	4	Y	1401	1286	1			398
							1541	9									
04	92074	X	92074	-0-	-0- B	-0-	90558	3	16	4	Y	1364	1638	1			124
							1500	9									
05	88074	X	88074	-0-	-0- B	-0-	86651	3	42	4	Y	1255	1032	1			347
							1381	9									
06	95250	X	78221	-0-	-17029 B	-0-	77046	3	17	4	Y	1053	1243	1			157
							1158	9									
07	98425	X	81690	-0-	-16735 B	-0-	80420	3	5	4	Y	1150	875	1			432
							1265	9									
08	95139	X	74668	-0-	-20471 B	-0-	73440	3	110	4	Y	1016	1281	1			167
							1118	9									
09	92070	X	67830	-0-	-24240 B	-0-	66495	3	327	4	Y	916	830	1			253
							1008	9									
10	88071	X	61746	-0-	-26325 B	-0-	60769	3	55	4	Y	838	910	1			181
							922	9									
11	79050	X	58999	-0-	-20051 B	-0-	58044	3	55	4	Y	818	730	1			269
							900	9									
12	68510	X	58430	-0-	-10080 B	-0-	57535	3	46	4	Y	772	816	1			225
							849	9									

TOTAL GAS PROD: 964,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,796

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) //CONT.// 01097 032 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KING RANCH MADERO SOUTH WELL #: 2314 RRCID -> 297068 COMPL. DATE 07/11/2025 TOTAL DEPTH 12808 PERF.11326 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23250	X	15920	-0-	-7330	B	-0-	1881	1	11765	3	Y	2001	1794	1			883
								73	4	2201	9							
02	21000	X	15811	-0-	-5189	B	-0-	2331	1	11428	3	Y	1843	1964	1			762
								25	4	2027	9							
03	19499	X	15241	-0-	-4258	B	-0-	1544	1	11422	3	Y	2049	1994	1			817
								21	4	2254	9							
04	18870	X	13751	-0-	-5119	B	-0-	1333	1	10202	3	Y	1790	1697	1			910
								247	4	1969	9							
05	17515	X	13470	-0-	-4045	B	-0-	1337	1	9872	3	Y	1843	1959	1			794
								234	4	2027	9							
06	15030	X	7619	-0-	-7411	B	-0-	654	1	5671	3	Y	1169	1825	1			138
								8	4	1286	9							
07	18952	X	18952	-0-	-0-	B	-0-	789	1	10054	3	Y	7372	6129	1			1381
								8109	9									
08	16897	X	16897	-0-	-0-	B	-0-	896	1	7742	3	Y	7140	7090	1			1431
								405	4	7854	9							
09	18683	X	18683	-0-	-0-	B	-0-	482	1	10921	3	Y	6596	7376	1			651
								24	4	7256	9							
10	22328	X	22328	-0-	-0-	B	-0-	845	1	14217	3	Y	6538	6793	1			396
								74	4	7192	9							
11	29685	X	29685	-0-	-0-	B	-0-	1638	1	20427	3	Y	6661	6037	1			1020
								293	4	7327	9							
*12	27020	X	27020	-0-	-0-	B	-0-	2228	1	18363	3	Y	5828	6262	1			586
								18	4	6411	9							

TOTAL GAS PROD: 215,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,830

ALEJANDRENAS (WILCOX 9100) 01405 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
LOPEZ WELL #: 1 A RRCID -> 093461 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9112 - 9206

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					46
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					46
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					46
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					46
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					46
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					46
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					46
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					46
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					46
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					46
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFRED, WEST (YEGUA 13) 01442 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
POCO LLC 668802
SIOUX-KELLEY WELL #: 1 RRCID -> 178586 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8012 - 8020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALICE (STILLWELL) 01514 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P. 200521
MOSSER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 256338 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5322 - 5334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALICE (2670 HET) 01514 182 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
MODESETT HET WELL #: 1 RRCID -> 261316 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALICE, DEEP (YEGUA) 01515 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
COOK WELL #: 1 RRCID -> 298081 COMPL. DATE 03/09/2024 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6640 - 6665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALICE, NORTH (4800) 01517 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
STARR OPERATING, LLC 815855
ARRIETA GAS UNIT WELL #: RRCID -> 282012 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4812 - 4834

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALICE, W. (3550 FRIO) 01523 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
OUTLINE OIL COMPANY LLC 628480
BARRERA WELL #: 1 RRCID -> 112289 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3558 - 3564

01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTA MESA (M-14) 02000 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
D. O. G. OPERATING, LLC 196844
LEONCITO WELL #: 19 RRCID -> 180468 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5434 - 5440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTA MESA (1100) 02000 731 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
GARCIA 1 WELL #: 50 RRCID -> 221672 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTA MESA (6500) 02000 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
GARCIA 1 WELL #: 47 RRCID -> 178740 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6504 - 7223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTA MESA, EAST (CORVINA) 02001 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
GARCIA 1 WELL #: 1047 RRCID -> 178680 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7213 - 7223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTA MESA EAST (LOMA BLANCA) 02001 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
STONEGATE OPERATORS, INC. 823814
MANGEL WELL #: RRCID -> 168182 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8588 - 8596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			279

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTA MESA, EAST (6870) 02001 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
GARCIA 1 WELL #: 20 U RRCID -> 009269 COMPL. DATE 04/30/1963 TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTA MESA, EAST (7300) 02001 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
GARCIA 1 WELL #: 20 L RRCID -> 009272 COMPL. DATE 04/30/1963 TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA 1 WELL #: 30 RRCID -> 142553 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7295 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTA MESA, EAST (7300) //CONT.// 02001 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
GARCIA 1 WELL #: 41 RRCID -> 149016 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7221 - 7285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA 1 WELL #: 31 RRCID -> 247762 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7288 - 7317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	114			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	114			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	114			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	114			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	114			Y	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	114			Y	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	114			Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTA MESA, EAST (7760 VICKSBURG) 02001 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
GARCIA 1 WELL #: 32 RRCID -> 143177 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 7553 - 7574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTA MESA, W. (LOWER VICKSBURG) 02008 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
D. O. G. OPERATING, LLC 196844
TARED WELL #: 1 RRCID -> 160426 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8034 - 8209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTE HUNDE (VI) 02059 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 36 RRCID -> 253498 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6356 - 8375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTE HUNDE (6700) 02059 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. 789662
BARROCITO, B. M. WELL #: 11 RRCID -> 247268 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6686 - 6744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTO BONITO (YEGUA CONSOLIDATED) 02088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 36 RRCID -> 212736 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 5130 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 38 RRCID -> 218845 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 5996 - 7116

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 37 RRCID -> 219363 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5835 - 7380

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVARADO (VICKSBURG) 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 125864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7830 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2705	-0-		-240	-0-	146	1	2558	2	N	1					75
								1	9									
02	2597	N	2597	-0-		-0-	-0-	134	1	2441	2	N	20					95
								22	9									
03	2893	N	2893	-0-		-0-	-0-	144	1	2724	2	N	23					118
								25	9									
04	2796	N	2796	-0-		-0-	-0-	154	1	2627	2	N	14					132
								15	9									
05	2888	N	2888	-0-		-0-	-0-	165	1	2709	2	N	13					145
								14	9									
06	2793	N	2793	-0-		-0-	-0-	151	1	2622	2	N	18	1	1			162
								20	9									
07	2896	N	2896	-0-		-0-	-0-	114	1	2773	2	N	8					170
								9	9									
08	2883	N	2375	-0-		-508	-0-	104	1	2238	2	N	30	175	1			25
								33	9									
09	2790	N	2297	-0-		-493	-0-	167	1	2126	2	N	4					29
								4	9									
10	2883	N	2482	-0-		-401	-0-	183	1	2286	2	N	12					41
								13	9									
11	2465	N	2465	-0-		-0-	-0-	193	1	2271	2	N	1					42
								1	9									
12	2577	N	2577	-0-		-0-	-0-	175	1	2402	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 31,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

CELESTINO GARZA GU WELL #: 2 RRCID -> 127446 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8450 - 8457

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CELESTINO GARZA GU WELL #: 1 RRCID -> 128746 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7146 - 7166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	1					25
							1	9									
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	N	1	2	1			24
							1	9									
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	27	1	520	2	N	2	2	1			24
							2	9									
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	36	1	607	2	N	2	2	1			24
							2	9									
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	39	1	634	2	N	2					26
							2	9									
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	31	1	537	2	N	2	5	1			23
							2	9									
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	21	1	503	2	N	2	2	1			23
							2	9									
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	20	1	424	2	N	3	2	1			24
							3	9									
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	36	1	453	2	N	3	2	1			25
							3	9									
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	32	1	398	2	N	2	2	1			25
							2	9									
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	28	1	328	2	N	3	5	1			23
							3	9									
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	23	1	321	2	N	3	2	1			24
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

FNB MISSION WELL #: 1 RRCID -> 129653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7822 - 8144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	358	-0-	-355	-0-	19	1	335	2	N	4					34
							4	9									
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	32	1	592	2	N	11	1	1			44
							12	9									
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	36	1	674	2	N	2	1	1			45
							2	9									
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	32	1	537	2	N	-0-	1	1			44
05	713	N	487	-0-	-226	-0-	28	1	455	2	N	4					48
							4	9									
06	690	N	490	-0-	-200	-0-	27	1	463	2	N	-0-	2	1			46
07	589	N	518	-0-	-71	-0-	20	1	492	2	N	5	1	1			50
							6	9									
08	496	N	413	-0-	-83	-0-	18	1	387	2	N	7	1	1			56
							8	9									
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	43	1	542	2	N	7	1	1			62
							8	9									
10	527	N	416	-0-	-111	-0-	31	1	384	2	N	1	1	1			62
							1	9									
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	32	1	377	2	N	1	2	1			61
							1	9									
12	620	N	366	-0-	-254	-0-	25	1	339	2	N	2	1	1			62
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HINOJOSA WELL #: 2 RRCID -> 132284 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7839 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CELESTINO GARZA GU WELL #: 3 RRCID -> 135903 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7618 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CELESTINO GARZA GU WELL #: 4 RRCID -> 136950 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 7328 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TEXAS OSAGE GU WELL #: 2 RRCID -> 137204 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 7723 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	646	-0-	-98	-0-	35	1	611	2	N	-0-					62
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	35	1	639	2	N	1	47	1			16
							1	9									
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	34	1	637	2	N	2					18
							2	9									
04	630	N	591	-0-	-39	-0-	33	1	555	2	N	3					21
							3	9									
05	744	N	653	-0-	-91	-0-	37	1	612	2	N	4					25
							4	9									
06	660	N	603	-0-	-57	-0-	33	1	568	2	N	2					27
							2	9									
07	620	N	592	-0-	-28	-0-	23	1	569	2	N	-0-					27
08	651	N	563	-0-	-88	-0-	25	1	538	2	N	-0-					27
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	44	1	560	2	N	-0-					27
10	589	N	575	-0-	-14	-0-	43	1	532	2	N	-0-					27
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	46	1	538	2	N	-0-					27
12	620	N	586	-0-	-34	-0-	40	1	544	2	N	2					29
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OLIVAREZ, O. GU WELL #: 2 RRCID -> 139696 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7814 - 7930

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HINOJOSA WELL #: 1 RRCID -> 141424 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8736 - 8794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVAREZ, O GU WELL #: 3 RRCID -> 144939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7825 - 8190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FNB MISSION WELL #: 2 RRCID -> 173584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 8630 - 8843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 173880 COMPL. DATE 10/13/2020 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 5320 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FNB MISSION WELL #: 3 RRCID -> 174489 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8822 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	1 1 1 9		20	2	N	1					56
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	1 1 1 9		25	2	N	1	1	1			56
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	3 1		51	2	N	-0-	1	1			55
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2 1 1 9		37	2	N	1	1	1			55
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2 1 2 9		29	2	N	2					57
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	2 1 1 9		42	2	N	1	3	1			55
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1 1 1 9		31	2	N	1	1	1			55
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1 1 1 9		29	2	N	1	1	1			55
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	3 1 2 9		35	2	N	2	1	1			56
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3 1 1 9		39	2	N	1	1	1			56
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2 1 2 9		29	2	N	2	3	1			55
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	2 1 1 9		23	2	N	1	1	1			55

TOTAL GAS PROD: 427 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 176656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8916 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CELESTINO GARZA GU WELL #: 7 RRCID -> 176920 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8036 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	775	-0-	-62	-0-	41	1	714	2	N	18					55
							20	9									
02	756	N	730	-0-	-26	-0-	37	1	676	2	N	15	19	1			51
							17	9									
03	868	N	859	-0-	-9	-0-	42	1	791	2	N	24	18	1			57
							26	9									
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	42	1	715	2	N	18	18	1			57
							20	9									
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	48	1	780	2	N	19					76
							21	9									
06	840	N	751	-0-	-89	-0-	39	1	681	2	N	28	37	1			67
							31	9									
07	806	N	793	-0-	-13	-0-	30	1	735	2	N	25	19	1			73
							28	9									
08	837	N	778	-0-	-59	-0-	33	1	713	2	N	29	19	1			83
							32	9									
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	59	1	756	2	N	26	19	1			90
							29	9									
10	806	N	785	-0-	-21	-0-	56	1	699	2	N	27	19	1			98
							30	9									
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	59	1	695	2	N	20	37	1			81
							22	9									
12	868	N	779	-0-	-89	-0-	51	1	692	2	N	33	19	1			95
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 9,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

GARCIA "B" WELL #: 3 RRCID -> 176931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9543 PERF. 8849 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	232	1	4072	2	Y	33					151
							36	9									
02	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	189	1	3457	2	Y	25	99	1			77
							28	9									
03	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	227	1	4299	2	Y	41	18	1			100
							45	9									
04	4200	X	3635	-0-	-565	-0-	200	1	3410	2	Y	23	18	1			105
							25	9									
05	4340	X	3165	-0-	-1175	-0-	179	1	2944	2	Y	38	76	1			67
							42	9									
06	4410	X	3982	-0-	-428	-0-	214	1	3728	2	Y	36	36	1			67
							40	9									
07	4557	X	4314	-0-	-243	-0-	168	1	4073	2	Y	66	19	1			114
							73	9									
08	4557	X	2698	-0-	-1859	-0-	118	1	2541	2	Y	35	18	1			131
							39	9									
09	3990	X	3368	-0-	-622	-0-	242	1	3078	2	Y	44	18	1			157
							48	9									
10	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	326	1	4081	2	Y	47	19	1			185
							52	9									
11	4170	X	3906	-0-	-264	-0-	301	1	3541	2	Y	58	196	1			47
							64	9									
12	4309	X	4297	-0-	-12	-0-	290	1	3967	2	Y	36	18	1			65
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 46,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARCIA "B" WELL #: 4 RRCID -> 177052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10309 PERF. 8440 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	23	1 3 9	406	2	N	3					24
02	420	N	395	-0-	-25	-0-	20	1 2 9	373	2	N	2	3	1			23
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	23	1 2 9	435	2	N	2	3	1			22
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	26	1 3 9	442	2	N	3	3	1			22
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	27	1 3 9	446	2	N	3					25
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	25	1 3 9	439	2	N	3	6	1			22
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	20	1 3 9	479	2	N	3	3	1			22
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	23	1 3 9	494	2	N	3	3	1			22
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	91	1 4 9	1160	2	N	4	3	1			23
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	82	1 4 9	1028	2	N	4	3	1			24
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	77	1 3 9	902	2	N	3	6	1			21
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	50	1 4 9	682	2	N	4	3	1			22

TOTAL GAS PROD: 7,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

TEXAS OSAGE GU WELL #: 4 RRCID -> 178587 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8337 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	868	-0-	-31	-0-	47	1 1 9	820	2	N	1					172
02	840	N	701	-0-	-139	-0-	35	1 17 9	649	2	N	15	138	1			49
03	837	N	823	-0-	-14	-0-	41	1	782	2	N	-0-					49
04	840	N	774	-0-	-66	-0-	43	1	731	2	N	-0-					49
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	47	1 1 9	777	2	N	1					50
06	810	N	784	-0-	-26	-0-	43	1	741	2	N	-0-	1	1			49
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	32	1	786	2	N	-0-					49
08	837	N	663	-0-	-174	-0-	29	1	634	2	N	-0-					49
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	60	1	765	2	N	-0-					49
10	806	N	724	-0-	-82	-0-	53	1 2 9	669	2	N	2					51
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	55	1	644	2	N	-0-					51
12	868	N	726	-0-	-142	-0-	49	1	677	2	N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 9,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARCIA "B" WELL #: 5 RRCID -> 178994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8436 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	848	-0-	-82	-0-	45	1	796	2	N	6					108
							7	9									
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	49	1	892	2	N	15	4	1			119
							17	9									
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	52	1	980	2	N	20	4	1			135
							22	9									
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	63	1	1072	2	N	3	4	1			134
							3	9									
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	72	1	1175	2	N	6	66	1			74
							7	9									
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	61	1	1064	2	N	37	8	1			103
							41	9									
07	1085	N	1016	-0-	-69	-0-	39	1	947	2	N	27	4	1			126
							30	9									
08	1085	N	894	-0-	-191	-0-	38	1	831	2	N	23	4	1			145
							25	9									
09	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	76	1	967	2	N	11	4	1			152
							12	9									
10	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	75	1	940	2	N	5	4	1			153
							6	9									
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	75	1	883	2	N	7	9	1			151
							8	9									
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	76	1	1045	2	N	14	4	1			161
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 12,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

GARCIA "B" WELL #: 6 RRCID -> 179724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8421 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	65	1	1135	2	Y	10					54
							11	9									
02	1092	N	1051	-0-	-41	-0-	54	1	991	2	Y	5	5	1			54
							6	9									
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	55	1	1052	2	Y	9	5	1			58
							10	9									
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	65	1	1112	2	Y	14	5	1			67
							15	9									
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	80	1	1317	2	Y	6	45	1			28
							7	9									
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	71	1	1237	2	Y	4	10	1			22
							4	9									
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	50	1	1221	2	Y	5	5	1			22
							6	9									
08	1271	N	1146	-0-	-125	-0-	50	1	1089	2	Y	6	5	1			23
							7	9									
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	90	1	1145	2	Y	7	5	1			25
							8	9									
10	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	89	1	1109	2	Y	6	5	1			26
							7	9									
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	90	1	1060	2	Y	6	11	1			21
							7	9									
12	1271	N	1133	-0-	-138	-0-	77	1	1048	2	Y	7	5	1			23
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 14,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FNB MISSION WELL #: 4 RRCID -> 180201 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8330 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	N	4					110
							4	9									
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	24	1	433	2	N	22	7	1			125
							24	9									
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	69	1	1302	2	N	26	7	1			144
							29	9									
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	50	1	849	2	N	29	112	1			61
							32	9									
05	527	N	232	-0-	-295	-0-	13	1	209	2	N	9					70
							10	9									
06	510	N	111	-0-	-399	-0-	6	1	99	2	N	5	13	1			62
							6	9									
07	527	N	93	-0-	-434	-0-	3	1	82	2	N	7	7	1			62
							8	9									
08	217	N	127	-0-	-90	-0-	5	1	111	2	N	10	7	1			65
							11	9									
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	N	10	7	1			68
							11	9									
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	1	63	2	N	8	7	1			69
							9	9									
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	7	1	86	2	N	7	13	1			63
							8	9									
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	7	1	102	2	N	10	7	1			66
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 3,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 180445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8307 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	132	1	2324	2	N	7					184
							8	9									
02	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	112	1	2053	2	N	8	176	1			16
							9	9									
03	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	134	1	2549	2	N	8					24
							9	9									
04	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	225	1	3830	2	N	7					31
							8	9									
05	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	218	1	3584	2	N	12					43
							13	9									
06	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	170	1	2966	2	N	11					54
							12	9									
07	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	130	1	3157	2	N	10					64
							11	9									
08	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	139	1	2999	2	N	17					81
							19	9									
09	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	302	1	3851	2	N	10					91
							11	9									
10	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	307	1	3837	2	N	15					106
							17	9									
11	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	304	1	3565	2	N	13					119
							14	9									
12	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	180	1	2470	2	N	7					126
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 39,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARCIA "B" WELL #: 7 RRCID -> 181530 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8435 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1403	-0-	-23	-0-		75	1	1324	2	N	4					177
								4	9									
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-		69	1	1264	2	N	12	4	1			185
								13	9									
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-		73	1	1384	2	N	9	4	1			190
								10	9									
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-		79	1	1344	2	N	17	4	1			203
								19	9									
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-		87	1	1421	2	N	16	61	1			158
								18	9									
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-		78	1	1352	2	N	17	7	1			168
								19	9									
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-		60	1	1448	2	N	24	4	1			188
								26	9									
08	1519	N	1238	-0-	-281	-0-		53	1	1150	2	N	32	4	1			216
								35	9									
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-		114	1	1448	2	N	42	4	1			254
								46	9									
10	1519	N	1455	-0-	-64	-0-		107	1	1344	2	N	4	4	1			254
								4	9									
11	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-		111	1	1305	2	N	13	7	1			260
								14	9									
12	1674	N	1445	-0-	-229	-0-		97	1	1323	2	N	23	4	1			279
								25	9									

TOTAL GAS PROD: 17,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

FNB MISSION WELL #: 5 RRCID -> 181695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8188 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-		514	1	9036	2	N	74					300
								81	9									
02	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-		431	1	7870	2	N	59	211	1			148
								65	9									
03	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-		484	1	9184	2	N	53	27	1			174
								58	9									
04	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-		507	1	8632	2	N	91	100	1			165
								100	9									
05	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-		553	1	9075	2	N	84	114	1			135
								92	9									
06	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-		483	1	8396	2	N	73	53	1			155
								80	9									
07	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-		346	1	8390	2	N	57	28	1			184
								63	9									
08	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-		318	1	6858	2	N	66	27	1			223
								73	9									
09	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-		638	1	8119	2	N	53	27	1			249
								58	9									
10	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-		666	1	8337	2	N	74	200	1			123
								81	9									
11	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-		685	1	8040	2	N	79	54	1			148
								87	9									
12	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-		642	1	8787	2	N	85	27	1			206
								94	9									

TOTAL GAS PROD: 107,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 848

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 182355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8248 - 9020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	416	1	7313	2	N	45					132
							50	9									
02	5880	X	2163	-0-	-3717	-0-	112	1	2047	2	N	4					136
							4	9									
03	6510	X	3859	-0-	-2651	-0-	192	1	3647	2	N	18					154
							20	9									
04	6300	X	2485	-0-	-3815	-0-	133	1	2272	2	N	73	183	1			44
							80	9									
05	6510	X	2127	-0-	-4383	-0-	121	1	1989	2	N	15					59
							17	9									
06	6300	X	1588	-0-	-4712	-0-	86	1	1500	2	N	2					61
							2	9									
07	3844	X	2115	-0-	-1729	-0-	84	1	2030	2	N	1					62
							1	9									
08	3844	X	2154	-0-	-1690	-0-	95	1	2051	2	N	7					69
							8	9									
09	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	256	1	3259	2	N	12					81
							13	9									
10	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	327	1	4093	2	N	13					94
							14	9									
11	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	291	1	3420	2	N	15					109
							17	9									
12	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	307	1	4199	2	N	27					136
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 40,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

CELESTINO GARZA GU WELL #: 8 RRCID -> 182766 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 8336 - 9096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	195	2	N	24					137
							26	9									
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	248	2	N	27	40	1			124
							30	9									
03	403	N	381	-0-	-22	-0-	17	1	328	2	N	33	39	1			118
							36	9									
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	18	1	305	2	N	31	38	1			111
							34	9									
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	19	1	306	2	N	40					151
							44	9									
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	17	1	289	2	N	33	78	1			106
							36	9									
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	17	1	403	2	N	40	40	1			106
							44	9									
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	19	1	403	2	N	47	40	1			113
							52	9									
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	24	1	302	2	N	54	40	1			127
							59	9									
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	31	1	384	2	N	50	40	1			137
							55	9									
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	30	1	351	2	N	44	79	1			102
							48	9									
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	30	1	417	2	N	55	40	1			117
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 4,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 478

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 182795 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA "B" WELL #: 8 RRCID -> 184835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8533 - 10456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA "B" WELL #: 9 RRCID -> 185593 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8301 - 9337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	33 1		579 2		N	-0-					1
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	25 1		458 2		N	-0-					1
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	25 1		478 2		N	-0-					1
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	29 1		490 2		N	-0-					1
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	29 1		475 2		N	-0-					1
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	27 1 1 9		472 2		N	1	1	1			1
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	21 1		520 2		N	-0-					1
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	18 1		396 2		N	-0-					1
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	46 1		587 2		N	-0-					1
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	43 1		544 2		N	-0-					1
11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	44 1 1 9		518 2		N	1	1	1			1
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	36 1		492 2		N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CELESTINO GARZA GU WELL #: 9 RRCID -> 185594 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8102 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	1					51
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	23	1	418	2	N	-0-					51
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	20	1	370	2	N	-0-	1	1			50
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	2	N	-0-					50
05	403	N	301	-0-	-102	-0-	17	1	283	2	N	1					51
							1	9									
06	390	N	294	-0-	-96	-0-	16	1	278	2	N	-0-	1	1			50
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	13	1	305	2	N	-0-					50
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	2	N	-0-					50
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	21	1	272	2	N	1					51
							1	9									
10	310	N	281	-0-	-29	-0-	21	1	260	2	N	-0-					51
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	29	1	345	2	N	-0-	1	1			50
12	310	N	192	-0-	-118	-0-	13	1	179	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 3,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HINOJOSA WELL #: 3 RRCID -> 185595 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 7287 - 7294

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 186040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8720 - 10591

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FARIAS, N. A. WELL #: 1 RRCID -> 186830 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 8604 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2253	-0-	-103	-0-	119	1	2091	2	N	39					194
							43	9									
02	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	128	1	2343	2	N	48	186	1			56
							53	9									
03	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	122	1	2307	2	N	53	8	1			101
							58	9									
04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	126	1	2141	2	N	33	8	1			126
							36	9									
05	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	138	1	2269	2	N	36					162
							40	9									
06	2280	N	2272	-0-	-8	-0-	122	1	2124	2	N	24	15	1			171
							26	9									
07	2356	N	2248	-0-	-108	-0-	87	1	2115	2	N	42	176	1			37
							46	9									
08	2356	N	1903	-0-	-453	-0-	82	1	1774	2	N	43	8	1			72
							47	9									
09	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	163	1	2079	2	N	38	8	1			102
							42	9									
10	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	165	1	2065	2	N	33	8	1			127
							36	9									
11	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	163	1	1914	2	N	40	16	1			151
							44	9									
12	2356	N	2256	-0-	-100	-0-	151	1	2063	2	N	38	8	1			181
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 27,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 467

GARCIA "B" WELL #: 10 RRCID -> 186989 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8454 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	80	1	1403	2	Y	5					136
							6	9									
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	67	1	1228	2	Y	-0-	91	1			45
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	77	1	1464	2	Y	18					63
							20	9									
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	85	1	1442	2	Y	15					78
							17	9									
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	75	1	1235	2	Y	1					79
							1	9									
06	1260	N	1204	-0-	-56	-0-	65	1	1131	2	Y	7					86
							8	9									
07	1302	N	859	-0-	-443	-0-	34	1	825	2	Y	-0-					86
08	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	55	1	1190	2	Y	8					94
							9	9									
09	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	106	1	1356	2	Y	17					111
							19	9									
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	102	1	1273	2	Y	3					114
							3	9									
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	117	1	1379	2	Y	9					123
							10	9									
12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	103	1	1411	2	Y	23					146
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 16,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FNB MISSION WELL #: 6 RRCID -> 188017 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7848 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					36
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					36
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					36
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					36
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					36
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					36
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					36
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					36
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	N	-0-					36
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					36
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-	1	1			35
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	2	2	1	9	N	1					36

TOTAL GAS PROD: 315 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 188237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 188520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 8685 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	40	1	701	2	N	-0-					131
02	700	N	648	-0-	-52	-0-	33	1	596	2	N	17					148
							19	9									
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	36	1	684	2	N	1					149
							1	9									
04	720	N	707	-0-	-13	-0-	39	1	666	2	N	2					151
							2	9									
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	42	1	687	2	N	-0-					151
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	39	1	677	2	N	-0-					151
07	744	N	432	-0-	-312	-0-	17	1	413	2	N	2					153
							2	9									
08	744	N	575	-0-	-169	-0-	25	1	541	2	N	8					161
							9	9									
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	67	1	851	2	N	2					163
							2	9									
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	62	1	777	2	N	5					168
							6	9									
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	58	1	681	2	N	-0-					168
12	837	N	719	-0-	-118	-0-	48	1	654	2	N	15					183
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 8,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 189694 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENTSON-WHITTINGTON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 190481 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9656 - 9720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 191051 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8580 - 8604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VILLAREAL WELL #: 7 RRCID -> 191379 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 8634 - 8928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL GARCIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191380 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8442 - 8756

01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	42	1	746	2	N	2					110
						2	9									
02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	40	1	734	2	N	4	3	1			111
						4	9									
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	41	1	783	2	N	4	3	1			112
						4	9									
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	45	1	758	2	N	3	3	1			112
						3	9									
05	868 N	810	-0-	-58	-0-	46	1	749	2	N	14					126
						15	9									
06	810 N	776	-0-	-34	-0-	41	1	720	2	N	14	5	1			135
						15	9									
07	837 N	800	-0-	-37	-0-	31	1	749	2	N	18	3	1			150
						20	9									
08	806 N	579	-0-	-227	-0-	25	1	548	2	N	5	3	1			152
						6	9									
09	780 N	599	-0-	-181	-0-	43	1	552	2	N	4	3	1			153
						4	9									
10	806 N	641	-0-	-165	-0-	47	1	590	2	N	4	3	1			154
						4	9									
11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	61	1	721	2	N	13	6	1			161
						14	9									
12	803 N	803	-0-	-0-	-0-	54	1	745	2	N	4	3	1			162
						4	9									

TOTAL GAS PROD: 9,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 192175 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8654 - 8674

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
OLIVAREZ, O. GU WELL #: 5 RRCID -> 192218 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7872 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192668 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8320 - 8344

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON, D. WELL #: 1 RRCID -> 192873 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8372

01	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	135 92	1 9	2363	2	Y	84					153
02	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	118 36	1 9	2159	2	Y	33	17	1			169
03	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	126	1	2392	2	Y	-0-	97	1			72
04	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	151 91	1 9	2564	2	Y	83	17	1			138
05	3100	N	3103	-0-	3	3	174 70	1 9	2859	2	Y	64					202
06	2394	N	2391	-0-	-3	-0-	128 29	1 9	2234	2	Y	26	105	1			123
07	3100	N	3132	-0-	32	32	122 58	1 9	2952	2	Y	53	17	1			159
08	2197	N	2165	-0-	-32	-0-	95 29	1 9	2041	2	Y	26	17	1			168
09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	158 29	1 9	2006	2	Y	26	17	1			177
10	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	194 53	1 9	2433	2	Y	48	17	1			208
11	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	185 98	1 9	2174	2	Y	89	207	1			90
12	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	206 84	1 9	2813	2	Y	76	17	1			149

TOTAL GAS PROD: 31,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 608

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VILLARREAL WELL #: 9 RRCID -> 193695 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 8982 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 193896 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7972 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON, D. WELL #: 2 RRCID -> 194168 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8222 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	102 15	1 9	1789	2	Y	14					52
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	79 34	1 9	1452	2	Y	31	6	1			77
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	86 17	1 9	1622	2	Y	15	6	1			86
04	1020	N	762	-0-	-258	-0-	42 12	1 9	708	2	Y	11	6	1			91
05	1054	N	776	-0-	-278	-0-	44 13	1 9	719	2	Y	12					103
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	96 29	1 9	1670	2	Y	26	83	1			46
07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	83 40	1 9	2022	2	Y	36	6	1			76
08	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	67 21	1 9	1451	2	Y	19	6	1			89
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	126 31	1 9	1610	2	Y	28	6	1			111
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	129 34	1 9	1611	2	Y	31	6	1			136
11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	139 88	1 9	1628	2	Y	80	12	1			204
12	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	120 59	1 9	1638	2	Y	54	186	1			72

TOTAL GAS PROD: 19,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VILLARREAL WELL #: 11 RRCID -> 194613 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8534 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	40	1	701	2	N	2					16
							2	9									
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	20	1	366	2	N	1	2	1			15
							1	9									
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	25	1	480	2	N	2	2	1			15
							2	9									
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	30	1	512	2	N	1	2	1			14
							1	9									
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	351	2	N	14					28
							15	9									
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	28	1	486	2	N	9	5	1			32
							10	9									
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	23	1	569	2	N	2	2	1			32
							2	9									
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	352	2	N	3	2	1			33
							3	9									
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	32	1	402	2	N	3	2	1			34
							3	9									
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	43	1	538	2	N	2	2	1			34
							2	9									
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	38	1	444	2	N	3	5	1			32
							3	9									
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	26	1	354	2	N	5	2	1			35
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 5,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

VILLARREAL WELL #: 13 RRCID -> 195928 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8595 - 8844

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA BROS. WELL #: 11 RRCID -> 196265 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7902 - 8808

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VILLAREAL WELL #: 14 RRCID -> 197656 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8811 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	23	1	400	2	N	-0-					44
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	20	1	360	2	N	1	1	1			44
							1	9									
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	32	1	599	2	N	1	1	1			44
							1	9									
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	27	1	455	2	N	1	1	1			44
							1	9									
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	35	1	575	2	N	-0-					44
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	20	1	348	2	N	1	1	1			44
							1	9									
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	28	1	675	2	N	1	1	1			44
							1	9									
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	18	1	386	2	N	1	1	1			44
							1	9									
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	53	1	670	2	N	1	1	1			44
							1	9									
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	36	1	456	2	N	1	1	1			44
							1	9									
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	31	1	359	2	N	1	1	1			44
							1	9									
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	39	1	531	2	N	1	1	1			44
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FERGUSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 197725 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8242 - 10032

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VILLARREAL WELL #: 15 RRCID -> 198454 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8902 - 8922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	424	-0-	-41	-0-	19	1	338	2	N	61					163
							67	9									
02	420	N	360	-0-	-60	-0-	17	1	320	2	N	21	4	1			180
							23	9									
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	19	1	365	2	N	23	120	1			83
							25	9									
04	420	N	376	-0-	-44	-0-	20	1	341	2	N	14	4	1			93
							15	9									
05	403	N	396	-0-	-7	-0-	22	1	365	2	N	8					101
							9	9									
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	19	1	337	2	N	35	8	1			128
							39	9									
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	15	1	372	2	N	42	4	1			166
							46	9									
08	403	N	310	-0-	-93	-0-	12	1	270	2	N	25	4	1			187
							28	9									
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	31	1	396	2	N	11	4	1			194
							12	9									
10	434	N	366	-0-	-68	-0-	26	1	320	2	N	18	4	1			208
							20	9									
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	27	1	313	2	N	19	8	1			219
							21	9									
12	465	N	365	-0-	-100	-0-	23	1	311	2	N	28	4	1			243
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 4,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

VILLARREAL WELL #: 16 RRCID -> 200034 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11264 PERF. 8738 - 10956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN DRESAR WELL #: 1 RRCID -> 200315 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 8374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3033	-0-	-966	-0-	163	1	2870	2	Y	-0-					-0-
02	3668	X	2724	-0-	-944	-0-	141	1	2583	2	Y	-0-					-0-
03	4061	X	3161	-0-	-900	-0-	158	1	3003	2	Y	-0-					-0-
04	3510	X	2587	-0-	-923	-0-	144	1	2443	2	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2512	-0-	-526	-0-	144	1	2368	2	Y	-0-					-0-
06	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	171	1	2974	2	Y	-0-					-0-
07	3162	X	3106	-0-	-56	-0-	123	1	2983	2	Y	-0-					-0-
08	3162	X	2143	-0-	-1019	-0-	95	1	2048	2	Y	-0-					-0-
09	3150	X	2910	-0-	-240	-0-	212	1	2698	2	Y	-0-					-0-
10	3255	X	2888	-0-	-367	-0-	214	1	2674	2	Y	-0-					-0-
11	3150	X	2671	-0-	-479	-0-	210	1	2461	2	Y	-0-					-0-
12	3100	X	2653	-0-	-447	-0-	181	1	2472	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARCIA "B" WELL #: 11 RRCID -> 202504 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8317 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	658	-0-	-24	-0-	35	1	621	2	N	2					70
							2	9									
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	26	1	481	2	N	2	3	1			69
							2	9									
03	620	N	530	-0-	-90	-0-	26	1	501	2	N	3	3	1			69
							3	9									
04	630	N	523	-0-	-107	-0-	29	1	492	2	N	2	3	1			68
							2	9									
05	558	N	530	-0-	-28	-0-	30	1	497	2	N	3					71
							3	9									
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	28	1	483	2	N	2	5	1			68
							2	9									
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	29	1	698	2	N	3	3	1			68
							3	9									
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	31	1	669	2	N	7	3	1			72
							8	9									
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	107	1	1357	2	N	54	3	1			123
							59	9									
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	56	1	702	2	N	20	3	1			140
							22	9									
11	690	N	656	-0-	-34	-0-	51	1	602	2	N	3	5	1			138
							3	9									
12	744	N	721	-0-	-23	-0-	49	1	668	2	N	4	3	1			139
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 8,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

VILLAREAL WELL #: 18 RRCID -> 205427 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10332 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	N	1					57
							1	9									
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	N	17	1	1			73
							19	9									
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	N	14	69	1			18
							15	9									
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	N	1	1	1			18
							1	9									
05	186	N	154	-0-	-32	-0-	8	1	126	2	N	18					36
							20	9									
06	180	N	131	-0-	-49	-0-	7	1	114	2	N	9	2	1			43
							10	9									
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	5	1	129	2	N	1	1	1			43
							1	9									
08	155	N	121	-0-	-34	-0-	5	1	115	2	N	1	1	1			43
							1	9									
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	N	51	1	1			93
							56	9									
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	8	1	104	2	N	3	1	1			95
							3	9									
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	8	1	91	2	N	3	2	1			96
							3	9									
12	186	N	151	-0-	-35	-0-	9	1	117	2	N	23	1	1			118
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 1,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA "B" WELL #: 9 RRCID -> 195464 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8194 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1208	-0-	-1055	-0-	155	1	1053	3	Y	-0-					-0-
02	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	151	1	1635	3	Y	-0-					-0-
03	2573	X	1590	-0-	-983	-0-	151	1	1439	3	Y	-0-					-0-
04	2490	X	1714	-0-	-776	-0-	152	1	1562	3	Y	-0-					-0-
05	1984	X	1704	-0-	-280	-0-	153	1	1538	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
06	1920	X	1636	-0-	-284	-0-	148	1	1488	3	Y	-0-					-0-
07	1984	X	1760	-0-	-224	-0-	147	1	1613	3	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1654	-0-	-51	-0-	147	1	1507	3	Y	-0-					-0-
*09	1650	N	1526	-0-	-124	-0-	117	1	1409	3	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1281	-0-	-486	-0-	53	1	1228	3	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1202	-0-	-388	-0-	80	1	1122	3	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1341	-0-	-364	-0-	83	1	1258	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA "B" WELL #: 10 RRCID -> 197876 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8176 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	209	1	1423	3	Y	-0-					-0-
02	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	121	1	1315	3	Y	-0-					-0-
03	1984	X	1379	-0-	-605	-0-	131	1	1248	3	Y	-0-					-0-
04	1920	X	1539	-0-	-381	-0-	136	1	1403	3	Y	-0-					-0-
05	1643	X	1286	-0-	-357	-0-	115	1	1161	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
06	1590	X	1525	-0-	-65	-0-	138	1	1387	3	Y	-0-					-0-
07	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	142	1	1557	3	Y	-0-					-0-
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	145	1	1487	3	Y	-0-					-0-
*09	1530	N	1217	-0-	-313	-0-	94	1	1123	3	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1377	-0-	-328	-0-	57	1	1320	3	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1259	-0-	-331	-0-	84	1	1175	3	Y	-0-					-0-
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	85	1	1287	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA BA WELL #: 13 RRCID -> 224714 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 8190

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARCIA BB WELL #: 12 RRCID -> 225007 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8214 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	272	-0-	-286	-0-	35	1	237	3	Y	-0-					-0-
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	80	1	868	3	Y	-0-					-0-
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	144	1	1369	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	154	1	1586	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	142	1	1425	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	113	1	1134	3	Y	-0-					-0-
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	136	1	1486	3	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1526	-0-	-55	-0-	136	1	1390	3	Y	-0-					-0-
*09	1260	N	831	-0-	-429	-0-	64	1	767	3	Y	-0-					-0-
10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	76	1	1748	3	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1205	-0-	-265	-0-	80	1	1125	3	Y	-0-					-0-
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	100	1	1517	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GARCIA BB WELL #: 14 RRCID -> 227032 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8228 - 8294

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA BB WELL #: 15 RRCID -> 231228 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7985 - 8081

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARCIA BB WELL #: 16 RRCID -> 231229 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7104 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVARADO (6780) 02100 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CELESTINO GARZA GU WELL #: 5 RRCID -> 171675 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6801 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALWORTH (FB-A, HINNANT 1ST) 02165 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
PENA WELL #: 1 RRCID -> 135181 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9774 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALWORTH (FB-A, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
PENA WELL #: 2 RRCID -> 137147 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9756 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			118
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			118
03	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-			N	-0-			118
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			118
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			118
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			118
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			118
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			118
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			118
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			118
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			118
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			118

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALWORTH (QUEEN CITY) 02165 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ALTALAY STX LLC 100111
WELCH, ROBERT A. FOUNDATION WELL #: 2292 RRCID -> 078143 COMPL. DATE 05/29/1978 TOTAL DEPTH 11298 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			6
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			6
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			6
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHROEDER, ALDA WELL #: 1 A RRCID -> 078905 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 6764 - 6812

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALWORTH (QUEEN CITY) //CONT.// 02165 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ALTALAY STX LLC //CONT.// 100111
SCHROEDER, ALDA ET AL WELL #: A 2 RRCID -> 084055 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7423 - 7470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHROEDER, ALDA ET AL WELL #: A 3 RRCID -> 166545 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELCH, ROBERT A. FOUNDATION WELL #: 3292 RRCID -> 294586 COMPL. DATE 09/18/2022 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 5785 - 7480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5994				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5994				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5994				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5994				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5994				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5994				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5994				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5994				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5994				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5994				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5994				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5994				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALWORTH (QUEEN CITY) //CONT.// 02165 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ALTALAY STX LLC //CONT.// 100111
MCCAMPBELL, E. A. WELL #: 1274 RRCID -> 294743 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 15081 PERF. 5600 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	75	-0-	-80	-0-	11	1	64	3	N	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	17	1	82	3	N	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	23	1	128	3	N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	13	1	110	3	N	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	8	1	96	3	N	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	14	1	121	3	N	-0-					-0-
07	124	N	65	-0-	-59	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	3	N	-0-					-0-
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	10	1	124	3	N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	3	N	-0-					-0-
11	150	N	83	-0-	-67	-0-	9	1	74	3	N	-0-					-0-
12	124	N	10	-0-	-114	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142830 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9919 - 9999

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8692						N	NO RPT					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALTALAY STX LLC 100111
COATES, GEORGE H. WELL #: 2273 RRCID -> 066726 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 10364 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ALTALAY STX LLC //CONT.// 100111
VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 1271 RRCID -> 072771 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCAMPBELL, E. A. WELL #: 2274 RRCID -> 073529 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 10661 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES, GEORGE H. WELL #: 3273 RRCID -> 138784 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9825 - 9889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9986 X	9986	-0-	-0-	-0-	1432	1	8554	3	N	-0-					8
02	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	967	1	4682	3	N	-0-					8
03	6603 X	5907	-0-	-696	-0-	919	1	4988	3	N	-0-					8
04	6480 X	6247	-0-	-233	-0-	648	1	5599	3	N	-0-					8
05	6696 X	3804	-0-	-2892	-0-	310	1	3494	3	N	-0-					8
06	6480 X	4639	-0-	-1841	-0-	481	1	4158	3	N	-0-					8
07	6448 X	6296	-0-	-152	-0-	398	1	5898	3	N	-0-					8
08	6448 X	5329	-0-	-1119	-0-	441	1	4888	3	N	-0-					8
09	6240 X	4120	-0-	-2120	-0-	305	1	3815	3	N	-0-					8
10	6293 X	3595	-0-	-2698	-0-	361	1	3234	3	N	-0-					8
11	6090 X	4076	-0-	-2014	-0-	461	1	3615	3	N	-0-					8
12	6293 X	4927	-0-	-1366	-0-	525	1	4402	3	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 64,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ALTALAY STX LLC //CONT.// 100111
VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 2271D RRCID -> 145960 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9901 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCAMPBELL, E.A. WELL #: 4274 RRCID -> 159880 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 14990 PERF. 9932 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	324	1	1933	3	N	-0-					-0-
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	279	1	1348	3	N	-0-					-0-
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	288	1	1563	3	N	-0-					-0-
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	184	1	1591	3	N	-0-					-0-
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	123	1	1390	3	N	-0-					-0-
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	185	1	1601	3	N	-0-					-0-
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	105	1	1557	3	N	-0-					-0-
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	135	1	1498	3	N	-0-					-0-
09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	117	1	1462	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	130	1	1163	3	N	-0-					-0-
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	183	1	1436	3	N	-0-					-0-
*12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	159	1	1330	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTECRISTO EXPLORATION, INC. 577151
LOPEZ, ALONZO WELL #: 2288 RRCID -> 069473 COMPL. DATE 11/27/1976 TOTAL DEPTH 10337 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALWORTH(WILCOX HINNANT 1ST FB C) 02165 757 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ALTALAY STX LLC 100111
SCHROEDER, ALDA WELL #: 1274 RRCID -> 072421 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 10555 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALWORTH (WILCOX, HINNANT 5TH) 02165 761 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MONTECRISTO EXPLORATION, INC. 577151
LOPEZ, ALONZO WELL #: 1288 RRCID -> 058047 COMPL. DATE 05/26/1973 TOTAL DEPTH 14252 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMARGOSA (HOCKLEY H) 02241 162 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ZELAYA OIL AND GAS, LLC 950529
ZWERNEMANN WELL #: R 1 RRCID -> 180789 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 4748 - 4761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1000 N	1000	-0-	-0-	B	-0-	1000	3		N	-0-			-0-
02	475 N	475	-0-	-0-	B	-0-	475	3		N	-0-			-0-
03	310 N	5	-0-	-305	B	-0-	5	3		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	3		N	-0-			-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3		N	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3		N	-0-			-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	3		N	-0-			-0-
09	25 N	25	-0-	-0-	B	-0-	25	3		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMARGOSA (2700) 02241 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
EARHART, MARTHA WELL #: A 1 RRCID -> 044307 COMPL. DATE 06/08/1968 TOTAL DEPTH 5103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 071593 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 073255 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 3058 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMARGOSA (2700) //CONT.// 02241 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ZELAYA OIL AND GAS, LLC 950529
SHANKS, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 065626 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	217	N	10	-0-	-207	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANKS, H.S. WELL #: 2 RRCID -> 071004 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMARGOSA (2700, SOUTH) 02241 512 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
NORGAS ENERGY 612861
YAWN WELL #: RRCID -> 122124 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2656 - 2660

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMARGOSA (2750 FRIO) 02241 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FREEBORN WELL #: 1 RRCID -> 133184 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 2795 - 2808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMORE (VICKSBURG 5500) 02401 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 120 RRCID -> 165679 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5480 - 5492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 124 L RRCID -> 175690 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5616 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGELITA NEW (FRIO) 02868 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 17F RRCID -> 184917 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6193 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	67	1	72	3	Y	-0-					8
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	67	1	72	3	Y	-0-					8
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	38	1	85	3	Y	-0-					8
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	67	1	70	3	Y	-0-					8
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	75	1	67	3	Y	-0-					8
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	71	1	70	3	Y	-0-					8
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	66	1	84	3	Y	-0-					8
08	155	N	85	-0-	-70	-0-	39	1	46	3	Y	-0-					8
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	53	1	82	3	Y	-0-					8
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	40	1	76	3	Y	-0-					8
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	61	1	135	3	Y	-0-					8
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	46	1	117	3	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 1,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER RANCH WELL #: 23 U RRCID -> 199173 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6592 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	248	1	269	3	Y	18	121	1			-0-
							20	9									
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	248	1	269	3	Y	121	121	1			-0-
							133	9									
03	527	N	459	-0-	-68	-0-	140	1	319	3	Y	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	250	1	260	3	Y	22					22
							24	9									
05	713	N	297	-0-	-416	-0-	152	1	136	3	Y	8					30
							9	9									
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	249	1	249	3	Y	3					33
							3	9									
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	301	1	380	3	Y	1					34
							1	9									
08	310	N	192	-0-	-118	-0-	83	1	97	3	Y	11					45
							12	9									
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	187	1	288	3	Y	53					98
							58	9									
10	527	N	405	-0-	-122	-0-	134	1	258	3	Y	12					110
							13	9									
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	353	1	781	3	Y	13	114	1			9
							14	9									
12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	431	1	1115	3	Y	14					23
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 7,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG) 02971 058 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
AGP ENERGY SERVICES LLC 008731
SULLIVAN, D.J. WELL #: 4 RRCID -> 116943 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 9034 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG) //CONT.// 02971 058 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
AGP ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 008731
SULLIVAN WELL #: H 3 RRCID -> 281930 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D.J. WELL #: F 3 RRCID -> 282170 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9271 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	23	1	489	2	N	-0-					3
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	152	1	1215	2	N	14					17
							15	9									
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	71	1	186	2	N	1					18
							1	9									
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					18
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					18
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 2,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SULLIVAN, D.J. WELL #: C 11 RRCID -> 282474 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9326 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	2	N	-0-					2
02	336	N	27	-0-	-309	-0-	3	1	24	2	N	-0-					2
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	9	1	23	2	N	-0-					2
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					2
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					2
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG) //CONT.// 02971 058 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
AGP ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 008731
SULLIVAN, D.J. WELL #: H 1 RRCID -> 282491 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9264 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D.J. WELL #: 6 B RRCID -> 282854 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7905 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 1 RRCID -> 291658 COMPL. DATE 07/24/2021 TOTAL DEPTH 12001 PERF. 9450 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	445	-0-	-609	-0-	26	1	419	2	N	-0-					35
02	924	X	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					35
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					35
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					35
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG) //CONT.// 02971 058 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
AGP ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 008731
SULLIVAN, D.J. WELL #: C 5 RRCID -> 293344 COMPL. DATE 05/15/2022 TOTAL DEPTH 13985 PERF. 9404 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	X	160	-0-	-0-	-0-	7 11	1 9	142	2	N	10					67
02	504	X	75	-0-	-429	-0-	8	1	67	2	N	-0-					67
03	558	X	46	-0-	-512	-0-	13	1	33	2	N	-0-					67
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					67
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					67
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 281 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

RUMBLE ENERGY LLC 102969
SULLIVAN, D.J. WELL #: 10 R RRCID -> 282249 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9252 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			116
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					116
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					116
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					116
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SULLIVAN, D. J. WELL #: C 6 RRCID -> 293084 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 13370 PERF. 9493 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	726	-0-	-917	-0-	30 69	1 9	627	2	N	63	168	1	4	8	27
02	3836	X	192	-0-	-3644	-0-	21 8	1 9	163	2	N	7					34
03	4247	X	1025	-0-	-3222	-0-	283 3	1 9	739	2	N	3					37
04	4110	X	158	-0-	-3952	-0-	158	1			N	-0-					37
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	6					43
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					43
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					43
08	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					43
09	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					43
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 2,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
AGP ENERGY SERVICES LLC 008731
SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 1 RRCID -> 170111 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13234 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 2 RRCID -> 180802 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12088 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SULLIVAN, DAN WELL #: 8 RRCID -> 182656 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 12501 PERF.10194 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
AGP ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 008731
SULLIVAN DEEP "D" WELL #: 1 RRCID -> 186372 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13080 - 13886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERLAIN DEEP 'A' WELL #: 1 RRCID -> 190347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10820 - 12458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: E 2 RRCID -> 195022 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11986 - 12006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	399			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	399			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	399			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	399			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	399			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	399			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	399			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	399			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	399			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	399			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	399			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	399			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
AGP ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 008731
SULLIVAN DEEP "D" WELL #: 2ST RRCID -> 212161 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 13552 PERF.11879 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN DEEP "F" WELL #: 1 RRCID -> 221504 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13981 PERF.11870 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	393	X	393	-0-	-0-	-0-	18 7	1 9	368	2	N	6	2	8			44
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					44
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					44
04	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					44
05	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					44
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

TOTAL GAS PROD: 393 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CHAMBERLAIN DEEP WELL #: 1 RRCID -> 224447 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 15561 PERF.10038 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
AGP ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 008731
SULLIVAN WELL #: H 3 RRCID -> 241561 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10259 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN DEEP WELL #: F 2 RRCID -> 262504 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 13848 PERF.11359 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: E 4 RRCID -> 263124 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 13845 PERF.11232 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
AGP ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 008731
PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 5 RRCID -> 266991 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11912 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	2	Y	-0-			43
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			43
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			43
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			43
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			43
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			43
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			43
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			43
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			43
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			43

TOTAL GAS PROD: 146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN DEEP 'C' GAS UNIT NO. 1 WELL #: E 7 RRCID -> 268938 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12168 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	360					Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	360					Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	360					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERLAIN DEEP 'A' GU WELL #: 2 RRCID -> 270145 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12440 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
RUMBLE ENERGY LLC 102969
SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 163979 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11424 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1601	-0-	-197	-0-	69	1	1424	2	N	98	134	1	5	8	71
							108	9									
02	1260	N	1040	-0-	-220	-0-	101	1	814	2	N	114	139	1	2	8	44
							125	9									
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	154	1	401	2	N	75	5	8			114
							83	9									
04	1560	N	324	-0-	-1236	-0-	169	1	46	2	N	99					213
							109	9									
05	1147	N	68	-0-	-1079	-0-	2	1	66	2	N	-0-					213
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					213
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					213
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					213
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					213
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					213
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					213

TOTAL GAS PROD: 3,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 2 RRCID -> 168028 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11660 - 11754

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEREZ-ALANIZ DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 169656 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 12284 PERF.11975 - 11996

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
RUMBLE ENERGY LLC //CONT.// 102969
SULLIVAN DEEP WELL #: A 3ST RRCID -> 170047 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11714 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	2263	-0-	-1891	-0-	93	1	1940	2	N	209	180	1			138
							230	9									
02	3752	X	2971	-0-	-781	-0-	307	1	2460	2	N	185	188	1	1	8	134
							204	9									
03	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	1334	1	3487	2	N	235	184	1	4	8	181
							259	9									
04	2490	X	2160	-0-	-330	-0-	1547	1	423	2	N	173	184	1			170
							190	9									
05	3286	X	1134	-0-	-2152	-0-	31	1	1000	2	N	94	182	1			82
							103	9									
06	3180	X	159	-0-	-3021	-0-	5	1	148	2	N	5					87
							6	9									
07	4836	X	11	-0-	-4825	-0-	11	2			N	-0-					87
08	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					87
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					87
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 13,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 901

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: A 1ST RRCID -> 172911 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 12284 PERF.12368 - 12384

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
RUMBLE ENERGY LLC //CONT.// 102969
PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: B 1ST RRCID -> 177958 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 12192 PERF.11950 - 12206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: C 2ST RRCID -> 179054 COMPL. DATE 01/04/2021 TOTAL DEPTH 13925 PERF.11836 - 14028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	X	197	-0-	-0-	-0-	7 50	1 9	140	2	N	45	49	1	2	8	133
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	44	1	2	8	118
03	433	X	433	-0-	-0-	-0-	84 127	1 9	222	2	N	115	180	1	3	8	50
04	55	X	55	-0-	-0-	-0-	25 21	1 9	9	2	N	19					69
05	0	X	81	-0-	81	-0-	5	2	76	9	N	69					138
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90					228
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					228

TOTAL GAS PROD: 766 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 2ST RRCID -> 181147 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11996 - 12663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		710	-0-	710	710	21	1	689	2	N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	710					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	710					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
RUMBLE ENERGY LLC //CONT.// 102969
SULLIVAN DEEP WELL #: A 4 RRCID -> 185945 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 12910 PERF.11582 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	121	1	2518	2	Y	-0-	21	1			88
02	2240	X	-0-	-0-	-2240	-0-					Y	-0-					88
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					88
04	DLQ G-10		3064	-0-	3064	3064	2349	1	715	2	Y	-0-					88
05	DLQ G-10		2530	-0-	2530	3064	76	1	2454	2	Y	-0-					88
06	DLQ G-10		2214	-0-	2214	5278	67	1	2147	2	Y	-0-					88
07	DLQ G-10		3317	-0-	3317	8595	99	1	3218	2	Y	-0-					88
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8595					Y	NO RPT					88
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8595					Y	NO RPT					88
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 13,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN IV WELL #: 4 RRCID -> 224717 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 15045 PERF.11844 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15589	X	15589	-0-	-0-	-0-	676 836	1 9	14077	2	N	760	583	1	17	8	425
02	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	1104 520	1 9	8850	2	N	473	794	1	15	8	89
03	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	963 382	1 9	2517	2	N	347	177	1	48	8	211
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					211
05	2914	X	6564	-0-	3650	-0-	177 683	1 9	5704	2	N	621	735	1			97
06	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	94 906	1 9	3023	2	N	824	652	1			269
07	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	142	1	4586	2	N	-0-					269
08	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					269
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					269
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					269
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					269
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					269

TOTAL GAS PROD: 45,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,025

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: C 3 RRCID -> 225776 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 14047 PERF.11675 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
RUMBLE ENERGY LLC //CONT.// 102969
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 245716 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 14162 PERF.11486 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SULLIVAN DEEP A WELL #: 6 RRCID -> 245798 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 13986 PERF.11694 - 11849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	47 56	1 9	986	2	N	51	4	8			104
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	75 150	1 9	599	2	N	136	189	1	1	8	50
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	60 174	1 9	155	2	N	158	172	1	21	8	15
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	9					24
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 2,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: A 2ST RRCID -> 259637 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12854 PERF.11880 - 12185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11854	X	11854	-0-	-0-	-0-	665 386	1 9	10803	2	N	351	504	1	8	8	200
02	10136	X	7881	-0-	-2255	-0-	1132 286	1 9	6463	2	N	260	243	1	2	8	215
03	10695	X	9639	-0-	-1056	-0-	3509 482	1 9	5648	2	N	438	362	1	41	8	250
04	11160	X	5317	-0-	-5843	-0-	1756 111	1 9	3450	2	N	101					351
05	11532	X	3762	-0-	-7770	-0-	111 52	1 9	3599	2	N	47	177	1			221
06	11160	X	1476	-0-	-9684	-0-	43 44	1 9	1389	2	N	40					261
07	9641	X	4249	-0-	-5392	-0-	128	1	4121	2	N	-0-					261
08	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					N	NO RPT					261
09	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT					261
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					261

TOTAL GAS PROD: 44,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,237

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
RUMBLE ENERGY LLC //CONT.// 102969
SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 262015 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 13646 PERF.11234 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	127	1	2642	2	N	201	175	1	2	8	131
							221	9									
02	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	410	1	3282	2	N	145	176	1	3	8	97
							160	9									
03	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	824	1	2153	2	N	160	17	8			240
							176	9									
04	1620	X	1455	-0-	-165	-0-	1087	1	261	2	N	97	177	1			160
							107	9									
05	1674	X	462	-0-	-1212	-0-	13	1	413	2	N	33	173	1			20
							36	9									
06	1620	X	124	-0-	-1496	-0-	4	1	101	2	N	17					37
							19	9									
07	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	50					87
08	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					87
09	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					87
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 12,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 703

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 8 RRCID -> 264343 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11462 - 12052

01	3100	N	126	-0-	-2974	6116	6	1	117	2	Y	3					33
							3	9									
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	3316					Y	-0-					33
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	216					Y	-0-					33
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	216					Y	32					65
05	DLQ G-10		1236	-0-	1236	216	37	1	1199	2	Y	-0-					65
06	DLQ G-10		3134	-0-	3134	3350	94	1	3040	2	Y	-0-					65
07	DLQ G-10		352	-0-	352	3702	9	1	292	2	Y	46					111
							51	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3702					Y	NO RPT					111
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3702					Y	NO RPT					111
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 4,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
RUMBLE ENERGY LLC //CONT.// 102969
SULLIVAN DEEP WELL #: 2 RRCID -> 264775 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 13052 PERF.11826 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2827	-0-	-304	-0-	158 102	1 9	2567	2	N	93	2	8			190
02	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	544 140	1 9	3110	2	N	127	184	1	4	8	129
03	3131	X	1041	-0-	-2090	-0-	389 26	1 9	626	2	N	24					153
04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					153
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	43	178	1			18
06	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					18
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					18
08	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					18
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 7,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 265591 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11660 - 11734

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 269018 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 14026 PERF.13126 - 13140

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
RUMBLE ENERGY LLC //CONT.// 102969
RUPP-CHAMBERLAIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270500 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 13448 PERF.10300 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	160	160	1			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 160

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 3 RRCID -> 272696 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12170 - 12185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	1055					Y	-0-					44
02	1055	N	-0-	-0-	-1055	-0-					Y	-0-					44
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	71 765	1 9	114	2	Y	695	719	1			20
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	192	192	1			20
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 950 TOTAL CONDENSATE PROD: 887

PALEO OIL COMPANY LLC 635131
MCGILL, KATY WELL #: 1 RRCID -> 269609 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 13723 PERF.13174 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANN MAG (7150) 02971 217 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
AGP ENERGY SERVICES LLC 008731
RUPP WELL #: 2 RRCID -> 155334 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7146 - 7160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANN MAG (7200 FRIO) 02971 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
AGP ENERGY SERVICES LLC 008731
RUPP WELL #: 7 RRCID -> 194495 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7190 - 7194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANN MAG (7400 FRIO) 02971 265 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
AGP ENERGY SERVICES LLC 008731
SULLIVAN WELL #: H 3 RRCID -> 281960 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7392 - 7422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANN MAG (7450) 02971 272 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
AGP ENERGY SERVICES LLC 008731
SULLIVAN WELL #: 10 RRCID -> 118800 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7478 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANN MAG (7700 FRIO) 02971 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
RUMBLE ENERGY LLC 102969
PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 2ST RRCID -> 293617 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 12747 PERF. 7728 - 7731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	#	558	-0-	-1736	-0-	31 14	1 9	513	2	N	13	3	8			154
02	2072	#	47	-0-	-2025	-0-	7	1	40	2	N	-0-					154
03	2294	#	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					154
04	1830	#	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					154
05	1891	#	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					154
06	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					154
07	710	R	710	-0-	-0-	-0-	21	1	689	2	N	-0-					154
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					154

TOTAL GAS PROD: 1,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC 567496
GARCIA, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 215817 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7704 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANN MAG (7800) 02971 638 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
AGP ENERGY SERVICES LLC 008731
SULLIVAN, D.J. WELL #: C 1 RRCID -> 293726 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 7885 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					10
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					10
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					10
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					10
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					10
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					10
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					10
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUMBLE ENERGY LLC 102969
RUPP-CHAMBERLAIN A WELL #: 3 RRCID -> 295645 COMPL. DATE 07/08/2023 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7756 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279		2334	-0-	2055	B	199670	131 67	1 9	2136	2	Y	61	3	8			280
02	616		1756	-0-	1140	B	200810	252 65	1 9	1439	2	Y	59	298	1	2	8	39
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 200810																		
03	0		770	-0-	770	B	201580	295	1	475	2	Y	-0-					39
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	201580					Y	-0-					39
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	201580					Y	-0-					39
06	DLQ G-10		66	-0-	66	B	201646	2	1	64	2	Y	-0-					39
07	DLQ G-10		1078	-0-	1078	B	202724	33	1	1045	2	Y	-0-					39
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	202724					Y	NO RPT					39
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 202724																		
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	202724					Y	NO RPT					39
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					39
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					39
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 6,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

ANN MAG (7980 FRIO) 02971 655 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
RUMBLE ENERGY LLC 102969
RUPP-CHAMBERLAIN A WELL #: 3 RRCID -> 294827 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7944 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANN MAG (8350 VICKSBURG) 02971 774 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
AGP ENERGY SERVICES LLC 008731
SULLIVAN, D.J. WELL #: 9 U RRCID -> 116468 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8363 - 8380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANN MAG (8500) 02971 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
RUMBLE ENERGY LLC 102969
RUPP-CHAMBERLAIN WELL #: 2 RRCID -> 294505 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 8961 PERF. 8427 - 8583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	8595	-0-	6115	38590	492 97	1 9	8006	2	Y	88	65	8			112
02	49942	6796	-0-	-43146	-0-	995 125	1 9	5676	2	Y	114	109	1	48	8	69
03	2480	88460	-0-	85980	85980	333 3110	1 9	85017	2	Y	2827	2077	1	74	8	745
04	DLQ G-10	99383	-0-	99383	185363	20197 1789	1 9	77397	2	Y	1626	1852	1			519
05	DLQ G-10	67174	-0-	67174	252537	1980 1198	1 9	63996	2	Y	1089	1225	1			383
06	DLQ G-10	34336	-0-	34336	286873	1007 783	1 9	32546	2	Y	712	757	1			338
07	DLQ G-10	848	-0-	848	287721	23 66	1 9	759	2	Y	60	192	1			206
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	287721					Y	NO RPT					206
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	287721					Y	NO RPT					206
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					206
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					206
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					206

TOTAL GAS PROD: 305,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,516

ANN MAG (8700) 02971 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
AGP ENERGY SERVICES LLC 008731
SULLVAN, D. J. WELL #: 9 L RRCID -> 116858 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8727 - 8735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANN MAG, EAST 02972 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
AGP ENERGY SERVICES LLC 008731
MAGUIRE-SULLIVAN WELL #: E 1 RRCID -> 107941 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 9792 - 9808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANN MAG, SE. (9730 VICKSBURG) 02976 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
AGP ENERGY SERVICES LLC 008731
SULLIVAN DEEP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110511 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 9738 - 9788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANN MAG, SW. (10,550) 02977 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
AGP ENERGY SERVICES LLC 008731
SULLIVAN DEEP "CC" WELL #: 1 RRCID -> 172484 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 9990 - 10584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANN MAG, WEST (8000 DELINE SD.) 02978 455 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
RUMBLE ENERGY LLC 102969
RUPP DEEP 'D' WELL #: 1 RRCID -> 293717 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7995 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	54	-0-	54 B	-21288	3	1	51	2	N	-0-					89
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-21288					N	-0-					89
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-21288					N	-0-					89
04	60	N	-0-	-0-	-60 B	-21288					N	-0-					89
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-21288					N	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-21288					N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-21288					N	-0-					89
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-21288					N	NO RPT					89
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-21288					N	NO RPT					89
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-21288					N	NO RPT					89
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-21288					N	NO RPT					89
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-21288					N	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 54 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APACHE RANCH (EAGLE FORD) 03243 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE STATE AR WELL #: 1H RRCID -> 253091 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8515 - 12642

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					95
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APACHE RANCH (OLMOS) 03243 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MONTERREY PETROLEUM CORP. 577485
BLOCKER RANCH WELL #: RRCID -> 072805 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 5573 PERF. N/A

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2003

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARETO (FRIO 13,300) 03530 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
MARY B WELL #: 1 RRCID -> 202923 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13256 - 13340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG (F-53) 03672 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
STROMAN, D. C. "A" WELL #: RRCID -> 165729 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5221 - 5360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARNOLD--DAVID (10,400) 03776 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 2112 RRCID -> 243672 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10754 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARROWHEAD RANCH (VKS 12,300) 03903 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUDNALL, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 137741 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12316 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		300	-0-	300	1156	31 1	1 9	268	2	Y	1					24
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1156					Y	-0-					24
03	T. A.		79	-0-	79	1235	9	1	70	2	Y	-0-					24
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1235					Y	-0-					24
05	1235	X	-0-	-0-	-1235	-0-					Y	-0-					24
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					24
07	93	X	61	-0-	-32	-0-	7	1	54	2	Y	-0-					24
08	93	X	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					24
09	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-	22	1			2
10	32	X	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					2
11	60	X	3	-0-	-57	-0-	3	2			Y	-0-					2
12	62	X	32	-0-	-30	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 528 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MUCHER, J ET AL WELL #: 2 RRCID -> 209633 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11818 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2995	-0-	-322	-0-	300 97	1 9	2598	2	Y	88	95	1			167
02	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	338 121	1 9	2533	2	Y	110	98	1			179
03	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	358 102	1 9	2810	2	Y	93	199	1			73
04	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	351 94	1 9	2855	2	Y	85					158
05	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	350 87	1 9	3014	2	Y	79	100	1			137
06	3210	X	3163	-0-	-47	-0-	347 112	1 9	2704	2	Y	102	100	1			139
07	3410	X	3292	-0-	-118	-0-	351 98	1 9	2843	2	Y	89	101	1			127
08	3441	X	3216	-0-	-225	-0-	340 119	1 9	2757	2	Y	108	99	1			136
09	3330	X	2697	-0-	-633	-0-	2623	2	74	9	Y	67	100	1			103
10	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	364 91	1 9	2815	2	Y	83	103	1			83
11	3180	X	3008	-0-	-172	-0-	348 86	1 9	2574	2	Y	78					161
12	3286	X	2418	-0-	-868	-0-	295 59	1 9	2064	2	Y	54	105	1			110

TOTAL GAS PROD: 37,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,036

ARROWHEAD RANCH (VKS 12,300) //CONT.// 03903 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214043 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200) 03903 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214042 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2639	-0-	-213	-0-	264 85	1 9	2290	2	Y	77	87	1			150
02	2632	N	2587	-0-	-45	-0-	292 105	1 9	2190	2	Y	95	88	1			157
03	2697	N	2682	-0-	-15	-0-	293 85	1 9	2304	2	Y	77	174	1			60
04	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	272 73	1 9	2214	2	Y	66					126
05	2790	N	2603	-0-	-187	-0-	264 65	1 9	2274	2	Y	59	79	1			106
06	2610	N	2380	-0-	-230	-0-	261 85	1 9	2034	2	Y	77	77	1			106
07	2635	N	2560	-0-	-75	-0-	273 77	1 9	2210	2	Y	70	76	1			100
08	2604	N	2519	-0-	-85	-0-	266 92	1 9	2161	2	Y	84	77	1			107
09	2370	N	2142	-0-	-228	-0-	2083	2	59	9	Y	54	79	1			82
10	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	266 66	1 9	2061	2	Y	60	82	1			60
11	2430	N	2235	-0-	-195	-0-	259 64	1 9	1912	2	Y	58					118
12	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	284 57	1 9	1992	2	Y	52	77	1			93

TOTAL GAS PROD: 29,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 829

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200) //CONT.// 03903 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUDNALL, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 225049 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13680 PERF.11302 - 13148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2377	-0-	-10	-0-	245	1	2124	2	Y	7					46
							8	9									
02	2016	N	1913	-0-	-103	-0-	225	1	1688	2	Y	-0-					46
03	2387	N	1911	-0-	-476	-0-	215	1	1692	2	Y	4					50
							4	9									
04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	197	1	1598	2	Y	28					78
							31	9									
05	2108	N	1702	-0-	-406	-0-	175	1	1512	2	Y	14					92
							15	9									
06	1860	N	1666	-0-	-194	-0-	189	1	1473	2	Y	4					96
							4	9									
07	1891	N	1601	-0-	-290	-0-	176	1	1425	2	Y	-0-					96
08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	208	1	1685	2	Y	8					104
							9	9									
09	1680	N	1352	-0-	-328	-0-	1349	2	3	9	Y	3	60	1			47
10	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	179	1	1386	2	Y	4					51
							4	9									
11	1830	N	1653	-0-	-177	-0-	195	1	1440	2	Y	16					67
							18	9									
12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	204	1	1431	2	Y	16					83
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 21,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

HUDNALL, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 228709 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11758 - 12522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3884	-0-	-53	-0-	400	1	3471	2	Y	12					61
							13	9									
02	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	384	1	2878	2	Y	-0-					61
03	3689	X	3236	-0-	-453	-0-	365	1	2863	2	Y	7					68
							8	9									
04	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	420	1	3416	2	Y	59					127
							65	9									
05	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	451	1	3892	2	Y	37					164
							41	9									
06	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	443	1	3458	2	Y	8					172
							9	9									
07	4030	X	3956	-0-	-74	-0-	434	1	3521	2	Y	1					173
							1	9									
08	4371	X	3906	-0-	-465	-0-	426	1	3462	2	Y	16					189
							18	9									
09	4230	X	3455	-0-	-775	-0-	3444	2	11	9	Y	10	101	1			98
10	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	427	1	3309	2	Y	9					107
							10	9									
11	3900	X	3716	-0-	-184	-0-	438	1	3239	2	Y	35					142
							39	9									
12	3968	X	3659	-0-	-309	-0-	452	1	3167	2	Y	36					178
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 45,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

ARROYO COLORADO (F-9) 03922 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
ARMENDAIZ WELL #: 1 RRCID -> 177652 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3771 - 3773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY) 03943 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
STARR OPERATING, LLC 815855
3 M WELL #: 1 T RRCID -> 186626 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3998 - 4010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	910	2	8	9	N	7					131
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	822	2	13	9	N	12					143
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	910	2	15	9	N	14					157
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	792	2	9	9	N	8					165
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	704	2	20	9	N	18					183
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	880	2	15	9	N	14					197
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	910	2	26	9	N	24	184	1			37
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	910	2	22	9	N	20					57
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	880	2	19	9	N	17					74
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	910	2	21	9	N	19					93
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	798	2	17	9	N	15					108
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	761	2	19	9	N	17					125

TOTAL GAS PROD: 10,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 208480 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4063 - 4071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					16
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					16
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					16
04	390	N	357	-0-	-33	-0-	357	2			N	-0-					16
05	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	2			N	-0-					16
06	390	N	304	-0-	-86	-0-	304	2			N	-0-					16
07	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	2			N	-0-					16
08	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					16
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					16
10	310	N	88	-0-	-222	-0-	88	2			N	-0-					16
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					16
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 3,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY) //CONT.// 03943 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
STARR OPERATING, LLC //CONT.// 815855
MARGO R.E. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 221286 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3996 - 4000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	310	2	79	9	N	72					227
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	280	2	73	9	N	66	185	1			108
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	310	2	76	9	N	69					177
04	390	N	342	-0-	-48	-0-	270	2	72	9	N	65	184	1			58
05	403	N	319	-0-	-84	-0-	240	2	79	9	N	72					130
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	300	2	77	9	N	70					200
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	310	2	67	9	N	61	187	1			74
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	310	2	84	9	N	76					150
09	390	N	376	-0-	-14	-0-	300	2	76	9	N	69	180	1			39
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	310	2	79	9	N	72					111
11	390	N	245	-0-	-145	-0-	168	2	77	9	N	70					181
12	403	N	252	-0-	-151	-0-	174	2	78	9	N	71	184	1			68

TOTAL GAS PROD: 4,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 833

MARGO, R.E. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224235 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4908 - 4916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	110
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	110
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	110
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	110
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	110

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZERTUCHE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277342 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 4175 - 4181

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	613	-0-	-7	-0-	600	2	13	9	N	12					61
02	560	N	555	-0-	-5	-0-	542	2	13	9	N	12					73
03	620	N	556	-0-	-64	-0-	542	2	14	9	N	13					86
04	600	N	536	-0-	-64	-0-	522	2	14	9	N	13					99
05	620	N	477	-0-	-143	-0-	464	2	13	9	N	12					111
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	581	2	20	9	N	18					129
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	600	2	81	9	N	74	179	1			24
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	600	2	13	9	N	12					36
09	600	N	595	-0-	-5	-0-	581	2	14	9	N	13					49
10	620	N	613	-0-	-7	-0-	600	2	13	9	N	12					61
11	600	N	594	-0-	-6	-0-	581	2	13	9	N	12					73
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	600	2	26	9	N	24					97

TOTAL GAS PROD: 7,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.) 03944 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
STARR OPERATING, LLC 815855
MARGO "A" WELL #: 2A RRCID -> 186800 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2882 - 2892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	1320	2	11	9	N	10					153
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1193	2	12	9	N	11					164
03	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	1320	2	4	9	N	4					168
04	1290	N	1158	-0-	-132	-0-	1150	2	8	9	N	7					175
05	1333	N	1026	-0-	-307	-0-	1022	2	4	9	N	4					179
06	1290	N	1282	-0-	-8	-0-	1278	2	4	9	N	4					183
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1320	2	6	9	N	5					188
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1320	2	3	9	N	3					191
09	1290	N	1282	-0-	-8	-0-	1278	2	4	9	N	4					195
10	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	1320	2	11	9	N	10					205
11	1290	N	1236	-0-	-54	-0-	1217	2	19	9	N	17					222
12	1333	N	1102	-0-	-231	-0-	1085	2	17	9	N	15					237

TOTAL GAS PROD: 14,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

MARGO "A" WELL #: 4A RRCID -> 189893 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2840 - 2847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					74
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					74
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					74
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					74
05	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-					74
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					74
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					74
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					74
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					74
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					74
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					74
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 8,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARGO "A" WELL #: RRCID -> 199599 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2854 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.) //CONT.// 03944 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
STARR OPERATING, LLC //CONT.// 815855
3 M WELL #: 1 C RRCID -> 207280 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2900 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
HASTINGS-LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 252584 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 4978 PERF. 2880 - 2892

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARROYO LOS OLMOS (GUERRA SAND) 03945 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
BLOCK/GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 125090 COMPL. DATE 02/07/1987 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5351 - 5533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	946	-0-	-139	-0-	216	1	730	2	N	-0-					41
02	980	N	705	-0-	-275	-0-	141	1	564	2	N	-0-					41
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	199	1	921	2	N	-0-					41
04	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	353	1	1955	2	N	5					46
							6	9									
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	182	1	710	2	N	-0-					46
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	278	1	1225	2	N	2					48
							2	9									
07	1085	N	759	-0-	-326	-0-	160	1	599	2	N	-0-					48
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	189	1	788	2	N	-0-					48
09	1050	N	868	-0-	-182	-0-	187	1	681	2	N	-0-					48
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	181	1	794	2	N	1					49
							1	9									
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	130	1	993	2	N	-0-					49
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	143	1	795	2	N	1					50
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MARGO/PENA WELL #: 3 RRCID -> 179853 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5230 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	279	1	787	2	N	-0-					58
02	980	N	887	-0-	-93	-0-	252	1	634	2	N	1					59
							1	9									
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	279	1	842	2	N	-0-					59
04	1020	N	978	-0-	-42	-0-	270	1	708	2	N	-0-					59
05	992	N	979	-0-	-13	-0-	279	1	699	2	N	1					60
							1	9									
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	270	1	965	2	N	-0-	41	1			19
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	272	1	998	2	N	1					20
							1	9									
08	992	N	801	-0-	-191	-0-	155	1	646	2	N	-0-					20
09	1110	N	646	-0-	-464	-0-	139	1	507	2	N	-0-					20
10	1147	N	688	-0-	-459	-0-	127	1	560	2	N	1					21
							1	9									
11	780	N	549	-0-	-231	-0-	64	1	485	2	N	-0-					21
12	682	N	521	-0-	-161	-0-	80	1	441	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 10,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ARROYO LOS OLMOS (MIDDLE YEGUA) 03945 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
WOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 202354 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4164 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
MARGO/PENA WELL #: 1 RRCID -> 121118 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5198 - 5362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3432	2	6	9	N	5					73
02	2968	X	2660	-0-	-308	-0-	2654	2	6	9	N	5					78
03	3286	X	3002	-0-	-284	-0-	3002	2			N	-0-					78
04	3330	X	2802	-0-	-528	-0-	2802	2			N	-0-					78
05	3441	X	2997	-0-	-444	-0-	2997	2			N	-0-					78
06	3330	X	2699	-0-	-631	-0-	2698	2	1	9	N	1					79
07	3007	X	2924	-0-	-83	-0-	2923	2	1	9	N	1					80
08	3007	X	2817	-0-	-190	-0-	2817	2			N	-0-					80
09	2910	X	2783	-0-	-127	-0-	2783	2			N	-0-					80
10	3007	X	2968	-0-	-39	-0-	2968	2			N	-0-					80
11	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					80
12	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3034	2	1	9	N	1					81

TOTAL GAS PROD: 35,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

RINGGOLD FARMS 1 WELL #: 1 RRCID -> 123139 COMPL. DATE 12/25/1986 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5413 - 5595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	248	1	847	2	N	-0-					55
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	224	1	627	2	N	-0-					55
03	744	N	715	-0-	-29	-0-	248	1	467	2	N	-0-					55
04	750	N	632	-0-	-118	-0-	240	1	392	2	N	-0-					55
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	248	1	564	2	N	-0-					55
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	240	1	952	2	N	-0-					55
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	248	1	523	2	N	-0-					55
08	775	N	563	-0-	-212	-0-	563	2			N	-0-					55
09	750	N	601	-0-	-149	-0-	600	2	1	9	N	1					56
10	775	N	564	-0-	-211	-0-	564	2			N	-0-					56
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					56
12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 9,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BLOCK-GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 124670 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5247 - 5459

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	744	-0-	-465	-0-	170	1	574	2	N	-0-					65
02	980	N	490	-0-	-490	-0-	98	1	392	2	N	-0-					65
03	1147	N	943	-0-	-204	-0-	167	1	776	2	N	-0-					65
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	151	1	836	2	N	-0-					65
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	233	1	911	2	N	-0-					65
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	174	1	769	2	N	-0-					65
07	1023	N	762	-0-	-261	-0-	161	1	601	2	N	-0-					65
08	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	207	1	864	2	N	-0-					65
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	218	1	797	2	N	-0-					65
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	210	1	923	2	N	-0-					65
11	1050	N	854	-0-	-196	-0-	99	1	755	2	N	-0-					65
12	1054	N	909	-0-	-145	-0-	139	1	770	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 10,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 125748 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5296 - 5318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	356	1	1202	2	N	-0-			-0-
02	1204	N	1046	-0-	-158	-0-	209	1	837	2	N	-0-			-0-
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	220	1	1018	2	N	-0-			-0-
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	236	1	1305	2	N	-0-			-0-
05	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	226	1	883	2	N	-0-			-0-
06	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	216	1	953	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	1379	-0-	-78	-0-	291	1	1088	2	N	-0-			-0-
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	238	1	996	2	N	-0-			-0-
09	1170	N	673	-0-	-497	-0-	145	1	528	2	N	-0-			-0-
10	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	234	1	1029	2	N	-0-			-0-
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	147	1	1120	2	N	-0-			-0-
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	165	1	916	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD/GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 129867 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5303 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	294	-0-	-47	-0-	67	1	227	2	N	-0-			-0-
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	225	1	903	2	N	-0-			-0-
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	169	1	784	2	N	-0-			-0-
04	270	N	189	-0-	-81	-0-	29	1	160	2	N	-0-			-0-
05	775	N	270	-0-	-505	-0-	55	1	215	2	N	-0-			-0-
06	750	N	283	-0-	-467	-0-	52	1	231	2	N	-0-			-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	57	1	215	2	N	-0-			-0-
08	279	N	265	-0-	-14	-0-	51	1	214	2	N	-0-			-0-
09	270	N	224	-0-	-46	-0-	48	1	176	2	N	-0-			-0-
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	47	1	208	2	N	-0-			-0-
11	270	N	181	-0-	-89	-0-	21	1	160	2	N	-0-			-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	34	1	186	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 151443 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5129 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	153	-0-	-64	-0-	35	1	118	2	N	-0-			23
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	29	1	116	2	N	-0-			23
03	217	N	150	-0-	-67	-0-	27	1	123	2	N	-0-			23
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	20	1	113	2	N	-0-			23
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	40	1	157	2	N	-0-			23
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	31	1	137	2	N	-0-			23
07	124	N	25	-0-	-99	-0-	5	1	20	2	N	-0-			23
08	186	N	87	-0-	-99	-0-	17	1	70	2	N	-0-			23
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	44	1	161	2	N	-0-			23
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	30	1	134	2	N	-0-			23
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	27	1	207	2	N	-0-			23
12	217	N	15	-0-	-202	-0-	2	1	13	2	N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 1,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
WALKER, BILLY L. WELL #: 2 RRCID -> 153063 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5284 - 5369

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2778	-0-	-260		-0-		2765	2	13	9	N	12					36
02	2744	X	2235	-0-	-509		-0-		2225	2	10	9	N	9					45
03	3038	X	2629	-0-	-409		-0-		2628	2	1	9	N	1					46
04	2700	X	2555	-0-	-145		-0-		2552	2	3	9	N	3					49
05	2850	X	2850	-0-	-0-		-0-		2848	2	2	9	N	2					51
06	2700	X	2647	-0-	-53		-0-		2646	2	1	9	N	1					52
07	2740	X	2740	-0-	-0-		-0-		2739	2	1	9	N	1					53
08	2852	X	2759	-0-	-93		-0-		2759	2			N	-0-					53
09	2760	X	2733	-0-	-27		-0-		2733	2			N	-0-					53
10	3245	X	3245	-0-	-0-		-0-		3243	2	2	9	N	2					55
11	3434	X	3434	-0-	-0-		-0-		3433	2	1	9	N	1					56
12	3458	X	3458	-0-	-0-		-0-		3455	2	3	9	N	3					59

TOTAL GAS PROD: 34,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

RICABY WELL #: 1 RRCID -> 172075 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5266 - 5486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	608	N	608	-0-	-0-		-0-		243	1	361	2	N	4					157
									4	9									
02	560	N	559	-0-	-1		-0-		225	1	334	2	N	-0-					157
03	854	N	854	-0-	-0-		-0-		340	1	514	2	N	-0-					157
04	685	N	685	-0-	-0-		-0-		264	1	420	2	N	1					158
									1	9									
05	675	N	675	-0-	-0-		-0-		282	1	391	2	N	2					160
									2	9									
06	729	N	729	-0-	-0-		-0-		322	1	407	2	N	-0-					160
07	620	N	531	-0-	-89		-0-		212	1	319	2	N	-0-					160
08	620	N	600	-0-	-20		-0-		244	1	356	2	N	-0-					160
09	600	N	398	-0-	-202		-0-		170	1	228	2	N	-0-					160
10	544	N	544	-0-	-0-		-0-		228	1	316	2	N	-0-					160
11	582	N	582	-0-	-0-		-0-		247	1	335	2	N	-0-					160
12	584	N	584	-0-	-0-		-0-		238	1	346	2	N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 7,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WALKER, BILLY L. WELL #: 4 RRCID -> 185319 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5526 - 5697

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2200	-0-	-931		-0-		884	1	1316	2	N	-0-					13
02	2548	X	1930	-0-	-618		-0-		776	1	1154	2	N	-0-					13
03	2790	X	2160	-0-	-630		-0-		860	1	1300	2	N	-0-					13
04	2550	X	2144	-0-	-406		-0-		827	1	1317	2	N	-0-					13
05	2263	X	2035	-0-	-228		-0-		853	1	1182	2	N	-0-					13
06	2130	X	1743	-0-	-387		-0-		770	1	973	2	N	-0-					13
07	2416	X	2416	-0-	-0-		-0-		963	1	1453	2	N	-0-					13
08	2266	X	2266	-0-	-0-		-0-		922	1	1344	2	N	-0-					13
09	2252	X	2252	-0-	-0-		-0-		963	1	1289	2	N	-0-					13
10	2418	X	2255	-0-	-163		-0-		944	1	1311	2	N	-0-					13
11	2340	X	2086	-0-	-254		-0-		885	1	1201	2	N	-0-					13
12	2418	X	2287	-0-	-131		-0-		933	1	1354	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 25,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 215507 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5274 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1051	-0-	-313	-0-	240	1	811	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1394	-0-	-6	-0-	278	1	1116	2	N	-0-					-0-
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	303	1	1407	2	N	-0-					-0-
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	261	1	1445	2	N	-0-					-0-
05	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	349	1	1365	2	N	-0-					-0-
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	299	1	1317	2	N	-0-					-0-
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	385	1	1439	2	N	22					22
							24	9									
08	1550	N	1180	-0-	-370	-0-	228	1	952	2	N	-0-					22
09	1500	N	1251	-0-	-249	-0-	269	1	982	2	N	-0-					22
10	1550	N	1376	-0-	-174	-0-	255	1	1121	2	N	-0-					22
11	3000	N	4848	-0-	1848	1848	561	1	4269	2	N	16					38
							18	9									
12	3100	N	3420	-0-	320	2168	522	1	2890	2	N	7					45
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 23,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 225218 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5298 - 5562

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER, BILLY L WELL #: 5 RRCID -> 274294 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5695 - 6006

01	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2575	2	33	9	N	30					78
02	2184	N	1690	-0-	-494	-0-	1678	2	12	9	N	11					89
03	2356	N	1604	-0-	-752	-0-	1601	2	3	9	N	3					92
04	2520	N	1638	-0-	-882	-0-	1635	2	3	9	N	3					95
05	1860	N	1577	-0-	-283	-0-	1565	2	12	9	N	11					106
06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1870	2	2	9	N	2					108
07	1705	N	1503	-0-	-202	-0-	1503	2			N	-0-					108
08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2252	2	1	9	N	1					109
09	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2386	2	1	9	N	1					110
10	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2253	2	1	9	N	1					111
11	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2194	2	6	9	N	5					116
12	2480	N	2340	-0-	-140	-0-	2330	2	10	9	N	9					125

TOTAL GAS PROD: 23,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
BLOCK-GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 127383 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5240 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	103	1	1028	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	969	-0-	-39	-0-	72	1	897	2	N	-0-					-0-
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	210	1	929	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	280	1	779	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	969	-0-	-116	-0-	120	1	838	2	N	10	10	1			-0-
							11	9									
06	1110	N	727	-0-	-383	-0-	92	1	635	2	N	-0-					-0-
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	158	1	941	2	N	-0-					-0-
08	961	N	950	-0-	-11	-0-	111	1	839	2	N	-0-					-0-
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	228	1	933	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	963	-0-	-122	-0-	113	1	850	2	N	-0-					-0-
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	101	1	843	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	93	1	1069	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GROOS NATIONAL BANK WELL #: A 1 RRCID -> 128801 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5184 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3142	-0-	-82	-0-	285	1	2857	2	N	-0-					36
02	2912	X	2702	-0-	-210	-0-	201	1	2501	2	N	-0-					36
03	3224	X	3008	-0-	-216	-0-	555	1	2453	2	N	-0-					36
04	3120	X	2765	-0-	-355	-0-	732	1	2033	2	N	-0-					36
05	3224	X	3127	-0-	-97	-0-	388	1	2700	2	N	35	35	1			36
							39	9									
06	3030	X	2652	-0-	-378	-0-	337	1	2315	2	N	-0-					36
07	3007	X	2817	-0-	-190	-0-	404	1	2413	2	N	-0-					36
08	3131	X	2760	-0-	-371	-0-	324	1	2436	2	N	-0-					36
09	3030	X	2618	-0-	-412	-0-	513	1	2105	2	N	-0-					36
10	3131	X	3038	-0-	-93	-0-	356	1	2682	2	N	-0-					36
11	2730	X	2647	-0-	-83	-0-	283	1	2364	2	N	-0-					36
12	2821	X	2548	-0-	-273	-0-	204	1	2344	2	N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 33,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BLOCK/GUERRA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148549 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5242 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	86	-0-	-38	-0-	8	1	78	2	N	-0-					-0-
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	6	1	74	2	N	-0-					-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	19	1	85	2	N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	27	1	76	2	N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	15	1	108	2	N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	16	1	112	2	N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	22	1	128	2	N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	128	2	N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	29	1	120	2	N	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	18	1	136	2	N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	2	N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 157769 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 16129 PERF. 5396 - 5456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	4213	-0-	-34	-0-	382	1	3831	2	N	-0-					65
02	3724	X	3591	-0-	-133	-0-	268	1	3323	2	N	-0-					65
03	4185	X	4040	-0-	-145	-0-	746	1	3294	2	N	-0-					65
04	4080	X	3878	-0-	-202	-0-	1027	1	2851	2	N	-0-					65
05	4216	X	4178	-0-	-38	-0-	525	1	3653	2	N	-0-					65
06	4080	X	3968	-0-	-112	-0-	504	1	3464	2	N	-0-					65
07	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	602	1	3591	2	N	-0-					65
08	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	493	1	3707	2	N	-0-					65
09	4050	X	3957	-0-	-93	-0-	776	1	3181	2	N	-0-					65
10	4185	X	4053	-0-	-132	-0-	475	1	3578	2	N	-0-					65
11	4050	X	3779	-0-	-271	-0-	403	1	3376	2	N	-0-					65
12	4185	X	4026	-0-	-159	-0-	322	1	3704	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 48,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD "A" WELL #: 2 RRCID -> 157779 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5392 - 5501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	105	1	1048	2	N	-0-					147
02	1120	N	1030	-0-	-90	-0-	77	1	953	2	N	-0-					147
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	227	1	1005	2	N	-0-					147
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1802	1	142	2	N	-0-					147
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	194	1	1351	2	N	-0-					147
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	211	1	1451	2	N	-0-					147
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	193	1	1154	2	N	-0-					147
08	1240	N	1103	-0-	-137	-0-	129	1	974	2	N	-0-					147
09	1200	N	765	-0-	-435	-0-	150	1	615	2	N	-0-					147
10	1240	N	787	-0-	-453	-0-	92	1	695	2	N	-0-					147
11	1080	N	676	-0-	-404	-0-	72	1	604	2	N	-0-					147
12	806	N	705	-0-	-101	-0-	56	1	649	2	N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 13,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 157796 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5286 - 5510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
WOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 157799 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5306 - 5430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	222	-0-	-26	-0-	20	1	202	2	N	-0-					-0-
02	252	N	197	-0-	-55	-0-	15	1	182	2	N	-0-					-0-
03	279	N	251	-0-	-28	-0-	46	1	205	2	N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	233	1	18	2	N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	37	1	254	2	N	-0-					-0-
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	166	1	1143	2	N	-0-					-0-
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	191	1	1143	2	N	-0-					-0-
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	117	1	882	2	N	-0-					-0-
09	930	N	798	-0-	-132	-0-	156	1	642	2	N	-0-					-0-
10	961	N	830	-0-	-131	-0-	97	1	733	2	N	-0-					-0-
11	930	N	777	-0-	-153	-0-	83	1	694	2	N	-0-					-0-
12	837	N	690	-0-	-147	-0-	55	1	635	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 158086 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5412 - 5496

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 159195 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5373 - 5430

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
WOOD "B" WELL #: 4 RRCID -> 159201 COMPL. DATE 04/13/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5296 - 5373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLEE (4900) 04293 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 212934 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5000 - 5003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			424
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			424
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			424
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			424
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			424
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			424
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			424
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			424
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			424
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			424
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			424
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			424

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2006

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVIATORS 04504 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
THREE C EXPLORATION, LLC 857512
AVIATOR "B" WELL #: 1 RRCID -> 178390 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1414 - 1676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVIATORS, N. (4TH HINNANT) 04506 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 9 RRCID -> 215867 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10948 - 11138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVIATORS, N. (12000) 04506 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BMT - HALL, ALICE B. WELL #: 5301 RRCID -> 091999 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 16020 PERF.11989 - 12055

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT - HALL, ALICE B. GU WELL #: 3801 RRCID -> 094499 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11882 - 11976

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVIATORS, N. (12000) //CONT.// 04506 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT - HALL, ALICE B. WELL #: 6801 RRCID -> 099711 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11740 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9400) 04509 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
B.M.T. ALCE B. HALL WELL #: 682 F RRCID -> 125999 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9422 - 9452

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG "B" WELL #: 4 RRCID -> 255862 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9466 - 9472

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9900) 04509 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG RANCH WELL #: RRCID -> 179562 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 15222 PERF. 9794 - 9816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			122
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			122
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			122
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			122
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			122
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			122
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			122
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			122
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			122
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			122
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			122
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			122

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/11/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
B.M.T. ALICE B. HALL WELL #: 682 D RRCID -> 126000 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9914 - 9936

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVIATORS SOUTH (WILCOX 10600) 04509 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS WELL #: 2010 RRCID -> 148898 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10230 - 10330

01	527 N	441	-0-	-86	-0-	441	2		N	-0-			-0-
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			-0-
03	682 N	651	-0-	-31	-0-	651	2		N	-0-			-0-
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			-0-
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-			-0-
06	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-			-0-
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-			-0-
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2		N	-0-			-0-
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2		N	-0-			-0-
10	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-			-0-
11	840 N	658	-0-	-182	-0-	658	2		N	-0-			-0-
12	992 N	951	-0-	-41	-0-	951	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVIATORS, S. (5590) 04509 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 6 RRCID -> 121257 COMPL. DATE 05/14/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 5592 - 5598

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVIATORS S. (9450) 04509 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 16 RRCID -> 218679 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9556 - 9707

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 20 RRCID -> 266397 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8028 - 9549

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVIATORS S. (9450) //CONT.// 04509 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 18 RRCID -> 290087 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10690 - 10710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	5912	-0-	-443	-0-	1476	1	4436	2	Y	-0-					14
02	5740	X	4957	-0-	-783	-0-	1355	1	3602	2	Y	-0-					14
03	6355	X	5393	-0-	-962	-0-	1400	1	3993	2	Y	-0-					14
04	DLQ G-10		5431	-0-	5431	5431	1442	1	3989	2	Y	-0-					14
05	DLQ G-10		4732	-0-	4732	10163	1335	1	3397	2	Y	-0-					14
06	15305	X	5142	-0-	-10163	-0-	1386	1	3756	2	Y	-0-					14
07	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	1446	1	3874	2	Y	6					20
							7	9									
08	5611	X	4843	-0-	-768	-0-	1321	1	3522	2	Y	-0-					20
09	5430	X	2797	-0-	-2633	-0-	2797	2			Y	-0-					20
10	4433	X	4066	-0-	-367	-0-	1385	1	2681	2	Y	-0-					20
11	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	1404	1	3231	2	Y	-0-					20
12	4433	X	4141	-0-	-292	-0-	1308	1	2833	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 57,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

AVIATORS, S. (9550) 04509 815 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS "B" WELL #: 110 RRCID -> 223488 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9675 - 9700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	154	-0-	-342	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	527	N	307	-0-	-220	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	480	N	289	-0-	-191	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
08	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVIATORS, SOUTH (11800) 04509 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 13 RRCID -> 249051 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12093 PERF. 8825 - 8839

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BF LUCK (6TH HINNANT) 04699 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
D.C.R.C. WELL #: RRCID -> 176735 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8816 - 8862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			243
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			243
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			243
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			243
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			243
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			243
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			243
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			243
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			243
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			243
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			243
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			243

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2005

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
S.J. MARTIN GU WELL #: A 6 RRCID -> 163677 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9041 - 9165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
JARAL WELL #: 1 RRCID -> 174343 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10116 - 10957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
JARAL WELL #: 5 RRCID -> 208783 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10722 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
B.M.T. WELL #: 4 RRCID -> 080431 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9847 - 10227

01	1209	N	1016	-0-	-193	-0-	48	1	965	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	1176	N	791	-0-	-385	-0-	40	1	748	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	1240	N	936	-0-	-304	-0-	53	1	880	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	77	1	1299	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	81	1	1323	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	71	1	1260	2	Y	3					6
							3	9									
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	80	1	1278	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	77	1	1215	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	70	1	1123	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
10	1364	N	1208	-0-	-156	-0-	71	1	1135	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
11	1260	N	1214	-0-	-46	-0-	72	1	1140	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	72	1	1200	2	Y	3	1	1			4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 14,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

B.M.T. WELL #: 6 RRCID -> 088176 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 11481 PERF.10534 - 11068

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 088561 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9227 - 9246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	51	1	1095	2	N	-0-					30
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	42	1	904	2	N	10	5	1			35
							11	9									
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	50	1	1053	2	N	4					39
							4	9									
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	45	1	950	2	N	3	4	1			38
							3	9									
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	51	1	1082	2	N	-0-					38
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	53	1	1075	2	N	6					44
							7	9									
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	51	1	1015	2	N	3	7	1			40
							3	9									
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	54	1	1031	2	N	3					43
							3	9									
09	960	N	881	-0-	-79	-0-	44	1	836	2	N	1	7	1			37
							1	9									
10	992	N	967	-0-	-25	-0-	52	1	912	2	N	3					40
							3	9									
11	960	N	907	-0-	-53	-0-	50	1	853	2	N	4					44
							4	9									
12	899	N	874	-0-	-25	-0-	53	1	815	2	N	5	6	1			43
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 12,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

SALDIVAR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 088786 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11086 - 11110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	13	1	1078	2	Y	-0-					6
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	30	1	997	2	Y	-0-					6
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	50	1	1075	2	Y	-0-					6
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	49	1	1040	2	Y	1					7
							1	9									
05	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	54	1	1080	2	Y	-0-					7
06	1080	N	1062	-0-	-18	-0-	51	1	1011	2	Y	-0-					7
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	54	1	1069	2	Y	-0-	4	1			3
08	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	51	1	1018	2	Y	-0-					3
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	50	1	1001	2	Y	-0-					3
10	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	50	1	1016	2	Y	-0-					3
11	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	47	1	962	2	Y	-0-					3
12	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	39	1	997	2	Y	2					5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 093607 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 11808 PERF. 10363 - 10447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-		11	1	956	2	Y	1					6
								1	9									
02	868	N	723	-0-	-145	-0-		21	1	702	2	Y	-0-					6
03	961	N	735	-0-	-226	-0-		32	1	703	2	Y	-0-					6
04	930	N	743	-0-	-187	-0-		34	1	709	2	Y	-0-					6
05	806	N	665	-0-	-141	-0-		32	1	633	2	Y	-0-					6
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-		40	1	787	2	Y	-0-					6
07	775	N	671	-0-	-104	-0-		32	1	638	2	Y	1	4	1			3
								1	9									
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-		40	1	799	2	Y	-0-					3
09	840	N	663	-0-	-177	-0-		31	1	632	2	Y	-0-					3
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-		32	1	656	2	Y	-0-					3
11	630	N	532	-0-	-98	-0-		25	1	507	2	Y	-0-					3
12	651	N	565	-0-	-86	-0-		21	1	543	2	Y	1					4
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SALDIVAR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 098652 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9628 - 9800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-		15	1	1257	2	Y	1					5
								1	9									
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-		40	1	1338	2	Y	-0-					5
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-		70	1	1521	2	Y	-0-					5
04	1230	N	1131	-0-	-99	-0-		51	1	1080	2	Y	-0-					5
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-		103	1	2073	2	Y	-0-					5
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-		80	1	1587	2	Y	-0-					5
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-		83	1	1654	2	Y	1	3	1			3
								1	9									
08	1798	N	1686	-0-	-112	-0-		80	1	1606	2	Y	-0-					3
09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-		91	1	1833	2	Y	1					4
								1	9									
10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-		87	1	1759	2	Y	-0-					4
11	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-		83	1	1680	2	Y	-0-					4
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-		58	1	1482	2	Y	2					6
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 19,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 099565 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11367 - 11387

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	442	-0-	-85	-0-	5	1	437	2	Y	-0-					5
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	14	1	459	2	Y	-0-					5
03	651	N	557	-0-	-94	-0-	25	1	532	2	Y	-0-					5
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	462	2	Y	-0-					5
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	25	1	511	2	Y	-0-					5
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	28	1	553	2	Y	-0-					5
07	496	N	485	-0-	-11	-0-	23	1	461	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
08	527	N	355	-0-	-172	-0-	17	1	338	2	Y	-0-					3
09	570	N	530	-0-	-40	-0-	25	1	505	2	Y	-0-					3
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	24	1	493	2	Y	-0-					3
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	20	1	399	2	Y	-0-					3
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	17	1	448	2	Y	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SALDIVAR ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 099566 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 11645 PERF. 9794 - 9806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	15	1	1291	2	Y	1					7
							1	9									
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	34	1	1115	2	Y	-0-					7
03	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	55	1	1201	2	Y	-0-					7
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	59	1	1229	2	Y	-0-					7
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	63	1	1261	2	Y	-0-					7
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	61	1	1198	2	Y	-0-					7
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	61	1	1204	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	60	1	1216	2	Y	-0-					3
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	57	1	1149	2	Y	-0-					3
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	63	1	1276	2	Y	-0-					3
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	58	1	1188	2	Y	-0-					3
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	46	1	1195	2	Y	2					5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 15,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 11 RRCID -> 100062 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 11574 PERF. 9590 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-		178	1 8 9	3578	2	Y	7					11
02	3388	X	3330	-0-	-58	-0-		168	1 6 9	3156	2	Y	5	11	1			5
03	3751	X	3602	-0-	-149	-0-		204	1 6 9	3392	2	Y	5					10
04	3930	X	3520	-0-	-410	-0-		197	1 4 9	3319	2	Y	4	10	1			4
05	3937	X	3776	-0-	-161	-0-		216	1 11 9	3549	2	Y	10					14
06	3630	X	3580	-0-	-50	-0-		192	1 7 9	3381	2	Y	6	10	1			10
07	3689	X	3528	-0-	-161	-0-		206	1 9 9	3313	2	Y	8	9	1			9
08	3782	X	3285	-0-	-497	-0-		195	1	3090	2	Y	-0-					9
09	3660	X	3350	-0-	-310	-0-		196	1 9 9	3145	2	Y	8	15	1			2
10	3782	X	3263	-0-	-519	-0-		193	1 4 9	3066	2	Y	4					6
11	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-		215	1 12 9	3379	2	Y	11	8	1			9
12	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-		217	1	3622	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 42,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

B.M.T. WELL #: 14 RRCID -> 104104 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9765 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	2672	-0-	-3249	-0-		126	1 7 9	2539	2	Y	6					8
02	4844	X	2168	-0-	-2676	-0-		109	1 3 9	2056	2	Y	3	8	1			3
03	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-		393	1 11 9	6516	2	Y	10					13
04	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-		344	1 7 9	5807	2	Y	6	13	1			6
05	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-		352	1 19 9	5773	2	Y	17					23
06	5910	X	5773	-0-	-137	-0-		309	1 12 9	5452	2	Y	11	17	1			17
07	6107	X	5991	-0-	-116	-0-		350	1 15 9	5626	2	Y	14	15	1			16
08	6107	X	5935	-0-	-172	-0-		352	1	5583	2	Y	-0-					16
09	5910	X	5362	-0-	-548	-0-		314	1 13 9	5035	2	Y	12	25	1			3
10	6138	X	5078	-0-	-1060	-0-		301	1 7 9	4770	2	Y	6					9
11	5790	X	5648	-0-	-142	-0-		337	1 19 9	5292	2	Y	17	13	1			13
12	5983	X	5831	-0-	-152	-0-		330	1	5501	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 63,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 1 RRCID -> 105413 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10665 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 15 RRCID -> 107453 COMPL. DATE 08/14/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10598 - 10614

01	837	N	526	-0-	-311	-0-	25	1	500	2	Y	1					2
							1	9									
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	36	1	669	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	48	1	790	2	Y	1					2
							1	9									
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	55	1	927	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	775	N	766	-0-	-9	-0-	44	1	720	2	Y	2					3
							2	9									
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	42	1	746	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	51	1	824	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	55	1	868	2	Y	-0-					2
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	50	1	807	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
10	868	N	860	-0-	-8	-0-	51	1	807	2	Y	2					2
							2	9									
11	900	N	728	-0-	-172	-0-	43	1	683	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	899	N	820	-0-	-79	-0-	46	1	774	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 9,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 16 RRCID -> 107858 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9967 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	11	1	228	2	Y	1					1
							1	9									
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	310	N	251	-0-	-59	-0-	14	1	236	2	Y	1					1
							1	9									
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	248	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	310	N	221	-0-	-89	-0-	13	1	207	2	Y	1					1
							1	9									
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	13	1	222	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	15	1	237	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	22	1	351	2	Y	-0-					1
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	35	1	555	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	33	1	524	2	Y	1					1
							1	9									
11	360	N	314	-0-	-46	-0-	19	1	294	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	620	N	299	-0-	-321	-0-	17	1	282	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

B.M.T. WELL #: 17 RRCID -> 111701 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9472 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1502	-0-	-606	-0-	71	1	1428	2	Y	3					5
							3	9									
02	1904	N	1765	-0-	-139	-0-	89	1	1673	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	117	1	1940	2	Y	3					6
							3	9									
04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	106	1	1780	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
05	1953	N	1281	-0-	-672	-0-	73	1	1204	2	Y	4					6
							4	9									
06	1980	N	201	-0-	-1779	-0-	11	1	190	2	Y	-0-	4	1			2
07	1953	N	153	-0-	-1800	-0-	9	1	143	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	1271	N	631	-0-	-640	-0-	37	1	594	2	Y	-0-					1
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	26	1	410	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	18	1	287	2	Y	1					1
							1	9									
11	600	N	266	-0-	-334	-0-	16	1	249	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	465	N	110	-0-	-355	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

FROST NATIONAL BANK WELL #: 18 RRCID -> 113875 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 18 RRCID -> 115552 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9710 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	272	-0-	-69	-0-	13	1	258	2	Y	1					1
							1	9									
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	15	1	276	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	19	1	319	2	Y	1					1
							1	9									
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	283	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	20	1	327	2	Y	1					1
							1	9									
06	330	N	275	-0-	-55	-0-	15	1	259	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	317	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	20	1	317	2	Y	-0-					1
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	298	2	Y	1					1
							1	9									
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	269	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	285	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 117032 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9357 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	2	N	-0-					18
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	15	1	320	2	N	41	3	1			56
							45	9									
03	341	N	313	-0-	-28	-0-	14	1	298	2	N	1					57
							1	9									
04	300	N	242	-0-	-58	-0-	11	1	230	2	N	1	2	1			56
							1	9									
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	17	1	368	2	N	4					60
							4	9									
06	300	N	243	-0-	-57	-0-	11	1	231	2	N	1					61
							1	9									
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	16	1	315	2	N	1	2	1			60
							1	9									
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	323	2	N	1					61
							1	9									
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	321	2	N	-0-	2	1			59
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	12	1	211	2	N	1					60
							1	9									
11	330	N	266	-0-	-64	-0-	15	1	250	2	N	1					61
							1	9									
12	341	N	311	-0-	-30	-0-	19	1	290	2	N	2	2	1			61
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 21 RRCID -> 117085 COMPL. DATE 06/23/1985 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10138 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	60	1	1296	2	N	15			49
							17	9							
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	58	1	1265	2	N	-0-			49
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	76	1	1613	2	N	-0-			49
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	69	1	1442	2	N	-0-			49
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	79	1	1690	2	N	-0-			49
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	77	1	1551	2	N	-0-			49
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	81	1	1617	2	N	-0-			49
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	82	1	1559	2	N	-0-			49
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	73	1	1391	2	N	-0-			49
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	83	1	1462	2	N	-0-			49
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	84	1	1441	2	N	5			54
							6	9							
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	94	1	1461	2	N	-0-			54

TOTAL GAS PROD: 18,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

FROST NATIONAL BANK WELL #: 22 RRCID -> 119114 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10110 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	39	1	853	2	N	-0-			57
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	30	1	644	2	N	2			59
							2	9							
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	40	1	843	2	N	-0-			59
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	39	1	812	2	N	-0-			59
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	41	1	880	2	N	3			62
							3	9							
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	43	1	874	2	N	-0-			62
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	46	1	912	2	N	-0-			62
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	44	1	842	2	N	-0-			62
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	42	1	796	2	N	-0-			62
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	46	1	809	2	N	-0-			62
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	41	1	697	2	N	82			144
							90	9							
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	47	1	735	2	N	-0-			144

TOTAL GAS PROD: 10,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 23 RRCID -> 120325 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10150 - 10170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	528	N	528	-0-	-0-		-0-	23	1	505	2	N	-0-					13
02	401	N	401	-0-	-0-		-0-	17	1	377	2	N	6					19
								7	9									
03	465	N	449	-0-	-16		-0-	20	1	429	2	N	-0-					19
04	510	N	459	-0-	-51		-0-	21	1	438	2	N	-0-					19
05	493	N	493	-0-	-0-		-0-	22	1	470	2	N	1					20
								1	9									
06	420	N	285	-0-	-135		-0-	13	1	271	2	N	1					21
								1	9									
07	465	N	328	-0-	-137		-0-	16	1	311	2	N	1					22
								1	9									
08	496	N	315	-0-	-181		-0-	16	1	299	2	N	-0-					22
09	300	N	262	-0-	-38		-0-	13	1	249	2	N	-0-					22
10	341	N	303	-0-	-38		-0-	16	1	287	2	N	-0-					22
11	300	N	291	-0-	-9		-0-	16	1	275	2	N	-0-					22
12	285	N	285	-0-	-0-		-0-	17	1	268	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 4,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

B.M.T. WELL #: 20 RRCID -> 121135 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9632 - 9836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	466	N	466	-0-	-0-		-0-	22	1	442	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
02	416	N	416	-0-	-0-		-0-	21	1	394	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
03	457	N	457	-0-	-0-		-0-	26	1	430	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
04	437	N	437	-0-	-0-		-0-	24	1	412	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
05	434	N	389	-0-	-45		-0-	22	1	366	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
06	422	N	422	-0-	-0-		-0-	23	1	398	2	Y	1					2
								1	9									
07	434	N	233	-0-	-201		-0-	14	1	219	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	403	N	395	-0-	-8		-0-	23	1	371	2	Y	1					1
								1	9									
09	420	N	409	-0-	-11		-0-	24	1	384	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
10	384	N	384	-0-	-0-		-0-	23	1	360	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
11	403	N	403	-0-	-0-		-0-	24	1	378	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
12	458	N	458	-0-	-0-		-0-	26	1	432	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 24 RRCID -> 121861 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	144	1	3107	2	N	-0-					30
02	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	113	1	2445	2	N	15	12	1			33
							17	9									
03	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	140	1	2969	2	N	11					44
							12	9									
04	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	136	1	2852	2	N	14	17	1			41
							15	9									
05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	147	1	3136	2	N	10					51
							11	9									
06	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	147	1	2982	2	N	9					60
							10	9									
07	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	150	1	3000	2	N	8	25	1			43
							9	9									
08	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	149	1	2821	2	N	10					53
							11	9									
09	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	143	1	2716	2	N	1	20	1			34
							1	9									
10	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	158	1	2776	2	N	10					44
							11	9									
11	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	158	1	2712	2	N	11					55
							12	9									
12	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	175	1	2713	2	N	20	20	1			55
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 36,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124552 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 T RRCID -> 128196 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7958 - 10274

01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	19	1	418	2	N	-0-					8
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	2	N	-0-					8
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	2	N	-0-					8
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	2	N	-0-					8
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	18	1	386	2	N	-0-					8
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	2	N	-0-					8
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	24	1	471	2	N	-0-					8
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	18	1	333	2	N	-0-					8
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	18	1	332	2	N	-0-					8
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	275	2	N	-0-					8
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	276	2	N	-0-					8
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	291	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 4,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 26 RRCID -> 130502 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	303	-0-	-38	-0-	14	1	288	2	Y	1					1
							1	9									
02	252	N	220	-0-	-32	-0-	11	1	209	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	279	N	205	-0-	-74	-0-	12	1	192	2	Y	1					1
							1	9									
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	72	1	1215	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	105	1	1723	2	Y	6					7
							7	9									
06	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	117	1	2062	2	Y	4	5	1			6
							4	9									
07	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	148	1	2383	2	Y	7	6	1			7
							8	9									
08	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	156	1	2479	2	Y	-0-					7
09	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	148	1	2369	2	Y	6	12	1			1
							7	9									
10	3100	N	3562	-0-	462	462	211	1	3345	2	Y	5					6
							6	9									
11	3000	N	3256	-0-	256	718	194	1	3050	2	Y	11	9	1			8
							12	9									
12	3100	N	3553	-0-	453	1171	201	1	3352	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 24,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

FROST NATIONAL BANK WELL #: 34 RRCID -> 130782 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9957 - 10004

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					4
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					4
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					4
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					4
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					4
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					4
08	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					4
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					4
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 75 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 35 RRCID -> 131641 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10516

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT WELL #: 27 RRCID -> 131962 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10104 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 2 RRCID -> 133789 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9840 - 10044

01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	4	1	315	2	Y	-0-					2
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	12	1	413	2	Y	-0-					2
03	465	N	282	-0-	-183	-0-	12	1	270	2	Y	-0-					2
04	450	X	175	-0-	-275	-0-	8	1	167	2	Y	-0-					2
05	465	X	415	-0-	-50	-0-	20	1	395	2	Y	-0-					2
06	450	X	251	-0-	-199	-0-	12	1	239	2	Y	-0-					2
07	465	X	270	-0-	-195	-0-	13	1	257	2	Y	-0-					2
08	403	X	183	-0-	-220	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					2
09	421	X	421	-0-	-0-	-0-	20	1	401	2	Y	-0-					2
10	403	X	357	-0-	-46	-0-	17	1	340	2	Y	-0-					2
11	270	X	165	-0-	-105	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					2
12	434	X	345	-0-	-89	-0-	13	1	332	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALDIVAR, R.T. WELL #: 10 RRCID -> 135381 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9846 - 9970

01	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	31	1	2663	2	Y	-0-					9
02	2352	N	2274	-0-	-78	-0-	66	1	2208	2	Y	-0-					9
03	2604	N	2562	-0-	-42	-0-	113	1	2449	2	Y	-0-					9
04	2580	N	2338	-0-	-242	-0-	106	1	2232	2	Y	-0-					9
05	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	129	1	2580	2	Y	-0-					9
06	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	128	1	2519	2	Y	-0-					9
07	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	129	1	2559	2	Y	-0-					9
08	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	128	1	2568	2	Y	-0-					9
09	2580	N	2547	-0-	-33	-0-	120	1	2427	2	Y	-0-					9
10	2666	N	2637	-0-	-29	-0-	124	1	2513	2	Y	-0-					9
11	2580	N	2557	-0-	-23	-0-	120	1	2437	2	Y	-0-					9
12	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	100	1	2568	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 31,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 135978 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 11769 PERF. 9410 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2356	-0-	-155	-0-	27	1	2328	2	Y	1					13
							1	9									
02	2240	N	2119	-0-	-121	-0-	62	1	2057	2	Y	-0-					13
03	2480	N	2375	-0-	-105	-0-	105	1	2270	2	Y	-0-					13
04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	106	1	2225	2	Y	-0-					13
05	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	112	1	2250	2	Y	-0-					13
06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	112	1	2207	2	Y	-0-					13
07	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	116	1	2304	2	Y	2	10	1			5
							2	9									
08	2356	N	2318	-0-	-38	-0-	110	1	2208	2	Y	-0-					5
09	2310	N	2264	-0-	-46	-0-	107	1	2157	2	Y	-0-					5
10	2418	N	2387	-0-	-31	-0-	112	1	2275	2	Y	-0-					5
11	2250	N	2192	-0-	-58	-0-	103	1	2088	2	Y	1					6
							1	9									
12	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	90	1	2320	2	Y	4					10
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 27,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SALDIVAR ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 136490 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10512 - 10590

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 136492 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9822 - 9916

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 23 RRCID -> 137189 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9416 - 9466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		5069	-0-	5069	13601	240	1	4829	2	Y	-0-			38
02	14B2 EXT		3390	-0-	3390	16991	171	1	3219	2	Y	-0-			38
03	14B2 EXT		2873	-0-	2873	19864	163	1	2710	2	Y	-0-			38
04	22432	X	2568	-0-	-19864	-0-	144	1	2424	2	Y	-0-			38
05	4402	X	2166	-0-	-2236	-0-	124	1	2042	2	Y	-0-			38
06	4260	X	1851	-0-	-2409	-0-	99	1	1752	2	Y	-0-			38
07	3751	X	1781	-0-	-1970	-0-	104	1	1677	2	Y	-0-			38
08	2883	X	1513	-0-	-1370	-0-	90	1	1423	2	Y	-0-			38
09	2580	X	1443	-0-	-1137	-0-	85	1	1358	2	Y	-0-			38
10	1519	X	1340	-0-	-179	-0-	79	1	1261	2	Y	-0-			38
11	1470	N	1200	-0-	-270	-0-	72	1	1128	2	Y	-0-			38
12	1488	N	1272	-0-	-216	-0-	72	1	1200	2	Y	-0-			38

TOTAL GAS PROD: 26,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 30 RRCID -> 137338 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-			-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	Y	-0-			-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-			-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 27 RRCID -> 138311 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9815 - 10000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		45	-0-	45	88	2	1	43	2	Y	-0-			30
02	14B2 EXT		31	-0-	31	119	2	1	29	2	Y	-0-			30
03	14B2 EXT		12	-0-	12	131	1	1	11	2	Y	-0-			30
04	131	N	-0-	-0-	-131	-0-					Y	-0-			30
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			30
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			30
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-			30
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-			30
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-			30
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			30
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			30
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 31 RRCID -> 139638 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10387 - 10624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	45	-0-	-48	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	Y	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	8	1	140	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SALDIVAR ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 139919 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10174 - 10378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	23	1	1934	2	Y	1					9
							1	9									
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	45	1	1500	2	Y	-0-					9
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	77	1	1677	2	Y	-0-					9
04	1860	N	1617	-0-	-243	-0-	73	1	1543	2	Y	1					10
							1	9									
05	1705	N	1687	-0-	-18	-0-	80	1	1607	2	Y	-0-					10
06	1710	N	1692	-0-	-18	-0-	82	1	1610	2	Y	-0-					10
07	1674	N	1630	-0-	-44	-0-	78	1	1551	2	Y	1	8	1			3
							1	9									
08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	83	1	1667	2	Y	-0-					3
09	1680	N	1631	-0-	-49	-0-	77	1	1553	2	Y	1					4
							1	9									
10	1612	N	1494	-0-	-118	-0-	70	1	1424	2	Y	-0-					4
11	1560	N	1135	-0-	-425	-0-	53	1	1082	2	Y	-0-					4
12	1612	N	954	-0-	-658	-0-	36	1	917	2	Y	1					5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T WELL #: 32 RRCID -> 140580 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 11241 PERF. 9474 - 10480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	768	-0-	-100	-0-		36	1	729	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
02	784	N	748	-0-	-36	-0-		38	1	708	2	Y	2	1	1			2
								2	9									
03	806	N	735	-0-	-71	-0-		42	1	691	2	Y	2	2	1			2
								2	9									
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-		45	1	760	2	Y	2	2	1			2
								2	9									
05	837	N	818	-0-	-19	-0-		47	1	768	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-		41	1	724	2	Y	1					3
								1	9									
07	837	N	791	-0-	-46	-0-		46	1	743	2	Y	2	3	1			2
								2	9									
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-		48	1	759	2	Y	1	1	1			2
								1	9									
09	780	N	402	-0-	-378	-0-		24	1	378	2	Y	-0-	1	1			1
10	806	N	709	-0-	-97	-0-		42	1	665	2	Y	2	1	1			2
								2	9									
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-		47	1	732	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-		48	1	797	2	Y	2	1	1			2
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SALDIVAR ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 140870 COMPL. DATE 02/25/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10124 - 10816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	384	-0-	-298	-0-		4	1	380	2	Y	-0-					4
02	532	N	364	-0-	-168	-0-		11	1	353	2	Y	-0-					4
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-		30	1	645	2	Y	-0-					4
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-		32	1	674	2	Y	1					5
								1	9									
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-		29	1	578	2	Y	-0-					5
06	660	N	580	-0-	-80	-0-		28	1	552	2	Y	-0-					5
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-		59	1	1167	2	Y	1	3	1			3
								1	9									
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-		57	1	1153	2	Y	-0-					3
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-		53	1	1081	2	Y	-0-					3
10	1240	N	1103	-0-	-137	-0-		52	1	1051	2	Y	-0-					3
11	1170	N	883	-0-	-287	-0-		41	1	842	2	Y	-0-					3
12	1178	N	944	-0-	-234	-0-		35	1	907	2	Y	2					5
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 25 RRCID -> 141430 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9212 - 10307

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	66	-0-	-58	-0-		1	1	65	2	N	-0-					16
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-		1	1	19	2	N	-0-					16
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-		5	1	112	2	N	-0-					16
04	60	N	7	-0-	-53	-0-		7	2			N	-0-					16
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					16
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-					16
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-		2	1	43	2	N	-0-					16
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-		3	1	64	2	N	-0-					16
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-		2	1	35	2	N	-0-					16
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 33 RRCID -> 141850 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9964 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	378	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	21	1	353	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	21	1	355	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	26	1	424	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	365	2	Y	1					2
							1	9									
07	3100	N	9990	-0-	6890	6890	584	1	9382	2	Y	22	3	1			21
							24	9									
08	3100	N	3576	-0-	476	7366	212	1	3358	2	Y	5	15	1			11
							6	9									
09	3000	N	2171	-0-	-829	6537	127	1	2038	2	Y	5	8	1			8
							6	9									
10	9982	X	1927	-0-	-8055	-0-	114	1	1809	2	Y	4	5	1			7
							4	9									
11	9660	X	1898	-0-	-7762	-0-	113	1	1781	2	Y	4	8	1			3
							4	9									
12	9982	X	3752	-0-	-6230	-0-	212	1	3532	2	Y	7	2	1			8
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 25,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

B.M.T. WELL #: 25 RRCID -> 143004 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10235 - 10354

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 143005 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 11913 PERF.10517 - 11601

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 22 RRCID -> 143438 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9260 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	117	1 9	2351	2	Y	8	9	1			3
02	2268	N	2263	-0-	-5	-0-	114	1 8 9	2141	2	Y	7	4	1			6
03	2480	N	2424	-0-	-56	-0-	137	1 7 9	2280	2	Y	6	6	1			6
04	2400	N	2395	-0-	-5	-0-	134	1 8 9	2253	2	Y	7	6	1			7
05	2511	N	2370	-0-	-141	-0-	136	1 6 9	2228	2	Y	5	8	1			4
06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	125	1 7 9	2211	2	Y	6					10
07	2480	N	2437	-0-	-43	-0-	143	1 6 9	2288	2	Y	5	10	1			5
08	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	140	1 4 9	2221	2	Y	4	4	1			5
09	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	138	1 7 9	2214	2	Y	6	4	1			7
10	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	147	1 4 9	2335	2	Y	4	4	1			7
11	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	138	1 6 9	2174	2	Y	5	8	1			4
12	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	140	1 6 9	2330	2	Y	5	2	1			7

TOTAL GAS PROD: 28,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

B.M.T. WELL #: 8 RRCID -> 144863 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10035 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3667	-0-	-177	-0-	173	1 9 9	3485	2	Y	8					11
02	3416	X	3330	-0-	-86	-0-	168	1 6 9	3156	2	Y	5	11	1			5
03	3720	X	3679	-0-	-41	-0-	209	1 6 9	3464	2	Y	5					10
04	3570	X	3541	-0-	-29	-0-	198	1 4 9	3339	2	Y	4	10	1			4
05	3689	X	3608	-0-	-81	-0-	207	1 10 9	3391	2	Y	9					13
06	3570	X	3510	-0-	-60	-0-	188	1 8 9	3314	2	Y	7	10	1			10
07	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	216	1 10 9	3474	2	Y	9	9	1			10
08	3689	X	3665	-0-	-24	-0-	217	1	3448	2	Y	-0-					10
09	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	208	1 9 9	3328	2	Y	8	16	1			2
10	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	219	1 6 9	3480	2	Y	5					7
11	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	217	1 12 9	3412	2	Y	11	9	1			9
12	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	222	1	3707	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 43,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 36 RRCID -> 146458 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10060 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 50 RRCID -> 147400 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10428

01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	21	1	456	2	N	-0-					2
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	357	2	N	1					3
							1	9									
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	25	1	538	2	N	-0-					3
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	2	N	-0-					3
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	19	1	401	2	N	2					5
							2	9									
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	2	N	-0-					5
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	2	N	-0-					5
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	334	2	N	-0-					5
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	277	2	N	-0-					5
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	18	1	311	2	N	-0-					5
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	N	-0-					5
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	16	1	251	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 4,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SALDIVAR ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 147426 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10168 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 38 RRCID -> 147801 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9890 - 10596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-		67	1 3 9	1354	2	Y	3					4
02	1456	N	1271	-0-	-185	-0-		64	1 2 9	1205	2	Y	2	4	1			2
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-		81	1 2 9	1345	2	Y	2					4
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-		80	1 2 9	1345	2	Y	2	4	1			2
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-		83	1 4 9	1364	2	Y	4					6
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-		75	1 2 9	1329	2	Y	2	4	1			4
07	1488	N	1429	-0-	-59	-0-		84	1 4 9	1341	2	Y	4	4	1			4
08	1457	N	1429	-0-	-28	-0-		85	1	1344	2	Y	-0-					4
09	1410	N	1396	-0-	-14	-0-		82	1 3 9	1311	2	Y	3	6	1			1
10	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-		85	1 2 9	1344	2	Y	2					3
11	1380	N	1347	-0-	-33	-0-		80	1 4 9	1263	2	Y	4	4	1			3
12	1457	N	1420	-0-	-37	-0-		80	1	1340	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 16,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

B.M.T. WELL #: 37 RRCID -> 148003 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9614 - 11278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	269	-0-	-72	-0-		13	1 1 9	255	2	Y	1					1
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-		23	1 1 9	435	2	Y	1	1	1			1
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-		27	1	441	2	Y	-0-					1
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-		29	1 1 9	490	2	Y	1	1	1			1
05	496	N	192	-0-	-304	-0-		11	1	181	2	Y	-0-					1
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-		30	1 1 9	525	2	Y	1	1	1			1
07	527	N	348	-0-	-179	-0-		20	1 1 9	327	2	Y	1	1	1			1
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-		27	1	423	2	Y	-0-					1
09	570	N	346	-0-	-224	-0-		20	1 1 9	325	2	Y	1	2	1			-0-
10	341	N	257	-0-	-84	-0-		15	1 1 9	241	2	Y	1					1
11	450	N	220	-0-	-230	-0-		13	1 1 9	206	2	Y	1	1	1			1
12	372	N	251	-0-	-121	-0-		14	1	237	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 39 RRCID -> 148005 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9624 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	377	-0-		-26	-0-	18	1	358	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
02	364	N	354	-0-		-10	-0-	18	1	335	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
03	403	N	388	-0-		-15	-0-	22	1	365	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
04	388	N	388	-0-		-0-	-0-	22	1	365	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
05	446	N	446	-0-		-0-	-0-	26	1	419	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
06	463	N	463	-0-		-0-	-0-	25	1	437	2	Y	1					2
								1	9									
07	472	N	472	-0-		-0-	-0-	28	1	443	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
08	480	N	480	-0-		-0-	-0-	28	1	451	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
09	458	N	458	-0-		-0-	-0-	27	1	430	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
10	473	N	473	-0-		-0-	-0-	28	1	444	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
11	453	N	453	-0-		-0-	-0-	27	1	424	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
12	482	N	482	-0-		-0-	-0-	27	1	455	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

B.M.T. WELL #: 40 RRCID -> 148345 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9900 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	192	-0-		-25	-0-	9	1	183	2	Y	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-		-0-	-0-	10	1	194	2	Y	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-		-0-	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-		-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-		-0-	-0-	14	1	229	2	Y	1					1
								1	9									
06	179	N	179	-0-		-0-	-0-	10	1	169	2	Y	-0-					1
07	122	N	122	-0-		-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	248	N	68	-0-		-180	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	132	-0-		-48	-0-	8	1	123	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
10	124	N	117	-0-		-7	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-		-0-	-0-	14	1	214	2	Y	1					1
								1	9									
12	124	N	100	-0-		-24	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FROST NATIONAL BANK WELL #: 51 RRCID -> 149230 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9512 - 10478

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 38 RRCID -> 150058 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9185 - 9215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14	N	14	-0-		-0-	-0-	14	2			Y	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					19
05	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					19
07	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	2			Y	-0-					19
08	14	N	14	-0-		-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					19
09	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	2			Y	-0-					19
10	4	N	-0-	-0-		-4	-0-					Y	-0-					19
11	14	N	-0-	-0-		-14	-0-					Y	-0-					19
12	2	N	-0-	-0-		-2	-0-					Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 43 RRCID -> 150541 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10421 - 11295

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	863	-0-		-191	-0-	41	1	820	2	Y	2					3
								2	9									
02	952	N	921	-0-		-31	-0-	46	1	874	2	Y	1	3	1			1
								1	9									
03	1054	N	455	-0-		-599	-0-	26	1	428	2	Y	1					2
								1	9									
04	840	N	178	-0-		-662	-0-	10	1	168	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	1023	N	244	-0-		-779	-0-	14	1	229	2	Y	1					1
								1	9									
06	450	N	331	-0-		-119	-0-	18	1	312	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
07	312	N	312	-0-		-0-	-0-	18	1	293	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
08	248	N	103	-0-		-145	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					1
09	394	N	394	-0-		-0-	-0-	23	1	371	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	322	N	322	-0-		-0-	-0-	19	1	302	2	Y	1					1
								1	9									
11	287	N	287	-0-		-0-	-0-	17	1	269	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
12	403	N	245	-0-		-158	-0-	14	1	231	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 44 RRCID -> 150544 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11240 PERF. 9766 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4453	-0-		-290	-0-	210	1	4233	2	Y	9					13
								10	9									
02	4116	X	3969	-0-		-147	-0-	200	1	3762	2	Y	6	13	1			6
								7	9									
03	4557	X	4331	-0-		-226	-0-	246	1	4078	2	Y	6					12
								7	9									
04	4410	X	4147	-0-		-263	-0-	232	1	3911	2	Y	4	12	1			4
								4	9									
05	4464	X	4183	-0-		-281	-0-	240	1	3930	2	Y	12					16
								13	9									
06	4320	X	3913	-0-		-407	-0-	209	1	3695	2	Y	8	12	1			12
								9	9									
07	4402	X	4378	-0-		-24	-0-	256	1	4112	2	Y	9	10	1			11
								10	9									
08	4340	X	4042	-0-		-298	-0-	240	1	3802	2	Y	-0-					11
09	4140	X	3979	-0-		-161	-0-	233	1	3736	2	Y	9	18	1			2
								10	9									
10	4318	X	4318	-0-		-0-	-0-	255	1	4056	2	Y	6					8
								7	9									
11	4280	X	4280	-0-		-0-	-0-	255	1	4011	2	Y	13	11	1			10
								14	9									
12	4539	X	4539	-0-		-0-	-0-	257	1	4282	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 50,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

B.M.T. WELL #: 41 RRCID -> 150559 COMPL. DATE 04/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9578 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1120	-0-		-89	-0-	53	1	1063	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
02	1119	N	1119	-0-		-0-	-0-	56	1	1060	2	Y	3	2	1			3
								3	9									
03	1179	N	1179	-0-		-0-	-0-	67	1	1109	2	Y	3	3	1			3
								3	9									
04	1130	N	1130	-0-		-0-	-0-	63	1	1064	2	Y	3	3	1			3
								3	9									
05	1178	N	1133	-0-		-45	-0-	65	1	1065	2	Y	3	4	1			2
								3	9									
06	1140	N	1078	-0-		-62	-0-	58	1	1018	2	Y	2					4
								2	9									
07	1178	N	1103	-0-		-75	-0-	65	1	1035	2	Y	3	5	1			2
								3	9									
08	1147	N	1086	-0-		-61	-0-	64	1	1020	2	Y	2	2	1			2
								2	9									
09	1080	N	991	-0-		-89	-0-	58	1	930	2	Y	3	2	1			3
								3	9									
10	1116	N	987	-0-		-129	-0-	58	1	927	2	Y	2	2	1			3
								2	9									
11	1050	N	866	-0-		-184	-0-	52	1	812	2	Y	2	3	1			2
								2	9									
12	1023	N	897	-0-		-126	-0-	51	1	845	2	Y	1	1	1			2
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 42 RRCID -> 150728 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9824 - 9836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	62	1	1250	2	Y	3					4
							3	9									
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	56	1	1061	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	69	1	1146	2	Y	2					4
							2	9									
04	1260	N	1195	-0-	-65	-0-	67	1	1128	2	Y	-0-	3	1			1
05	1240	N	1178	-0-	-62	-0-	67	1	1107	2	Y	4					5
							4	9									
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	63	1	1118	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
07	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	69	1	1103	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	112	1	1783	2	Y	-0-					3
09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	108	1	1737	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
10	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	170	1	2705	2	Y	4					5
							4	9									
11	3000	N	3134	-0-	134	134	187	1	2936	2	Y	10	7	1			8
							11	9									
12	3100	N	3420	-0-	320	454	193	1	3227	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 21,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

SALDIVAR ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 151195 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9886 - 10884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	694	-0-	-298	-0-	8	1	686	2	Y	-0-					5
02	812	N	629	-0-	-183	-0-	18	1	610	2	Y	1					6
							1	9									
03	744	N	597	-0-	-147	-0-	26	1	571	2	Y	-0-					6
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	33	1	688	2	Y	-0-					6
05	682	N	501	-0-	-181	-0-	24	1	477	2	Y	-0-					6
06	570	N	497	-0-	-73	-0-	24	1	473	2	Y	-0-					6
07	744	N	679	-0-	-65	-0-	33	1	646	2	Y	-0-	4	1			2
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	41	1	824	2	Y	-0-					2
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	38	1	771	2	Y	-0-					2
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	58	1	1180	2	Y	-0-					2
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	58	1	1191	2	Y	1					3
							1	9									
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	48	1	1237	2	Y	2					5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BRUNI RANCH WELL #: 28 RRCID -> 151681 COMPL. DATE 05/07/1995 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9864 - 9874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	20	1	1702	2	Y	-0-					60
02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	46	1	1521	2	Y	-0-					60
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	82	1	1781	2	Y	-0-					60
04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	82	1	1714	2	Y	-0-					60
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	87	1	1745	2	Y	-0-					60
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	87	1	1717	2	Y	-0-					60
07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	88	1	1752	2	Y	-0-					60
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	81	1	1634	2	Y	-0-					60
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	80	1	1618	2	Y	-0-					60
10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	76	1	1543	2	Y	-0-					60
11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	78	1	1582	2	Y	-0-					60
12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	64	1	1637	2	Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 20,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 45 RRCID -> 152453 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9944 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1003	-0-	-206	-0-	47	1 2 9	954	2	Y	2					3
02	1092	N	1040	-0-	-52	-0-	52	1 1 9	987	2	Y	1	3	1			1
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	60	1 2 9	992	2	Y	2					3
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	56	1 1 9	945	2	Y	1	3	1			1
05	1147	N	1048	-0-	-99	-0-	60	1 3 9	985	2	Y	3					4
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	61	1 2 9	1078	2	Y	2	3	1			3
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	71	1 3 9	1136	2	Y	3	3	1			3
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	69	1	1097	2	Y	-0-					3
09	1140	N	1098	-0-	-42	-0-	64	1 3 9	1031	2	Y	3	5	1			1
10	1209	N	1093	-0-	-116	-0-	65	1 1 9	1027	2	Y	1					2
11	1140	N	1066	-0-	-74	-0-	64	1 4 9	998	2	Y	4	3	1			3
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	66	1	1107	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 13,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

B.M.T. WELL #: 46 RRCID -> 154236 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10630 - 10664

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 9 RRCID -> 154302 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 10044

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 47 RRCID -> 154438 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9418 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		1273	-0-	1273	1273		64	1	1205	2	N	4	1	1			3
								4	9									
03	14B2 EXT		2852	-0-	2852	4125		162	1	2682	2	N	7	3	1			7
								8	9									
04	14B2 EXT		2560	-0-	2560	6685		143	1	2409	2	N	7	7	1			7
								8	9									
05	14B2 EXT		2423	-0-	2423	9108		139	1	2277	2	N	6	9	1			4
								7	9									
06	T. A.		2013	-0-	2013	11121		108	1	1901	2	N	4					8
								4	9									
07	12874	X	1753	-0-	-11121	-0-		102	1	1645	2	N	5	9	1			4
								6	9									
08	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-		76	1	1211	2	N	2	3	1			3
								2	9									
09	2010	N	1132	-0-	-878	-0-		66	1	1064	2	N	2	2	1			3
								2	9									
10	1767	N	1118	-0-	-649	-0-		66	1	1050	2	N	2	2	1			3
								2	9									
11	1260	N	1001	-0-	-259	-0-		60	1	938	2	N	3	4	1			2
								3	9									
12	1178	N	882	-0-	-296	-0-		50	1	831	2	N	1	1	1			2
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

B.M.T. WELL #: 49 RRCID -> 156835 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10264 - 11596

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 48 RRCID -> 156992 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 11832 PERF. 9866 - 11212

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 52 RRCID -> 160002 COMPL. DATE 09/07/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10052 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3176	-0-	-513	-0-	150	1 8 9	3018	2	Y	7					10
02	3136	X	2921	-0-	-215	-0-	147	1 4 9	2770	2	Y	4	10	1			4
03	3472	X	3113	-0-	-359	-0-	177	1 6 9	2930	2	Y	5					9
04	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	194	1 4 9	3263	2	Y	4	9	1			4
05	3410	X	3307	-0-	-103	-0-	189	1 10 9	3108	2	Y	9					13
06	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	168	1 6 9	2972	2	Y	5	9	1			9
07	3565	X	3076	-0-	-489	-0-	180	1 8 9	2888	2	Y	7	8	1			8
08	3565	X	3396	-0-	-169	-0-	201	1	3195	2	Y	-0-					8
09	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	209	1 9 9	3350	2	Y	8	14	1			2
10	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	207	1 4 9	3283	2	Y	4					6
11	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	201	1 12 9	3154	2	Y	11	9	1			8
12	3565	X	3524	-0-	-41	-0-	199	1	3325	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 39,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

B.M.T. WELL #: 54 RRCID -> 161692 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9682 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2001	-0-	-1409	-0-	94	1 4 9	1903	2	Y	4					6
02	2660	X	1817	-0-	-843	-0-	92	1 3 9	1722	2	Y	3	6	1			3
03	2139	X	1993	-0-	-146	-0-	113	1 3 9	1877	2	Y	3					6
04	2070	X	2017	-0-	-53	-0-	113	1 1 9	1903	2	Y	1	5	1			2
05	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	131	1 7 9	2143	2	Y	6					8
06	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	105	1 4 9	1854	2	Y	4	6	1			6
07	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	125	1 6 9	2001	2	Y	5	5	1			6
08	2294	X	2206	-0-	-88	-0-	131	1	2075	2	Y	-0-					6
09	2220	X	2158	-0-	-62	-0-	127	1 4 9	2027	2	Y	4	9	1			1
10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	133	1 3 9	2108	2	Y	3					4
11	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	130	1 8 9	2045	2	Y	7	6	1			5
12	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	133	1	2215	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 25,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 55 RRCID -> 163039 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 11446 PERF. 9596 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	49	1	984	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	48	1	903	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	59	1	984	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	57	1	953	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
05	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	60	1	981	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
06	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	54	1	945	2	Y	2					4
							2	9									
07	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	61	1	986	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	62	1	991	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	71	1	1137	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	66	1	1044	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	64	1	1013	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
12	1054	N	878	-0-	-176	-0-	50	1	826	2	Y	2	1	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

B. M. T. WELL #: 28 RRCID -> 164079 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9127 - 9140

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 29 RRCID -> 164513 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	788	-0-	-18	-0-	37	1	748	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	40	1	747	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	54	1	900	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	46	1	771	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
05	868	N	852	-0-	-16	-0-	49	1	800	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	930	N	801	-0-	-129	-0-	43	1	757	2	Y	1					3
							1	9									
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	51	1	811	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	56	1	889	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	49	1	791	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	56	1	886	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	55	1	868	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	54	1	904	2	Y	2	1	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

B.M.T. WELL #: 56 RRCID -> 165184 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 9637 - 10860

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 54 RRCID -> 165694 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9278 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	971	-0-	-734	-0-	43	1	928	2	N	-0-					53
02	1512	N	1494	-0-	-18	-0-	66	1	1428	2	N	-0-					53
03	1488	N	1414	-0-	-74	-0-	63	1	1327	2	N	22					75
							24	9									
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	46	1	965	2	N	-0-					75
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	89	1	1901	2	N	-0-					75
06	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	70	1	1426	2	N	-0-					75
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	55	1	1105	2	N	-0-					75
08	1705	N	1131	-0-	-574	-0-	57	1	1074	2	N	-0-					75
09	1500	N	950	-0-	-550	-0-	48	1	902	2	N	-0-					75
10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	79	1	1392	2	N	19					94
							21	9									
11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	103	1	1773	2	N	-0-					94
12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	109	1	1683	2	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 16,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

B.M.T. WELL #: 21 RRCID -> 166681 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9065 - 9132

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. M. T. WELL #: 57 RRCID -> 166761 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9282 - 10824

01	5084	X	5080	-0-	-4	-0-	239	1	4823	2	Y	16	18	1			7
							18	9									
02	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	233	1	4388	2	Y	14	9	1			12
							15	9									
03	5425	X	5065	-0-	-360	-0-	287	1	4763	2	Y	14	13	1			13
							15	9									
04	5250	X	4902	-0-	-348	-0-	274	1	4613	2	Y	14	13	1			14
							15	9									
05	5425	X	5012	-0-	-413	-0-	287	1	4712	2	Y	12	17	1			9
							13	9									
06	4980	X	4778	-0-	-202	-0-	256	1	4511	2	Y	10					19
							11	9									
07	5146	X	4704	-0-	-442	-0-	275	1	4417	2	Y	11	20	1			10
							12	9									
08	5053	X	4712	-0-	-341	-0-	279	1	4425	2	Y	7	7	1			10
							8	9									
09	4890	X	4866	-0-	-24	-0-	285	1	4569	2	Y	11	7	1			14
							12	9									
10	5022	X	4966	-0-	-56	-0-	294	1	4662	2	Y	9	8	1			15
							10	9									
11	4770	X	4696	-0-	-74	-0-	280	1	4406	2	Y	9	16	1			8
							10	9									
12	5022	X	4902	-0-	-120	-0-	277	1	4615	2	Y	9	4	1			13
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 58,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 58 RRCID -> 166762 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10145 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1842	N	1842	-0-		-0-		-0-	87	1	1749	2	Y	5	6	1			2
									6	9									
02	1675	N	1675	-0-		-0-		-0-	84	1	1585	2	Y	5	3	1			4
									6	9									
03	1820	N	1820	-0-		-0-		-0-	103	1	1710	2	Y	6	5	1			5
									7	9									
04	1770	N	1739	-0-		-31		-0-	97	1	1636	2	Y	5	5	1			5
									6	9									
05	1860	N	1770	-0-		-90		-0-	101	1	1665	2	Y	4	6	1			3
									4	9									
06	1770	N	1630	-0-		-140		-0-	87	1	1539	2	Y	4					7
									4	9									
07	1798	N	1777	-0-		-21		-0-	104	1	1669	2	Y	4	7	1			4
									4	9									
08	1773	N	1773	-0-		-0-		-0-	105	1	1665	2	Y	3	3	1			4
									3	9									
09	1724	N	1724	-0-		-0-		-0-	101	1	1619	2	Y	4	3	1			5
									4	9									
10	1837	N	1837	-0-		-0-		-0-	109	1	1725	2	Y	3	3	1			5
									3	9									
11	1710	N	1710	-0-		-0-		-0-	102	1	1604	2	Y	4	6	1			3
									4	9									
12	1853	N	1853	-0-		-0-		-0-	105	1	1745	2	Y	3	1	1			5
									3	9									

TOTAL GAS PROD: 21,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

FROST NATIONAL BANK WELL #: 55 RRCID -> 167337 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11693 PERF.11510 - 11528

01	31	N	-0-	-0-		-31		-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-		-28		-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-		-4		-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-		-0-		-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-		-0-		-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-		-22		-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-		-31		-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-		-25		-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-		-8		-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-		-8		-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-		-6		-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-		-0-		-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 59 RRCID -> 167393 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9628 - 10733

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-		30	1 2 9	603	2	Y	2	2	1			1
02	700	N	551	-0-	-149	-0-		28	1 1 9	522	2	Y	1	1	1			1
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-		39	1 3 9	643	2	Y	3	2	1			2
04	600	N	598	-0-	-2	-0-		33	1 2 9	563	2	Y	2	2	1			2
05	620	N	528	-0-	-92	-0-		30	1 1 9	497	2	Y	1	2	1			1
06	660	N	589	-0-	-71	-0-		32	1 1 9	556	2	Y	1					2
07	620	N	481	-0-	-139	-0-		28	1 1 9	452	2	Y	1	2	1			1
08	527	N	375	-0-	-152	-0-		22	1 1 9	352	2	Y	1	1	1			1
09	600	N	347	-0-	-253	-0-		20	1 1 9	326	2	Y	1	1	1			1
10	496	N	460	-0-	-36	-0-		27	1 1 9	432	2	Y	1	1	1			1
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-		22	1 1 9	347	2	Y	1	1	1			1
12	372	N	306	-0-	-66	-0-		17	1	289	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

B.M.T. WELL #: 60 RRCID -> 167800 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9542 - 10168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1396	-0-	-154	-0-		66	1 4 9	1326	2	Y	4	5	1			2
02	1484	N	1353	-0-	-131	-0-		68	1 4 9	1281	2	Y	4	2	1			4
03	1705	N	1218	-0-	-487	-0-		69	1 3 9	1146	2	Y	3	4	1			3
04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-		100	1 6 9	1689	2	Y	5	3	1			5
05	1488	N	1474	-0-	-14	-0-		84	1 4 9	1386	2	Y	4	6	1			3
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-		77	1 3 9	1357	2	Y	3					6
07	1643	N	1425	-0-	-218	-0-		83	1 3 9	1339	2	Y	3	6	1			3
08	1488	N	1480	-0-	-8	-0-		88	1 2 9	1390	2	Y	2	2	1			3
09	1440	N	1412	-0-	-28	-0-		83	1 3 9	1326	2	Y	3	2	1			4
10	1426	N	1420	-0-	-6	-0-		84	1 2 9	1334	2	Y	2	2	1			4
11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-		86	1 4 9	1352	2	Y	4	5	1			3
12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-		86	1 2 9	1430	2	Y	2	1	1			4

TOTAL GAS PROD: 17,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 56 RRCID -> 167907 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9152 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	221	1	4771	2	N	-0-					61
02	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	200	1	4343	2	N	18	35	1			44
							20	9									
03	5611	X	4780	-0-	-831	-0-	214	1	4546	2	N	18					62
							20	9									
04	5430	X	4358	-0-	-1072	-0-	197	1	4150	2	N	10	35	1			37
							11	9									
05	5611	X	4360	-0-	-1251	-0-	195	1	4154	2	N	10					47
							11	9									
06	4890	X	4663	-0-	-227	-0-	219	1	4430	2	N	13					60
							14	9									
07	5053	X	4635	-0-	-418	-0-	221	1	4401	2	N	12	29	1			43
							13	9									
08	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	252	1	4775	2	N	16					59
							18	9									
09	4650	X	4595	-0-	-55	-0-	230	1	4361	2	N	4	30	1			33
							4	9									
10	4805	X	3774	-0-	-1031	-0-	202	1	3558	2	N	13					46
							14	9									
11	4890	X	2948	-0-	-1942	-0-	162	1	2779	2	N	6					52
							7	9									
12	5053	X	2887	-0-	-2166	-0-	174	1	2690	2	N	21	19	1			54
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 51,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

B.M.T. WELL #: 61 RRCID -> 168106 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9345 - 10266

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 62 RRCID -> 168414 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10228 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	143	-0-	-53	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	100	-0-	-55	-0-	6	1	93	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	10	1	154	2	Y	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	Y	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	120	-0-	-60	-0-	7	1	112	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

B.M.T. WELL #: 65 RRCID -> 168415 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10134 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2226	-0-	-68	-0-	105	1	2113	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
02	2100	N	2007	-0-	-93	-0-	101	1	1899	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
03	2294	N	2220	-0-	-74	-0-	126	1	2086	2	Y	7	6	1			6
							8	9									
04	2160	N	2137	-0-	-23	-0-	119	1	2011	2	Y	6	6	1			6
							7	9									
05	2232	N	2184	-0-	-48	-0-	125	1	2053	2	Y	5	7	1			4
							6	9									
06	2160	N	2093	-0-	-67	-0-	112	1	1977	2	Y	4					8
							4	9									
07	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	130	1	2091	2	Y	6	9	1			5
							7	9									
08	2170	N	1945	-0-	-225	-0-	115	1	1828	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
09	2100	N	2072	-0-	-28	-0-	121	1	1945	2	Y	5	3	1			6
							6	9									
10	2232	N	1317	-0-	-915	-0-	78	1	1235	2	Y	4	4	1			6
							4	9									
11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	120	1	1892	2	Y	5	7	1			4
							6	9									
12	2139	N	2027	-0-	-112	-0-	114	1	1909	2	Y	4	2	1			6
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 24,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

B.M.T. WELL #: 66 RRCID -> 168542 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10234 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 64 RRCID -> 168838 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11560 PERF. 9709 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2592	N	2592	-0-		-0-	-0-	122	1	2461	2	Y	8	9	1			3
								9	9									
02	2128	N	2099	-0-		-29	-0-	106	1	1985	2	Y	7	4	1			6
								8	9									
03	2449	N	2200	-0-		-249	-0-	125	1	2068	2	Y	6	6	1			6
								7	9									
04	2520	N	2099	-0-		-421	-0-	117	1	1975	2	Y	6	6	1			6
								7	9									
05	2325	N	2276	-0-		-49	-0-	130	1	2140	2	Y	5	7	1			4
								6	9									
06	2371	N	2371	-0-		-0-	-0-	127	1	2238	2	Y	5					9
								6	9									
07	2422	N	2422	-0-		-0-	-0-	142	1	2274	2	Y	5	9	1			5
								6	9									
08	2298	N	2298	-0-		-0-	-0-	136	1	2158	2	Y	4	4	1			5
								4	9									
09	2370	N	2352	-0-		-18	-0-	138	1	2207	2	Y	6	4	1			7
								7	9									
10	2418	N	2155	-0-		-263	-0-	127	1	2024	2	Y	4	4	1			7
								4	9									
11	2467	N	2467	-0-		-0-	-0-	147	1	2313	2	Y	6	8	1			5
								7	9									
12	2637	N	2637	-0-		-0-	-0-	149	1	2484	2	Y	4	2	1			7
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 27,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

FROST NATIONAL BANK WELL #: 57 RRCID -> 168903 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10242

01	899	N	871	-0-		-28	-0-	39	1	832	2	N	-0-					10
02	924	N	334	-0-		-590	-0-	15	1	319	2	N	-0-					10
03	1023	N	65	-0-		-958	-0-	3	1	62	2	N	-0-					10
04	840	N	24	-0-		-816	-0-	1	1	21	2	N	2					12
								2	9									
05	372	N	-0-	-0-		-372	-0-					N	-0-					12
06	60	N	-0-	-0-		-60	-0-					N	-0-					12
07	31	N	1	-0-		-30	-0-	1	2			N	-0-					12
08	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	2			N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					12
10	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					12
11	12	N	12	-0-		-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					12
12	9	N	9	-0-		-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 1,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 79 RRCID -> 169057 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10256 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1117	-0-	-92	-0-	53	1	1061	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	1064	N	985	-0-	-79	-0-	50	1	931	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
03	1147	N	787	-0-	-360	-0-	45	1	740	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	1080	N	274	-0-	-806	-0-	15	1	258	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	1085	N	910	-0-	-175	-0-	52	1	856	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	69	1	1213	2	Y	2					4
							2	9									
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	66	1	1064	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	64	1	1023	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	1230	N	980	-0-	-250	-0-	57	1	920	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
10	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	59	1	942	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	62	1	978	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	62	1	1033	2	Y	2	1	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

B.M.T. WELL #: 77 RRCID -> 169395 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8869 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5511	-0-	-782	-0-	260	1	5232	2	Y	17	16	1			7
							19	9									
02	5096	X	4690	-0-	-406	-0-	236	1	4439	2	Y	14	9	1			12
							15	9									
03	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	278	1	4610	2	Y	14	13	1			13
							15	9									
04	5340	X	4495	-0-	-845	-0-	251	1	4232	2	Y	11	12	1			12
							12	9									
05	5518	X	4667	-0-	-851	-0-	267	1	4388	2	Y	11	15	1			8
							12	9									
06	5340	X	4565	-0-	-775	-0-	244	1	4310	2	Y	10					18
							11	9									
07	5208	X	4839	-0-	-369	-0-	283	1	4544	2	Y	11	19	1			10
							12	9									
08	4898	X	4878	-0-	-20	-0-	289	1	4581	2	Y	7	7	1			10
							8	9									
09	4560	X	3938	-0-	-622	-0-	231	1	3696	2	Y	10	8	1			12
							11	9									
10	4836	X	3618	-0-	-1218	-0-	214	1	3397	2	Y	6	7	1			11
							7	9									
11	4680	X	3732	-0-	-948	-0-	223	1	3499	2	Y	9	13	1			7
							10	9									
12	4836	X	4345	-0-	-491	-0-	245	1	4092	2	Y	7	3	1			11
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 54,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 69 RRCID -> 169403 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 11038 PERF. 9682 - 10066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	54	-0-	-101	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	78	-0-	-34	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	73	-0-	-51	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	Y	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	20	1	347	2	Y	1					1
							1	9									
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	66	1	1043	2	Y	2					2
							2	9									
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	55	1	866	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

B.M.T. WELL #: 81 RRCID -> 169481 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9390 - 10378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	36	1	723	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	36	1	676	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	44	1	727	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	42	1	707	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	806	N	790	-0-	-16	-0-	45	1	743	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	41	1	728	2	Y	2					3
							2	9									
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	45	1	728	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	46	1	734	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	780	N	727	-0-	-53	-0-	43	1	683	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	775	N	750	-0-	-25	-0-	44	1	705	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	750	N	675	-0-	-75	-0-	40	1	633	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
12	744	N	740	-0-	-4	-0-	42	1	696	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 70 RRCID -> 169482 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9619 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3140	-0-	-332	-0-	148	1	2981	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
02	3136	X	2748	-0-	-388	-0-	138	1	2601	2	Y	8	5	1			7
							9	9									
03	3472	X	3044	-0-	-428	-0-	172	1	2862	2	Y	9	8	1			8
							10	9									
04	3120	X	3063	-0-	-57	-0-	171	1	2882	2	Y	9	8	1			9
							10	9									
05	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	190	1	3118	2	Y	8	11	1			6
							9	9									
06	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	170	1	2995	2	Y	7					13
							8	9									
07	3162	X	3076	-0-	-86	-0-	180	1	2888	2	Y	7	13	1			7
							8	9									
08	3317	X	3109	-0-	-208	-0-	184	1	2919	2	Y	5	5	1			7
							6	9									
09	3210	X	3057	-0-	-153	-0-	179	1	2870	2	Y	7	5	1			9
							8	9									
10	3317	X	3117	-0-	-200	-0-	184	1	2927	2	Y	5	5	1			9
							6	9									
11	3180	X	3136	-0-	-44	-0-	187	1	2941	2	Y	7	10	1			6
							8	9									
12	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	186	1	3110	2	Y	6	3	1			9
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 37,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

B.M.T. WELL #: 80 RRCID -> 169796 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 9649 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1724	-0-	-291	-0-	81	1	1637	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
02	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	96	1	1805	2	Y	6	3	1			5
							7	9									
03	2015	N	1965	-0-	-50	-0-	111	1	1848	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	99	1	1661	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
05	2077	N	1696	-0-	-381	-0-	97	1	1595	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
06	1890	N	1479	-0-	-411	-0-	79	1	1397	2	Y	3					6
							3	9									
07	1829	N	1414	-0-	-415	-0-	83	1	1328	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
08	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	127	1	2018	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	124	1	1982	2	Y	5	3	1			6
							6	9									
10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	122	1	1932	2	Y	4	4	1			6
							4	9									
11	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	116	1	1824	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
12	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	116	1	1936	2	Y	4	2	1			5
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 22,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 68 RRCID -> 169816 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9346 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	X	591	-0-	-246	-0-		28	1	561	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
02	756	X	463	-0-	-293	-0-		23	1	439	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
03	713	X	671	-0-	-42	-0-		38	1	631	2	Y	2	1	1			2
								2	9									
04	570	N	441	-0-	-129	-0-		25	1	415	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-		34	1	565	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
06	660	N	648	-0-	-12	-0-		35	1	612	2	Y	1					2
								1	9									
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-		48	1	771	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
08	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-		142	1	2260	2	Y	3	1	1			4
								3	9									
09	3000	N	4767	-0-	1767	1767		280	1	4475	2	Y	11	3	1			12
								12	9									
10	3100	N	4074	-0-	974	2741		241	1	3825	2	Y	7	7	1			12
								8	9									
11	3000	N	3337	-0-	337	3078		199	1	3129	2	Y	8	14	1			6
								9	9									
12	6776	X	3698	-0-	-3078	-0-		209	1	3481	2	Y	7	3	1			10
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 22,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

B.M.T. WELL #: 67 RRCID -> 169836 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9389 - 9849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	190	-0-	-89	-0-		9	1	181	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	180	-0-	-128	-0-		9	1	171	2	Y	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-		18	1	305	2	Y	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-		17	1	284	2	Y	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-		16	1	264	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	173	-0-	-127	-0-		9	1	164	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	185	-0-	-125	-0-		11	1	174	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	225	-0-	-54	-0-		13	1	212	2	Y	-0-					-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-		12	1	195	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	99	-0-	-87	-0-		6	1	93	2	Y	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-		13	1	200	2	Y	-0-					-0-
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-		30	1	495	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 78 RRCID -> 169838 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9674 - 10844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1265	N	1265	-0-		-0-	-0-	60	1	1201	2	Y	4	4	1			2
								4	9									
02	1138	N	1138	-0-		-0-	-0-	57	1	1078	2	Y	3	2	1			3
								3	9									
03	1280	N	1280	-0-		-0-	-0-	73	1	1204	2	Y	3	3	1			3
								3	9									
04	1253	N	1253	-0-		-0-	-0-	70	1	1179	2	Y	4	3	1			4
								4	9									
05	1386	N	1386	-0-		-0-	-0-	79	1	1303	2	Y	4	5	1			3
								4	9									
06	1200	N	1194	-0-		-6	-0-	64	1	1128	2	Y	2					5
								2	9									
07	1262	N	1262	-0-		-0-	-0-	74	1	1185	2	Y	3	5	1			3
								3	9									
08	1240	N	1211	-0-		-29	-0-	72	1	1137	2	Y	2	2	1			3
								2	9									
09	1210	N	1210	-0-		-0-	-0-	71	1	1136	2	Y	3	2	1			4
								3	9									
10	1227	N	1227	-0-		-0-	-0-	73	1	1152	2	Y	2	2	1			4
								2	9									
11	1202	N	1202	-0-		-0-	-0-	72	1	1128	2	Y	2	4	1			2
								2	9									
12	1311	N	1311	-0-		-0-	-0-	74	1	1234	2	Y	3	1	1			4
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 14,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

B.M.T. WELL #: 72 RRCID -> 170040 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	62	-0-		-279	-0-	3	1	59	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	224	N	93	-0-		-131	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	191	-0-		-150	-0-	11	1	179	2	Y	1					1
								1	9									
04	177	N	177	-0-		-0-	-0-	10	1	167	2	Y	-0-					1
05	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	180	N	-0-	-0-		-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-		-0-	-0-	17	1	274	2	Y	1					1
								1	9									
08	111	N	111	-0-		-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	170	N	170	-0-		-0-	-0-	10	1	159	2	Y	1					1
								1	9									
10	279	N	196	-0-		-83	-0-	12	1	184	2	Y	-0-					1
11	160	N	160	-0-		-0-	-0-	10	1	150	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	186	N	92	-0-		-94	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

B.M.T. WELL #: 73 RRCID -> 170217 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10332 - 10356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-		-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-		-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-		-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 76 RRCID -> 170304 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9245 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	46	1	927	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	700	N	642	-0-	-58	-0-	32	1	607	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	57	1	945	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	58	1	985	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	63	1	1035	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	54	1	956	2	Y	2					4
							2	9									
07	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	63	1	1011	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	63	1	993	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	1020	N	868	-0-	-152	-0-	51	1	814	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
10	1085	N	792	-0-	-293	-0-	47	1	743	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
11	1020	N	825	-0-	-195	-0-	49	1	774	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
12	899	N	896	-0-	-3	-0-	51	1	844	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

B.M.T. WELL #: 83 RRCID -> 170406 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6476	-0-	-468	-0-	305	1	6149	2	Y	20	22	1			8
							22	9									
02	6216	X	5870	-0-	-346	-0-	295	1	5555	2	Y	18	11	1			15
							20	9									
03	6882	X	6595	-0-	-287	-0-	374	1	6201	2	Y	18	16	1			17
							20	9									
04	6660	X	6393	-0-	-267	-0-	357	1	6017	2	Y	17	16	1			18
							19	9									
05	6603	X	6599	-0-	-4	-0-	378	1	6203	2	Y	16	22	1			12
							18	9									
06	6390	X	6271	-0-	-119	-0-	336	1	5921	2	Y	13					25
							14	9									
07	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	391	1	6272	2	Y	15	26	1			14
							17	9									
08	6603	X	6513	-0-	-90	-0-	385	1	6117	2	Y	10	10	1			14
							11	9									
09	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	376	1	6013	2	Y	14	10	1			18
							15	9									
10	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	400	1	6347	2	Y	13	11	1			20
							14	9									
11	6270	X	6160	-0-	-110	-0-	368	1	5778	2	Y	13	22	1			11
							14	9									
12	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	397	1	6629	2	Y	12	5	1			18
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 77,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 96 RRCID -> 170464 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10801 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	250	-0-	-29	-0-	12	1	237	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	252	N	204	-0-	-48	-0-	10	1	193	2	Y	1					1
							1	9									
03	248	N	213	-0-	-35	-0-	12	1	200	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	240	N	209	-0-	-31	-0-	12	1	196	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	11	1	173	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	210	N	175	-0-	-35	-0-	9	1	165	2	Y	1					1
							1	9									
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	11	1	181	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	Y	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	183	2	Y	1					1
							1	9									
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	Y	-0-					1
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

B.M.T. WELL #: 91 RRCID -> 170466 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9428 - 10634

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 71 RRCID -> 170548 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10108 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2374	-0-	-168	-0-	112	1 8 9	2254	2	Y	7	8	1			3
02	2240	N	2138	-0-	-102	-0-	108	1 8 9	2022	2	Y	7	4	1			6
03	2387	N	2317	-0-	-70	-0-	131	1 7 9	2179	2	Y	6	6	1			6
04	2310	N	2223	-0-	-87	-0-	124	1 7 9	2092	2	Y	6	6	1			6
05	2356	N	2293	-0-	-63	-0-	131	1 7 9	2155	2	Y	6	8	1			4
06	2250	N	2198	-0-	-52	-0-	118	1 6 9	2074	2	Y	5					9
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	136	1 6 9	2179	2	Y	5	9	1			5
08	2294	N	2115	-0-	-179	-0-	125	1 3 9	1987	2	Y	3	3	1			5
09	2190	N	2113	-0-	-77	-0-	124	1 4 9	1985	2	Y	4	3	1			6
10	2325	N	2211	-0-	-114	-0-	131	1 6 9	2074	2	Y	5	4	1			7
11	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	133	1 4 9	2094	2	Y	4	7	1			4
12	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	134	1 4 9	2229	2	Y	4	2	1			6

TOTAL GAS PROD: 26,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

B.M.T. WELL #: 85 RRCID -> 170764 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9184 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2149	-0-	-1075	-0-	101	1 8 9	2040	2	Y	7	8	1			3
02	2912	X	2022	-0-	-890	-0-	102	1 7 9	1913	2	Y	6	4	1			5
03	3224	X	2196	-0-	-1028	-0-	124	1 8 9	2064	2	Y	7	6	1			6
04	3000	X	2007	-0-	-993	-0-	112	1 7 9	1888	2	Y	6	6	1			6
05	2511	X	2015	-0-	-496	-0-	115	1 6 9	1894	2	Y	5	7	1			4
06	2160	X	1905	-0-	-255	-0-	102	1 4 9	1799	2	Y	4					8
07	2232	X	1976	-0-	-256	-0-	116	1 4 9	1856	2	Y	4	8	1			4
08	2201	X	1983	-0-	-218	-0-	117	1 3 9	1863	2	Y	3	3	1			4
09	2010	X	1891	-0-	-119	-0-	111	1 4 9	1776	2	Y	4	3	1			5
10	1984	N	1906	-0-	-78	-0-	113	1 4 9	1789	2	Y	4	3	1			6
11	3000	N	3347	-0-	347	347	200	1 8 9	3139	2	Y	7	7	1			6
12	3100	N	3404	-0-	304	651	192	1 7 9	3205	2	Y	6	3	1			9

TOTAL GAS PROD: 26,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 95 RRCID -> 170795 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9531 - 11034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	25	1 2 9	507	2	Y	2	2	1			1
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	27	1 1 9	509	2	Y	1	1	1			1
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	31	1 2 9	514	2	Y	2	2	1			1
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	30	1 2 9	505	2	Y	2	1	1			2
05	589	N	547	-0-	-42	-0-	31	1 1 9	515	2	Y	1	2	1			1
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	30	1 1 9	522	2	Y	1					2
07	558	N	491	-0-	-67	-0-	29	1 1 9	461	2	Y	1	2	1			1
08	558	N	493	-0-	-65	-0-	29	1 1 9	463	2	Y	1	1	1			1
09	540	N	419	-0-	-121	-0-	25	1 1 9	393	2	Y	1	1	1			1
10	496	N	449	-0-	-47	-0-	27	1 1 9	421	2	Y	1	1	1			1
11	480	N	418	-0-	-62	-0-	25	1 2 9	391	2	Y	2	2	1			1
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	25	1	424	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

B.M.T. WELL #: 92 RRCID -> 170799 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 11146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	78	1 6 9	1564	2	Y	5	6	1			2
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	76	1 6 9	1432	2	Y	5	3	1			4
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	97	1 4 9	1609	2	Y	4	4	1			4
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	92	1 6 9	1545	2	Y	5	4	1			5
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	97	1 4 9	1589	2	Y	4	6	1			3
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	87	1 3 9	1534	2	Y	3					6
07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	99	1 6 9	1588	2	Y	5	7	1			4
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	101	1 3 9	1602	2	Y	3	3	1			4
09	1560	N	1498	-0-	-62	-0-	88	1 3 9	1407	2	Y	3	3	1			4
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	98	1 4 9	1561	2	Y	4	3	1			5
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	97	1 3 9	1523	2	Y	3	5	1			3
12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	98	1 3 9	1633	2	Y	3	1	1			5

TOTAL GAS PROD: 19,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 67 RRCID -> 170871 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10148 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	192	2	N	21	1	1			21
							23	9									
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					21
03	217	N	109	-0-	-108	-0-	6	1	103	2	N	-0-	1	1			20
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	344	2	N	1					21
							1	9									
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	16	1	250	2	N	1	1	1			21
							1	9									
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	2	N	-0-					21
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	326	2	N	2	2	1			21
							2	9									
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	288	2	N	1	1	1			21
							1	9									
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	13	1	214	2	N	1	1	1			21
							1	9									
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	13	1	214	2	N	-0-					21
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	244	2	N	1	1	1			21
							1	9									
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	278	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 3,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

B.M.T. WELL #: 82 RRCID -> 171541 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 9622 - 9640

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 84 RRCID -> 171547 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9046 - 10306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-		232	1	4678	2	Y	15	18	1			6
								17	9									
02	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-		218	1	4098	2	Y	13	8	1			11
								14	9									
03	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-		258	1	4286	2	Y	13	12	1			12
								14	9									
04	5640	X	4363	-0-	-1277	-0-		244	1	4107	2	Y	11	11	1			12
								12	9									
05	5332	X	4447	-0-	-885	-0-		255	1	4180	2	Y	11	15	1			8
								12	9									
06	4770	X	4175	-0-	-595	-0-		223	1	3942	2	Y	9					17
								10	9									
07	4805	X	4317	-0-	-488	-0-		253	1	4054	2	Y	9	17	1			9
								10	9									
08	4557	X	4299	-0-	-258	-0-		254	1	4038	2	Y	6	6	1			9
								7	9									
09	4350	X	4071	-0-	-279	-0-		239	1	3821	2	Y	10	7	1			12
								11	9									
10	4433	X	4067	-0-	-366	-0-		241	1	3818	2	Y	7	7	1			12
								8	9									
11	4170	X	3931	-0-	-239	-0-		234	1	3687	2	Y	9	14	1			7
								10	9									
12	4309	X	4211	-0-	-98	-0-		238	1	3965	2	Y	7	3	1			11
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 51,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

B.M.T. WELL #: 87 RRCID -> 171549 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9502 - 10113

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-		42	1	854	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-		40	1	748	2	Y	3	2	1			2
								3	9									
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-		62	1	1028	2	Y	3	2	1			3
								3	9									
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-		47	1	801	2	Y	2	3	1			2
								2	9									
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-		49	1	799	2	Y	3	3	1			2
								3	9									
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-		44	1	781	2	Y	1					3
								1	9									
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-		48	1	778	2	Y	2	3	1			2
								2	9									
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-		49	1	774	2	Y	1	1	1			2
								1	9									
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-		52	1	828	2	Y	2	1	1			3
								2	9									
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-		52	1	832	2	Y	2	2	1			3
								2	9									
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-		51	1	807	2	Y	2	3	1			2
								2	9									
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-		54	1	905	2	Y	2	1	1			3
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 90 RRCID -> 171551 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9488 - 9498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 94 RRCID -> 171552 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9343 - 10096

01	1147	X	1058	-0-	-89	-0-	50 3	1 9	1005	2	Y	3	4	1				1
02	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	53 4	1 9	1002	2	Y	4	2	1				3
03	1116	X	1065	-0-	-51	-0-	60 3	1 9	1002	2	Y	3	3	1				3
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	59 3	1 9	994	2	Y	3	3	1				3
05	1178	N	1015	-0-	-163	-0-	58 3	1 9	954	2	Y	3	4	1				2
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	57 2	1 9	1002	2	Y	2						4
07	1085	N	978	-0-	-107	-0-	57 2	1 9	919	2	Y	2	4	1				2
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	63 1	1 9	1003	2	Y	1	1	1				2
09	1050	N	763	-0-	-287	-0-	45 2	1 9	716	2	Y	2	2	1				2
10	992	N	748	-0-	-244	-0-	44 1	1 9	703	2	Y	1	1	1				2
11	1020	N	771	-0-	-249	-0-	46 2	1 9	723	2	Y	2	3	1				1
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	44 2	1 9	730	2	Y	2	1	1				2

TOTAL GAS PROD: 11,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

FROST NATIONAL BANK WELL #: 62 RRCID -> 171553 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9378 - 10388

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 101 RRCID -> 171554 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9201 - 10150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	33	1	670	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	476	N	423	-0-	-53	-0-	21	1	401	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	589	N	420	-0-	-169	-0-	24	1	395	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	690	N	429	-0-	-261	-0-	24	1	404	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	39	1	641	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	29	1	506	2	Y	1					2
							1	9									
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	42	1	666	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
08	3100	N	3875	-0-	775	775	229	1	3640	2	Y	5	1	1			6
							6	9									
09	3000	N	3333	-0-	333	1108	195	1	3128	2	Y	9	5	1			10
							10	9									
10	3233	X	2125	-0-	-1108	-0-	126	1	1995	2	Y	4	6	1			8
							4	9									
11	3750	X	2989	-0-	-761	-0-	178	1	2803	2	Y	7	9	1			6
							8	9									
12	3875	X	3051	-0-	-824	-0-	172	1	2872	2	Y	6	3	1			9
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 19,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

B.M.T. WELL #: 103 RRCID -> 171556 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9352 - 9746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	168	N	127	-0-	-41	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	141	-0-	-39	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	204	2	Y	1					1
							1	9									
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	147	-0-	-63	-0-	9	1	138	2	Y	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	160	2	Y	1					1
							1	9									
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 110 RRCID -> 171558 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9062 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	214	1	4314	2	Y	14	18	1			6
							15	9									
02	4060	X	3659	-0-	-401	-0-	184	1	3462	2	Y	12	8	1			10
							13	9									
03	4495	X	4090	-0-	-405	-0-	232	1	3846	2	Y	11	10	1			11
							12	9									
04	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	348	1	5863	2	Y	16	10	1			17
							18	9									
05	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	374	1	6142	2	Y	16	21	1			12
							18	9									
06	4410	X	4149	-0-	-261	-0-	222	1	3917	2	Y	9					21
							10	9									
07	6448	X	4790	-0-	-1658	-0-	280	1	4499	2	Y	10	21	1			10
							11	9									
08	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	420	1	6660	2	Y	10	7	1			13
							11	9									
09	6330	X	5162	-0-	-1168	-0-	303	1	4846	2	Y	12	10	1			15
							13	9									
10	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	382	1	6058	2	Y	12	9	1			18
							13	9									
11	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	375	1	5899	2	Y	13	20	1			11
							14	9									
12	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	335	1	5591	2	Y	10	5	1			16
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 64,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

B.M.T. WELL #: 105 RRCID -> 171705 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10082 - 11548

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B. M. T. WELL #: 86 RRCID -> 171786 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9118 - 10454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	44	1	892	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	43	1	812	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	54	1	894	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	52	1	869	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
05	961	N	940	-0-	-21	-0-	54	1	884	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	930	N	908	-0-	-22	-0-	49	1	857	2	Y	2					4
							2	9									
07	961	N	950	-0-	-11	-0-	56	1	892	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	56	1	895	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	54	1	860	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
10	961	N	933	-0-	-28	-0-	55	1	876	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
11	930	N	893	-0-	-37	-0-	53	1	838	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
12	961	N	951	-0-	-10	-0-	54	1	895	2	Y	2	1	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

FROST NATIONAL BANK WELL #: 60 RRCID -> 172089 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9296 - 10528

01	1705	N	1535	-0-	-170	-0-	68	1	1467	2	N	-0-					15
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	67	1	1453	2	N	-0-					15
03	1674	N	1626	-0-	-48	-0-	73	1	1553	2	N	-0-					15
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	73	1	1537	2	N	-0-					15
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	82	1	1744	2	N	-0-					15
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	80	1	1621	2	N	-0-					15
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	86	1	1715	2	N	-0-					15
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	88	1	1677	2	N	-0-					15
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	84	1	1586	2	N	-0-					15
10	1705	N	1694	-0-	-11	-0-	91	1	1603	2	N	-0-					15
11	1650	N	1501	-0-	-149	-0-	83	1	1418	2	N	-0-					15
12	1705	N	1588	-0-	-117	-0-	96	1	1492	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 19,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 61 RRCID -> 172209 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9329 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1349	-0-	-139	-0-	60	1	1289	2	N	-0-					64
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	54	1	1183	2	N	12	9	1			67
							13	9									
03	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	59	1	1245	2	N	4					71
							4	9									
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	61	1	1275	2	N	4	10	1			65
							4	9									
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	63	1	1333	2	N	4					69
							4	9									
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	65	1	1322	2	N	4					73
							4	9									
07	1457	N	1350	-0-	-107	-0-	64	1	1282	2	N	4	9	1			68
							4	9									
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	70	1	1334	2	N	4					72
							4	9									
09	1380	N	1263	-0-	-117	-0-	63	1	1199	2	N	1	9	1			64
							1	9									
10	1364	N	1325	-0-	-39	-0-	71	1	1248	2	N	5					69
							6	9									
11	1350	N	1231	-0-	-119	-0-	67	1	1158	2	N	5					74
							6	9									
12	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	77	1	1192	2	N	9	9	1			74
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 15,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

B.M.T. WELL #: 111 RRCID -> 172215 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9108 - 9242

01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 100 RRCID -> 172301 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10174 - 10206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1044	-0-	-289	-0-	49	1	992	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	1092	N	919	-0-	-173	-0-	46	1	870	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	61	1	1009	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	60	1	1018	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
05	1023	N	958	-0-	-65	-0-	55	1	900	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
06	1050	N	832	-0-	-218	-0-	45	1	785	2	Y	2					4
							2	9									
07	1116	N	870	-0-	-246	-0-	51	1	817	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	69	1	1088	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	840	N	819	-0-	-21	-0-	48	1	768	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
10	868	N	655	-0-	-213	-0-	39	1	616	2	Y	-0-	1	1			2
11	1080	N	640	-0-	-440	-0-	38	1	600	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
12	837	N	583	-0-	-254	-0-	33	1	548	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SALDIVAR ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 172445 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10154 - 10280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1644	-0-	-185	-0-	19	1	1625	2	Y	-0-					9
02	1568	N	1410	-0-	-158	-0-	41	1	1368	2	Y	1					10
							1	9									
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	85	1	1837	2	Y	-0-					10
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	75	1	1569	2	Y	-0-					10
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	85	1	1705	2	Y	-0-					10
06	1770	N	1738	-0-	-32	-0-	84	1	1654	2	Y	-0-					10
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	84	1	1670	2	Y	1	7	1			4
							1	9									
08	1798	N	1632	-0-	-166	-0-	77	1	1555	2	Y	-0-					4
09	1740	N	1692	-0-	-48	-0-	80	1	1612	2	Y	-0-					4
10	1705	N	1669	-0-	-36	-0-	79	1	1590	2	Y	-0-					4
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	80	1	1635	2	Y	1					5
							1	9									
12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	67	1	1716	2	Y	2					7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 20,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

B.M.T. WELL #: 99 RRCID -> 172473 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10055 - 11338

01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 104 RRCID -> 172482 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 11643 PERF. 9559 - 11114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2644	-0-	-332	-0-		125	1 9	2510	2	Y	8	9	1			3
02	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-		127	1 10 9	2390	2	Y	9	5	1			7
03	2790	X	2654	-0-	-136	-0-		150	1 8 9	2496	2	Y	7	7	1			7
04	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-		143	1 8 9	2416	2	Y	7	7	1			7
05	2790	N	2733	-0-	-57	-0-		157	1 8 9	2568	2	Y	7	9	1			5
06	2580	N	2573	-0-	-7	-0-		138	1 6 9	2429	2	Y	5					10
07	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-		157	1 8 9	2519	2	Y	7	11	1			6
08	2728	N	2655	-0-	-73	-0-		157	1 4 9	2494	2	Y	4	4	1			6
09	2580	N	2308	-0-	-272	-0-		135	1 6 9	2167	2	Y	5	4	1			7
10	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-		161	1 6 9	2559	2	Y	5	4	1			8
11	2580	N	2525	-0-	-55	-0-		151	1 7 9	2367	2	Y	6	9	1			5
12	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-		157	1 4 9	2615	2	Y	4	2	1			7

TOTAL GAS PROD: 31,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

B.M.T. WELL #: 108 RRCID -> 172512 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10192 - 10215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-		44	1 2 9	892	2	Y	2	3	1			1
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-		43	1 3 9	803	2	Y	3	2	1			2
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-		53	1 3 9	875	2	Y	3	2	1			3
04	900	N	893	-0-	-7	-0-		50	1 2 9	841	2	Y	2	2	1			3
05	930	N	890	-0-	-40	-0-		51	1 2 9	837	2	Y	2	3	1			2
06	900	N	568	-0-	-332	-0-		30	1 1 9	537	2	Y	1					3
07	930	N	28	-0-	-902	-0-		2	1	26	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-		59	1 2 9	931	2	Y	2					2
09	570	N	503	-0-	-67	-0-		30	1 1 9	472	2	Y	1	1	1			2
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-		47	1 1 9	741	2	Y	1	1	1			2
11	960	N	752	-0-	-208	-0-		45	1 1 9	706	2	Y	1	2	1			1
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-		55	1 3 9	913	2	Y	3	1	1			3

TOTAL GAS PROD: 9,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 107 RRCID -> 172534 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9179 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3940	X	3940	-0-		-0-		-0-	186	1	3741	2	Y	12	14	1			5
									13	9									
02	3799	X	3799	-0-		-0-		-0-	191	1	3595	2	Y	12	7	1			10
									13	9									
03	4030	X	4030	-0-		-0-		-0-	228	1	3791	2	Y	10	10	1			10
									11	9									
04	4050	X	3888	-0-		-162		-0-	217	1	3659	2	Y	11	10	1			11
									12	9									
05	4216	X	4007	-0-		-209		-0-	230	1	3767	2	Y	9	13	1			7
									10	9									
06	4080	X	3758	-0-		-322		-0-	201	1	3548	2	Y	8					15
									9	9									
07	4216	X	4091	-0-		-125		-0-	239	1	3841	2	Y	10	16	1			9
									11	9									
08	4030	X	3805	-0-		-225		-0-	225	1	3574	2	Y	5	6	1			8
									6	9									
09	3900	X	3884	-0-		-16		-0-	228	1	3646	2	Y	9	6	1			11
									10	9									
10	4143	X	4143	-0-		-0-		-0-	245	1	3889	2	Y	8	7	1			12
									9	9									
11	3960	X	3936	-0-		-24		-0-	235	1	3691	2	Y	9	14	1			7
									10	9									
12	4092	X	3908	-0-		-184		-0-	221	1	3679	2	Y	7	3	1			11
									8	9									

TOTAL GAS PROD: 47,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

SALDIVAR ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 172600 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10973 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2349	-0-		-162		-0-	27	1	2321	2	Y	1					12
									1	9									
02	2268	N	2140	-0-		-128		-0-	62	1	2078	2	Y	-0-					12
03	2418	N	2375	-0-		-43		-0-	105	1	2270	2	Y	-0-					12
04	2297	N	2297	-0-		-0-		-0-	104	1	2193	2	Y	-0-					12
05	2431	N	2431	-0-		-0-		-0-	115	1	2316	2	Y	-0-					12
06	2442	N	2442	-0-		-0-		-0-	118	1	2324	2	Y	-0-					12
07	2572	N	2572	-0-		-0-		-0-	123	1	2447	2	Y	2	10	1			4
									2	9									
08	2727	N	2727	-0-		-0-		-0-	129	1	2598	2	Y	-0-					4
09	2706	N	2706	-0-		-0-		-0-	127	1	2578	2	Y	1					5
									1	9									
10	2573	N	2436	-0-		-137		-0-	115	1	2321	2	Y	-0-					5
11	2520	N	2323	-0-		-197		-0-	109	1	2214	2	Y	-0-					5
12	2604	N	2235	-0-		-369		-0-	84	1	2147	2	Y	4					9
									4	9									

TOTAL GAS PROD: 29,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 59 RRCID -> 173323 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9156 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	111	1	2407	2	N	-0-					48
02	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	99	1	2149	2	N	7					55
							8	9									
03	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	116	1	2455	2	N	-0-					55
04	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	117	1	2457	2	N	-0-					55
05	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	125	1	2664	2	N	-0-					55
06	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	125	1	2524	2	N	-0-					55
07	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	124	1	2475	2	N	-0-					55
08	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	140	1	2663	2	N	-0-					55
09	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	110	1	2078	2	N	-0-					55
10	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	132	1	2327	2	N	2					57
							2	9									
11	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	118	1	2034	2	N	-0-					57
12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	123	1	1901	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 29,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 1 RRCID -> 173632 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9037 - 9112

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA, L. B. STATE WELL #: 1 RRCID -> 174001 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9568 - 9592

01	6944	X	6566	-0-	-378	-0-	275	1	6291	2	N	-0-					-0-
02	6356	X	6141	-0-	-215	-0-	283	1	5858	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	6985	-0-	-52	-0-	415	1	6570	2	N	-0-					-0-
04	6810	X	6617	-0-	-193	-0-	387	1	6230	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	6798	-0-	-208	-0-	403	1	6395	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	6473	-0-	-277	-0-	393	1	6080	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	6695	-0-	-280	-0-	407	1	6288	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	6673	-0-	-302	-0-	473	1	6200	2	N	-0-					-0-
09	6630	X	6263	-0-	-367	-0-	399	1	5864	2	N	-0-					-0-
10	6789	X	6660	-0-	-129	-0-	421	1	6239	2	N	-0-					-0-
11	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	430	1	6482	2	N	-0-					-0-
12	6696	X	6531	-0-	-165	-0-	416	1	6115	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 74 RRCID -> 174539 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9898 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	8	1	127	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	6	1	112	2	Y	1					1
							1	9									
07	155	N	109	-0-	-46	-0-	6	1	103	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FROST NATIONAL BANK WELL #: 63 RRCID -> 175085 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9730 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	25	1	546	2	N	-0-					10
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	2	N	-0-					10
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	22	1	466	2	N	-0-					10
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	20	1	424	2	N	-0-					10
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	21	1	456	2	N	-0-					10
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	28	1	559	2	N	-0-					10
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	54	1	1071	2	N	-0-					10
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	39	1	731	2	N	-0-					10
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	29	1	544	2	N	-0-					10
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	28	1	496	2	N	-0-					10
11	420	N	406	-0-	-14	-0-	22	1	384	2	N	-0-					10
12	434	N	379	-0-	-55	-0-	23	1	356	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 6,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 113 RRCID -> 175581 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9362 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5282	-0-	-205	-0-	249	1	5014	2	Y	17	18	1			7
							19	9									
02	4956	X	4673	-0-	-283	-0-	235	1	4423	2	Y	14	9	1			12
							15	9									
03	5332	X	3826	-0-	-1506	-0-	217	1	3597	2	Y	11	13	1			10
							12	9									
04	5100	X	2657	-0-	-2443	-0-	148	1	2501	2	Y	7	10	1			7
							8	9									
05	5270	X	2114	-0-	-3156	-0-	121	1	1986	2	Y	6	9	1			4
							7	9									
06	5100	X	1672	-0-	-3428	-0-	90	1	1579	2	Y	3					7
							3	9									
07	5177	X	3249	-0-	-1928	-0-	190	1	3050	2	Y	8	8	1			7
							9	9									
08	3813	X	3078	-0-	-735	-0-	182	1	2890	2	Y	5	5	1			7
							6	9									
09	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	166	1	2652	2	Y	6	5	1			8
							7	9									
10	3255	X	2787	-0-	-468	-0-	165	1	2616	2	Y	5	5	1			8
							6	9									
11	3150	X	2697	-0-	-453	-0-	161	1	2529	2	Y	6	9	1			5
							7	9									
12	3255	X	2848	-0-	-407	-0-	161	1	2681	2	Y	5	2	1			8
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 37,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 114 RRCID -> 175727 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9772 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	40	1	797	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	43	1	808	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	59	1	972	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	57	1	963	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	60	1	983	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	54	1	959	2	Y	2					4
							2	9									
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	62	1	1003	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	65	1	1030	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	63	1	1006	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	65	1	1030	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	65	1	1018	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	65	1	1081	2	Y	2	1	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

FROST NATIONAL BANK WELL #: 68 RRCID -> 176021 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9184 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	126	1	2721	2	N	-0-					8
02	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	113	1	2448	2	N	25	20	1			13
							28	9									
03	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	126	1	2672	2	N	11					24
							12	9									
04	2760	X	2682	-0-	-78	-0-	121	1	2548	2	N	12	21	1			15
							13	9									
05	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	135	1	2870	2	N	10					25
							11	9									
06	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	136	1	2761	2	N	8					33
							9	9									
07	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	141	1	2803	2	N	8	23	1			18
							9	9									
08	3038	X	2884	-0-	-154	-0-	144	1	2731	2	N	8					26
							9	9									
09	2910	X	2655	-0-	-255	-0-	133	1	2520	2	N	2	19	1			9
							2	9									
10	3007	X	2836	-0-	-171	-0-	152	1	2674	2	N	9					18
							10	9									
11	2910	X	2740	-0-	-170	-0-	150	1	2578	2	N	11					29
							12	9									
12	2945	X	2740	-0-	-205	-0-	165	1	2554	2	N	19	19	1			29
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 33,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B. M. T. WELL #: 112 RRCID -> 176438 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9447 - 10618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	143	1	2887	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
02	2800	N	3042	-0-	242	242	153	1	2879	2	Y	9	5	1			8
							10	9									
03	3100	N	2876	-0-	-224	18	163	1	2705	2	Y	7	8	1			7
							8	9									
04	2907	N	2889	-0-	-18	-0-	161	1	2719	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
05	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	173	1	2843	2	Y	8	10	1			6
							9	9									
06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	165	1	2906	2	Y	6					12
							7	9									
07	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	175	1	2807	2	Y	6	12	1			6
							7	9									
08	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	177	1	2809	2	Y	4	4	1			6
							4	9									
09	2820	X	2484	-0-	-336	-0-	146	1	2331	2	Y	6	5	1			7
							7	9									
10	3193	X	2070	-0-	-1123	-0-	122	1	1944	2	Y	4	4	1			7
							4	9									
11	3090	X	2711	-0-	-379	-0-	162	1	2542	2	Y	6	8	1			5
							7	9									
12	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	188	1	3136	2	Y	5	2	1			8
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 34,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

B.M.T. WELL #: 126 RRCID -> 176654 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9818 - 9913

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	956	-0-	-36	-0-	45	1	909	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	45	1	848	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	56	1	925	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	930	N	877	-0-	-53	-0-	49	1	826	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
05	992	N	878	-0-	-114	-0-	50	1	825	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	960	N	833	-0-	-127	-0-	45	1	787	2	Y	1					3
							1	9									
07	899	N	849	-0-	-50	-0-	50	1	797	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	868	N	848	-0-	-20	-0-	50	1	797	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	840	N	802	-0-	-38	-0-	47	1	754	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	837	N	798	-0-	-39	-0-	47	1	750	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	810	N	771	-0-	-39	-0-	46	1	723	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
12	837	N	814	-0-	-23	-0-	46	1	766	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B. M. T. WELL #: 121 RRCID -> 176916 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9490 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1273	-0-	-91	-0-	60	1	1209	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	1176	N	1159	-0-	-17	-0-	58	1	1098	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	77	1	1274	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	69	1	1166	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
05	1271	N	1099	-0-	-172	-0-	63	1	1033	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
06	1320	N	1151	-0-	-169	-0-	62	1	1087	2	Y	2					4
							2	9									
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	79	1	1273	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	75	1	1186	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	70	1	1126	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	72	1	1142	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	75	1	1172	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	74	1	1239	2	Y	3	1	1			4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 14,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

B. M. T. WELL #: 120 RRCID -> 176923 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 12014 PERF.10546 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3268	-0-	-359	-0-	154	1	3106	2	Y	7					10
							8	9									
02	3276	X	2819	-0-	-457	-0-	142	1	2673	2	Y	4	10	1			4
							4	9									
03	3627	X	2901	-0-	-726	-0-	165	1	2732	2	Y	4					8
							4	9									
04	3150	X	2735	-0-	-415	-0-	153	1	2579	2	Y	3	8	1			3
							3	9									
05	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	204	1	3341	2	Y	9					12
							10	9									
06	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	176	1	3109	2	Y	7	9	1			10
							8	9									
07	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	188	1	3025	2	Y	8	9	1			9
							9	9									
08	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	236	1	3751	2	Y	-0-					9
09	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	216	1	3464	2	Y	8	15	1			2
							9	9									
10	3565	X	3426	-0-	-139	-0-	203	1	3219	2	Y	4					6
							4	9									
11	3840	X	3089	-0-	-751	-0-	184	1	2895	2	Y	9	8	1			7
							10	9									
12	3968	X	3732	-0-	-236	-0-	211	1	3521	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 39,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 70 RRCID -> 176924 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10184 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A WELL #: 3 RRCID -> 177055 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9532 - 9775

01	5239	X	4926	-0-	-313	-0-	334	1	4588	2	Y	4					145
							4	9									
02	4732	X	4318	-0-	-414	-0-	285	1	4027	2	Y	5	71	1			79
							6	9									
03	5239	X	4839	-0-	-400	-0-	306	1	4527	2	Y	5	23	1			61
							6	9									
04	5070	X	4629	-0-	-441	-0-	294	1	4331	2	Y	4					65
							4	9									
05	5208	X	4691	-0-	-517	-0-	300	1	4374	2	Y	15					80
							17	9									
06	4770	X	4552	-0-	-218	-0-	282	1	4266	2	Y	4					84
							4	9									
07	4836	X	4766	-0-	-70	-0-	316	1	4446	2	Y	4	26	1			62
							4	9									
08	4836	X	4580	-0-	-256	-0-	295	1	4266	2	Y	17	17	1			62
							19	9									
09	4620	X	4609	-0-	-11	-0-	286	1	4311	2	Y	11					73
							12	9									
10	4774	X	4621	-0-	-153	-0-	299	1	4313	2	Y	8	20	1			61
							9	9									
11	4620	X	4454	-0-	-166	-0-	307	1	4145	2	Y	2					63
							2	9									
12	4774	X	3193	-0-	-1581	-0-	210	1	2983	2	Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 54,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. B WELL #: 1 RRCID -> 177252 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9553 - 9632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	40	1	922	2	N	-0-					62
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	42	1	877	2	N	-0-					62
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	62	1	977	2	N	-0-					62
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	57	1	913	2	N	-0-					62
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	57	1	911	2	N	-0-					62
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	56	1	866	2	N	-0-					62
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	57	1	876	2	N	-0-					62
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	65	1	855	2	N	-0-					62
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	57	1	832	2	N	-0-					62
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	56	1	835	2	N	3					65
							3	9									
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	56	1	846	2	N	-0-					65
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	56	1	823	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 11,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

B. M. T. WELL #: 136 RRCID -> 177258 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9770 - 11416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	87	1	1746	2	Y	4					5
							4	9									
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	80	1	1496	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
03	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	62	1	1037	2	Y	2					4
							2	9									
04	1770	N	1058	-0-	-712	-0-	59	1	998	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
05	1736	N	1510	-0-	-226	-0-	87	1	1419	2	Y	4					5
							4	9									
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	61	1	1083	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	84	1	1348	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
08	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	85	1	1343	2	Y	-0-					4
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	77	1	1227	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
10	1395	N	1228	-0-	-167	-0-	73	1	1154	2	Y	1					2
							1	9									
11	1350	N	1106	-0-	-244	-0-	66	1	1036	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
12	1364	N	1126	-0-	-238	-0-	64	1	1062	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 15,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 123 RRCID -> 177666 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	95	1	1916	2	Y	4					6
							4	9									
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	85	1	1604	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	117	1	1945	2	Y	4					6
							4	9									
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	112	1	1896	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	108	1	1772	2	Y	5					7
							6	9									
06	2010	N	1899	-0-	-111	-0-	102	1	1793	2	Y	4	5	1			6
							4	9									
07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	148	1	2369	2	Y	6	5	1			7
							7	9									
08	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	148	1	2352	2	Y	-0-					7
09	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	141	1	2258	2	Y	5	11	1			1
							6	9									
10	2511	N	2169	-0-	-342	-0-	128	1	2038	2	Y	3					4
							3	9									
11	2430	N	2385	-0-	-45	-0-	142	1	2234	2	Y	8	6	1			6
							9	9									
12	2480	N	2438	-0-	-42	-0-	138	1	2300	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 25,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

B. M. T. WELL #: 130 RRCID -> 177671 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9772 - 11455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 71 RRCID -> 178059 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	119	1	2577	2	N	-0-					8
02	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	108	1	2341	2	N	7					15
							8	9									
03	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	119	1	2534	2	N	-0-					15
04	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	113	1	2381	2	N	-0-					15
05	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	122	1	2597	2	N	-0-					15
06	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	122	1	2475	2	N	-0-					15
07	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	124	1	2482	2	N	2					17
							2	9									
08	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	124	1	2357	2	N	-0-					17
09	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	109	1	2071	2	N	-0-					17
10	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	124	1	2181	2	N	-0-					17
11	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	129	1	2222	2	N	-0-					17
12	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	141	1	2179	2	N	1					18
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 29,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

B.M.T. WELL #: 131 RRCID -> 178063 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9760 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4624	-0-	-119	-0-	218	1	4391	2	Y	14	16	1			6
							15	9									
02	4284	X	4170	-0-	-114	-0-	210	1	3946	2	Y	13	8	1			11
							14	9									
03	4743	X	4616	-0-	-127	-0-	262	1	4341	2	Y	12	11	1			12
							13	9									
04	4560	X	4506	-0-	-54	-0-	252	1	4241	2	Y	12	12	1			12
							13	9									
05	4712	X	4655	-0-	-57	-0-	267	1	4376	2	Y	11	15	1			8
							12	9									
06	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	242	1	4265	2	Y	10					18
							11	9									
07	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	278	1	4456	2	Y	10	18	1			10
							11	9									
08	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	283	1	4486	2	Y	7	7	1			10
							8	9									
09	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	268	1	4285	2	Y	11	8	1			13
							12	9									
10	4712	X	4644	-0-	-68	-0-	275	1	4359	2	Y	9	8	1			14
							10	9									
11	4560	X	4494	-0-	-66	-0-	268	1	4216	2	Y	9	15	1			8
							10	9									
12	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	275	1	4594	2	Y	9	4	1			13
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 55,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 125 RRCID -> 178247 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	305	N	305	-0-	-0-		-0-	14	1 9	290	2	Y	1	1	1			-0-
02	224	N	197	-0-	-27		-0-	10	1 9	186	2	Y	1					1
03	287	N	287	-0-	-0-		-0-	16	1 9	270	2	Y	1	1	1			1
04	300	N	241	-0-	-59		-0-	13	1 9	227	2	Y	1	1	1			1
05	259	N	259	-0-	-0-		-0-	15	1	244	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	274	N	274	-0-	-0-		-0-	15	1 9	258	2	Y	1					1
07	279	N	279	-0-	-0-		-0-	16	1 9	262	2	Y	1	1	1			1
08	248	N	220	-0-	-28		-0-	13	1	207	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	312	N	312	-0-	-0-		-0-	18	1 9	293	2	Y	1					1
10	297	N	297	-0-	-0-		-0-	18	1	279	2	Y	-0-					1
11	296	N	296	-0-	-0-		-0-	18	1 9	277	2	Y	1	1	1			1
12	326	N	326	-0-	-0-		-0-	18	1	308	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

B.M.T. WELL #: 138 RRCID -> 178255 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9704 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1176	N	1176	-0-	-0-		-0-	55	1 4 9	1117	2	Y	4	4	1			2
02	1070	N	1070	-0-	-0-		-0-	54	1 3 9	1013	2	Y	3	2	1			3
03	1161	N	1161	-0-	-0-		-0-	66	1 3 9	1092	2	Y	3	3	1			3
04	1140	N	1073	-0-	-67		-0-	60	1 3 9	1010	2	Y	3	3	1			3
05	1367	N	1367	-0-	-0-		-0-	78	1 4 9	1285	2	Y	4	4	1			3
06	1162	N	1162	-0-	-0-		-0-	62	1 2 9	1098	2	Y	2					5
07	1131	N	1131	-0-	-0-		-0-	66	1 2 9	1063	2	Y	2	5	1			2
08	1272	N	1272	-0-	-0-		-0-	75	1 3 9	1194	2	Y	3	2	1			3
09	1170	N	1022	-0-	-148		-0-	60	1 2 9	960	2	Y	2	2	1			3
10	1151	N	1151	-0-	-0-		-0-	68	1 2 9	1081	2	Y	2	2	1			3
11	1104	N	1104	-0-	-0-		-0-	66	1 3 9	1035	2	Y	3	4	1			2
12	1136	N	1136	-0-	-0-		-0-	64	1 2 9	1070	2	Y	2	1	1			3

TOTAL GAS PROD: 13,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B. M. T. A WELL #: 3 RRCID -> 178489 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9388 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	595	1	8175	2	Y	7			160
							8	9							
02	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	507	1	7151	2	Y	8			168
							9	9							
03	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	541	1	8009	2	Y	8	37	1	139
							9	9							
04	8700	X	7629	-0-	-1071	-0-	484	1	7136	2	Y	8			147
							9	9							
05	8928	X	7705	-0-	-1223	-0-	488	1	7122	2	Y	86			233
							95	9							
06	8490	X	6670	-0-	-1820	-0-	413	1	6249	2	Y	7	113	1	127
							8	9							
07	8556	X	7727	-0-	-829	-0-	513	1	7207	2	Y	6	31	1	102
							7	9							
08	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	715	1	10333	2	Y	40	40	1	102
							44	9							
09	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	585	1	8826	2	Y	22			124
							24	9							
10	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	611	1	8819	2	Y	17	44	1	97
							19	9							
11	10740	X	8748	-0-	-1992	-0-	602	1	8143	2	Y	3			100
							3	9							
12	11098	X	6184	-0-	-4914	-0-	406	1	5778	2	Y	-0-			100

TOTAL GAS PROD: 99,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

FROST NATIONAL BANK WELL #: 69 RRCID -> 178578 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10488 PERF.10184 - 10206

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 178785 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9886 - 11433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	35	1	2972	2	Y	1					13
							1	9									
02	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	74	1	2449	2	Y	1					14
							1	9									
03	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	120	1	2594	2	Y	-0-					14
04	2940	X	2588	-0-	-352	-0-	118	1	2470	2	Y	-0-					14
05	3038	X	2603	-0-	-435	-0-	124	1	2479	2	Y	-0-					14
06	2910	X	2491	-0-	-419	-0-	120	1	2371	2	Y	-0-					14
07	2790	X	2590	-0-	-200	-0-	124	1	2464	2	Y	2	12	1			4
							2	9									
08	2728	X	2562	-0-	-166	-0-	121	1	2441	2	Y	-0-					4
09	2490	N	2474	-0-	-16	-0-	117	1	2356	2	Y	1					5
							1	9									
10	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	121	1	2447	2	Y	-0-					5
11	2430	N	2421	-0-	-9	-0-	113	1	2308	2	Y	-0-					5
12	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	94	1	2426	2	Y	4					9
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 31,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

B.M.T. WELL #: 124 RRCID -> 178904 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11672 PERF.10058 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	53	1	1075	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	48	1	904	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	1178	N	930	-0-	-248	-0-	53	1	875	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	1080	N	1004	-0-	-76	-0-	56	1	945	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	58	1	951	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	52	1	918	2	Y	2					4
							2	9									
07	1023	N	990	-0-	-33	-0-	58	1	930	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	1023	N	822	-0-	-201	-0-	49	1	772	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	960	N	906	-0-	-54	-0-	53	1	851	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	64	1	1022	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	53	1	826	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	67	1	1123	2	Y	2	1	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 2 RRCID -> 178905 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9512 - 9720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1807	-0-	-22	-0-	123	1 1 9	1683	2	Y	1					91
02	1624	N	1585	-0-	-39	-0-	105	1 1 9	1479	2	Y	1	49	1			43
03	1798	N	1707	-0-	-91	-0-	108	1 2 9	1597	2	Y	2	8	1			37
04	1710	N	1640	-0-	-70	-0-	104	1 2 9	1534	2	Y	2					39
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	116	1 6 9	1687	2	Y	5					44
06	1650	N	1644	-0-	-6	-0-	102	1 2 9	1540	2	Y	2					46
07	1705	N	1701	-0-	-4	-0-	113	1 2 9	1586	2	Y	2	10	1			38
08	1767	N	1698	-0-	-69	-0-	109	1 7 9	1582	2	Y	6	6	1			38
09	1650	N	1616	-0-	-34	-0-	100	1 3 9	1513	2	Y	3					41
10	1705	N	1673	-0-	-32	-0-	108	1 3 9	1562	2	Y	3	7	1			37
11	1650	N	1597	-0-	-53	-0-	110	1 1 9	1486	2	Y	1					38
12	1674	N	1137	-0-	-537	-0-	75	1	1062	2	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 19,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

B.M.T. WELL #: 122 RRCID -> 179510 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9708 - 9796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2516	-0-	-119	-0-	119	1 9 9	2388	2	Y	8	9	1			3
02	2380	N	2289	-0-	-91	-0-	115	1 8 9	2166	2	Y	7	4	1			6
03	2573	N	2047	-0-	-526	-0-	116	1 6 9	1925	2	Y	5	6	1			5
04	2430	N	2032	-0-	-398	-0-	113	1 7 9	1912	2	Y	6	5	1			6
05	2542	N	2037	-0-	-505	-0-	117	1 6 9	1914	2	Y	5	7	1			4
06	1980	N	1608	-0-	-372	-0-	86	1 3 9	1519	2	Y	3					7
07	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	129	1 6 9	2063	2	Y	5	7	1			5
08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	124	1 2 9	1964	2	Y	2	3	1			4
09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	117	1 6 9	1873	2	Y	5	3	1			6
10	2170	N	2025	-0-	-145	-0-	120	1 3 9	1902	2	Y	3	3	1			6
11	2010	N	1980	-0-	-30	-0-	118	1 6 9	1856	2	Y	5	7	1			4
12	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	119	1 4 9	1988	2	Y	4	2	1			6

TOTAL GAS PROD: 24,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 141 RRCID -> 179836 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9512 - 11250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2614	-0-	-21	-0-		123	1 7 9	2484	2	Y	6					8
02	2408	N	2328	-0-	-80	-0-		117	1 3 9	2208	2	Y	3	8	1			3
03	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-		149	1 4 9	2469	2	Y	4					7
04	2520	N	2472	-0-	-48	-0-		138	1 3 9	2331	2	Y	3	7	1			3
05	2573	N	2559	-0-	-14	-0-		147	1 8 9	2404	2	Y	7					10
06	2550	N	2538	-0-	-12	-0-		136	1 4 9	2398	2	Y	4	7	1			7
07	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-		156	1 8 9	2505	2	Y	7	7	1			7
08	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-		158	1	2503	2	Y	-0-					7
09	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-		150	1 6 9	2406	2	Y	5	11	1			1
10	2666	N	2605	-0-	-61	-0-		154	1 4 9	2447	2	Y	4					5
11	2580	N	2473	-0-	-107	-0-		147	1 9 9	2317	2	Y	8	7	1			6
12	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-		153	1	2547	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 30,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

BMT WELL #: 135 RRCID -> 180056 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9562 - 10182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-		321	1 23 9	6475	2	Y	21	21	1			9
02	4648	X	4360	-0-	-288	-0-		219	1 14 9	4127	2	Y	13	11	1			11
03	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-		330	1 18 9	5471	2	Y	16	12	1			15
04	7080	X	6507	-0-	-573	-0-		363	1 20 9	6124	2	Y	18	15	1			18
05	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-		394	1 18 9	6462	2	Y	16	22	1			12
06	6600	X	5970	-0-	-630	-0-		320	1 14 9	5636	2	Y	13					25
07	6727	X	4782	-0-	-1945	-0-		280	1 11 9	4491	2	Y	10	25	1			10
08	6882	X	3287	-0-	-3595	-0-		194	1 6 9	3087	2	Y	5	7	1			8
09	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-		436	1 20 9	6987	2	Y	18	6	1			20
10	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-		375	1 12 9	5948	2	Y	11	12	1			19
11	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-		364	1 15 9	5729	2	Y	14	22	1			11
12	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-		359	1 12 9	5990	2	Y	11	5	1			17

TOTAL GAS PROD: 70,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT WELL #: 88 RRCID -> 180071 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 9378 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 73 RRCID -> 180192 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10049 - 10069

01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	N	-0-					-0-
02	140	N	5	-0-	-135	-0-	2	2	3	9	N	3					3
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					3
04	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-					3
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					3
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					3
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					3
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 276 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

B.M.T. A WELL #: 5 RRCID -> 180307 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9368 - 10066

01	5363	X	5039	-0-	-324	-0-	342	1	4693	2	Y	4					86
							4	9									
02	4844	X	4671	-0-	-173	-0-	309	1	4356	2	Y	5					91
							6	9									
03	5363	X	4982	-0-	-381	-0-	315	1	4661	2	Y	5	21	1			75
							6	9									
04	4890	X	4554	-0-	-336	-0-	289	1	4259	2	Y	5					80
							6	9									
05	5177	X	4918	-0-	-259	-0-	312	1	4545	2	Y	55					135
							61	9									
06	5010	X	4936	-0-	-74	-0-	305	1	4625	2	Y	5	65	1			75
							6	9									
07	5177	X	4933	-0-	-244	-0-	327	1	4602	2	Y	4	20	1			59
							4	9									
08	4991	X	4898	-0-	-93	-0-	316	1	4563	2	Y	17	22	1			54
							19	9									
09	4950	X	4892	-0-	-58	-0-	303	1	4577	2	Y	11					65
							12	9									
10	5115	X	4901	-0-	-214	-0-	317	1	4574	2	Y	9	21	1			53
							10	9									
11	4950	X	4578	-0-	-372	-0-	315	1	4261	2	Y	2					55
							2	9									
12	5053	X	3322	-0-	-1731	-0-	218	1	3104	2	Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 56,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 129 RRCID -> 180447 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9396 - 10000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3678				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT WELL #: 134 RRCID -> 180831 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9906 - 10004

01	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	94	1	1900	2	Y	7	7	1	3
						8	9							
02	1764 N	1744	-0-	-20	-0-	88	1	1649	2	Y	6	4	1	5
						7	9							
03	2046 N	1942	-0-	-104	-0-	110	1	1826	2	Y	5	5	1	5
						6	9							
04	1950 N	1603	-0-	-347	-0-	89	1	1508	2	Y	5	5	1	5
						6	9							
05	1922 N	1909	-0-	-13	-0-	109	1	1794	2	Y	5	6	1	4
						6	9							
06	1890 N	1574	-0-	-316	-0-	84	1	1487	2	Y	3			7
						3	9							
07	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	108	1	1729	2	Y	4	7	1	4
						4	9							
08	1922 N	1426	-0-	-496	-0-	84	1	1340	2	Y	2	3	1	3
						2	9							
09	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	121	1	1936	2	Y	6	3	1	6
						7	9							
10	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	128	1	2028	2	Y	3	3	1	6
						3	9							
11	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	117	1	1841	2	Y	5	7	1	4
						6	9							
12	2139 N	1888	-0-	-251	-0-	107	1	1778	2	Y	3	2	1	5
						3	9							

TOTAL GAS PROD: 22,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 181144 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9974 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	49	1	4186	2	Y	2					20
							2	9									
02	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	121	1	4026	2	Y	-0-					20
03	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	213	1	4614	2	Y	-0-					20
04	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	206	1	4330	2	Y	1					21
							1	9									
05	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	223	1	4479	2	Y	-0-					21
06	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	208	1	4107	2	Y	-0-					21
07	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	213	1	4231	2	Y	4	18	1			7
							4	9									
08	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	207	1	4154	2	Y	-0-					7
09	4110	X	4098	-0-	-12	-0-	193	1	3905	2	Y	-0-					7
10	4712	X	4329	-0-	-383	-0-	204	1	4125	2	Y	-0-					7
11	4320	X	4184	-0-	-136	-0-	196	1	3987	2	Y	1					8
							1	9									
12	4433	X	4082	-0-	-351	-0-	153	1	3921	2	Y	7					15
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 52,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 5 RRCID -> 181295 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10399 PERF. 9902 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3865	-0-	-289	-0-	262	1	3602	2	Y	1					66
							1	9									
02	3752	X	3588	-0-	-164	-0-	237	1	3345	2	Y	5					71
							6	9									
03	4154	X	3796	-0-	-358	-0-	240	1	3552	2	Y	4	13	1			62
							4	9									
04	3870	X	3629	-0-	-241	-0-	230	1	3395	2	Y	4					66
							4	9									
05	3999	X	3760	-0-	-239	-0-	241	1	3508	2	Y	10					76
							11	9									
06	3840	X	3630	-0-	-210	-0-	225	1	3401	2	Y	4					80
							4	9									
07	3968	X	3694	-0-	-274	-0-	245	1	3443	2	Y	5	15	1			70
							6	9									
08	3782	X	3685	-0-	-97	-0-	238	1	3433	2	Y	13	15	1			68
							14	9									
09	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	237	1	3575	2	Y	9					77
							10	9									
10	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	252	1	3633	2	Y	7	16	1			68
							8	9									
11	3630	X	3575	-0-	-55	-0-	246	1	3328	2	Y	1					69
							1	9									
12	3906	X	2531	-0-	-1375	-0-	166	1	2365	2	Y	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 43,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 181588 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10143 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	26	1	2170	2	Y	1					10
							1	9									
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	63	1	2100	2	Y	-0-					10
03	2511	N	1583	-0-	-928	-0-	70	1	1513	2	Y	-0-					10
04	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	109	1	2281	2	Y	1					11
							1	9									
05	2387	N	1944	-0-	-443	-0-	92	1	1852	2	Y	-0-					11
06	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	112	1	2203	2	Y	-0-					11
07	2480	N	1938	-0-	-542	-0-	93	1	1844	2	Y	1	8	1			4
							1	9									
08	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	120	1	2414	2	Y	-0-					4
09	2310	N	1955	-0-	-355	-0-	92	1	1863	2	Y	-0-					4
10	1426	N	1278	-0-	-148	-0-	60	1	1218	2	Y	-0-					4
11	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	110	1	2248	2	Y	1					5
							1	9									
12	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	95	1	2455	2	Y	4					9
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 25,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BMT WELL #: 143 RRCID -> 181733 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10122 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	48	1	958	2	Y	2					3
							2	9									
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	110	1	2073	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	110	1	1830	2	Y	3					6
							3	9									
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	89	1	1504	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	84	1	1372	2	Y	4					6
							4	9									
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	81	1	1430	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	93	1	1485	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	77	1	1224	2	Y	-0-					4
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	76	1	1216	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	95	1	1508	2	Y	2					3
							2	9									
11	1260	N	1251	-0-	-9	-0-	75	1	1172	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	89	1	1477	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 18,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 93 RRCID -> 181931 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9492 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	1327	-0-	-2424	-0-	62	1 6 9	1259	2	Y	5	8	1			2
02	3360	X	2365	-0-	-995	-0-	119	1 8 9	2238	2	Y	7	3	1			6
03	3720	X	2658	-0-	-1062	-0-	151	1 8 9	2499	2	Y	7	6	1			7
04	3510	X	2602	-0-	-908	-0-	145	1 8 9	2449	2	Y	7	7	1			7
05	3410	X	2890	-0-	-520	-0-	166	1 8 9	2716	2	Y	7	9	1			5
06	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	153	1 7 9	2691	2	Y	6					11
07	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	173	1 8 9	2769	2	Y	7	12	1			6
08	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	175	1 4 9	2776	2	Y	4	4	1			6
09	2850	X	2788	-0-	-62	-0-	163	1 8 9	2617	2	Y	7	5	1			8
10	2945	N	2919	-0-	-26	-0-	173	1 7 9	2739	2	Y	6	5	1			9
11	2850	N	2786	-0-	-64	-0-	166	1 7 9	2613	2	Y	6	10	1			5
12	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	170	1 6 9	2827	2	Y	5	2	1			8

TOTAL GAS PROD: 32,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

B.M.T. WELL #: 89 RRCID -> 181942 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9857 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	247	1 19 9	4977	2	Y	17	18	1			7
02	4816	X	4699	-0-	-117	-0-	236	1 15 9	4448	2	Y	14	9	1			12
03	5332	X	5147	-0-	-185	-0-	292	1 15 9	4840	2	Y	14	13	1			13
04	5160	X	4950	-0-	-210	-0-	276	1 15 9	4659	2	Y	14	13	1			14
05	5239	X	5047	-0-	-192	-0-	289	1 13 9	4745	2	Y	12	17	1			9
06	5070	X	4738	-0-	-332	-0-	254	1 11 9	4473	2	Y	10					19
07	5208	X	5133	-0-	-75	-0-	300	1 13 9	4820	2	Y	12	20	1			11
08	5146	X	5036	-0-	-110	-0-	298	1 8 9	4730	2	Y	7	8	1			10
09	4950	X	4745	-0-	-205	-0-	278	1 13 9	4454	2	Y	12	8	1			14
10	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	287	1 9 9	4552	2	Y	8	8	1			14
11	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	279	1 11 9	4386	2	Y	10	16	1			8
12	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	278	1 10 9	4645	2	Y	9	4	1			13

TOTAL GAS PROD: 59,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TEX-MEX R.R. CO #599 WELL #: 2 RRCID -> 182181 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9158 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3579	-0-		-451		-0-	149	1	3419	2	Y	10					38
									11	9									
02	3640	X	3224	-0-		-416		-0-	148	1	3058	2	Y	16					54
									18	9									
03	4030	X	3316	-0-		-714		-0-	196	1	3095	2	Y	23	35	1			42
									25	9									
04	3450	X	3003	-0-		-447		-0-	174	1	2804	2	Y	23					65
									25	9									
05	3565	X	3526	-0-		-39		-0-	208	1	3307	2	Y	10	41	1			34
									11	9									
06	3450	X	3395	-0-		-55		-0-	205	1	3175	2	Y	14					48
									15	9									
07	3565	X	3120	-0-		-445		-0-	189	1	2913	2	Y	16					64
									18	9									
08	3534	X	3316	-0-		-218		-0-	234	1	3072	2	Y	9	35	1			38
									10	9									
09	3489	X	3489	-0-		-0-		-0-	221	1	3248	2	Y	18					56
									20	9									
10	3640	X	3640	-0-		-0-		-0-	229	1	3392	2	Y	17	43	1			30
									19	9									
11	3460	X	3460	-0-		-0-		-0-	214	1	3222	2	Y	22					52
									24	9									
12	3432	X	3432	-0-		-0-		-0-	218	1	3204	2	Y	9					61
									10	9									

TOTAL GAS PROD: 40,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

BMT WELL #: 133 RRCID -> 182661 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9778 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	775	-0-		-1581		-0-	37	1	736	2	Y	2	3	1			1
									2	9									
02	2757	N	2757	-0-		-0-		-0-	139	1	2609	2	Y	8	2	1			7
									9	9									
03	2433	N	2433	-0-		-0-		-0-	138	1	2288	2	Y	6	7	1			6
									7	9									
04	1992	N	1992	-0-		-0-		-0-	111	1	1874	2	Y	6	6	1			6
									7	9									
05	2511	N	1396	-0-		-1115		-0-	80	1	1313	2	Y	3	6	1			3
									3	9									
06	2340	N	2036	-0-		-304		-0-	109	1	1923	2	Y	4					7
									4	9									
07	2046	N	1852	-0-		-194		-0-	108	1	1740	2	Y	4	7	1			4
									4	9									
08	1689	N	1689	-0-		-0-		-0-	100	1	1586	2	Y	3	3	1			4
									3	9									
09	2040	N	1501	-0-		-539		-0-	88	1	1410	2	Y	3	3	1			4
									3	9									
10	2108	X	1757	-0-		-351		-0-	104	1	1649	2	Y	4	3	1			5
									4	9									
11	2040	X	1778	-0-		-262		-0-	106	1	1668	2	Y	4	6	1			3
									4	9									
12	1860	X	1808	-0-		-52		-0-	102	1	1702	2	Y	4	2	1			5
									4	9									

TOTAL GAS PROD: 21,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 77 RRCID -> 182731 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9428 - 10532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	337	2	N	-0-					-0-
02	336	N	304	-0-	-32	-0-	13	1	291	2	N	-0-					-0-
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	49	1	1039	2	N	-0-					-0-
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	89	1	1880	2	N	21					21
							23	9									
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	78	1	1657	2	N	-0-					21
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	66	1	1328	2	N	1					22
							1	9									
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	67	1	1340	2	N	2					24
							2	9									
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	63	1	1201	2	N	-0-					24
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	55	1	1051	2	N	-0-					24
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	53	1	934	2	N	25					49
							28	9									
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	45	1	776	2	N	-0-					49
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	59	1	910	2	N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 13,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 182798 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10421 - 10510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	4	1	346	2	N	-0-					25
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	8	1	268	2	N	-0-					25
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	2	N	-0-					25
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	2	N	-0-					25
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	298	2	N	-0-					25
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	2	N	-0-					25
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	2	N	-0-					25
08	279	N	229	-0-	-50	-0-	11	1	218	2	N	-0-					25
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	2	N	-0-					25
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	19	1	392	2	N	-0-					25
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	85	1	1733	2	N	-0-					25
12	3100	N	4594	-0-	1494	1494	172	1	4422	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 9,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEX-MEX RR CO. 599 #4 WELL #: 4 RRCID -> 182962 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9232 - 9256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 183166 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 11761 PERF.10830 - 11334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13051	X	6132	-0-	-6919	-0-	72	1	6058	2	Y	2					17
							2	9									
02	11788	X	5563	-0-	-6225	-0-	162	1	5400	2	Y	1					18
							1	9									
03	10323	X	5697	-0-	-4626	-0-	251	1	5446	2	Y	-0-					18
04	9360	X	5714	-0-	-3646	-0-	260	1	5453	2	Y	1					19
							1	9									
05	6944	X	5572	-0-	-1372	-0-	265	1	5307	2	Y	-0-					19
06	5970	X	4866	-0-	-1104	-0-	235	1	4631	2	Y	-0-					19
07	6169	X	4998	-0-	-1171	-0-	239	1	4755	2	Y	4	18	1			5
							4	9									
08	5890	X	4643	-0-	-1247	-0-	220	1	4423	2	Y	-0-					5
09	5700	X	4566	-0-	-1134	-0-	215	1	4350	2	Y	1					6
							1	9									
10	4836	X	4588	-0-	-248	-0-	216	1	4372	2	Y	-0-					6
11	4680	X	4413	-0-	-267	-0-	207	1	4206	2	Y	-0-					6
12	4836	X	4452	-0-	-384	-0-	166	1	4278	2	Y	7					13
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 61,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BMT WELL #: 132 RRCID -> 183271 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 9571

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 183456 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9922 - 11486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3465	-0-	-69	-0-	40	1	3424	2	Y	1					22
							1	9									
02	3192	X	3113	-0-	-79	-0-	91	1	3021	2	Y	1					23
							1	9									
03	3534	X	3424	-0-	-110	-0-	151	1	3273	2	Y	-0-					23
04	3330	X	3281	-0-	-49	-0-	149	1	3132	2	Y	-0-					23
05	3441	X	3309	-0-	-132	-0-	157	1	3152	2	Y	-0-					23
06	3330	X	3218	-0-	-112	-0-	155	1	3063	2	Y	-0-					23
07	3441	X	3319	-0-	-122	-0-	159	1	3157	2	Y	3	15	1			11
							3	9									
08	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	169	1	3400	2	Y	-0-					11
09	3270	X	3213	-0-	-57	-0-	151	1	3061	2	Y	1					12
							1	9									
10	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	162	1	3273	2	Y	-0-					12
11	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	157	1	3192	2	Y	-0-					12
12	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	128	1	3288	2	Y	6					18
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 40,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

FROST NATIONAL BANK WELL #: 78 RRCID -> 183846 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9502 - 10144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	684	-0-	-60	-0-	30	1	654	2	N	-0-					32
02	784	N	642	-0-	-142	-0-	28	1	614	2	N	-0-					32
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	29	1	609	2	N	-0-					32
04	660	N	197	-0-	-463	-0-	9	1	188	2	N	-0-					32
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	50	1	1071	2	N	-0-					32
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	39	1	793	2	N	-0-					32
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	2	N	-0-					32
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	57	1	1090	2	N	1					33
							1	9									
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	58	1	1100	2	N	-0-					33
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	43	1	756	2	N	5					38
							6	9									
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	47	1	803	2	N	-0-					38
12	868	N	747	-0-	-121	-0-	45	1	702	2	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 9,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 137 RRCID -> 183933 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11671 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	183	1	3688	2	Y	8					12
							9	9									
02	3724	X	3342	-0-	-382	-0-	168	1	3168	2	Y	5	12	1			5
							6	9									
03	4123	X	3764	-0-	-359	-0-	214	1	3544	2	Y	5					10
							6	9									
04	3840	X	3589	-0-	-251	-0-	201	1	3384	2	Y	4	10	1			4
							4	9									
05	3875	X	3469	-0-	-406	-0-	199	1	3260	2	Y	9					13
							10	9									
06	3750	X	2727	-0-	-1023	-0-	146	1	2574	2	Y	6	10	1			9
							7	9									
07	3751	X	3370	-0-	-381	-0-	197	1	3164	2	Y	8	8	1			9
							9	9									
08	3751	X	2519	-0-	-1232	-0-	149	1	2370	2	Y	-0-					9
09	3600	X	1519	-0-	-2081	-0-	89	1	1427	2	Y	3	11	1			1
							3	9									
10	3472	X	444	-0-	-3028	-0-	26	1	418	2	Y	-0-					1
11	3270	X	124	-0-	-3146	-0-	7	1	117	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 3 RRCID -> 183960 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9578 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		127	-0-	127	127	6	1	121	2	Y	-0-					2
09	14B2 EXT		6	-0-	6	133	6	2			Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	133					Y	-0-					2
12	133	X	-0-	-0-	-133	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 4 RRCID -> 183999 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9870 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. D WELL #: 1 RRCID -> 184100 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9796 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	36	1	718	2	N	-0-					80
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	30	1	566	2	N	-0-					80
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	36	1	596	2	N	-0-					80
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	42	1	707	2	N	-0-					80
05	651	N	593	-0-	-58	-0-	34	1	559	2	N	-0-					80
06	600	N	541	-0-	-59	-0-	29	1	512	2	N	-0-					80
07	682	N	613	-0-	-69	-0-	36	1	577	2	N	-0-					80
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	46	1	727	2	N	-0-					80
09	540	N	386	-0-	-154	-0-	23	1	363	2	N	-0-					80
10	620	N	585	-0-	-35	-0-	35	1	550	2	N	-0-					80
11	660	N	656	-0-	-4	-0-	39	1	617	2	N	-0-					80
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	33	1	549	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 7,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 139 RRCID -> 184350 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9752 - 9832

01	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	147	1	2955	2	Y	10	11	1			4
							11	9									
02	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	169	1	3185	2	Y	11	6	1			9
							12	9									
03	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	220	1	3657	2	Y	10	9	1			10
							11	9									
04	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	213	1	3588	2	Y	11	10	1			11
							12	9									
05	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	216	1	3541	2	Y	9	13	1			7
							10	9									
06	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	188	1	3318	2	Y	7					14
							8	9									
07	3534	X	3327	-0-	-207	-0-	195	1	3123	2	Y	8	15	1			7
							9	9									
08	3534	X	3331	-0-	-203	-0-	197	1	3128	2	Y	5	5	1			7
							6	9									
09	3420	X	3295	-0-	-125	-0-	193	1	3094	2	Y	7	5	1			9
							8	9									
10	3782	X	3248	-0-	-534	-0-	192	1	3048	2	Y	7	6	1			10
							8	9									
11	3510	X	3271	-0-	-239	-0-	195	1	3068	2	Y	7	11	1			6
							8	9									
12	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	200	1	3344	2	Y	6	3	1			9
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 41,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 3 RRCID -> 184400 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3322	-0-	-832	-0-	139	1	3172	2	Y	10					38
							11	9									
02	3752	X	3059	-0-	-693	-0-	140	1	2904	2	Y	14					52
							15	9									
03	4154	X	3486	-0-	-668	-0-	205	1	3252	2	Y	26	34	1			44
							29	9									
04	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	204	1	3277	2	Y	26					70
							29	9									
05	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	216	1	3426	2	Y	10	45	1			35
							11	9									
06	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	216	1	3342	2	Y	14					49
							15	9									
07	3627	X	3456	-0-	-171	-0-	209	1	3226	2	Y	19					68
							21	9									
08	3658	X	3563	-0-	-95	-0-	252	1	3301	2	Y	9	37	1			40
							10	9									
09	3570	X	3502	-0-	-68	-0-	222	1	3260	2	Y	18					58
							20	9									
10	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	215	1	3185	2	Y	16	44	1			30
							18	9									
11	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	205	1	3090	2	Y	21					51
							23	9									
12	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	224	1	3298	2	Y	9					60
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 41,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

B.M.T. WELL #: 156 RRCID -> 184536 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10014 - 10025

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 140 RRCID -> 184883 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10750 - 10848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2122	-0-	-141	-0-		100	1	2018	2	Y	4					6
								4	9									
02	1988	N	1621	-0-	-367	-0-		82	1	1537	2	Y	2	6	1			2
								2	9									
03	2170	N	1249	-0-	-921	-0-		71	1	1176	2	Y	2					4
								2	9									
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-		122	1	2053	2	Y	2	4	1			2
								2	9									
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-		118	1	1929	2	Y	6					8
								7	9									
06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-		107	1	1896	2	Y	4	6	1			6
								4	9									
07	2263	N	1930	-0-	-333	-0-		113	1	1813	2	Y	4	5	1			5
								4	9									
08	2046	N	1489	-0-	-557	-0-		88	1	1401	2	Y	-0-					5
09	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-		147	1	2355	2	Y	5	9	1			1
								6	9									
10	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-		126	1	1993	2	Y	3					4
								3	9									
11	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-		121	1	1903	2	Y	6	5	1			5
								7	9									
12	2604	N	2108	-0-	-496	-0-		119	1	1989	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 23,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 185168 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10444 - 10510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-		3	1	281	2	N	-0-					135
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-		4	1	148	2	N	-0-					135
03	434	N	109	-0-	-325	-0-		5	1	104	2	N	-0-					135
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-		14	1	287	2	N	-0-					135
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-		10	1	203	2	N	-0-					135
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-		9	1	183	2	N	-0-					135
07	310	N	210	-0-	-100	-0-		10	1	200	2	N	-0-					135
08	217	N	193	-0-	-24	-0-		9	1	184	2	N	-0-					135
09	180	N	153	-0-	-27	-0-		7	1	146	2	N	-0-					135
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-		27	1	543	2	N	-0-					135
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-		14	1	275	2	N	-0-					135
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-		7	1	181	2	N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 2,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 79 RRCID -> 185250 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9544 - 10647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					5
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-		1	1	14	2	N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-						N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-		3	1	53	2	N	-0-					5
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-		30	1	531	2	N	-0-					5
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-		19	1	333	2	N	-0-					5
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 984 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 146 RRCID -> 185870 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10095 - 11301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1255	-0-	-140	-0-	59	1	1193	2	Y	3					4
							3	9									
02	1176	N	1111	-0-	-65	-0-	56	1	1053	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	90	1	1493	2	Y	2					4
							2	9									
04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	116	1	1960	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
05	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	140	1	2293	2	Y	7					9
							8	9									
06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	124	1	2189	2	Y	5	7	1			7
							6	9									
07	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	133	1	2134	2	Y	5	6	1			6
							6	9									
08	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	129	1	2052	2	Y	-0-					6
09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	121	1	1945	2	Y	5	10	1			1
							6	9									
10	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	108	1	1717	2	Y	3					4
							3	9									
11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	102	1	1611	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	78	1	1301	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 22,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

B.M.T. A WELL #: 1 RRCID -> 186223 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9685 - 9694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	16	1	373	2	Y	-0-					23
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	2	Y	-0-					23
03	434	N	395	-0-	-39	-0-	23	1	372	2	Y	-0-					23
04	390	N	360	-0-	-30	-0-	21	1	339	2	Y	-0-					23
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	25	1	390	2	Y	-0-					23
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	25	1	383	2	Y	-0-					23
07	372	N	267	-0-	-105	-0-	16	1	251	2	Y	-0-					23
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	30	1	393	2	Y	-0-					23
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	29	1	424	2	Y	-0-					23
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	28	1	420	2	Y	4					27
							4	9									
11	420	N	396	-0-	-24	-0-	25	1	371	2	Y	-0-					27
12	465	N	396	-0-	-69	-0-	25	1	371	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 4,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 160 RRCID -> 186292 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9636 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1076	-0-	-350	-0-	51	1	1022	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	68	1	1277	2	Y	5	2	1			4
							6	9									
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	98	1	1630	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	93	1	1574	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	114	1	1869	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	111	1	1966	2	Y	4					8
							4	9									
07	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	130	1	2089	2	Y	5	8	1			5
							6	9									
08	1736	N	1499	-0-	-237	-0-	89	1	1408	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
09	1680	N	1293	-0-	-387	-0-	76	1	1214	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
10	2201	N	1377	-0-	-824	-0-	81	1	1294	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
11	1440	N	1344	-0-	-96	-0-	80	1	1261	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	79	1	1317	2	Y	3	1	1			4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 19,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

FROST NATIONAL BANK WELL #: 80 RRCID -> 186309 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9164 - 9180

01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	46	1	1002	2	N	-0-					28
02	952	N	942	-0-	-10	-0-	41	1	894	2	N	6	4	1			30
							7	9									
03	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	46	1	976	2	N	4					34
							4	9									
04	1020	N	970	-0-	-50	-0-	44	1	922	2	N	4	6	1			32
							4	9									
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	48	1	1031	2	N	-0-					32
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	49	1	994	2	N	7					39
							8	9									
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	51	1	1016	2	N	3	7	1			35
							3	9									
08	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	53	1	1012	2	N	3					38
							3	9									
09	1050	N	952	-0-	-98	-0-	48	1	903	2	N	1	7	1			32
							1	9									
10	1085	N	956	-0-	-129	-0-	51	1	902	2	N	3					35
							3	9									
11	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	55	1	951	2	N	6					41
							7	9									
12	992	N	970	-0-	-22	-0-	58	1	905	2	N	6	5	1			42
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 12,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TEX-MEX R.R. CO. NO. 599 WELL #: 5 RRCID -> 186357 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3936	-0-	-94	-0-	164	1	3759	2	Y	12					45
							13	9									
02	3640	X	3563	-0-	-77	-0-	163	1	3381	2	Y	17					62
							19	9									
03	4030	X	3966	-0-	-64	-0-	234	1	3700	2	Y	29	40	1			51
							32	9									
04	4350	X	3697	-0-	-653	-0-	214	1	3453	2	Y	27					78
							30	9									
05	4278	X	3841	-0-	-437	-0-	227	1	3602	2	Y	11	50	1			39
							12	9									
06	3840	X	3670	-0-	-170	-0-	222	1	3431	2	Y	15					54
							17	9									
07	3968	X	3821	-0-	-147	-0-	231	1	3567	2	Y	21					75
							23	9									
08	3968	X	3832	-0-	-136	-0-	271	1	3550	2	Y	10	40	1			45
							11	9									
09	3720	X	3690	-0-	-30	-0-	234	1	3435	2	Y	19					64
							21	9									
10	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	242	1	3577	2	Y	18	48	1			34
							20	9									
11	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	226	1	3413	2	Y	23					57
							25	9									
12	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	245	1	3600	2	Y	10					67
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 45,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

B.M.T. WELL #: 142 RRCID -> 186803 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9440 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	113	-0-	-37	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	139	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	123	-0-	-32	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 116 RRCID -> 186827 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10255 - 10848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-		118	1 6 9	2375	2	Y	5					7
02	2072	N	1285	-0-	-787	-0-		65	1 2 9	1218	2	Y	2	7	1			2
03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-		130	1 3 9	2159	2	Y	3					5
04	2400	N	1944	-0-	-456	-0-		109	1 2 9	1833	2	Y	2	5	1			2
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-		113	1 6 9	1853	2	Y	5					7
06	2220	N	1781	-0-	-439	-0-		95	1 3 9	1683	2	Y	3	5	1			5
07	2015	N	1885	-0-	-130	-0-		110	1 6 9	1769	2	Y	5	5	1			5
08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-		121	1	1913	2	Y	-0-					5
09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-		109	1 4 9	1739	2	Y	4	8	1			1
10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-		104	1 2 9	1654	2	Y	2					3
11	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-		130	1 8 9	2047	2	Y	7	5	1			5
12	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-		141	1	2349	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 23,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BMT WELL #: 157 RRCID -> 186829 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9805 - 9878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2970	-0-	-161	-0-		140	1 10 9	2820	2	Y	9	10	1			4
02	2772	X	2653	-0-	-119	-0-		133	1 9 9	2511	2	Y	8	5	1			7
03	3069	X	2973	-0-	-96	-0-		168	1 9 9	2796	2	Y	8	7	1			8
04	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-		163	1 8 9	2742	2	Y	7	7	1			8
05	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-		176	1 9 9	2887	2	Y	8	10	1			6
06	2880	N	2861	-0-	-19	-0-		153	1 7 9	2701	2	Y	6					12
07	3007	N	2909	-0-	-98	-0-		170	1 7 9	2732	2	Y	6	12	1			6
08	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-		183	1 4 9	2899	2	Y	4	4	1			6
09	3000	N	3087	-0-	87	87		181	1 9 9	2897	2	Y	8	5	1			9
10	3100	N	3022	-0-	-78	9		179	1 6 9	2837	2	Y	5	5	1			9
11	2910	N	2840	-0-	-70	-0-		169	1 7 9	2664	2	Y	6	10	1			5
12	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-		179	1 6 9	2987	2	Y	5	2	1			8

TOTAL GAS PROD: 35,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 187050 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10418 - 10434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	25	1	2132	2	N	-0-					64
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	51	1	1693	2	N	-0-					64
03	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	104	1	2264	2	N	-0-					64
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	64	1	1341	2	N	-0-					64
05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	109	1	2176	2	N	-0-					64
06	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	112	1	2216	2	N	-0-					64
07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	88	1	1752	2	N	-0-					64
08	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	84	1	1695	2	N	-0-					64
09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	86	1	1731	2	N	-0-					64
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	81	1	1634	2	N	-0-					64
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	46	1	930	2	N	-0-					64
12	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	61	1	1571	2	N	15					79
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 22,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

B.M.T. C WELL #: 1 RRCID -> 187625 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	106	1	2434	2	N	-0-					17
02	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	107	1	2220	2	N	23					40
							25	9									
03	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	155	1	2461	2	N	7					47
							8	9									
04	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	145	1	2341	2	N	-0-					47
05	2573	N	2508	-0-	-65	-0-	149	1	2359	2	N	-0-					47
06	2490	N	2368	-0-	-122	-0-	144	1	2224	2	N	-0-					47
07	2573	N	2366	-0-	-207	-0-	144	1	2222	2	N	-0-					47
08	2511	N	2388	-0-	-123	-0-	169	1	2219	2	N	-0-					47
09	2370	N	2306	-0-	-64	-0-	147	1	2159	2	N	-0-					47
10	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	151	1	2239	2	N	-0-					47
11	2310	N	2289	-0-	-21	-0-	142	1	2147	2	N	-0-					47
12	2387	N	2201	-0-	-186	-0-	140	1	2061	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 28,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BMT WELL #: 161 RRCID -> 188021 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9590 - 10730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	46	1	925	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	868	N	836	-0-	-32	-0-	42	1	791	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	53	1	881	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	930	N	904	-0-	-26	-0-	50	1	851	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
05	930	N	907	-0-	-23	-0-	52	1	853	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	900	N	875	-0-	-25	-0-	47	1	826	2	Y	2					4
							2	9									
07	930	N	906	-0-	-24	-0-	53	1	851	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	55	1	871	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	51	1	817	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
10	899	N	892	-0-	-7	-0-	53	1	837	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
11	900	N	856	-0-	-44	-0-	51	1	803	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	54	1	906	2	Y	2	1	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 188366 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10266 - 11777

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2246	-0-	-265	-0-	26	1	2219	2	N	1					14
							1	9									
02	2268	X	2121	-0-	-147	-0-	62	1	2059	2	N	-0-					14
03	2511	X	2365	-0-	-146	-0-	104	1	2261	2	N	-0-					14
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	107	1	2257	2	N	-0-					14
05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	112	1	2246	2	N	-0-					14
06	2280	N	2254	-0-	-26	-0-	109	1	2145	2	N	-0-					14
07	2449	N	2290	-0-	-159	-0-	110	1	2178	2	N	2	10	1			6
							2	9									
08	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	114	1	2295	2	N	-0-					6
09	2250	N	2228	-0-	-22	-0-	105	1	2122	2	N	1					7
							1	9									
10	2294	N	2082	-0-	-212	-0-	98	1	1984	2	N	-0-					7
11	2340	N	2229	-0-	-111	-0-	104	1	2125	2	N	-0-					7
12	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	87	1	2226	2	N	4					11
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 27,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FROST NATIONAL BANK WELL #: 81 RRCID -> 188494 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1897	-0-	-149	-0-	84	1	1813	2	N	-0-					37
02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	80	1	1730	2	N	9	9	1			37
							10	9									
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	92	1	1944	2	N	-0-					37
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	95	1	2009	2	N	-0-	11	1			26
05	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	119	1	2541	2	N	-0-					26
06	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	103	1	2080	2	N	-0-					26
07	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	115	1	2286	2	N	-0-	16	1			10
08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	113	1	2143	2	N	5					15
							6	9									
09	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	114	1	2167	2	N	-0-	12	1			3
10	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	123	1	2162	2	N	8					11
							9	9									
11	2160	N	2146	-0-	-14	-0-	118	1	2018	2	N	9					20
							10	9									
12	2232	N	2088	-0-	-144	-0-	125	1	1932	2	N	28	14	1			34
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 26,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 188504 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12115 PERF.10146 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2140	-0-	-92	-0-	25	1	2114	2	Y	1					11
							1	9									
02	1988	N	1938	-0-	-50	-0-	57	1	1881	2	Y	-0-					11
03	2232	N	1881	-0-	-351	-0-	83	1	1798	2	Y	-0-					11
04	2070	N	1910	-0-	-160	-0-	87	1	1822	2	Y	1					12
							1	9									
05	2139	N	2118	-0-	-21	-0-	101	1	2017	2	Y	-0-					12
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	101	1	1997	2	Y	-0-					12
07	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	103	1	2056	2	Y	1	9	1			4
							1	9									
08	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	101	1	2037	2	Y	-0-					4
09	2100	N	1976	-0-	-124	-0-	93	1	1882	2	Y	1					5
							1	9									
10	2170	N	2167	-0-	-3	-0-	102	1	2065	2	Y	-0-					5
11	2070	N	1838	-0-	-232	-0-	86	1	1752	2	Y	-0-					5
12	2046	N	1560	-0-	-486	-0-	58	1	1500	2	Y	2					7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 23,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BMT WELL #: 118 RRCID -> 188676 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9709 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3584	-0-	-105	-0-	169	1	3403	2	Y	11	12	1			5
							12	9									
02	3248	X	3231	-0-	-17	-0-	163	1	3057	2	Y	10	6	1			9
							11	9									
03	3596	X	3570	-0-	-26	-0-	202	1	3358	2	Y	9	9	1			9
							10	9									
04	3480	X	3396	-0-	-84	-0-	190	1	3196	2	Y	9	9	1			9
							10	9									
05	3596	X	3519	-0-	-77	-0-	202	1	3307	2	Y	9	12	1			6
							10	9									
06	3480	X	3439	-0-	-41	-0-	184	1	3246	2	Y	8					14
							9	9									
07	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	211	1	3387	2	Y	8	14	1			8
							9	9									
08	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	214	1	3391	2	Y	5	5	1			8
							6	9									
09	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	204	1	3263	2	Y	8	6	1			10
							9	9									
10	3596	X	3549	-0-	-47	-0-	210	1	3331	2	Y	7	6	1			11
							8	9									
11	3480	X	3402	-0-	-78	-0-	203	1	3191	2	Y	7	12	1			6
							8	9									
12	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	205	1	3422	2	Y	7	3	1			10
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 42,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT WELL #: 159 RRCID -> 188686 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9466 - 10010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	56	1	1130	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	25	1	472	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	589	N	534	-0-	-55	-0-	30	1	503	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1140	X	461	-0-	-679	-0-	26	1	434	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1178	X	529	-0-	-649	-0-	30	1	497	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1140	X	490	-0-	-650	-0-	26	1	463	2	Y	1					2
							1	9									
07	558	X	444	-0-	-114	-0-	26	1	417	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	527	X	503	-0-	-24	-0-	30	1	472	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	510	X	462	-0-	-48	-0-	27	1	434	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	29	1	455	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	28	1	434	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	30	1	501	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

FROST NATIONAL BANK WELL #: 82 RRCID -> 189147 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9246 - 9268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	125	1	2698	2	N	-0-					5
02	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	117	1	2548	2	N	26	13	1			18
							29	9									
03	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	132	1	2795	2	N	11					29
							12	9									
04	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	126	1	2644	2	N	14	17	1			26
							15	9									
05	3100	N	3101	-0-	1	1	137	1	2924	2	N	36					62
							40	9									
06	2914	N	2913	-0-	-1	-0-	137	1	2769	2	N	6					68
							7	9									
07	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	140	1	2802	2	N	7	16	1			59
							8	9									
08	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	144	1	2738	2	N	5					64
							6	9									
09	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	130	1	2470	2	N	1	14	1			51
							1	9									
10	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	148	1	2612	2	N	9					60
							10	9									
11	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	149	1	2558	2	N	7					67
							8	9									
12	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	165	1	2563	2	N	22	14	1			75
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 33,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 189317 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10493 - 10577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 162 RRCID -> 189740 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9152 - 9226

01	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	92	1	2098	2	Y	-0-					16
02	2044 N	1773	-0-	-271	-0-	82	1	1691	2	Y	-0-					16
03	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	135	1	2136	2	Y	7	17	1			6
						8	9									
04	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	130	1	2096	2	Y	-0-					6
05	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	136	1	2159	2	Y	-0-					6
06	2220 N	2213	-0-	-7	-0-	134	1	2079	2	Y	-0-					6
07	2294 N	1546	-0-	-748	-0-	94	1	1452	2	Y	-0-					6
08	2294 N	2210	-0-	-84	-0-	157	1	2053	2	Y	-0-					6
09	2220 N	2175	-0-	-45	-0-	139	1	2036	2	Y	-0-					6
10	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	141	1	2091	2	Y	-0-					6
11	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	131	1	1972	2	Y	-0-					6
12	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	140	1	2064	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 25,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SALDIVAR ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 189815 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 11382 PERF.10370 - 11266

01	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	15	1	1305	2	Y	-0-					7
02	1232 N	1176	-0-	-56	-0-	34	1	1142	2	Y	-0-					7
03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	65	1	1400	2	Y	-0-					7
04	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	61	1	1281	2	Y	1					8
						1	9									
05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	65	1	1302	2	Y	-0-					8
06	1410 N	1329	-0-	-81	-0-	64	1	1265	2	Y	-0-					8
07	1395 N	1345	-0-	-50	-0-	64	1	1281	2	Y	-0-	5	1			3
08	1364 N	1316	-0-	-48	-0-	62	1	1254	2	Y	-0-					3
09	1320 N	1258	-0-	-62	-0-	59	1	1199	2	Y	-0-					3
10	1333 N	1234	-0-	-99	-0-	58	1	1176	2	Y	-0-					3
11	1260 N	1149	-0-	-111	-0-	54	1	1094	2	Y	1					4
						1	9									
12	1302 N	1217	-0-	-85	-0-	45	1	1170	2	Y	2					6
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 15,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B. M. T. WELL #: 117 RRCID -> 189827 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9510 - 9833

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	85	1	1714	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
02	1652	N	1629	-0-	-23	-0-	82	1	1541	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
03	1829	N	1814	-0-	-15	-0-	103	1	1705	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
04	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	99	1	1663	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	103	1	1694	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
06	1770	N	1743	-0-	-27	-0-	93	1	1646	2	Y	4					7
							4	9									
07	1829	N	1826	-0-	-3	-0-	107	1	1715	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	108	1	1720	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
09	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	103	1	1645	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
10	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	104	1	1656	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
11	1740	N	1702	-0-	-38	-0-	102	1	1596	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	104	1	1735	2	Y	3	1	1			5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 21,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

B.M.T. WELL #: 115 RRCID -> 189854 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9935 - 9949

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	20	-0-	-73	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	15	-0-	-75	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 169 RRCID -> 189968 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9376 - 9504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	19	1 2 9	388	2	Y	2	2	1			1
02	448	N	300	-0-	-148	-0-	15	1 1 9	284	2	Y	1	1	1			1
03	434	N	303	-0-	-131	-0-	17	1 1 9	285	2	Y	1	1	1			1
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	27	1 1 9	452	2	Y	1	1	1			1
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	20	1 2 9	321	2	Y	2	2	1			1
06	300	N	196	-0-	-104	-0-	11	1	185	2	Y	-0-					1
07	496	N	387	-0-	-109	-0-	23	1 1 9	363	2	Y	1	1	1			1
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	25	1 1 9	389	2	Y	1	1	1			1
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	20	1 1 9	325	2	Y	1	1	1			1
10	372	N	268	-0-	-104	-0-	16	1 1 9	251	2	Y	1	1	1			1
11	390	N	245	-0-	-145	-0-	15	1	230	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	372	N	240	-0-	-132	-0-	14	1 1 9	225	2	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 3,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

B.M.T. WELL #: 170 RRCID -> 190229 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9958 - 9972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	106	1 8 9	2136	2	Y	7	9	1			3
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	92	1 7 9	1727	2	Y	6	4	1			5
03	1736	N	1651	-0-	-85	-0-	94	1 4 9	1553	2	Y	4	5	1			4
04	2190	N	2091	-0-	-99	-0-	117	1 7 9	1967	2	Y	6	4	1			6
05	3100	N	3381	-0-	281	281	194	1 9 9	3178	2	Y	8	8	1			6
06	3000	N	3169	-0-	169	450	170	1 8 9	2991	2	Y	7					13
07	3100	N	3100	-0-	-0-	450	181	1 8 9	2911	2	Y	7	13	1			7
08	2480	X	1910	-0-	-570	-0-	113	1 3 9	1794	2	Y	3	5	1			5
09	2400	X	1664	-0-	-736	-0-	98	1 4 9	1562	2	Y	4	4	1			5
10	3348	X	3254	-0-	-94	-0-	192	1 7 9	3055	2	Y	6	3	1			8
11	3180	X	2961	-0-	-219	-0-	177	1 7 9	2777	2	Y	6	9	1			5
12	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	175	1 8 9	2927	2	Y	7	3	1			9

TOTAL GAS PROD: 30,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 171 RRCID -> 190232 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9153 - 9161

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2936	-0-	-350	-0-	123	1	2813	2	Y	-0-					13
02	2828	X	2598	-0-	-230	-0-	120	1	2478	2	Y	-0-					13
03	3193	X	3094	-0-	-99	-0-	183	1	2900	2	Y	10	14	1			9
							11	9									
04	3090	X	2774	-0-	-316	-0-	162	1	2612	2	Y	-0-					9
05	3193	X	2883	-0-	-310	-0-	171	1	2712	2	Y	-0-					9
06	3000	X	2700	-0-	-300	-0-	164	1	2536	2	Y	-0-					9
07	3100	X	2832	-0-	-268	-0-	172	1	2660	2	Y	-0-					9
08	3100	X	2710	-0-	-390	-0-	192	1	2518	2	Y	-0-					9
09	2790	X	2532	-0-	-258	-0-	161	1	2371	2	Y	-0-					9
10	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	168	1	2483	2	Y	-0-					9
11	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	166	1	2497	2	Y	-0-					9
12	2604	N	2548	-0-	-56	-0-	162	1	2386	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 32,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

B. M. T. WELL #: 165 RRCID -> 190242 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	85	1	1715	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	79	1	1494	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	98	1	1623	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
04	1740	N	1712	-0-	-28	-0-	96	1	1610	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
05	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	97	1	1591	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
06	1680	N	1602	-0-	-78	-0-	86	1	1513	2	Y	3					6
							3	9									
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	105	1	1691	2	Y	5	7	1			4
							6	9									
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	103	1	1641	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	104	1	1659	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
10	1798	N	1755	-0-	-43	-0-	104	1	1648	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
11	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	102	1	1605	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
12	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	104	1	1741	2	Y	3	1	1			5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 20,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

B.M.T. WELL #: 172 RRCID -> 190413 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9842 - 11060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
09	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 163 RRCID -> 190447 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10594 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2018	-0-		-462	-0-	95	1	1919	2	Y	4					6
								4	9									
02	2016	N	1884	-0-		-132	-0-	95	1	1786	2	Y	3	6	1			3
								3	9									
03	2373	N	2373	-0-		-0-	-0-	135	1	2235	2	Y	3					6
								3	9									
04	2339	N	2339	-0-		-0-	-0-	131	1	2206	2	Y	2	6	1			2
								2	9									
05	2467	N	2467	-0-		-0-	-0-	141	1	2318	2	Y	7					9
								8	9									
06	2496	N	2496	-0-		-0-	-0-	134	1	2356	2	Y	5	7	1			7
								6	9									
07	2706	N	2706	-0-		-0-	-0-	158	1	2541	2	Y	6	6	1			7
								7	9									
08	2553	N	2553	-0-		-0-	-0-	151	1	2402	2	Y	-0-					7
09	2490	N	2223	-0-		-267	-0-	130	1	2087	2	Y	5	11	1			1
								6	9									
10	2697	N	2368	-0-		-329	-0-	140	1	2225	2	Y	3					4
								3	9									
11	2460	N	2091	-0-		-369	-0-	125	1	1958	2	Y	7	6	1			5
								8	9									
12	2344	N	2344	-0-		-0-	-0-	133	1	2211	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 27,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

FROST NATIONAL BANK WELL #: 84 RRCID -> 191667 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9186 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3046	N	2982	-0-		-64	-0-	132	1	2850	2	N	-0-					22
02	2800	N	2921	-0-		121	121	127	1	2762	2	N	29	23	1			28
								32	9									
03	3331	X	3210	-0-		-121	-0-	144	1	3053	2	N	12					40
								13	9									
04	3098	X	3098	-0-		-0-	-0-	140	1	2943	2	N	14	24	1			30
								15	9									
05	3472	X	3472	-0-		-0-	-0-	155	1	3305	2	N	11					41
								12	9									
06	3344	X	3344	-0-		-0-	-0-	157	1	3181	2	N	5					46
								6	9									
07	3494	X	3494	-0-		-0-	-0-	166	1	3318	2	N	9	22	1			33
								10	9									
08	3497	X	3497	-0-		-0-	-0-	174	1	3311	2	N	11					44
								12	9									
09	3153	X	3153	-0-		-0-	-0-	158	1	2994	2	N	1	22	1			23
								1	9									
10	3343	X	3343	-0-		-0-	-0-	179	1	3152	2	N	11					34
								12	9									
11	3163	X	3163	-0-		-0-	-0-	173	1	2976	2	N	13					47
								14	9									
12	3170	X	3170	-0-		-0-	-0-	191	1	2955	2	N	22	22	1			47
								24	9									

TOTAL GAS PROD: 38,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. C WELL #: 2 RRCID -> 192069 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 9045 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4114	-0-	-226	-0-	172	1	3942	2	N	-0-					85
02	3892	X	3796	-0-	-96	-0-	175	1	3621	2	N	-0-					85
03	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	263	1	4169	2	N	-0-					85
04	4170	X	4091	-0-	-79	-0-	239	1	3852	2	N	-0-					85
05	4216	X	3425	-0-	-791	-0-	203	1	3222	2	N	-0-					85
06	4290	X	3354	-0-	-936	-0-	203	1	3136	2	N	14					99
							15	9									
07	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	327	1	5051	2	N	-0-					99
08	4433	X	4364	-0-	-69	-0-	309	1	4052	2	N	3					102
							3	9									
09	4080	X	4043	-0-	-37	-0-	258	1	3785	2	N	-0-					102
10	4774	X	3949	-0-	-825	-0-	250	1	3699	2	N	-0-					102
11	4620	X	3689	-0-	-931	-0-	230	1	3459	2	N	-0-					102
12	4774	X	3846	-0-	-928	-0-	245	1	3601	2	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 48,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 192100 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10659 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	15	1	1263	2	N	4					148
							4	9									
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	36	1	1202	2	N	3					151
							3	9									
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	58	1	1260	2	N	-0-					151
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	59	1	1243	2	N	-0-					151
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	63	1	1265	2	N	-0-					151
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	63	1	1244	2	N	-0-					151
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	64	1	1278	2	N	-0-					151
08	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	59	1	1189	2	N	-0-					151
09	1260	N	1249	-0-	-11	-0-	59	1	1190	2	N	-0-					151
10	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	61	1	1237	2	N	-0-					151
11	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	56	1	1148	2	N	-0-					151
12	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	46	1	1175	2	N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 15,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FROST NATIONAL BANK WELL #: 85 RRCID -> 192421 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	284	-0-	-150	-0-	13	1	271	2	N	-0-					59
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	14	1	303	2	N	10	1	1			68
							11	9									
03	372	N	314	-0-	-58	-0-	14	1	299	2	N	1					69
							1	9									
04	270	N	241	-0-	-29	-0-	11	1	228	2	N	2	1	1			70
							2	9									
05	372	N	261	-0-	-111	-0-	12	1	249	2	N	-0-					70
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	290	2	N	2					72
							2	9									
07	248	N	194	-0-	-54	-0-	9	1	185	2	N	-0-	1	1			71
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	12	1	226	2	N	1					72
							1	9									
09	300	N	230	-0-	-70	-0-	12	1	218	2	N	-0-	1	1			71
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	N	9					80
							10	9									
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	12	1	206	2	N	-0-					80
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	28	1	434	2	N	3	1	1			82
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 192468 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10885 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	6	1	203	2	N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	2	N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	2	N	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	19	1	380	2	N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	248	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT WELL #: 173 RRCID -> 192595 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9480 - 9586

01	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	108	1	2180	2	Y	7	8	1				3
							8	9										
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	96	1	1806	2	Y	6	4	1				5
							7	9										
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	110	1	1827	2	Y	5	5	1				5
							6	9										
04	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	122	1	2051	2	Y	6	5	1				6
							7	9										
05	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	134	1	2201	2	Y	6	8	1				4
							7	9										
06	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	115	1	2022	2	Y	5						9
							6	9										
07	2201	N	1844	-0-	-357	-0-	108	1	1732	2	Y	4	9	1				4
							4	9										
08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	131	1	2081	2	Y	3	3	1				4
							3	9										
09	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	126	1	2019	2	Y	5	3	1				6
							6	9										
10	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	123	1	1947	2	Y	4	4	1				6
							4	9										
11	2130	N	2099	-0-	-31	-0-	125	1	1968	2	Y	5	7	1				4
							6	9										
12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	129	1	2151	2	Y	4	2	1				6
							4	9										

TOTAL GAS PROD: 25,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 182 RRCID -> 192596 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9727 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	32	1	649	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	31	1	578	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	36	1	595	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	660	N	543	-0-	-117	-0-	30	1	511	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	682	N	489	-0-	-193	-0-	28	1	460	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	33	1	577	2	Y	1					2
							1	9									
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	35	1	566	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	35	1	551	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	600	N	585	-0-	-15	-0-	34	1	549	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
10	589	N	569	-0-	-20	-0-	34	1	534	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	570	N	539	-0-	-31	-0-	32	1	506	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	620	N	553	-0-	-67	-0-	31	1	521	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

B.M.T. WELL #: 174 RRCID -> 192881 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9157 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	50	1	1140	2	Y	-0-					8
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	50	1	1028	2	Y	-0-					8
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	71	1	1128	2	Y	4	9	1			3
							4	9									
04	1140	N	1062	-0-	-78	-0-	62	1	1000	2	Y	-0-					3
05	1178	N	991	-0-	-187	-0-	59	1	932	2	Y	-0-					3
06	1140	N	885	-0-	-255	-0-	54	1	831	2	Y	-0-					3
07	1085	N	805	-0-	-280	-0-	49	1	756	2	Y	-0-					3
08	992	N	822	-0-	-170	-0-	58	1	764	2	Y	-0-					3
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	60	1	877	2	Y	-0-					3
10	806	N	717	-0-	-89	-0-	45	1	672	2	Y	-0-					3
11	810	N	460	-0-	-350	-0-	29	1	431	2	Y	-0-					3
12	961	N	402	-0-	-559	-0-	26	1	376	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 10,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193123 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10532 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2804	-0-	-17	-0-	33	1	2770	2	Y	1					14
							1	9									
02	2548	N	2445	-0-	-103	-0-	71	1	2374	2	Y	-0-					14
03	2821	N	2675	-0-	-146	-0-	118	1	2557	2	Y	-0-					14
04	2700	N	2691	-0-	-9	-0-	122	1	2568	2	Y	1					15
							1	9									
05	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	130	1	2605	2	Y	-0-					15
06	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	126	1	2482	2	Y	-0-					15
07	2790	N	2671	-0-	-119	-0-	128	1	2541	2	Y	2	12	1			5
							2	9									
08	2728	N	2676	-0-	-52	-0-	127	1	2549	2	Y	-0-					5
09	2610	N	2584	-0-	-26	-0-	122	1	2461	2	Y	1					6
							1	9									
10	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	127	1	2579	2	Y	-0-					6
11	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	121	1	2459	2	Y	-0-					6
12	2666	N	2665	-0-	-1	-0-	100	1	2561	2	Y	4					10
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 31,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

B.M.T. WELL #: 179 RRCID -> 193130 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9090 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2197	-0-	-4	-0-	92	1	2105	2	Y	-0-					16
02	2044	N	2043	-0-	-1	-0-	94	1	1949	2	Y	-0-					16
03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	139	1	2194	2	Y	8	17	1			7
							9	9									
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	130	1	2099	2	Y	-0-					7
05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	136	1	2163	2	Y	-0-					7
06	2010	N	1906	-0-	-104	-0-	116	1	1790	2	Y	-0-					7
07	2077	N	1877	-0-	-200	-0-	114	1	1763	2	Y	-0-					7
08	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	173	1	2271	2	Y	-0-					7
09	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	142	1	2083	2	Y	-0-					7
10	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	142	1	2103	2	Y	-0-					7
11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	129	1	1949	2	Y	-0-					7
12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	137	1	2014	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 26,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DERBY WELL #: 2 RRCID -> 193733 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10624 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	571	1	9169	2	N	28	4	1			24
							31	9									
04	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	446	1	7535	2	N	24	8	1			40
							26	9									
05	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	470	1	7170	2	N	14	24	1			30
							15	9									
06	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	393	1	6314	2	N	15	17	1			28
							17	9									
07	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	406	1	6398	2	N	24	31	1			21
							26	9									
08	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	382	1	6219	2	N	11	13	1			19
							12	9									
09	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	351	1	5865	2	N	10	13	1			16
							11	9									
10	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	344	1	5865	2	N	11	7	1			20
							12	9									
11	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	268	1	4955	2	N	15	13	1			22
							17	9									
12	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	260	1	4545	2	N	3	4	1			21
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 68,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 4 RRCID -> 193865 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9564 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	6	1	480	2	Y	-0-					1
02	392	N	390	-0-	-2	-0-	11	1	379	2	Y	-0-					1
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	28	1	599	2	Y	-0-					1
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	496	2	Y	-0-					1
05	434	N	418	-0-	-16	-0-	20	1	398	2	Y	-0-					1
06	450	N	415	-0-	-35	-0-	20	1	395	2	Y	-0-					1
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	22	1	444	2	Y	-0-					1
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	28	1	565	2	Y	-0-					1
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	22	1	453	2	Y	-0-					1
10	465	N	451	-0-	-14	-0-	21	1	430	2	Y	-0-					1
11	450	N	444	-0-	-6	-0-	21	1	423	2	Y	-0-					1
12	465	N	435	-0-	-30	-0-	16	1	419	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. B WELL #: 5 RRCID -> 194073 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10060 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4883	-0-	-356	-0-	331	1	4548	2	Y	4					72
							4	9									
02	4732	X	4460	-0-	-272	-0-	295	1	4158	2	Y	6					78
							7	9									
03	5239	X	4801	-0-	-438	-0-	303	1	4492	2	Y	5	24	1			59
							6	9									
04	4890	X	4693	-0-	-197	-0-	292	1	4310	2	Y	83					142
							91	9									
05	5022	X	4851	-0-	-171	-0-	311	1	4530	2	Y	9					151
							10	9									
06	4770	X	4670	-0-	-100	-0-	289	1	4375	2	Y	5					156
							6	9									
07	4929	X	4837	-0-	-92	-0-	321	1	4513	2	Y	3	17	1			142
							3	9									
08	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	314	1	4536	2	Y	44	130	1			56
							48	9									
09	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	295	1	4444	2	Y	11	36	1	1	6	30
							12	9									
10	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	325	1	4698	2	Y	9	16	1			23
							10	9									
11	4740	X	4737	-0-	-3	-0-	326	1	4409	2	Y	2					25
							2	9									
12	4898	X	3311	-0-	-1587	-0-	218	1	3093	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 55,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

B.M.T. WELL #: 185 RRCID -> 194510 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9584 - 9635

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	5	-0-	-305	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	64	-0-	-56	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. B WELL #: 4 RRCID -> 194516 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 11242 PERF.10011 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1591	-0-	-83	-0-	108	1	1482	2	Y	1					23
							1	9									
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	103	1	1458	2	Y	3					26
							3	9									
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	111	1	1641	2	Y	1	8	1			19
							1	9									
04	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	101	1	1485	2	Y	30					49
							33	9									
05	1736	X	1587	-0-	-149	-0-	102	1	1482	2	Y	3					52
							3	9									
06	1710	X	1489	-0-	-221	-0-	92	1	1396	2	Y	1					53
							1	9									
07	1767	X	1410	-0-	-357	-0-	94	1	1314	2	Y	2	6	1			49
							2	9									
08	1767	X	1464	-0-	-303	-0-	94	1	1356	2	Y	13	44	1			18
							14	9									
09	1620	X	1582	-0-	-38	-0-	98	1	1481	2	Y	3	11	1			10
							3	9									
10	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	85	1	1229	2	Y	2	5	1			7
							2	9									
11	1410	N	1013	-0-	-397	-0-	70	1	943	2	Y	-0-					7
12	1581	N	832	-0-	-749	-0-	55	1	777	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 17,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

B.M.T. WELL #: 164 RRCID -> 194658 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4795	-0-	-196	-0-	201	1	4594	2	Y	-0-					30
02	4536	X	4353	-0-	-183	-0-	200	1	4153	2	Y	-0-					30
03	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	298	1	4718	2	Y	16	32	1			14
							18	9									
04	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	286	1	4604	2	Y	-0-					14
05	5022	X	4988	-0-	-34	-0-	296	1	4692	2	Y	-0-					14
06	4860	X	4835	-0-	-25	-0-	294	1	4541	2	Y	-0-					14
07	5053	X	4987	-0-	-66	-0-	303	1	4684	2	Y	-0-					14
08	5053	X	4939	-0-	-114	-0-	350	1	4589	2	Y	-0-					14
09	4890	X	4733	-0-	-157	-0-	302	1	4431	2	Y	-0-					14
10	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	320	1	4733	2	Y	-0-					14
11	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	293	1	4411	2	Y	-0-					14
12	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	303	1	4463	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 58,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 176 RRCID -> 195147 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 9946 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2141	-0-	-60	-0-	101	1 8 9	2032	2	Y	7	7	1			3
02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	100	1 7 9	1887	2	Y	6	4	1			5
03	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	127	1 7 9	2102	2	Y	6	5	1			6
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	124	1 7 9	2097	2	Y	6	6	1			6
05	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	158	1 8 9	2597	2	Y	7	8	1			5
06	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	158	1 7 9	2784	2	Y	6					11
07	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	176	1 7 9	2830	2	Y	6	11	1			6
08	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	169	1 4 9	2684	2	Y	4	4	1			6
09	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	155	1 8 9	2489	2	Y	7	5	1			8
10	3038	X	2723	-0-	-315	-0-	161	1 6 9	2556	2	Y	5	5	1			8
11	2940	X	2708	-0-	-232	-0-	162	1 7 9	2539	2	Y	6	9	1			5
12	3007	X	2623	-0-	-384	-0-	148	1 4 9	2471	2	Y	4	2	1			7

TOTAL GAS PROD: 30,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

B. M. T. A WELL #: 7 RRCID -> 195288 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9878 - 10276

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. M. T. A WELL #: 9 RRCID -> 196765 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10218 - 10230

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 11 RRCID -> 197061 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9894 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. A WELL #: 14 RRCID -> 198146 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8236 - 10280

01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	20	1	280	2	Y	2					2
							2	9									
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	17	1	244	2	Y	-0-					2
03	248	N	31	-0-	-217	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					2
04	300	N	204	-0-	-96	-0-	13	1	190	2	Y	1					3
							1	9									
05	279	N	105	-0-	-174	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					3
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	Y	-0-					3
07	217	N	61	-0-	-156	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					3
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	2	Y	-0-	3	1			-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	272	2	Y	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	227	2	Y	5					5
							6	9									
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	18	1	258	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

B. M. T. WELL #: 166 RRCID -> 198269 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9166 - 9242

01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	44	1	1000	2	Y	-0-					7
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	40	1	837	2	Y	-0-					7
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	60	1	950	2	Y	3	7	1			3
							3	9									
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	67	1	1082	2	Y	-0-					3
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	57	1	910	2	Y	-0-					3
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	61	1	944	2	Y	-0-					3
07	992	N	989	-0-	-3	-0-	60	1	929	2	Y	-0-					3
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	68	1	893	2	Y	-0-					3
09	960	N	893	-0-	-67	-0-	57	1	836	2	Y	-0-					3
10	992	N	876	-0-	-116	-0-	55	1	821	2	Y	-0-					3
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	58	1	877	2	Y	-0-					3
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	61	1	890	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 11,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 20 RRCID -> 198284 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9764 - 9774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	34	1	771	2	Y	1					63
							1	9									
02	672	N	657	-0-	-15	-0-	30	1	627	2	Y	-0-					63
03	744	N	677	-0-	-67	-0-	40	1	637	2	Y	-0-					63
04	720	N	640	-0-	-80	-0-	37	1	603	2	Y	-0-					63
05	713	N	584	-0-	-129	-0-	35	1	549	2	Y	-0-					63
06	660	N	545	-0-	-115	-0-	33	1	512	2	Y	-0-					63
07	651	N	463	-0-	-188	-0-	28	1	435	2	Y	-0-					63
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	46	1	607	2	Y	-0-					63
09	540	N	426	-0-	-114	-0-	27	1	399	2	Y	-0-					63
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	70	1	1037	2	Y	9					72
							10	9									
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	67	1	1011	2	Y	-0-					72
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	60	1	878	2	Y	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 8,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

B. M. T. WELL #: 168 RRCID -> 198398 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9194 - 9260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	62	1	1410	2	Y	-0-					10
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	64	1	1318	2	Y	-0-					10
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	93	1	1478	2	Y	5	11	1			4
							6	9									
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	87	1	1396	2	Y	-0-					4
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	93	1	1476	2	Y	-0-					4
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	94	1	1453	2	Y	-0-					4
07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	95	1	1466	2	Y	-0-					4
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	109	1	1429	2	Y	-0-					4
09	1380	N	1293	-0-	-87	-0-	82	1	1211	2	Y	-0-					4
10	1519	N	1331	-0-	-188	-0-	84	1	1247	2	Y	-0-					4
11	1470	N	1231	-0-	-239	-0-	77	1	1154	2	Y	-0-					4
12	1333	N	1012	-0-	-321	-0-	64	1	948	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 16,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

B.M.T. B WELL #: 7 RRCID -> 198418 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9922 - 10379

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	271	-0-	-287	-0-	18	1	253	2	Y	-0-					7
02	644	N	410	-0-	-234	-0-	27	1	382	2	Y	1					8
							1	9									
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	33	1	492	2	Y	1	3	1			6
							1	9									
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	294	2	Y	5					11
							6	9									
05	465	N	266	-0-	-199	-0-	17	1	248	2	Y	1					12
							1	9									
06	510	N	337	-0-	-173	-0-	21	1	316	2	Y	-0-					12
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	29	1	403	2	Y	-0-	1	1			11
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	35	1	509	2	Y	5	10	1			6
							6	9									
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	25	1	384	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	244	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	18	1	247	2	Y	-0-					2
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	25	1	356	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. B WELL #: 6 RRCID -> 198849 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10030 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	34	1	474	2	Y	-0-					6
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					6
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	2	Y	-0-					6
04	480	N	240	-0-	-240	-0-	15	1	215	2	Y	9					15
							10	9									
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	252	2	Y	-0-					15
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	30	1	451	2	Y	-0-					15
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	22	1	313	2	Y	-0-					15
08	279	N	201	-0-	-78	-0-	13	1	185	2	Y	3	13	1			5
							3	9									
09	480	N	457	-0-	-23	-0-	28	1	429	2	Y	-0-	4	1			1
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	33	1	482	2	Y	-0-					1
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	27	1	371	2	Y	-0-					1
12	465	N	252	-0-	-213	-0-	17	1	235	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SALDIVAR ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 198886 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9978 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1756	-0-	-135	-0-	20	1	1736	2	Y	-0-					11
02	1708	N	1582	-0-	-126	-0-	46	1	1535	2	Y	1					12
							1	9									
03	1829	N	1703	-0-	-126	-0-	75	1	1628	2	Y	-0-					12
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	77	1	1611	2	Y	-0-					12
05	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	78	1	1557	2	Y	-0-					12
06	1650	N	1514	-0-	-136	-0-	73	1	1441	2	Y	-0-					12
07	1705	N	1492	-0-	-213	-0-	71	1	1420	2	Y	1	8	1			5
							1	9									
08	1643	N	1474	-0-	-169	-0-	70	1	1404	2	Y	-0-					5
09	1500	N	1398	-0-	-102	-0-	66	1	1332	2	Y	-0-					5
10	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	68	1	1375	2	Y	-0-					5
11	1440	N	1379	-0-	-61	-0-	65	1	1313	2	Y	1					6
							1	9									
12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	69	1	1771	2	Y	3					9
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 18,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

RUNNING W. "A" WELL #: 2T RRCID -> 199033 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF. 9760 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	22	1	513	2	Y	-0-					21
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	496	2	Y	-0-					21
03	589	N	562	-0-	-27	-0-	33	1	529	2	Y	-0-					21
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	31	1	501	2	Y	-0-					21
05	589	N	544	-0-	-45	-0-	32	1	512	2	Y	-0-					21
06	540	N	531	-0-	-9	-0-	32	1	499	2	Y	-0-					21
07	558	N	537	-0-	-21	-0-	33	1	504	2	Y	-0-					21
08	558	N	514	-0-	-44	-0-	36	1	478	2	Y	-0-					21
09	540	N	457	-0-	-83	-0-	29	1	428	2	Y	-0-					21
10	527	N	446	-0-	-81	-0-	28	1	418	2	Y	-0-					21
11	510	N	387	-0-	-123	-0-	24	1	363	2	Y	-0-					21
12	465	N	412	-0-	-53	-0-	26	1	386	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 5,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 22 RRCID -> 199116 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 200066 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 11236 PERF.10816 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3088	N	3088	-0-	-0-	-0-	36	1	3052	2	N	-0-					8
02	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	78	1	2602	2	N	-0-					8
03	3100	N	3274	-0-	174	174	135	1	2931	2	N	189	174	1			23
							208	9									
04	3000	N	2974	-0-	-26	148	135	1	2839	2	N	-0-					23
05	3100	N	3045	-0-	-55	93	145	1	2900	2	N	-0-					23
06	3038	X	2945	-0-	-93	-0-	142	1	2803	2	N	-0-					23
07	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	144	1	2855	2	N	-0-					23
08	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	132	1	2647	2	N	-0-					23
09	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	127	1	2568	2	N	-0-					23
10	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	136	1	2751	2	N	-0-					23
11	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	126	1	2572	2	N	-0-					23
12	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	101	1	2609	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 34,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

RUNNING, W. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 200359 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9790 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 145 RRCID -> 201652 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9930 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3376	X	2966	-0-	-410	-0-	140	1	2816	2	Y	9	11	1			4
							10	9									
02	2268	X	2258	-0-	-10	-0-	114	1	2136	2	Y	7	5	1			6
							8	9									
03	2511	X	2422	-0-	-89	-0-	137	1	2278	2	Y	6	6	1			6
							7	9									
04	3390	X	2114	-0-	-1276	-0-	118	1	1989	2	Y	6	6	1			6
							7	9									
05	3503	X	2545	-0-	-958	-0-	146	1	2391	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
06	2880	X	2423	-0-	-457	-0-	130	1	2287	2	Y	5					10
							6	9									
07	2511	X	2460	-0-	-51	-0-	144	1	2310	2	Y	5	10	1			5
							6	9									
08	2542	X	2467	-0-	-75	-0-	146	1	2317	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
09	2460	X	2384	-0-	-76	-0-	140	1	2237	2	Y	6	4	1			7
							7	9									
10	2387	N	2203	-0-	-184	-0-	130	1	2069	2	Y	4	4	1			7
							4	9									
11	2310	N	1270	-0-	-1040	-0-	76	1	1192	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
12	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	145	1	2414	2	Y	5	1	1			6
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 28,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

RUNNING W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201862 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9798 - 9836

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 144 RRCID -> 202117 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8724 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	9295	-0-		-904	-0-		438	1	8825	2	Y	29	32	1			12
									32	9									
02	9072	X	6506	-0-		-2566	-0-		327	1	6157	2	Y	20	15	1			17
									22	9									
03	10044	X	5532	-0-		-4512	-0-		314	1	5203	2	Y	14	17	1			14
									15	9									
04	9720	X	7329	-0-		-2391	-0-		409	1	6898	2	Y	20	14	1			20
									22	9									
05	9362	X	7713	-0-		-1649	-0-		442	1	7250	2	Y	19	25	1			14
									21	9									
06	9000	X	7933	-0-		-1067	-0-		425	1	7490	2	Y	16					30
									18	9									
07	8434	X	8434	-0-		-0-	-0-		493	1	7920	2	Y	19	31	1			18
									21	9									
08	7719	X	7631	-0-		-88	-0-		452	1	7168	2	Y	10	12	1			16
									11	9									
09	7920	X	5833	-0-		-2087	-0-		342	1	5476	2	Y	14	12	1			18
									15	9									
10	8184	X	6009	-0-		-2175	-0-		355	1	5643	2	Y	10	10	1			18
									11	9									
11	7920	X	6676	-0-		-1244	-0-		398	1	6263	2	Y	14	20	1			12
									15	9									
12	8184	X	7401	-0-		-783	-0-		418	1	6969	2	Y	13	6	1			19
									14	9									

TOTAL GAS PROD: 86,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 202735 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11594 PERF.10254 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	80	-0-		-13	-0-		1	1	79	2	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-		-28	-0-						N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-		-0-	-0-		6	1	121	2	N	-0-					-0-
04	90	N	18	-0-		-72	-0-		1	1	17	2	N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-		-0-	-0-		4	1	71	2	N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-		-9	-0-		4	1	77	2	N	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-		-0-	-0-		4	1	83	2	N	-0-					-0-
08	62	N	1	-0-		-61	-0-		1	2			N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-		-0-	-0-		5	1	107	2	N	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-		-18	-0-		4	1	71	2	N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-		-0-	-0-		4	1	71	2	N	-0-					-0-
12	93	N	47	-0-		-46	-0-		2	1	45	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MATA-THOMAS GU WELL #: 1 RRCID -> 203227 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9045 - 9120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	100	1	1306	2	N	-0-					45
02	1204	N	1160	-0-	-44	-0-	83	1	1074	2	N	3					48
							3	9									
03	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	74	1	1180	2	N	3					51
							3	9									
04	1350	N	1018	-0-	-332	-0-	57	1	961	2	N	-0-					51
05	1302	N	1054	-0-	-248	-0-	65	1	985	2	N	4	16	1			39
							4	9									
06	1260	N	1236	-0-	-24	-0-	72	1	1160	2	N	4					43
							4	9									
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	66	1	1046	2	N	3					46
							3	9									
08	1054	N	933	-0-	-121	-0-	54	1	879	2	N	-0-					46
09	1290	N	828	-0-	-462	-0-	42	1	786	2	N	-0-					46
*10	1116	N	874	-0-	-242	-0-	48	1	826	2	N	-0-					46
*11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	47	1	872	2	N	-0-					46
12	868	N	851	-0-	-17	-0-	46	1	803	2	N	2					48
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

B.M.T. WELL #: 186 RRCID -> 204075 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9300 - 9314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	71	1	1614	2	Y	-0-					14
02	1624	N	1529	-0-	-95	-0-	70	1	1459	2	Y	-0-					14
03	1798	N	1747	-0-	-51	-0-	103	1	1637	2	Y	6	15	1			5
							7	9									
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	98	1	1579	2	Y	-0-					5
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	102	1	1622	2	Y	-0-					5
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	101	1	1555	2	Y	-0-					5
07	1705	N	1565	-0-	-140	-0-	95	1	1470	2	Y	-0-					5
08	1705	N	1442	-0-	-263	-0-	102	1	1340	2	Y	-0-					5
09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	115	1	1689	2	Y	-0-					5
10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	108	1	1603	2	Y	-0-					5
11	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	99	1	1489	2	Y	-0-					5
12	1736	N	1616	-0-	-120	-0-	103	1	1513	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 19,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

B.M.T. WELL #: 147 RRCID -> 204635 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9916 - 10050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PENA-CUEVA GU WELL #: 1 RRCID -> 207972 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8806 - 9149

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	98	1	1287	2	N	-0-					56
02	1232	N	1176	-0-	-56	-0-	84	1	1092	2	N	-0-					56
03	1426	N	1342	-0-	-84	-0-	79	1	1263	2	N	-0-					56
04	1380	N	1307	-0-	-73	-0-	73	1	1234	2	N	-0-					56
05	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	78	1	1188	2	N	-0-	19	1			37
06	1470	N	1290	-0-	-180	-0-	76	1	1214	2	N	-0-					37
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	81	1	1278	2	N	16					53
							18	9									
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	76	1	1240	2	N	-0-					53
09	1350	N	1317	-0-	-33	-0-	66	1	1251	2	N	-0-					53
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	76	1	1288	2	N	38					91
							42	9									
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	74	1	1360	2	N	-0-					91
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	81	1	1414	2	N	3					94
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 16,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

B.M.T. WELL #: 150 RRCID -> 209134 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9268 - 10701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	52	1	1057	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	50	1	942	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	62	1	1034	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	83	1	1393	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
05	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	172	1	2817	2	Y	8	6	1			6
							9	9									
06	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	145	1	2562	2	Y	5					11
							6	9									
07	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	151	1	2425	2	Y	7	12	1			6
							8	9									
08	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	143	1	2272	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	123	1	1973	2	Y	5	4	1			6
							6	9									
10	2573	N	2013	-0-	-560	-0-	119	1	1890	2	Y	4	4	1			6
							4	9									
11	2340	N	1927	-0-	-413	-0-	115	1	1806	2	Y	5	7	1			4
							6	9									
12	2170	N	2133	-0-	-37	-0-	120	1	2009	2	Y	4	2	1			6
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 23,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

B.M.T. WELL #: 149 RRCID -> 209347 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9695 - 10962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	21	-0-	-35	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA, L. B. STATE 740 WELL #: 3 RRCID -> 209645 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9262 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1806	-0-	-333	-0-	76	1	1730	2	Y	-0-					84
02	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	78	1	1607	2	Y	-0-					84
03	1984	N	1870	-0-	-114	-0-	111	1	1759	2	Y	-0-					84
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	104	1	1675	2	Y	-0-					84
05	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	109	1	1733	2	Y	-0-					84
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	113	1	1741	2	Y	-0-					84
07	1829	N	1826	-0-	-3	-0-	111	1	1715	2	Y	-0-					84
08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	143	1	1879	2	Y	-0-					84
09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	120	1	1769	2	Y	-0-					84
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	125	1	1855	2	Y	-0-					84
11	1950	N	1886	-0-	-64	-0-	117	1	1769	2	Y	-0-					84
12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	128	1	1881	2	Y	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 22,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. C WELL #: 7 RRCID -> 212389 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9357 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	829	-0-	-473	-0-	35	1	794	2	N	-0-					127
02	1176	N	1140	-0-	-36	-0-	52	1	1088	2	N	-0-					127
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	82	1	1296	2	N	-0-					127
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	81	1	1298	2	N	-0-					127
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	80	1	1269	2	N	-0-					127
06	1260	N	1246	-0-	-14	-0-	76	1	1170	2	N	-0-					127
07	1302	N	1236	-0-	-66	-0-	75	1	1161	2	N	-0-					127
08	1302	N	1195	-0-	-107	-0-	85	1	1110	2	N	-0-					127
09	1260	N	1162	-0-	-98	-0-	74	1	1088	2	N	-0-					127
10	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	76	1	1129	2	N	-0-					127
11	1170	N	1145	-0-	-25	-0-	71	1	1074	2	N	-0-					127
12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	79	1	1156	2	N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 14,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 188 RRCID -> 212391 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9532 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1903	-0-	-143	-0-	90	1	1805	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
02	1820	N	1698	-0-	-122	-0-	85	1	1607	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
03	1953	N	1871	-0-	-82	-0-	106	1	1759	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
04	1830	N	1802	-0-	-28	-0-	101	1	1695	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
05	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	150	1	2453	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
06	3000	N	10748	-0-	7748	7748	575	1	10148	2	Y	23					28
							25	9									
07	3100	N	9553	-0-	6453	14201	559	1	8970	2	Y	22	29	1			21
							24	9									
08	3100	N	8441	-0-	5341	19542	500	1	7928	2	Y	12	14	1			19
							13	9									
09	25738	X	6196	-0-	-19542	-0-	363	1	5818	2	Y	14	14	1			19
							15	9									
10	10013	X	7938	-0-	-2075	-0-	469	1	7452	2	Y	15	11	1			23
							17	9									
11	9690	X	7387	-0-	-2303	-0-	441	1	6928	2	Y	16	25	1			14
							18	9									
12	9548	X	7536	-0-	-2012	-0-	425	1	7097	2	Y	13	6	1			21
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 67,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TAUBMAN WELL #: 1 RRCID -> 212883 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9016 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2104	-0-	-35	-0-	149	1	1955	2	Y	-0-					70
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	144	1	1864	2	Y	7					77
							8	9									
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	132	1	2121	2	Y	4					81
							4	9									
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	116	1	1961	2	Y	-0-					81
05	2232	N	2180	-0-	-52	-0-	134	1	2042	2	Y	4	27	1			58
							4	9									
06	2280	N	2167	-0-	-113	-0-	127	1	2038	2	Y	2					60
							2	9									
07	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	138	1	2177	2	Y	-0-					60
08	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	133	1	2170	2	Y	-0-					60
09	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	116	1	2185	2	Y	-0-					60
10	2325	N	2174	-0-	-151	-0-	120	1	2050	2	Y	4					64
							4	9									
11	2220	N	2143	-0-	-77	-0-	110	1	2032	2	Y	1					65
							1	9									
12	2387	N	1998	-0-	-389	-0-	108	1	1886	2	Y	4					69
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 26,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

B.M.T. WELL #: 106 RRCID -> 217475 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	156	-0-	-30	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	97	-0-	-99	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	20	1	333	2	Y	1					1
							1	9									
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	34	1	565	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	2	Y	-0-					1
06	330	N	200	-0-	-130	-0-	11	1	188	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	403	N	169	-0-	-234	-0-	10	1	159	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	217	N	170	-0-	-47	-0-	10	1	160	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	98	-0-	-112	-0-	6	1	91	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	155	N	101	-0-	-54	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	Y	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 148 RRCID -> 218441 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9527 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	252	N	186	-0-	-66	-0-	9	1	177	2	Y	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	269	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	276	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	341	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	18	1	311	2	Y	-0-					1
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	317	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	2	Y	-0-					1
09	240	N	192	-0-	-48	-0-	11	1	181	2	Y	-0-					1
10	341	N	216	-0-	-125	-0-	13	1	203	2	Y	-0-					1
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	218	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

B.M.T. C WELL #: 8 RRCID -> 218668 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9276 - 9367

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA, L.B. STATE 740 WELL #: 4 RRCID -> 220245 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9285 - 9292

01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	44	1	999	2	Y	-0-					5
02	1036	N	897	-0-	-139	-0-	41	1	856	2	Y	-0-					5
03	1147	N	993	-0-	-154	-0-	59	1	934	2	Y	-0-					5
04	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	59	1	947	2	Y	-0-					5
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	61	1	967	2	Y	-0-					5
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	59	1	911	2	Y	-0-					5
07	1054	N	903	-0-	-151	-0-	55	1	848	2	Y	-0-					5
08	1023	N	956	-0-	-67	-0-	68	1	888	2	Y	-0-					5
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	64	1	936	2	Y	-0-					5
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	62	1	915	2	Y	-0-					5
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	59	1	895	2	Y	-0-					5
12	1023	N	994	-0-	-29	-0-	63	1	931	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 11,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WARREN, W. K. WELL #: 1 RRCID -> 221156 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9033 - 9105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1960	N	1960	-0-	-0-		-0-		139	1	1821	2	Y	-0-					45
02	1805	N	1805	-0-	-0-		-0-		129	1	1669	2	Y	6					51
									7	9									
03	2073	N	2073	-0-	-0-		-0-		121	1	1950	2	Y	2					53
									2	9									
04	2010	N	2010	-0-	-0-		-0-		112	1	1898	2	Y	-0-					53
05	1984	N	1929	-0-	-55		-0-		118	1	1804	2	Y	6	14	1			45
									7	9									
06	2070	N	1952	-0-	-118		-0-		114	1	1837	2	Y	1					46
									1	9									
07	2077	N	1957	-0-	-120		-0-		117	1	1840	2	Y	-0-					46
08	1992	N	1992	-0-	-0-		-0-		115	1	1877	2	Y	-0-					46
09	2010	N	1863	-0-	-147		-0-		94	1	1769	2	Y	-0-					46
10	1955	N	1955	-0-	-0-		-0-		108	1	1844	2	Y	3					49
									3	9									
11	1925	N	1925	-0-	-0-		-0-		99	1	1826	2	Y	-0-					49
12	2075	N	2075	-0-	-0-		-0-		112	1	1959	2	Y	4					53
									4	9									

TOTAL GAS PROD: 23,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

B.M.T. WELL #: 152 RRCID -> 222753 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 10748 - 10778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1634	N	1634	-0-	-0-		-0-		77	1	1551	2	Y	5	6	1			2
									6	9									
02	1486	N	1486	-0-	-0-		-0-		75	1	1405	2	Y	5	3	1			4
									6	9									
03	1829	N	1606	-0-	-223		-0-		91	1	1511	2	Y	4	4	1			4
									4	9									
04	1569	N	1569	-0-	-0-		-0-		88	1	1477	2	Y	4	4	1			4
									4	9									
05	1612	N	1578	-0-	-34		-0-		90	1	1484	2	Y	4	5	1			3
									4	9									
06	1560	N	1318	-0-	-242		-0-		71	1	1244	2	Y	3					6
									3	9									
07	1612	N	1232	-0-	-380		-0-		72	1	1157	2	Y	3	6	1			3
									3	9									
08	1581	N	1408	-0-	-173		-0-		83	1	1323	2	Y	2	2	1			3
									2	9									
09	1320	N	1291	-0-	-29		-0-		76	1	1212	2	Y	3	2	1			4
									3	9									
10	1315	N	1315	-0-	-0-		-0-		78	1	1235	2	Y	2	2	1			4
									2	9									
11	1350	N	1343	-0-	-7		-0-		80	1	1261	2	Y	2	4	1			2
									2	9									
12	1410	N	1410	-0-	-0-		-0-		80	1	1327	2	Y	3	1	1			4
									3	9									

TOTAL GAS PROD: 17,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TAUBMAN WELL #: 6 RRCID -> 223361 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9174 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	Y	-0-					6
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	12	1	153	2	Y	1					7
							1	9									
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	2	Y	-0-					7
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	Y	-0-					7
05	186	N	154	-0-	-32	-0-	9	1	145	2	Y	-0-	3	1			4
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	Y	-0-					4
07	217	N	184	-0-	-33	-0-	11	1	173	2	Y	-0-					4
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	Y	-0-					4
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	9	1	169	2	Y	-0-					4
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					4
11	210	N	169	-0-	-41	-0-	9	1	159	2	Y	1					5
							1	9									
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 45 RRCID -> 224027 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8472 - 9922

01	14B2 EXT		5003	-0-	5003	9136	237	1	4766	2	N	-0-					60
02	14B2 EXT		4182	-0-	4182	13318	211	1	3971	2	N	-0-					60
03	14B2 EXT		4070	-0-	4070	17388	231	1	3839	2	N	-0-					60
04	14B2 EXT		3962	-0-	3962	21350	222	1	3740	2	N	-0-					60
05	14B2 EXT		3776	-0-	3776	25126	217	1	3559	2	N	-0-					60
06	28712	X	3586	-0-	-25126	-0-	192	1	3394	2	N	-0-					60
07	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	219	1	3515	2	N	-0-					60
08	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	198	1	3146	2	N	-0-					60
09	3960	X	2898	-0-	-1062	-0-	170	1	2728	2	N	-0-					60
10	3782	X	2822	-0-	-960	-0-	167	1	2655	2	N	-0-					60
11	3600	X	2479	-0-	-1121	-0-	148	1	2331	2	N	-0-					60
12	3720	X	2651	-0-	-1069	-0-	150	1	2501	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 42,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 47 RRCID -> 224744 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8904 - 10248

01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	7	1	627	2	N	-0-					128
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	17	1	555	2	N	-0-					128
03	651	N	605	-0-	-46	-0-	27	1	578	2	N	-0-					128
04	600	N	269	-0-	-331	-0-	12	1	257	2	N	-0-					128
05	620	N	443	-0-	-177	-0-	21	1	422	2	N	-0-					128
06	600	N	573	-0-	-27	-0-	28	1	545	2	N	-0-					128
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	21	1	410	2	N	-0-					128
08	434	N	424	-0-	-10	-0-	20	1	404	2	N	-0-					128
09	570	N	567	-0-	-3	-0-	27	1	540	2	N	-0-					128
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	21	1	423	2	N	8					136
							9	9									
11	420	N	409	-0-	-11	-0-	19	1	389	2	N	1					137
							1	9									
12	589	N	537	-0-	-52	-0-	20	1	517	2	N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 5,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WARREN, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 225799 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9060 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	189	1	2469	2	Y	-0-					59
02	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	171	1	2211	2	Y	8					67
							9	9									
03	2666	N	2289	-0-	-377	-0-	134	1	2153	2	Y	2					69
							2	9									
04	2580	N	1907	-0-	-673	-0-	107	1	1800	2	Y	-0-					69
05	2635	N	1928	-0-	-707	-0-	118	1	1804	2	Y	5	17	1			57
							6	9									
06	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	150	1	2411	2	Y	2					59
							2	9									
07	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	147	1	2308	2	Y	-0-					59
08	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	136	1	2208	2	Y	-0-					59
09	2640	N	2279	-0-	-361	-0-	115	1	2164	2	Y	-0-					59
10	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	111	1	1894	2	Y	3					62
							3	9									
11	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	142	1	2616	2	Y	-0-					62
12	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	149	1	2606	2	Y	6					68
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 28,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 46 RRCID -> 226195 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9168 - 10108

01	15		2	-0-	-13	-0-	2	2			N	-0-					20
02	15		215	-0-	200	200	11	1	204	2	N	-0-					20
03	15		136	-0-	121	321	8	1	128	2	N	-0-					20
04	14B2 EXT		169	-0-	169	475	9	1	160	2	N	-0-					20
05	14B2 EXT		94	-0-	94	569	5	1	89	2	N	-0-					20
06	14B2 EXT		312	-0-	312	881	17	1	295	2	N	-0-					20
07	14B2 EXT		3	-0-	3	884	3	2			N	-0-					20
08	1293	X	409	-0-	-884	-0-	24	1	385	2	N	-0-					20
09	449	X	449	-0-	-0-	-0-	26	1	423	2	N	-0-					20
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	2	N	-0-					20
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	26	1	412	2	N	-0-					20
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	42	1	694	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE RUNNING "W" 598 WELL #: 3 RRCID -> 226647 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9282 - 9312

01	310	N	306	-0-	-4	-0-	13	1	293	2	N	-0-					11
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	2	N	-0-					11
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	303	2	N	-0-					11
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	19	1	300	2	N	-0-					11
05	372	N	310	-0-	-62	-0-	18	1	292	2	N	-0-					11
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	18	1	281	2	N	-0-					11
07	341	N	308	-0-	-33	-0-	19	1	289	2	N	-0-					11
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	21	1	280	2	N	-0-					11
09	300	N	257	-0-	-43	-0-	16	1	241	2	N	-0-					11
10	310	N	283	-0-	-27	-0-	18	1	265	2	N	-0-					11
11	300	N	222	-0-	-78	-0-	14	1	208	2	N	-0-					11
12	279	N	249	-0-	-30	-0-	16	1	233	2	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 3,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT 471 WELL #: 2 RRCID -> 227964 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9202 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT WELL #: 190 RRCID -> 227965 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8992 - 9280

01	2449	N	2261	-0-	-188	-0-	95	1	2166	2	Y	-0-					16
02	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	104	1	2150	2	Y	-0-					16
03	2511	N	2466	-0-	-45	-0-	146	1	2312	2	Y	7	16	1			7
							8	9									
04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	139	1	2237	2	Y	-0-					7
05	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	147	1	2336	2	Y	-0-					7
06	2370	N	2349	-0-	-21	-0-	143	1	2206	2	Y	-0-					7
07	2449	N	2404	-0-	-45	-0-	146	1	2258	2	Y	-0-					7
08	2449	N	2403	-0-	-46	-0-	170	1	2233	2	Y	-0-					7
09	2340	N	2284	-0-	-56	-0-	146	1	2138	2	Y	-0-					7
10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	152	1	2246	2	Y	-0-					7
11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	139	1	2100	2	Y	-0-					7
12	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	148	1	2176	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 28,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WARREN, W. K. WELL #: 4 RRCID -> 230024 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9024 - 9079

01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	108	1	1409	2	Y	-0-					36
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	97	1	1250	2	Y	5					41
							6	9									
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	79	1	1266	2	Y	1					42
							1	9									
04	1470	N	1362	-0-	-108	-0-	76	1	1286	2	Y	-0-					42
05	1488	N	1350	-0-	-138	-0-	83	1	1263	2	Y	4	10	1			36
							4	9									
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	86	1	1384	2	Y	1					37
							1	9									
07	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	79	1	1248	2	Y	-0-					37
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	79	1	1292	2	Y	-0-					37
09	1470	N	1222	-0-	-248	-0-	62	1	1160	2	Y	-0-					37
*10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	83	1	1406	2	Y	2					39
							2	9									
*11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	70	1	1284	2	Y	-0-					39
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	77	1	1345	2	Y	3					42
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 16,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MATA-THOMAS GU WELL #: 2 RRCID -> 231876 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8842 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2544	-0-	-91	-0-	181	1	2363	2	N	-0-					78
02	2380	X	2280	-0-	-100	-0-	163	1	2108	2	N	8					86
							9	9									
03	2480	X	2395	-0-	-85	-0-	140	1	2244	2	N	10					96
							11	9									
04	2460	N	2305	-0-	-155	-0-	129	1	2176	2	N	-0-					96
05	2542	N	2300	-0-	-242	-0-	141	1	2153	2	N	5	30	1			71
							6	9									
06	2400	N	2277	-0-	-123	-0-	133	1	2142	2	N	2					73
							2	9									
07	2387	N	2384	-0-	-3	-0-	142	1	2242	2	N	-0-					73
08	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	133	1	2170	2	N	-0-					73
09	2340	N	2233	-0-	-107	-0-	112	1	2121	2	N	-0-					73
*10	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	135	1	2305	2	N	3					76
							3	9									
*11	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	117	1	2165	2	N	-0-					76
12	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	130	1	2274	2	N	5					81
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 28,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BMT WELL #: 154 RRCID -> 235818 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10108 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	59	1	1189	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	56	1	1059	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	70	1	1157	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	1200	N	1183	-0-	-17	-0-	66	1	1114	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
05	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	69	1	1140	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
06	1200	N	1163	-0-	-37	-0-	62	1	1098	2	Y	3					5
							3	9									
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	72	1	1152	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
08	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	70	1	1107	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	66	1	1062	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
10	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	68	1	1072	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
11	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	66	1	1040	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	70	1	1168	2	Y	2	1	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WARREN, W. K. WELL #: 5 RRCID -> 236542 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9358 - 9378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 6 RRCID -> 236543 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9187 - 9270

01	3131 X	2875	-0-	-256	-0-	120	1	2746	2	Y	8				32
						9	9								
02	2828 X	2804	-0-	-24	-0-	128	1	2661	2	Y	14				46
						15	9								
03	3131 X	3091	-0-	-40	-0-	182	1	2885	2	Y	22	30	1		38
						24	9								
04	3120 X	3091	-0-	-29	-0-	179	1	2887	2	Y	23				61
						25	9								
05	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	194	1	3082	2	Y	9	40	1		30
						10	9								
06	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	192	1	2976	2	Y	13				43
						14	9								
07	3193 X	2998	-0-	-195	-0-	181	1	2799	2	Y	16				59
						18	9								
08	3286 X	3181	-0-	-105	-0-	225	1	2946	2	Y	9	33	1		35
						10	9								
09	3180 X	3110	-0-	-70	-0-	197	1	2895	2	Y	16				51
						18	9								
10	3286 X	3260	-0-	-26	-0-	205	1	3038	2	Y	15	39	1		27
						17	9								
11	3180 X	3027	-0-	-153	-0-	187	1	2819	2	Y	19				46
						21	9								
12	3224 X	3140	-0-	-84	-0-	199	1	2932	2	Y	8				54
						9	9								

TOTAL GAS PROD: 37,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

WARREN, W. K. WELL #: 3 RRCID -> 236544 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8998 - 9082

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 187 RRCID -> 237155 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9448 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	92	1	1852	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	89	1	1676	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	111	1	1847	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	106	1	1783	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
05	1953	N	1934	-0-	-19	-0-	111	1	1816	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
06	1890	N	1860	-0-	-30	-0-	100	1	1757	2	Y	3					7
							3	9									
07	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	115	1	1842	2	Y	5	8	1			4
							6	9									
08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	116	1	1841	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
09	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	110	1	1766	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	115	1	1818	2	Y	4	3	1			6
							4	9									
11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	111	1	1739	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	113	1	1883	2	Y	4	2	1			5
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 22,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

STATE RUNNING "W" 598 WELL #: 1 RRCID -> 239331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9546 - 9926

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WARREN, W. K. WELL #: 6 RRCID -> 242326 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9132 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	58	1	760	2	Y	-0-					18
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	52	1	673	2	Y	3					21
							3	9									
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	47	1	754	2	Y	-0-					21
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	44	1	745	2	Y	-0-					21
05	806	N	781	-0-	-25	-0-	48	1	730	2	Y	3	6	1			18
							3	9									
06	810	N	803	-0-	-7	-0-	47	1	755	2	Y	1					19
							1	9									
07	806	N	800	-0-	-6	-0-	48	1	752	2	Y	-0-					19
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	47	1	767	2	Y	-0-					19
09	810	N	761	-0-	-49	-0-	38	1	723	2	Y	-0-					19
10	806	N	785	-0-	-21	-0-	43	1	741	2	Y	1					20
							1	9									
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	40	1	740	2	Y	-0-					20
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	45	1	786	2	Y	2					22
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BMT 471 WELL #: 1 RRCID -> 243242 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9156 - 9246

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	199	1	2602	2	N	-0-					73
02	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	153	1	1981	2	N	7					80
							8	9									
03	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	150	1	2403	2	N	4					84
							4	9									
04	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	139	1	2344	2	N	-0-					84
05	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	158	1	2403	2	N	8	35	1			57
							9	9									
06	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	140	1	2243	2	N	1					58
							1	9									
07	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	141	1	2222	2	N	-0-					58
08	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	141	1	2290	2	N	-0-					58
09	2220	N	2212	-0-	-8	-0-	111	1	2101	2	N	-0-					58
*10	2294	N	2265	-0-	-29	-0-	125	1	2137	2	N	3					61
							3	9									
*11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	122	1	2248	2	N	-0-					61
12	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	141	1	2464	2	N	6					67
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 29,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 191 RRCID -> 245744 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 9315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3914	-0-	-612	-0-	164	1	3750	2	Y	-0-					31
02	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	203	1	4214	2	Y	-0-					31
03	4743	X	4693	-0-	-50	-0-	278	1	4400	2	Y	14	32	1			13
							15	9									
04	4560	X	4372	-0-	-188	-0-	256	1	4116	2	Y	-0-					13
05	4712	X	4461	-0-	-251	-0-	264	1	4197	2	Y	-0-					13
06	4560	X	4184	-0-	-376	-0-	254	1	3930	2	Y	-0-					13
07	4712	X	4294	-0-	-418	-0-	261	1	4033	2	Y	-0-					13
08	4681	X	4311	-0-	-370	-0-	306	1	4005	2	Y	-0-					13
09	4380	X	4158	-0-	-222	-0-	265	1	3893	2	Y	-0-					13
10	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	279	1	4123	2	Y	-0-					13
11	4050	X	4043	-0-	-7	-0-	252	1	3791	2	Y	-0-					13
12	4185	X	3328	-0-	-857	-0-	212	1	3116	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 50,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

V & W RANCH WELL #: 1 RRCID -> 245758 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10288 - 10352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					40
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					40
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					40
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					40
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	N	2					42
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					42
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					42
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

B.M.T. WELL #: 196 RRCID -> 247383 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9580 - 9880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1759	-0-	-132	-0-	83	1	1670	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
02	1708	N	1388	-0-	-320	-0-	70	1	1312	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	108	1	1785	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
04	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	113	1	1903	2	Y	6	5	1			6
							7	9									
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	110	1	1800	2	Y	5	7	1			4
							6	9									
06	1830	N	1747	-0-	-83	-0-	94	1	1650	2	Y	3					7
							3	9									
07	2046	N	1817	-0-	-229	-0-	106	1	1707	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
08	1922	N	1764	-0-	-158	-0-	104	1	1657	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
09	1740	N	1693	-0-	-47	-0-	99	1	1590	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
10	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	92	1	1462	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
11	1530	N	1326	-0-	-204	-0-	79	1	1245	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
12	1581	N	1458	-0-	-123	-0-	82	1	1373	2	Y	3	1	1			4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 20,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 193 RRCID -> 248706 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8880 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	234	-0-	-76	-0-	10	1	224	2	Y	-0-					5
02	252	N	153	-0-	-99	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					5
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	10	1	154	2	Y	-0-	5	1			-0-
04	210	N	155	-0-	-55	-0-	9	1	146	2	Y	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	47	-0-	-103	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	24	1	365	2	Y	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	222	2	Y	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	2	Y	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	19	1	288	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	15	1	221	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	198	-0-	-50	-0-	13	1	185	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. C WELL #: 9 RRCID -> 250369 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9146 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	5	1	117	2	N	-0-					44
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	5	1	103	2	N	-0-					44
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	N	1					45
							1	9									
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	7	1	112	2	N	-0-					45
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	N	-0-					45
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	7	1	107	2	N	1					46
							1	9									
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	2	N	-0-					46
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	N	-0-					46
09	120	N	77	-0-	-43	-0-	5	1	72	2	N	-0-					46
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	8	1	114	2	N	-0-					46
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	6	1	95	2	N	-0-					46
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 1,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

B.M.T. A WELL #: 30 RRCID -> 252112 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10394 PERF. 10052 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2484	-0-	-182	-0-	168	1	2302	2	Y	13					17
							14	9									
02	2268	N	2161	-0-	-107	-0-	143	1	2018	2	Y	-0-					17
03	2449	N	2288	-0-	-161	-0-	145	1	2143	2	Y	-0-					17
04	2400	N	2333	-0-	-67	-0-	148	1	2176	2	Y	8					25
							9	9									
05	2387	N	2342	-0-	-45	-0-	150	1	2192	2	Y	-0-					25
06	2220	N	2215	-0-	-5	-0-	137	1	2078	2	Y	-0-					25
07	2418	N	2270	-0-	-148	-0-	150	1	2107	2	Y	12					37
							13	9									
08	2356	N	1942	-0-	-414	-0-	126	1	1816	2	Y	-0-					37
09	2220	N	1879	-0-	-341	-0-	117	1	1762	2	Y	-0-	32	1			5
10	2263	N	1847	-0-	-416	-0-	120	1	1727	2	Y	-0-					5
11	1890	N	1774	-0-	-116	-0-	119	1	1613	2	Y	38					43
							42	9									
12	1953	N	1289	-0-	-664	-0-	85	1	1204	2	Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 24,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PENA-CUEVA GU WELL #: 2 RRCID -> 253088 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8796 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	-0-					10
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	2					12
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	29	2	N	2					14
							2	9									
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	2	N	-0-					14
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	1					15
							1	9									
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					15
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-					15
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	N	-0-					15
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					15
10	62	N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	2	N	-0-					15
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-					15
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 380 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

B.M.T. WELL #: 194 RRCID -> 253810 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9716 - 10200

01	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	99	1	1989	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	97	1	1816	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	119	1	1976	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
04	2040	N	2022	-0-	-18	-0-	113	1	1902	2	Y	6	5	1			6
							7	9									
05	2139	N	2021	-0-	-118	-0-	116	1	1899	2	Y	5	7	1			4
							6	9									
06	2040	N	1960	-0-	-80	-0-	105	1	1851	2	Y	4					8
							4	9									
07	2077	N	2046	-0-	-31	-0-	120	1	1922	2	Y	4	8	1			4
							4	9									
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	121	1	1925	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	114	1	1832	2	Y	5	3	1			6
							6	9									
10	2046	N	1991	-0-	-55	-0-	118	1	1870	2	Y	3	3	1			6
							3	9									
11	1980	N	1915	-0-	-65	-0-	114	1	1797	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
12	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	122	1	2034	2	Y	5	2	1			6
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 24,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 34 RRCID -> 255372 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2442	-0-	-193	-0-	165	1 9	2268	2	Y	8					21
02	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	150	1 3 9	2116	2	Y	3					24
03	2480	N	2448	-0-	-32	-0-	155	1 2 9	2291	2	Y	2	8	1			18
04	2370	N	2331	-0-	-39	-0-	148	1 6 9	2177	2	Y	5					23
05	2511	N	2406	-0-	-105	-0-	154	1 9 9	2243	2	Y	8					31
06	2370	N	2306	-0-	-64	-0-	143	1 2 9	2161	2	Y	2					33
07	2418	N	2402	-0-	-16	-0-	159	1 9 9	2234	2	Y	8	12	1			29
08	2418	N	2378	-0-	-40	-0-	153	1 9 9	2216	2	Y	8	10	1			27
09	2310	N	2183	-0-	-127	-0-	136	1 2 9	2045	2	Y	2	16	1			13
10	2387	N	2380	-0-	-7	-0-	154	1 4 9	2222	2	Y	4	7	1			10
11	2310	N	2302	-0-	-8	-0-	157	1 28 9	2117	2	Y	25					35
12	2263	N	1627	-0-	-636	-0-	107	1	1520	2	Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 27,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

BMT WELL #: 198 RRCID -> 255820 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11169 PERF. 9652 - 10795

01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1 1 9	176	2	Y	1	1	1			-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	10	1	170	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	9	1	145	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	9	1 1 9	142	2	Y	1	1	1			-0-
06	180	N	145	-0-	-35	-0-	8	1 1 9	136	2	Y	1					1
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	9	1	138	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	Y	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	8	1 1 9	130	2	Y	1	1	1			-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 200 RRCID -> 257550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9882 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-		23	1 2 9	463	2	Y	2	2	1			1
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-		23	1 1 9	428	2	Y	1	1	1			1
03	403	N	374	-0-	-29	-0-		21	1 1 9	352	2	Y	1	1	1			1
04	480	N	431	-0-	-49	-0-		24	1 1 9	406	2	Y	1	1	1			1
05	496	N	451	-0-	-45	-0-		26	1 2 9	423	2	Y	2	2	1			1
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-		25	1 1 9	436	2	Y	1					2
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-		31	1 1 9	491	2	Y	1	2	1			1
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-		28	1 1 9	442	2	Y	1	1	1			1
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-		30	1 2 9	484	2	Y	2	1	1			2
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-		34	1 1 9	542	2	Y	1	1	1			2
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-		32	1 1 9	510	2	Y	1	2	1			1
12	527	N	459	-0-	-68	-0-		26	1	433	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

B.M.T. WELL #: 199 RRCID -> 259895 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10068 - 11230

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1	2			Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 203 RRCID -> 262096 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9838 - 11584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2282	-0-	-12	-0-	108	1 8 9	2166	2	Y	7	8	1			3
02	2156	N	2137	-0-	-19	-0-	107	1 8 9	2022	2	Y	7	4	1			6
03	2356	N	2175	-0-	-181	-0-	123	1 7 9	2045	2	Y	6	6	1			6
04	2220	N	2120	-0-	-100	-0-	118	1 7 9	1995	2	Y	6	6	1			6
05	2356	N	2187	-0-	-169	-0-	125	1 6 9	2056	2	Y	5	7	1			4
06	2100	N	2073	-0-	-27	-0-	111	1 4 9	1958	2	Y	4					8
07	2201	N	2136	-0-	-65	-0-	125	1 7 9	2004	2	Y	6	9	1			5
08	2201	N	2176	-0-	-25	-0-	129	1 3 9	2044	2	Y	3	3	1			5
09	2070	N	2060	-0-	-10	-0-	121	1 6 9	1933	2	Y	5	4	1			6
10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	130	1 4 9	2056	2	Y	4	4	1			6
11	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	125	1 6 9	1958	2	Y	5	7	1			4
12	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	127	1 4 9	2113	2	Y	4	2	1			6

TOTAL GAS PROD: 25,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE 942 WELL #: 2 RRCID -> 109716 COMPL. DATE 01/21/1984 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9780 - 9800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	273	-0-	-347	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	498	-0-	-132	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	550	-0-	-473	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	566	-0-	-154	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	419	-0-	-108	-0-	419	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K & H FEE "1620" WELL #: 4 RRCID -> 112590 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 10146 - 10166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3789	-0-	689	689	3700	2	89	9	Y	81	81	1			43
02	2800	N	2184	-0-	-616	73	2142	2	42	9	Y	38	40	1			41
03	2126	N	2053	-0-	-73	-0-	2009	2	44	9	Y	40	38	1			43
04	2340	X	1370	-0-	-970	-0-	1345	2	25	9	Y	23	31	1			35
05	2418	X	1584	-0-	-834	-0-	1550	2	34	9	Y	31	39	1			27
06	2340	X	1834	-0-	-506	-0-	1781	2	53	9	Y	48	42	1			33
07	2418	X	2124	-0-	-294	-0-	2072	2	52	9	Y	47					80
08	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2219	2	42	9	Y	38	88	1			30
09	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2066	2	20	9	Y	18					48
10	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2182	2	30	9	Y	27	40	1			35
11	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2485	2	96	9	Y	87					122
12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2058	2	138	9	Y	125					247

TOTAL GAS PROD: 26,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 603

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "1620" WELL #: 5 T RRCID -> 113158 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9730 - 10180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	350	-0-	-160	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	276	-0-	-158	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K & H FEE "1620" WELL #: 3 RRCID -> 120789 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10108 - 10130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1430	-0-	-58	-0-	1400	2	30	9	Y	27	42	1			23
02	1540	N	1126	-0-	-414	-0-	1107	2	19	9	Y	17	20	1			20
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1600	2	30	9	Y	27	22	1			25
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1500	2	18	9	Y	16	20	1			21
05	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	1126	2	14	9	Y	13	20	1			14
06	1560	N	1357	-0-	-203	-0-	1333	2	24	9	Y	22	20	1			16
07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1649	2	24	9	Y	22					38
08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1777	2	28	9	Y	25	47	1			16
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1589	2	13	9	Y	12					28
10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1781	2	12	9	Y	11	21	1			18
11	1740	N	1567	-0-	-173	-0-	1535	2	32	9	Y	29					47
12	1643	N	1296	-0-	-347	-0-	1250	2	46	9	Y	42					89

TOTAL GAS PROD: 17,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 9 RRCID -> 130744 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9796 - 9926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL "C" WELL #: 6 RRCID -> 131677 COMPL. DATE 07/09/1989 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10420 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	849	-0-		-422	-0-	12	1	833	2	Y	4					5
								4	9									
02	1064	N	978	-0-		-86	-0-	20	1	958	2	Y	-0-					5
03	1054	N	947	-0-		-107	-0-	24	1	923	2	Y	-0-					5
04	1262	N	1262	-0-		-0-	-0-	40	1	1215	2	Y	6					11
								7	9									
05	1085	N	838	-0-		-247	-0-	61	1	773	2	Y	4	12	1			3
								4	9									
06	1009	N	1009	-0-		-0-	-0-	82	1	914	2	Y	12					15
								13	9									
07	1302	N	1081	-0-		-221	-0-	84	1	986	2	Y	10	14	1			11
								11	9									
08	837	N	701	-0-		-136	-0-	45	1	653	2	Y	3	11	1			3
								3	9									
09	1020	N	870	-0-		-150	-0-	57	1	810	2	Y	3					6
								3	9									
10	1023	N	616	-0-		-407	-0-	41	1	575	2	Y	-0-					6
11	987	N	987	-0-		-0-	-0-	37	1	944	2	Y	5	11	1			-0-
								6	9									
12	899	N	670	-0-		-229	-0-	3	1	654	2	Y	12					12
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 10,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

BRUNI MINERAL -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132352 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10070 - 10105

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL "A" NCT WELL #: 10 RRCID -> 133786 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 11133 PERF. 9817 - 9890

01	1457	N	1175	-0-		-282	-0-	17	1	1158	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1181	-0-		-191	-0-	24	1	1157	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	960	-0-		-590	-0-	24	1	936	2	Y	-0-					-0-
04	1332	N	1332	-0-		-0-	-0-	43	1	1289	2	Y	-0-					-0-
05	1609	N	1609	-0-		-0-	-0-	117	1	1492	2	Y	-0-					-0-
06	1177	N	1177	-0-		-0-	-0-	97	1	1080	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1426	-0-		-0-	-0-	112	1	1314	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1535	-0-		-77	-0-	98	1	1437	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	780	-0-		-390	-0-	51	1	729	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1351	-0-		-75	-0-	89	1	1262	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1493	-0-		-7	-0-	56	1	1437	2	Y	-0-					-0-
12	1170	N	1170	-0-		-0-	-0-	5	1	1165	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 2 RRCID -> 133793 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10073 - 10098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 12 RRCID -> 137891 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9960 - 9992

01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	757	-0-	757	757	55	1	702	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	704	-0-	704	1461	58	1	646	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.	44	-0-	44	1505	3	1	41	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	190	-0-	190	1695	12	1	178	2	Y	-0-			-0-
09	2819 X	1124	-0-	-1695	-0-	73	1	1051	2	Y	-0-			-0-
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	2	Y	-0-			-0-
11	180 N	37	-0-	-143	-0-	1	1	36	2	Y	-0-			-0-
12	217 N	71	-0-	-146	-0-	71	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 8 RRCID -> 138041 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10442 - 10474

01	775 N	581	-0-	-194	-0-	8	1	573	2	Y	-0-			-0-
02	672 N	644	-0-	-28	-0-	13	1	631	2	Y	-0-			-0-
03	744 N	674	-0-	-70	-0-	17	1	657	2	Y	-0-			-0-
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	29	1	873	2	Y	-0-			-0-
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	57	1	727	2	Y	-0-			-0-
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	62	1	684	2	Y	-0-			-0-
07	930 N	762	-0-	-168	-0-	60	1	702	2	Y	-0-			-0-
08	947 N	947	-0-	-0-	-0-	61	1	886	2	Y	-0-			-0-
09	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	80	1	1143	2	Y	-0-			-0-
10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	70	1	994	2	Y	-0-			-0-
11	966 N	966	-0-	-0-	-0-	36	1	930	2	Y	-0-			-0-
12	1178 N	1103	-0-	-75	-0-	5	1	1098	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL C WELL #: 10 RRCID -> 138352 COMPL. DATE 03/31/1991 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9957 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	322	-0-	-205	-0-	5	1	317	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	339	-0-	-137	-0-	7	1	332	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	344	-0-	-28	-0-	9	1	335	2	Y	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	13	1	393	2	Y	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	36	1	453	2	Y	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	50	1	557	2	Y	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	43	1	508	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	424	-0-	-72	-0-	27	1	397	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	458	-0-	-142	-0-	30	1	428	2	Y	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	25	1	348	2	Y	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	14	1	353	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	312	-0-	-60	-0-	1	1	311	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 13 RRCID -> 139122 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10487 - 10512

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 11 RRCID -> 139193 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10043 - 10072

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL A WELL #: 14 RRCID -> 141845 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9246 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	237	-0-	-104	-0-	3	1	234	2	Y	-0-			-0-
02	476	N	242	-0-	-234	-0-	5	1	237	2	Y	-0-			-0-
03	372	N	179	-0-	-193	-0-	4	1	175	2	Y	-0-			-0-
04	240	N	209	-0-	-31	-0-	7	1	202	2	Y	-0-			-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	33	1	422	2	Y	-0-			-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	29	1	319	2	Y	-0-			-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	28	1	328	2	Y	-0-			-0-
08	465	N	315	-0-	-150	-0-	20	1	295	2	Y	-0-			-0-
09	360	N	211	-0-	-149	-0-	14	1	197	2	Y	-0-			-0-
10	341	N	201	-0-	-140	-0-	13	1	188	2	Y	-0-			-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	12	1	297	2	Y	-0-			-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	1	1	292	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 15 RRCID -> 141883 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10658 - 10685

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH ESTATE J WELL #: B2 RRCID -> 142875 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9811 - 9851

01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	2	Y	-0-			-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	2	Y	-0-			-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	2	1	69	2	Y	-0-			-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	7	1	209	2	Y	-0-			-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	14	1	172	2	Y	-0-			-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	26	1	290	2	Y	-0-			-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	22	1	260	2	Y	-0-			-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	279	2	Y	-0-			-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	22	1	316	2	Y	-0-			-0-
10	279	N	108	-0-	-171	-0-	7	1	101	2	Y	-0-			-0-
11	300	N	129	-0-	-171	-0-	5	1	124	2	Y	-0-			-0-
12	341	N	64	-0-	-277	-0-	64	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL C WELL #: 12 RRCID -> 144514 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 9548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	COMM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	736	-0-		-101	-0-	11	1	725	2	Y	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-		-0-	-0-	14	1	675	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	734	-0-		-41	-0-	18	1	716	2	Y	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-		-0-	-0-	31	1	926	2	Y	-0-					-0-
05	1044	N	1044	-0-		-0-	-0-	76	1	968	2	Y	-0-					-0-
06	838	N	838	-0-		-0-	-0-	69	1	769	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	924	-0-		-68	-0-	73	1	851	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	982	-0-		-41	-0-	63	1	919	2	Y	-0-					-0-
09	1008	N	1008	-0-		-0-	-0-	66	1	942	2	Y	-0-					-0-
10	984	N	984	-0-		-0-	-0-	65	1	919	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	950	-0-		-10	-0-	36	1	914	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	1054	-0-		-0-	-0-	5	1	1049	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 13 RRCID -> 147007 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9320 - 9401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	COMM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	539	-0-		-19	-0-	8	1	531	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	500	-0-		-284	-0-	10	1	490	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	471	-0-		-118	-0-	12	1	459	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-		-0-	-0-	24	1	726	2	Y	-0-					-0-
05	834	N	834	-0-		-0-	-0-	61	1	773	2	Y	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-		-0-	-0-	66	1	737	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	753	-0-		-22	-0-	59	1	694	2	Y	-0-					-0-
08	881	N	881	-0-		-0-	-0-	56	1	825	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	710	-0-		-100	-0-	46	1	664	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	711	-0-		-33	-0-	47	1	664	2	Y	-0-					-0-
11	875	N	875	-0-		-0-	-0-	33	1	842	2	Y	-0-					-0-
12	840	N	840	-0-		-0-	-0-	4	1	836	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K & H FEE "2042" WELL #: 3 T RRCID -> 149255 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9950 - 9969

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	COMM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	H15 VIOL		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "2042" WELL #: 4 RRCID -> 149905 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10134 - 10164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4931	-0-	-773	-0-	4861	2	70	9	Y	64	106	1			58
02	5152	X	4817	-0-	-335	-0-	4761	2	56	9	Y	51	55	1			54
03	5735	X	5189	-0-	-546	-0-	5120	2	69	9	Y	63	55	1			62
04	5550	X	4465	-0-	-1085	-0-	4433	2	32	9	Y	29	44	1			47
05	5735	X	2385	-0-	-3350	-0-	2365	2	20	9	Y	18	38	1			27
06	5160	X	4020	-0-	-1140	-0-	3975	2	45	9	Y	41	38	1			30
07	5332	X	4939	-0-	-393	-0-	4893	2	46	9	Y	42					72
08	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5448	2	58	9	Y	53	92	1			33
09	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4658	2	24	9	Y	22					55
10	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	5586	2	13	9	Y	12	36	1			31
11	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5504	2	36	9	Y	33					64
12	5518	X	4108	-0-	-1410	-0-	4061	2	47	9	Y	43					107

TOTAL GAS PROD: 56,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

K & H FEE "2042" WELL #: 5 RRCID -> 162095 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9384 - 9418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	296	-0-	-124	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	372	-0-	-78	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	339	-0-	-157	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	253	-0-	-181	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM & HURD FEE "1690" WELL #: 2 RRCID -> 162636 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9454 - 9476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	942	-0-	-150	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1031	-0-	-178	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	1099	-0-	-11	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
10	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	456	-0-	-722	-0-	456	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "1690" WELL #: 1 RRCID -> 162921 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 9094 - 9136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM & HURD "1612" WELL #: 1 RRCID -> 164366 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9837 - 9874

01	6727 X	3757	-0-	-2970	-0-	3757	2			Y	-0-					-0-
02	6076 X	5392	-0-	-684	-0-	5392	2			Y	-0-					-0-
03	6727 X	3389	-0-	-3338	-0-	3389	2			Y	-0-					-0-
04	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			Y	-0-					-0-
05	5983 X	2452	-0-	-3531	-0-	2452	2			Y	-0-					-0-
06	5790 X	4155	-0-	-1635	-0-	4080	2	75	9	Y	68	68	1			-0-
07	5983 X	5267	-0-	-716	-0-	5267	2			Y	-0-					-0-
08	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			Y	-0-					-0-
09	4650 X	2824	-0-	-1826	-0-	2824	2			Y	-0-					-0-
10	5270 X	3875	-0-	-1395	-0-	3875	2			Y	-0-					-0-
11	5100 X	1904	-0-	-3196	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-
12	5270 X	4522	-0-	-748	-0-	4503	2	19	9	Y	17					17

TOTAL GAS PROD: 47,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

K & H FEE "2042" WELL #: 7 RRCID -> 166438 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10682 - 10704

01	2604 X	743	-0-	-1861	-0-	719	2	24	9	Y	22	81	1			43
02	2352 X	1558	-0-	-794	-0-	1516	2	42	9	Y	38	40	1			41
03	2604 N	1422	-0-	-1182	-0-	1378	2	44	9	Y	40	38	1			43
04	3000 N	4452	-0-	1452	1452	4367	2	85	9	Y	77	57	1			63
05	3100 N	1735	-0-	-1365	87	1696	2	39	9	Y	35	58	1			40
06	1825 N	1738	-0-	-87	-0-	1684	2	54	9	Y	49	50	1			39
07	2325 X	855	-0-	-1470	-0-	834	2	21	9	Y	19					58
08	2325 X	418	-0-	-1907	-0-	406	2	12	9	Y	11	51	1			18
09	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	5131	2	76	9	Y	69					87
10	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3598	2	20	9	Y	18	56	1			49
11	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3119	2	46	9	Y	42					91
12	1705 X	1185	-0-	-520	-0-	1155	2	30	9	Y	27					118

TOTAL GAS PROD: 26,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE "1614" WELL #: 2 RRCID -> 168195 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9023 - 9756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2085	2	25	9	Y	23	36	1			19
02	2044	N	1550	-0-	-494	-0-	1535	2	15	9	Y	14	16	1			17
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2051	2	23	9	Y	21	18	1			20
04	2040	N	1642	-0-	-398	-0-	1631	2	11	9	Y	10	14	1			16
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1874	2	14	9	Y	13	17	1			12
06	2010	N	1890	-0-	-120	-0-	1870	2	20	9	Y	18	17	1			13
07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1862	2	17	9	Y	15					28
08	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2149	2	22	9	Y	20	36	1			12
09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1897	2	10	9	Y	9					21
10	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2062	2	8	9	Y	7	15	1			13
11	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2423	2	23	9	Y	21					34
12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2423	2	39	9	Y	35					69

TOTAL GAS PROD: 24,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

K & H FEE "2042" WELL #: 6 RRCID -> 169531 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7860 - 9692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 14 RRCID -> 172813 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9817 - 9832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL "A" WELL #: 18 RRCID -> 173766 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9864 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	672	-0-	-258	-0-	10	1	662	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	731	-0-	-361	-0-	15	1	716	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	778	-0-	-183	-0-	19	1	759	2	Y	-0-					-0-
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	34	1	1034	2	Y	-0-					-0-
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	67	1	852	2	Y	-0-					-0-
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	92	1	1024	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	87	1	1014	2	Y	-0-					-0-
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	75	1	1089	2	Y	-0-					-0-
09	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	140	1	2011	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	988	-0-	-128	-0-	65	1	923	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	799	-0-	-341	-0-	30	1	769	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	773	-0-	-684	-0-	4	1	769	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERALS TRUST "A" GAS UT. WELL #: 1 RRCID -> 174745 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9741 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2060	-0-	-544	-0-	30	1	2020	2	Y	9					10
							10	9									
02	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	49	1	2382	2	Y	-0-					10
03	2666	X	2391	-0-	-275	-0-	60	1	2331	2	Y	-0-					10
04	2580	X	1882	-0-	-698	-0-	60	1	1810	2	Y	11					21
							12	9									
05	2697	X	2398	-0-	-299	-0-	174	1	2213	2	Y	10	24	1			7
							11	9									
06	2610	X	1771	-0-	-839	-0-	144	1	1603	2	Y	22					29
							24	9									
07	2697	X	2052	-0-	-645	-0-	160	1	1869	2	Y	21	28	1			22
							23	9									
08	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	205	1	2998	2	Y	16	29	1			9
							18	9									
09	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	208	1	2978	2	Y	13					22
							14	9									
10	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	204	1	2886	2	Y	-0-					22
11	2580	X	2202	-0-	-378	-0-	82	1	2114	2	Y	5	27	1			-0-
							6	9									
12	2666	X	2377	-0-	-289	-0-	11	1	2349	2	Y	15					15
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 29,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

BRUNI MINERALS "B" WELL #: 16 RRCID -> 175976 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 9945 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERALS "A" WELL #: 22 RRCID -> 175986 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9717 - 9750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	868	-0-	-248	-0-	13	1	855	2	Y	-0-			-0-
02	952	N	859	-0-	-93	-0-	17	1	842	2	Y	-0-			-0-
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	26	1	1001	2	Y	-0-			-0-
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	38	1	1141	2	Y	-0-			-0-
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	88	1	1125	2	Y	-0-			-0-
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	109	1	1210	2	Y	-0-			-0-
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	96	1	1117	2	Y	-0-			-0-
08	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	74	1	1082	2	Y	-0-			-0-
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	88	1	1266	2	Y	-0-			-0-
10	1209	N	884	-0-	-325	-0-	58	1	826	2	Y	-0-			-0-
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	42	1	1082	2	Y	-0-			-0-
12	1395	N	992	-0-	-403	-0-	5	1	987	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERALS TRUST "D" WELL #: 4 RRCID -> 176492 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9832 - 9852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	8	1	529	2	Y	-0-			-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	6	1	292	2	Y	-0-			-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	4	1	167	2	Y	-0-			-0-
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	7	1	201	2	Y	-0-			-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	43	1	541	2	Y	-0-			-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	18	1	204	2	Y	-0-			-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	17	1	199	2	Y	-0-			-0-
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	51	1	742	2	Y	-0-			-0-
09	210	N	25	-0-	-185	-0-	2	1	23	2	Y	-0-			-0-
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	65	1	926	2	Y	-0-			-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	20	1	525	2	Y	-0-			-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERALS "B" WELL #: 17 RRCID -> 177280 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9943 - 9968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	744	N	717	-0-	-27	-0-	10	1	707	2	Y	-0-			-0-
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	14	1	681	2	Y	-0-			-0-
03	744	N	713	-0-	-31	-0-	18	1	695	2	Y	-0-			-0-
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	27	1	824	2	Y	-0-			-0-
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	60	1	758	2	Y	-0-			-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	70	1	775	2	Y	-0-			-0-
07	868	N	850	-0-	-18	-0-	67	1	783	2	Y	-0-			-0-
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	61	1	888	2	Y	-0-			-0-
09	840	N	346	-0-	-494	-0-	23	1	323	2	Y	-0-			-0-
10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	108	1	1527	2	Y	-0-			-0-
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	46	1	1179	2	Y	-0-			-0-
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	4	1	966	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BMT-CALVILLO WELL #: 2A RRCID -> 177298 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11057 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH EST. 2188-"B" WELL #: 3 RRCID -> 178058 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9247 - 9254

01	T. A.		191	-0-	191	191	3	1	188	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		424	-0-	424	615	9	1	415	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		775	-0-	775	1390	19	1	756	2	Y	-0-					-0-
04	2484	N	1094	-0-	-1390	-0-	35	1	1059	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	423	-0-	-42	-0-	31	1	392	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	132	-0-	-618	-0-	11	1	121	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	176	-0-	-661	-0-	14	1	162	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	383	-0-	-51	-0-	25	1	358	2	Y	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	21	1	301	2	Y	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	262	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	269	-0-	-91	-0-	10	1	259	2	Y	-0-					-0-
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	4	1	862	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMMERS, BRUNI WELL #: 12 T RRCID -> 180470 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9858 - 9880

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI, A. M. EST. "1571 WELL #: 4 RRCID -> 181136 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8084 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K & H FEE 'B' 1569 WELL #: 2 RRCID -> 190923 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8748 - 8770

01	1403	X	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
02	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
08	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
09	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
11	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
12	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 3 RRCID -> 199698 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9208 - 9904

01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	989	-0-	-47	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	1035	-0-	-45	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	952	-0-	-133	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
09	1080	N	1011	-0-	-69	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	848	-0-	-206	-0-	848	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 1689 WELL #: 3 RRCID -> 212226 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9160 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	473	-0-	-209	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	770	-0-	-42	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	606	-0-	-262	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	770	-0-	-40	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	586	-0-	-158	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	567	-0-	-239	-0-	567	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL "D" WELL #: 1 RRCID -> 226832 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8750 - 8816

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K&H FEE 942 WELL #: 4 RRCID -> 231998 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9392 - 9408

01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	537	-0-	-79	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	743	-0-	-32	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	546	-0-	-174	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	485	-0-	-135	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	605	-0-	-25	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	433	-0-	-125	-0-	433	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 1690 WELL #: 4 RRCID -> 236643 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9603 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2		Y	-0-			-0-
02	868	N	747	-0-	-121	-0-	747	2		Y	-0-			-0-
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2		Y	-0-			-0-
04	1200	N	923	-0-	-277	-0-	923	2		Y	-0-			-0-
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		Y	-0-			-0-
06	1140	N	1040	-0-	-100	-0-	1040	2		Y	-0-			-0-
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2		Y	-0-			-0-
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2		Y	-0-			-0-
09	1050	N	931	-0-	-119	-0-	931	2		Y	-0-			-0-
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2		Y	-0-			-0-
11	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		Y	-0-			-0-
12	961	N	870	-0-	-91	-0-	870	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K&H FEE 942 WELL #: 6 RRCID -> 241713 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9814 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	668	-0-	-386	-0-	668	2		Y	-0-			-0-
02	840	N	802	-0-	-38	-0-	802	2		Y	-0-			-0-
03	899	N	685	-0-	-214	-0-	685	2		Y	-0-			-0-
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2		Y	-0-			-0-
05	899	N	560	-0-	-339	-0-	560	2		Y	-0-			-0-
06	660	N	649	-0-	-11	-0-	649	2		Y	-0-			-0-
07	775	N	699	-0-	-76	-0-	699	2		Y	-0-			-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		Y	-0-			-0-
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		Y	-0-			-0-
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2		Y	-0-			-0-
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		Y	-0-			-0-
12	806	N	548	-0-	-258	-0-	548	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 4 RRCID -> 242314 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9674 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 5 RRCID -> 243701 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9692 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	817	-0-		-361		-0-	804	2	13	9	Y	12	23	1			13
02	841	N	841	-0-		-0-		-0-	830	2	11	9	Y	10	12	1			11
03	1141	N	1141	-0-		-0-		-0-	1123	2	18	9	Y	16	13	1			14
04	874	N	874	-0-		-0-		-0-	864	2	10	9	Y	9	11	1			12
05	1117	N	1117	-0-		-0-		-0-	1103	2	14	9	Y	13	15	1			10
06	1110	N	1052	-0-		-58		-0-	1032	2	20	9	Y	18	16	1			12
07	986	N	986	-0-		-0-		-0-	971	2	15	9	Y	14					26
08	1116	N	979	-0-		-137		-0-	961	2	18	9	Y	16	31	1			11
09	1095	N	1095	-0-		-0-		-0-	1085	2	10	9	Y	9					20
10	992	N	936	-0-		-56		-0-	934	2	2	9	Y	2	12	1			10
11	1470	N	1470	-0-		-0-		-0-	1460	2	10	9	Y	9					19
12	1222	N	1222	-0-		-0-		-0-	1207	2	15	9	Y	14					33

TOTAL GAS PROD: 12,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

K&H FEE 2042 WELL #: 8 RRCID -> 243742 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9844 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	601	-0-		-19		-0-	601	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	471	-0-		-257		-0-	471	2			Y	-0-					-0-
03	731	N	731	-0-		-0-		-0-	731	2			Y	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-		-0-		-0-	595	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	307	-0-		-220		-0-	307	2			Y	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-		-0-		-0-	760	2			Y	-0-					-0-
07	757	N	757	-0-		-0-		-0-	757	2			Y	-0-					-0-
08	760	N	760	-0-		-0-		-0-	760	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	642	-0-		-108		-0-	642	2			Y	-0-					-0-
10	861	N	861	-0-		-0-		-0-	861	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	459	-0-		-291		-0-	459	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	615	-0-		-36		-0-	615	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K&H FEE 'A' 1569 WELL #: 2 RRCID -> 258945 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5543	X	5543	-0-		-0-		-0-	5524	2	19	9	Y	17	48	1			10
02	5212	X	5212	-0-		-0-		-0-	5208	2	4	9	Y	4					14
03	5146	X	5019	-0-		-127		-0-	5016	2	3	9	Y	3					17
04	5370	X	5017	-0-		-353		-0-	5014	2	3	9	Y	3					20
05	5766	X	3381	-0-		-2385		-0-	3370	2	11	9	Y	10					30
06	5580	X	5089	-0-		-491		-0-	5087	2	2	9	Y	2					32
07	5766	X	4863	-0-		-903		-0-	4862	2	1	9	Y	1					33
08	5177	X	4604	-0-		-573		-0-	4602	2	2	9	Y	2					35
09	5100	X	4434	-0-		-666		-0-	4433	2	1	9	Y	1					36
10	5533	X	5533	-0-		-0-		-0-	5529	2	4	9	Y	4					40
11	5100	X	5031	-0-		-69		-0-	5024	2	7	9	Y	6					46
12	4867	X	4460	-0-		-407		-0-	4445	2	15	9	Y	14					60

TOTAL GAS PROD: 58,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE 'B' 1569 WELL #: 3 RRCID -> 277546 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8060 - 8134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3082	-0-	-235	-0-	3065	2	17	9	Y	15	47	1			10
02	2884	X	2577	-0-	-307	-0-	2574	2	3	9	Y	3					13
03	3193	X	2796	-0-	-397	-0-	2793	2	3	9	Y	3					16
04	3090	X	2945	-0-	-145	-0-	2943	2	2	9	Y	2					18
05	3069	X	1825	-0-	-1244	-0-	1815	2	10	9	Y	9					27
06	2970	X	2952	-0-	-18	-0-	2950	2	2	9	Y	2					29
07	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3292	2	1	9	Y	1					30
08	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3969	2	3	9	Y	3					33
09	2940	X	2626	-0-	-314	-0-	2625	2	1	9	Y	1					34
10	3286	X	2929	-0-	-357	-0-	2925	2	4	9	Y	4					38
11	3720	X	2915	-0-	-805	-0-	2908	2	7	9	Y	6					44
12	3844	X	2614	-0-	-1230	-0-	2597	2	17	9	Y	15					59

TOTAL GAS PROD: 34,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

K&H FEE WELL #: 4 RRCID -> 294244 COMPL. DATE 05/13/2022 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7847 - 7858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
B.M.T. WELL #: 7 RRCID -> 161652 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7742 - 7754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 8 RRCID -> 202363 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7614 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		3	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05		3	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06		3	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07		3	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	38	-0-	38	38	2	1	36	2	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	30	-0-	30	68	2	1	28	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 102 RRCID -> 202739 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7906 - 7916

01	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	64	1	1290	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
02	1288	N	1196	-0-	-92	-0-	60	1	1133	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	1426	N	1277	-0-	-149	-0-	72	1	1202	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	1320	N	1265	-0-	-55	-0-	71	1	1190	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
05	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	73	1	1203	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
06	1230	N	1223	-0-	-7	-0-	65	1	1155	2	Y	3					5
							3	9									
07	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	76	1	1218	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	77	1	1219	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	73	1	1171	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	78	1	1245	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	76	1	1187	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	76	1	1264	2	Y	3	1	1			4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 15,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 10 RRCID -> 208226 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8134 - 8212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4597	-0-	-53	-0-	257	1	4340	2	Y	-0-					25
02	4144	X	4049	-0-	-95	-0-	218	1	3831	2	Y	-0-					25
03	4588	X	4443	-0-	-145	-0-	228	1	4214	2	Y	1					26
							1	9									
04	4440	X	4240	-0-	-200	-0-	241	1	3999	2	Y	-0-					26
05	4588	X	4172	-0-	-416	-0-	245	1	3858	2	Y	63					89
							69	9									
06	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-					89
07	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	290	1	4259	2	Y	-0-					89
08	4433	X	4155	-0-	-278	-0-	258	1	3880	2	Y	15					104
							17	9									
09	4230	X	3722	-0-	-508	-0-	218	1	3502	2	Y	2					106
							2	9									
10	4557	X	4156	-0-	-401	-0-	251	1	3905	2	Y	-0-					106
11	4410	X	4238	-0-	-172	-0-	278	1	3960	2	Y	-0-					106
12	4557	X	4191	-0-	-366	-0-	253	1	3938	2	Y	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 46,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

B.M.T. WELL #: 189 RRCID -> 210428 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8422 - 8487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. A WELL #: 12 RRCID -> 212862 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8006 - 8228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	110	1	1855	2	Y	-0-					10
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	87	1	1537	2	Y	-0-					10
03	1705	N	1555	-0-	-150	-0-	80	1	1475	2	Y	-0-					10
04	1770	N	1406	-0-	-364	-0-	80	1	1326	2	Y	-0-					10
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	108	1	1706	2	Y	28					38
							31	9									
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	103	1	1603	2	Y	-0-					38
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	112	1	1646	2	Y	-0-					38
08	1829	N	1771	-0-	-58	-0-	110	1	1653	2	Y	7					45
							8	9									
09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	103	1	1655	2	Y	1					46
							1	9									
10	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	109	1	1691	2	Y	-0-					46
11	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	119	1	1696	2	Y	-0-					46
12	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	107	1	1670	2	Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 20,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 13 RRCID -> 212884 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7991 - 8250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3894	-0-	794	2137	263	1	3618	2	Y	12					31
							13	9									
02	2800	N	3499	-0-	699	2836	231	1	3262	2	Y	5					36
							6	9									
03	6476	X	3640	-0-	-2836	-0-	230	1	3407	2	Y	3	11	1			28
							3	9									
04	4200	X	3440	-0-	-760	-0-	218	1	3213	2	Y	8					36
							9	9									
05	4340	X	3435	-0-	-905	-0-	220	1	3204	2	Y	10					46
							11	9									
06	3780	X	3069	-0-	-711	-0-	190	1	2876	2	Y	3					49
							3	9									
07	3875	X	3451	-0-	-424	-0-	228	1	3211	2	Y	11	17	1			43
							12	9									
08	3627	X	3407	-0-	-220	-0-	220	1	3174	2	Y	12	16	1			39
							13	9									
09	3450	X	3237	-0-	-213	-0-	201	1	3033	2	Y	3	23	1			19
							3	9									
10	3441	X	3228	-0-	-213	-0-	209	1	3012	2	Y	6	11	1			14
							7	9									
11	3330	X	3210	-0-	-120	-0-	218	1	2953	2	Y	35					49
							39	9									
12	3441	X	2204	-0-	-1237	-0-	145	1	2059	2	Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 39,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

B.M.T. A WELL #: 22 RRCID -> 214973 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	25	1	341	2	Y	1					3
							1	9									
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	17	1	243	2	Y	1					4
							1	9									
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	29	1	425	2	Y	-0-	1	1			3
04	360	N	286	-0-	-74	-0-	18	1	267	2	Y	1					4
							1	9									
05	279	N	116	-0-	-163	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					4
06	450	N	152	-0-	-298	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					4
07	310	N	43	-0-	-267	-0-	3	1	40	2	Y	-0-	1	1			3
08	124	N	44	-0-	-80	-0-	3	1	41	2	Y	-0-	1	1			2
09	150	N	90	-0-	-60	-0-	6	1	84	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	34	1	489	2	Y	1					1
							1	9									
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	37	1	498	2	Y	6					7
							7	9									
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	22	1	316	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 3,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

B.M.T. WELL #: 106 RRCID -> 217775 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 7566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 7 RRCID -> 219548 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8103 - 8466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1440	-0-	-141	-0-	98	1 9	1341	2	Y	1					92
02	1428	N	1350	-0-	-78	-0-	89	1 2 9	1259	2	Y	2	51	1			43
03	1550	N	1364	-0-	-186	-0-	86	1 1 9	1277	2	Y	1	7	1			37
04	1380	N	1353	-0-	-27	-0-	86	1 2 9	1265	2	Y	2					39
05	1488	N	1228	-0-	-260	-0-	79	1 3 9	1146	2	Y	3					42
06	1320	N	1298	-0-	-22	-0-	80	1 2 9	1216	2	Y	2					44
07	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	96	1 1 9	1345	2	Y	1	7	1			38
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	90	1 6 9	1303	2	Y	5	5	1			38
09	1290	N	1155	-0-	-135	-0-	72	1 2 9	1081	2	Y	2					40
10	1457	N	1405	-0-	-52	-0-	91	1 3 9	1311	2	Y	3	6	1			37
11	1350	N	1333	-0-	-17	-0-	92	1 1 9	1240	2	Y	1					38
12	1209	N	909	-0-	-300	-0-	60	1	849	2	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 15,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

B.M.T. A WELL #: 17 RRCID -> 221159 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8224 - 8479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	14	N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
09	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1 1 9	50	2	Y	1					1
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 246 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BMT WELL #: 92 RRCID -> 221810 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 7494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 19 RRCID -> 226749 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 8092 - 8480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. A WELL #: 18 RRCID -> 228093 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8163 - 8563

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	172	2	Y	1					2
							1	9									
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	2	Y	-0-					2
03	217	N	179	-0-	-38	-0-	11	1	168	2	Y	-0-	1	1			1
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	11	1	167	2	Y	1					2
							1	9									
05	217	N	157	-0-	-60	-0-	10	1	147	2	Y	-0-					2
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	11	1	167	2	Y	1					3
							1	9									
07	186	N	131	-0-	-55	-0-	9	1	122	2	Y	-0-	1	1			2
08	155	N	121	-0-	-34	-0-	8	1	112	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	Y	-0-	1	1			1
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	145	2	Y	2					3
							2	9									
12	248	N	80	-0-	-168	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 21 RRCID -> 229272 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8338 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	1					1
							1	9									
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					1
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	1					1
							1	9									
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 405 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

B.M.T. WELL #: 192 RRCID -> 230685 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7473 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	437	-0-	-121	-0-	30	1	407	2	Y	-0-					60
02	532	N	389	-0-	-143	-0-	26	1	363	2	Y	-0-					60
03	496	N	382	-0-	-114	-0-	24	1	358	2	Y	-0-					60
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	26	1	390	2	Y	-0-					60
05	434	N	235	-0-	-199	-0-	15	1	220	2	Y	-0-					60
06	360	N	251	-0-	-109	-0-	16	1	235	2	Y	-0-					60
07	434	N	323	-0-	-111	-0-	21	1	302	2	Y	-0-					60
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	15	1	219	2	Y	-0-					60
09	240	N	216	-0-	-24	-0-	13	1	203	2	Y	-0-					60
10	310	N	199	-0-	-111	-0-	13	1	186	2	Y	-0-					60
11	240	N	189	-0-	-51	-0-	13	1	176	2	Y	-0-					60
12	217	N	96	-0-	-121	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 3,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. A WELL #: 23 RRCID -> 231885 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8209 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	125	-0-	-30	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					1
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					1
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					1
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					1
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	Y	2					3
							2	9									
06	120	N	44	-0-	-76	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					3
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					3
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					3
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					3
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					3
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					3
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 180 RRCID -> 233187 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7968 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	719	-0-	-118	-0-		34	1 2 9	683	2	Y	2	3	1			1
02	756	N	653	-0-	-103	-0-		33	1 2 9	618	2	Y	2	1	1			2
03	837	N	811	-0-	-26	-0-		46	1 2 9	763	2	Y	2	2	1			2
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-		50	1 3 9	844	2	Y	3	2	1			3
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-		49	1 2 9	797	2	Y	2	3	1			2
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-		42	1 1 9	746	2	Y	1					3
07	930	N	839	-0-	-91	-0-		49	1 2 9	788	2	Y	2	3	1			2
08	837	N	817	-0-	-20	-0-		48	1 1 9	768	2	Y	1	1	1			2
09	780	N	773	-0-	-7	-0-		45	1 1 9	727	2	Y	1	1	1			2
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-		48	1 1 9	764	2	Y	1	1	1			2
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-		50	1 3 9	788	2	Y	3	3	1			2
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-		49	1 1 9	824	2	Y	1	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 9,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

B.M.T. WELL #: 197 RRCID -> 236541 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7916 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-		40	1 3 9	808	2	Y	3	3	1			1
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-		39	1 3 9	730	2	Y	3	2	1			2
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-		48	1 2 9	802	2	Y	2	2	1			2
04	810	N	806	-0-	-4	-0-		45	1 2 9	759	2	Y	2	2	1			2
05	868	N	829	-0-	-39	-0-		47	1 3 9	779	2	Y	3	3	1			2
06	810	N	793	-0-	-17	-0-		42	1 1 9	750	2	Y	1					3
07	837	N	824	-0-	-13	-0-		48	1 2 9	774	2	Y	2	3	1			2
08	837	N	787	-0-	-50	-0-		47	1 1 9	739	2	Y	1	1	1			2
09	780	N	745	-0-	-35	-0-		44	1 1 9	700	2	Y	1	1	1			2
10	837	N	806	-0-	-31	-0-		48	1 1 9	757	2	Y	1	1	1			2
11	750	N	729	-0-	-21	-0-		43	1 2 9	684	2	Y	2	3	1			1
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-		45	1 2 9	743	2	Y	2	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 9,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 6 RRCID -> 238406 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7861 - 8120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	48	1	659	2	Y	1					15
							1	9									
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	44	1	617	2	Y	-0-	6	1			9
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	54	1	801	2	Y	-0-	3	1			6
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	49	1	722	2	Y	1					7
							1	9									
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	55	1	798	2	Y	3					10
							3	9									
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	49	1	736	2	Y	1					11
							1	9									
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	58	1	815	2	Y	1	5	1			7
							1	9									
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	59	1	854	2	Y	3	3	1			7
							3	9									
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	56	1	847	2	Y	3					10
							3	9									
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	63	1	913	2	Y	1	4	1			7
							1	9									
11	900	N	741	-0-	-159	-0-	51	1	689	2	Y	1					8
							1	9									
12	930	N	442	-0-	-488	-0-	29	1	413	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 9,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

B.M.T. WELL #: 191 RRCID -> 246616 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 8315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 29 RRCID -> 247800 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8040 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	84	1	1150	2	Y	7					8
							8	9									
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	78	1	1101	2	Y	-0-					8
03	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	78	1	1156	2	Y	-0-					8
04	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	76	1	1117	2	Y	5					13
							6	9									
05	1302	N	1201	-0-	-101	-0-	77	1	1124	2	Y	-0-					13
06	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	71	1	1070	2	Y	-0-					13
07	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	81	1	1141	2	Y	7					20
							8	9									
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	81	1	1163	2	Y	-0-					20
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	71	1	1073	2	Y	-0-	17	1			3
10	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	79	1	1144	2	Y	-0-					3
11	1200	N	1116	-0-	-84	-0-	75	1	1015	2	Y	24					27
							26	9									
12	1178	N	823	-0-	-355	-0-	54	1	769	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 13,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

BMT WELL #: 105 RRCID -> 249443 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7561 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	61	1	1237	2	Y	3					4
							3	9									
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	53	1	1005	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	79	1	1317	2	Y	2					4
							2	9									
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	77	1	1298	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	77	1	1263	2	Y	4					5
							4	9									
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	72	1	1272	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	83	1	1329	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	84	1	1338	2	Y	-0-					4
09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	79	1	1267	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	82	1	1298	2	Y	2					3
							2	9									
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	80	1	1260	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	77	1	1288	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 16,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 11 RRCID -> 254242 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 8414 - 8432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	66	1	914	2	Y	6					7
							7	9									
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	56	1	787	2	Y	-0-					7
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	55	1	820	2	Y	-0-					7
04	960	N	948	-0-	-12	-0-	60	1	884	2	Y	4					11
							4	9									
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	61	1	888	2	Y	-0-					11
06	840	N	793	-0-	-47	-0-	49	1	744	2	Y	-0-					11
07	992	N	835	-0-	-157	-0-	55	1	776	2	Y	4					15
							4	9									
08	961	N	848	-0-	-113	-0-	55	1	793	2	Y	-0-					15
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	52	1	787	2	Y	-0-	13	1			2
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	67	1	971	2	Y	-0-					2
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	65	1	874	2	Y	21					23
							23	9									
12	868	N	691	-0-	-177	-0-	45	1	646	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 10,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

B.M.T. A WELL #: 7 RRCID -> 254244 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8340 - 8420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	Y	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT WELL #: 56 RRCID -> 254387 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 7202 - 7552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	296	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	284	2	N	2	1	1			1
							2	9									
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	230	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	16	1	272	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	334	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	283	2	N	-0-					1
07	310	N	136	-0-	-174	-0-	8	1	128	2	N	-0-	1	1			-0-
08	310	N	120	-0-	-190	-0-	7	1	113	2	N	-0-					-0-
09	300	N	115	-0-	-185	-0-	7	1	108	2	N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	208	2	N	1					1
							1	9									
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	N	-0-	1	1			-0-
12	124	N	12	-0-	-112	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT WELL #: 91 RRCID -> 254400 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7934 - 7995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11439	X	7287	-0-	-4152	-0-	344	1	6919	2	Y	22	26	1			9
							24	9									
02	9856	X	6430	-0-	-3426	-0-	323	1	6085	2	Y	20	12	1			17
							22	9									
03	9672	X	6925	-0-	-2747	-0-	392	1	6513	2	Y	18	17	1			18
							20	9									
04	8550	X	6033	-0-	-2517	-0-	337	1	5678	2	Y	16	17	1			17
							18	9									
05	8029	X	5764	-0-	-2265	-0-	330	1	5420	2	Y	13	20	1			10
							14	9									
06	7050	X	5298	-0-	-1752	-0-	284	1	5002	2	Y	11					21
							12	9									
07	7130	X	5111	-0-	-2019	-0-	299	1	4799	2	Y	12	22	1			11
							13	9									
08	6913	X	6086	-0-	-827	-0-	360	1	5716	2	Y	9	8	1			12
							10	9									
09	6030	X	5050	-0-	-980	-0-	296	1	4741	2	Y	12	9	1			15
							13	9									
10	5084	X	4690	-0-	-394	-0-	277	1	4404	2	Y	8	9	1			14
							9	9									
11	4920	X	4373	-0-	-547	-0-	261	1	4101	2	Y	10	16	1			8
							11	9									
12	5084	X	4450	-0-	-634	-0-	251	1	4190	2	Y	8	4	1			12
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 67,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

B.M.T. A WELL #: 9 RRCID -> 254404 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 8421 - 8618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	1					1
							1	9									
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					1
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					1
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	Y	-0-					1
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					1
06	90	N	40	-0-	-50	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					1
07	124	N	42	-0-	-82	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					1
08	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			Y	-0-					1
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	Y	1					1
							1	9									
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 846 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

B.M.T. A WELL #: 34 RRCID -> 256323 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 7910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 72 RRCID -> 284248 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7790 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	67	1	1445	2	N	-0-					15
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	61	1	1317	2	N	18					33
							20	9									
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	61	1	1290	2	N	-0-					33
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	67	1	1401	2	N	-0-					33
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	54	1	1152	2	N	9					42
							10	9									
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	66	1	1334	2	N	3					45
							3	9									
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	56	1	1124	2	N	-0-					45
08	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	89	1	1688	2	N	12					57
							13	9									
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	62	1	1175	2	N	-0-					57
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	37	1	659	2	N	3					60
							3	9									
11	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	125	1	2140	2	N	10					70
							11	9									
12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	119	1	1843	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 17,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

B.M.T. WELL #: 109 RRCID -> 284349 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7224 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	167	1	3367	2	Y	11	13	1			5
							12	9									
02	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	181	1	3405	2	Y	11	6	1			10
							12	9									
03	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	240	1	3991	2	Y	11	10	1			11
							12	9									
04	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	236	1	3972	2	Y	12	11	1			12
							13	9									
05	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	131	1	2149	2	Y	6	14	1			4
							7	9									
06	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	112	1	1974	2	Y	5					9
							6	9									
07	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	122	1	1959	2	Y	5	9	1			5
							6	9									
08	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	293	1	4655	2	Y	7	3	1			9
							8	9									
09	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	281	1	4501	2	Y	12	7	1			14
							13	9									
10	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	283	1	4486	2	Y	8	8	1			14
							9	9									
11	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	274	1	4312	2	Y	11	16	1			9
							12	9									
12	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	279	1	4645	2	Y	9	4	1			14
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 46,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 128 RRCID -> 284596 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7849 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-		89	1	1796	2	N	5	7	1			2
								6	9									
02	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-		257	1	4839	2	N	16	5	1			13
								18	9									
03	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-		298	1	4946	2	N	14	14	1			13
								15	9									
04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-		171	1	2882	2	N	9	13	1			9
								10	9									
05	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-		284	1	4652	2	N	12	12	1			9
								13	9									
06	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-		260	1	4588	2	N	10					19
								11	9									
07	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-		281	1	4514	2	N	11	20	1			10
								12	9									
08	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-		289	1	4582	2	N	7	7	1			10
								8	9									
09	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-		290	1	4643	2	N	12	8	1			14
								13	9									
10	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-		294	1	4659	2	N	9	8	1			15
								10	9									
11	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-		279	1	4391	2	N	9	16	1			8
								10	9									
12	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-		268	1	4467	2	N	9	4	1			13
								10	9									

TOTAL GAS PROD: 54,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

B.M.T. WELL #: 88 RRCID -> 284642 COMPL. DATE 05/07/2017 TOTAL DEPTH 9881 PERF. 7932 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3094	-0-	-285	-0-		146	1	2937	2	Y	10	11	1			4
								11	9									
02	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-		418	1	7858	2	Y	26	8	1			22
								29	9									
03	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-		472	1	7828	2	Y	21	22	1			21
								23	9									
04	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-		458	1	7719	2	Y	23	21	1			23
								25	9									
05	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-		471	1	7728	2	Y	20	28	1			15
								22	9									
06	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-		428	1	7547	2	Y	16					31
								18	9									
07	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-		460	1	7387	2	Y	18	32	1			17
								20	9									
08	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-		406	1	6439	2	Y	10	12	1			15
								11	9									
09	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-		428	1	6849	2	Y	17	11	1			21
								19	9									
10	8153	X	4358	-0-	-3795	-0-		258	1	4092	2	Y	7	12	1			16
								8	9									
11	7890	X	6538	-0-	-1352	-0-		390	1	6131	2	Y	15	19	1			12
								17	9									
12	7874	X	6110	-0-	-1764	-0-		345	1	5753	2	Y	11	6	1			17
								12	9									

TOTAL GAS PROD: 83,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 50 RRCID -> 284711 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 7451 - 7471

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	247	1	4968	2	N	16	18	1			7
							18	9									
02	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	237	1	4450	2	N	14	9	1			12
							15	9									
03	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	293	1	4855	2	N	14	13	1			13
							15	9									
04	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	298	1	5030	2	N	15	13	1			15
							17	9									
05	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	316	1	5192	2	N	13	18	1			10
							14	9									
06	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	311	1	5492	2	N	12					22
							13	9									
07	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	285	1	4577	2	N	11	23	1			10
							12	9									
08	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	270	1	4287	2	N	7	7	1			10
							8	9									
09	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	322	1	5151	2	N	12	7	1			15
							13	9									
10	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	238	1	3770	2	N	7	9	1			13
							8	9									
11	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	278	1	4374	2	N	10	15	1			8
							11	9									
12	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	326	1	5439	2	N	10	4	1			14
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 61,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

B.M.T. WELL #: 129 RRCID -> 285738 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7480 - 7565

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1791	-0-	-348	-0-	84	1	1700	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
02	1876	N	1743	-0-	-133	-0-	88	1	1648	2	Y	6	3	1			5
							7	9									
03	2077	N	1917	-0-	-160	-0-	109	1	1802	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	103	1	1730	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	112	1	1838	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	101	1	1775	2	Y	3					7
							3	9									
07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	115	1	1850	2	Y	5	8	1			4
							6	9									
08	1953	N	1748	-0-	-205	-0-	103	1	1642	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	113	1	1814	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	121	1	1922	2	Y	4	3	1			6
							4	9									
11	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	149	1	2337	2	Y	5	7	1			4
							6	9									
12	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	154	1	2576	2	Y	5	2	1			7
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 24,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 178 RRCID -> 286751 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 7937 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 61 RRCID -> 286783 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7435 - 7636

01	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	106	1	2143	2	N	7	8	1			3
							8	9									
02	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	106	1	1986	2	N	7	4	1			6
							8	9									
03	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	137	1	2280	2	N	6	6	1			6
							7	9									
04	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	122	1	2065	2	N	6	6	1			6
							7	9									
05	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	134	1	2205	2	N	6	8	1			4
							7	9									
06	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	119	1	2100	2	N	5					9
							6	9									
07	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	138	1	2210	2	N	6	10	1			5
							7	9									
08	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	100	1	1594	2	N	3	4	1			4
							3	9									
09	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	80	1	1281	2	N	3	3	1			4
							3	9									
10	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	87	1	1387	2	N	4	3	1			5
							4	9									
11	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	66	1	1032	2	N	2	5	1			2
							2	9									
12	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	63	1	1053	2	N	2	1	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 22,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

B.M.T. WELL #: 35 RRCID -> 286848 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7555 - 7575

01	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	134	1	2699	2	N	-0-					-0-
02	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	167	1	3144	2	N	-0-					-0-
03	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	198	1	3285	2	N	-0-					-0-
04	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	200	1	3379	2	N	-0-					-0-
05	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	201	1	3295	2	N	-0-					-0-
06	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	176	1	3107	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	202	1	3239	2	N	-0-					-0-
08	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	209	1	3316	2	N	-0-					-0-
09	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	199	1	3186	2	N	-0-					-0-
10	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	202	1	3204	2	N	-0-					-0-
11	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	186	1	2925	2	N	-0-					-0-
12	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	181	1	3013	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 53 RRCID -> 286983 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7518 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3120	-0-		-600		-0-	147	1	2964	2	N	8	9	1			4
									9	9									
02	3108	X	2756	-0-		-352		-0-	139	1	2609	2	N	7	5	1			6
									8	9									
03	3286	X	3035	-0-		-251		-0-	172	1	2854	2	N	8	7	1			7
									9	9									
04	3180	X	2894	-0-		-286		-0-	162	1	2724	2	N	7	7	1			7
									8	9									
05	3224	X	2944	-0-		-280		-0-	169	1	2767	2	N	7	9	1			5
									8	9									
06	3030	X	2848	-0-		-182		-0-	152	1	2690	2	N	5					10
									6	9									
07	3038	X	2910	-0-		-128		-0-	170	1	2734	2	N	5	10	1			5
									6	9									
08	3038	X	2465	-0-		-573		-0-	146	1	2315	2	N	4	4	1			5
									4	9									
09	2880	X	2150	-0-		-730		-0-	126	1	2018	2	N	5	4	1			6
									6	9									
10	2945	X	2317	-0-		-628		-0-	137	1	2177	2	N	3	3	1			6
									3	9									
11	2850	X	2306	-0-		-544		-0-	138	1	2162	2	N	5	7	1			4
									6	9									
12	2914	X	2524	-0-		-390		-0-	143	1	2377	2	N	4	2	1			6
									4	9									

TOTAL GAS PROD: 32,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

B.M.T. WELL #: 63 RRCID -> 286984 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7214 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	5121	-0-		-211		-0-	241	1	4862	2	N	16	18	1			7
									18	9									
02	4788	X	4610	-0-		-178		-0-	232	1	4361	2	N	15	9	1			13
									17	9									
03	5301	X	5006	-0-		-295		-0-	284	1	4707	2	N	14	13	1			14
									15	9									
04	5130	X	4756	-0-		-374		-0-	266	1	4476	2	N	13	13	1			14
									14	9									
05	5177	X	4817	-0-		-360		-0-	276	1	4528	2	N	12	17	1			9
									13	9									
06	4950	X	4549	-0-		-401		-0-	243	1	4295	2	N	10					19
									11	9									
07	5115	X	4739	-0-		-376		-0-	277	1	4449	2	N	12	20	1			11
									13	9									
08	4991	X	4814	-0-		-177		-0-	285	1	4522	2	N	6	7	1			10
									7	9									
09	4770	X	4758	-0-		-12		-0-	279	1	4466	2	N	12	8	1			14
									13	9									
10	4819	X	4819	-0-		-0-		-0-	285	1	4523	2	N	10	9	1			15
									11	9									
11	4650	X	4612	-0-		-38		-0-	275	1	4325	2	N	11	17	1			9
									12	9									
12	4973	X	4973	-0-		-0-		-0-	281	1	4682	2	N	9	4	1			14
									10	9									

TOTAL GAS PROD: 57,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 183 RRCID -> 287055 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7776 - 7785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2204	-0-	-276	-0-		104	1 8 9	2092	2	N	7	8	1			3
02	2212	N	1951	-0-	-261	-0-		98	1 7 9	1846	2	N	6	4	1			5
03	2325	N	2159	-0-	-166	-0-		122	1 7 9	2030	2	N	6	5	1			6
04	2130	N	2075	-0-	-55	-0-		116	1 6 9	1953	2	N	5	5	1			6
05	2170	N	2032	-0-	-138	-0-		116	1 6 9	1910	2	N	5	7	1			4
06	2100	N	2018	-0-	-82	-0-		108	1 4 9	1906	2	N	4					8
07	2139	N	2122	-0-	-17	-0-		124	1 6 9	1992	2	N	5	8	1			5
08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-		124	1 2 9	1967	2	N	2	3	1			4
09	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-		122	1 6 9	1953	2	N	5	3	1			6
10	2108	N	2023	-0-	-85	-0-		120	1 4 9	1899	2	N	4	4	1			6
11	2040	N	1967	-0-	-73	-0-		117	1 6 9	1844	2	N	5	7	1			4
12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-		121	1 4 9	2020	2	N	4	2	1			6

TOTAL GAS PROD: 24,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

GLORIA BENAVIDES BMT 'A' WELL #: 4 RRCID -> 287135 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7700 - 7712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-		137	1 1 9	1883	2	N	1					14
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-		121	1 2 9	1701	2	N	2					16
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-		117	1 2 9	1729	2	N	2	7	1			11
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-		113	1 2 9	1666	2	N	2					13
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-		119	1 6 9	1739	2	N	5					18
06	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-		107	1 2 9	1621	2	N	2					20
07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-		125	1 4 9	1755	2	N	4	8	1			16
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-		105	1 7 9	1522	2	N	6	8	1			14
09	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-		100	1 3 9	1510	2	N	3					17
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-		105	1 3 9	1520	2	N	3	7	1			13
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-		107	1 1 9	1449	2	N	1					14
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-		74	1	1046	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 20,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 5 RRCID -> 289628 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7358 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 97 RRCID -> 289633 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7248 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 127 RRCID -> 289705 COMPL. DATE 01/30/2018 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7469 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	87					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	87					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	87					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	87					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	87					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	87					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	87					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	87					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	87					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	87					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	87					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	87					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 23 RRCID -> 289706 COMPL. DATE 08/31/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 4998 - 5388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 98 RRCID -> 289707 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7211 - 7606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	27 2	1 9	537	2	N	2	2	1			1
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	20 1	1 9	373	2	N	1	1	1			1
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	24 1	1 9	405	2	N	1	1	1			1
04	540	N	269	-0-	-271	-0-	15 1	1 9	253	2	N	1	1	1			1
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	25 1	1 9	417	2	N	1	1	1			1
06	420	N	301	-0-	-119	-0-	16 1	1 9	284	2	N	1					2
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	19 1	1 9	307	2	N	1	2	1			1
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	28 1	1 9	444	2	N	1	1	1			1
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	24 1	1 9	381	2	N	1	1	1			1
10	341	N	319	-0-	-22	-0-	19 1	1 9	299	2	N	1	1	1			1
11	450	N	365	-0-	-85	-0-	22 1	1 9	342	2	N	1	1	1			1
12	434	N	373	-0-	-61	-0-	21 1	1	352	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

B.M.T. WELL #: 155 RRCID -> 289728 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 11255 PERF. 5258 - 5477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 175 RRCID -> 289729 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10427 PERF. 7696 - 7712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	62	1	1241	2	N	5	5	1			2
							6	9									
02	1232	N	1130	-0-	-102	-0-	57	1	1070	2	N	3	2	1			3
							3	9									
03	1333	N	1234	-0-	-99	-0-	70	1	1161	2	N	3	3	1			3
							3	9									
04	1260	N	1002	-0-	-258	-0-	56	1	943	2	N	3	3	1			3
							3	9									
05	1240	N	1111	-0-	-129	-0-	64	1	1044	2	N	3	4	1			2
							3	9									
06	1200	N	1130	-0-	-70	-0-	60	1	1067	2	N	3					5
							3	9									
07	1023	N	968	-0-	-55	-0-	57	1	909	2	N	2	5	1			2
							2	9									
08	1116	N	949	-0-	-167	-0-	56	1	891	2	N	2	2	1			2
							2	9									
09	1140	N	1076	-0-	-64	-0-	63	1	1010	2	N	3	2	1			3
							3	9									
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	84	1	1333	2	N	3	2	1			4
							3	9									
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	75	1	1181	2	N	3	5	1			2
							3	9									
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	69	1	1150	2	N	3	1	1			4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 13,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

FROST NATIONAL BANK WELL #: 58 RRCID -> 289781 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7969 - 8094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	120	1	2585	2	N	-0-					-0-
02	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	103	1	2240	2	N	2					2
							2	9									
03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	112	1	2387	2	N	-0-					2
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	104	1	2188	2	N	-0-					2
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	98	1	2085	2	N	-0-					2
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	26	1	527	2	N	-0-					2
07	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	105	1	2092	2	N	-0-					2
08	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	107	1	2026	2	N	-0-					2
09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	86	1	1621	2	N	-0-					2
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	91	1	1595	2	N	-0-					2
11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	85	1	1467	2	N	-0-					2
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	100	1	1547	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 23,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

B.M.T. WELL #: 158 RRCID -> 289782 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7190 - 7401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 195 RRCID -> 289922 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 12033 PERF. 7682 - 7710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	90	1	1813	2	N	4					6
							4	9									
02	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	97	1	1827	2	N	3	6	1			3
							3	9									
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	118	1	1962	2	N	3					6
							3	9									
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	104	1	1746	2	N	2	6	1			2
							2	9									
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	104	1	1711	2	N	5					7
							6	9									
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	95	1	1668	2	N	3	5	1			5
							3	9									
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	105	1	1688	2	N	5	5	1			5
							6	9									
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	110	1	1741	2	N	-0-					5
09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	106	1	1698	2	N	4	8	1			1
							4	9									
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	103	1	1640	2	N	2					3
							2	9									
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	100	1	1565	2	N	5	4	1			4
							6	9									
12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	102	1	1705	2	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 22,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL 'C' WELL #: 3 RRCID -> 290543 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7118 - 7128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	4	1	276	2	N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	8	1	389	2	N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	12	1	454	2	N	-0-					-0-
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	24	1	711	2	N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	43	1	547	2	N	-0-					-0-
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	36	1	404	2	N	-0-					-0-
07	775	N	462	-0-	-313	-0-	36	1	426	2	N	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	39	1	572	2	N	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	34	1	482	2	N	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	34	1	476	2	N	-0-					-0-
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	30	1	775	2	N	-0-					-0-
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	3	1	629	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAFFIN BAY (FRIO) 04951 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 196135 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13005 - 13959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4777	-0-	-927	-0-	383	1	4294	3	Y	38	28	1			59
							58	4	42	9							
02	4872	X	4520	-0-	-352	-0-	307	1	4160	3	Y	40	24	1			75
							9	4	44	9							
03	5673	X	4808	-0-	-865	-0-	382	1	4403	3	Y	20	89	1			6
							1	4	22	9							
04	5490	X	4290	-0-	-1200	-0-	356	1	3906	3	Y	15	16	1			5
							11	4	17	9							
05	5673	X	3867	-0-	-1806	-0-	294	1	3223	3	Y	25	27	1			3
							322	4	28	9							
06	4830	X	3840	-0-	-990	-0-	341	1	3481	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
07	4991	X	3930	-0-	-1061	-0-	310	1	3605	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
08	4805	X	3879	-0-	-926	-0-	333	1	3531	3	Y	13	13	1			4
							1	4	14	9							
09	4290	X	4288	-0-	-2	-0-	356	1	3917	3	Y	14	14	1			4
							15	9									
10	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	363	1	3855	3	Y	16	15	1			5
							18	9									
11	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	303	1	3547	3	Y	13	14	1			4
							1	4	14	9							
12	4433	X	4065	-0-	-368	-0-	325	1	3722	3	Y	14	12	1			6
							3	4	15	9							

TOTAL GAS PROD: 50,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 204430 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 16929 PERF.14812 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3909	-0-	-679	-0-	314	1	3516	3	Y	30	18	1			46
							46	4	33	9							
02	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	401	1	5697	3	Y	60	18	1			88
							10	4	66	9							
03	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	708	1	8170	3	Y	36	114	1			10
							1	4	40	9							
04	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	578	1	6372	3	Y	24	26	1			8
							19	4	26	9							
05	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	420	1	4651	3	Y	35	39	1			4
							530	4	39	9							
06	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	492	1	5042	3	Y	23	23	1			4
							1	4	25	9							
07	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	423	1	4933	3	Y	18	17	1			5
							20	9									
08	4960	X	4821	-0-	-139	-0-	411	1	4394	3	Y	14	15	1			4
							1	4	15	9							
09	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	415	1	4565	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
10	5735	X	4701	-0-	-1034	-0-	401	1	4282	3	Y	16	15	1			5
							18	9									
11	5550	X	4079	-0-	-1471	-0-	317	1	3748	3	Y	12	14	1			3
							1	4	13	9							
12	5363	X	4337	-0-	-1026	-0-	346	1	3972	3	Y	14	11	1			6
							4	4	15	9							

TOTAL GAS PROD: 65,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

BAFFIN BAY (FRIO) //CONT.// 04951 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 286018 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 15112 PERF.13748 - 14032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDERAS DEEP 05194 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
ERIN OIL CO. 253366
CANTU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178630 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9997 - 10039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDWIN (2100) 05210 184 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 188707 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2040 - 2044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDWIN (2400) 05210 207 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GALLAGHER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 116465 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 1817 - 1832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDWIN, J. C. WELL #: 34 RRCID -> 180075 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2390 - 2392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDWIN WELL #: 24 RRCID -> 181275 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2379 - 2381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDWIN (2400) //CONT.// 05210 207 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 2 RRCID -> 182643 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2367 - 2382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUNTISS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 183440 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2380 - 2398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUNTISS, SAM WELL #: 7 RRCID -> 189658 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2378 - 2386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDWIN (2400) //CONT.// 05210 207 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
CODY WELL #: 7 RRCID -> 205921 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 2405 - 2413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDWIN (2500) 05210 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185239 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2530 - 2534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDWIN (2830 LAGARTO) 05210 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BALDWIN, J. C. WELL #: 9R RRCID -> 175729 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2853 - 2857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDWIN (2830 LAGARTO) //CONT.// 05210 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 6 RRCID -> 184508 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2866 - 2871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDWIN (2900) 05210 254 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GALLAGHER, J.W."B" WELL #: B 2 RRCID -> 133946 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 4612 PERF. 2964 - 2975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUNTISS, SAM WELL #: 12 RRCID -> 188595 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2922 - 2924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDWIN (3070 LAGARTO) 05210 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 8 RRCID -> 220725 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2386 - 2391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDWIN (3150 LAGARTO) 05210 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 11 RRCID -> 186798 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3172 - 3176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDWIN (7000) 05210 529 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BALDWIN, J. C. WELL #: 30 RRCID -> 126439 COMPL. DATE 05/31/1989 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6910 - 6913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDWIN (7400) 05210 782 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
B GALLAGHER 1GU WELL #: 3 RRCID -> 201653 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 7414 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	108					572
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					572
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					572
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					572
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			555
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					555
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					580
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70	65	1			585
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					612
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					635
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					638
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					635

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 256

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 2 RRCID -> 280703 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7450 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					4
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDWIN (8480) 05210 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
CODY-GALLAGHER WELL #: 1F RRCID -> 277550 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8567 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDWIN (9070) 05210 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BEVLY WELL #: 7 RRCID -> 193454 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9068 - 9072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDWIN (9290) 05210 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BEVLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132626 COMPL. DATE 10/25/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9300 - 9307

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS SAM WELL #: 3 F RRCID -> 194242 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9266 - 9389

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDWIN (9290) //CONT.// 05210 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 1F RRCID -> 254182 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDWIN (9300) 05210 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BEVLY WELL #: 7 RRCID -> 195573 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9296 - 9302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 1F RRCID -> 187848 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					128
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					128
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					128
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					128
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					128
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					128
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					128
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					128
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					128
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					128
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					128
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALDWIN (9300) //CONT.// 05210 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 1 RRCID -> 195033 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9406 - 9449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 5 RRCID -> 204178 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9390 - 9456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALL RANCH (FRIO AB-4) 05276 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
BALL WELL #: 3 RRCID -> 200318 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 4005 - 4284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
CLARK-SAIN WELL #: 8 RRCID -> 197374 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 16333 PERF.13119 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	62	1	943	3	Y	25					71
							28	9									
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	56	1	731	3	Y	23	92	1			2
							25	9									
03	1085	N	751	-0-	-334	-0-	62	1	665	3	Y	22					24
							24	9									
04	990	N	614	-0-	-376	-0-	60	1	522	3	Y	29	7	8			46
							32	9									
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	31	1	417	3	Y	16					62
							18	9									
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	30	1	406	3	Y	14	74	1			2
							15	9									
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	124	1	1221	3	Y	30	8	8			24
							33	9									
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	124	1	1244	3	Y	19					43
							21	9									
09	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	120	1	1085	3	Y	24					67
							26	9									
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	124	1	1178	3	Y	25	81	1	6	8	5
							28	9									
11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	120	1	1149	3	Y	18					23
							20	9									
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	120	1	1142	3	Y	22					45
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 12,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

CLARK-SAIN WELL #: 9 RRCID -> 199531 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13084 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2532	-0-	-1157	-0-	124	1	2394	3	Y	13					53
							14	9									
02	2408	X	1294	-0-	-1114	-0-	112	1	1167	3	Y	14	58	1			9
							15	9									
03	2666	X	2364	-0-	-302	-0-	124	1	2216	3	Y	22					31
							24	9									
04	2580	X	1194	-0-	-1386	-0-	120	1	1057	3	Y	15	4	8			42
							17	9									
05	2542	X	222	-0-	-2320	-0-	31	1	191	3	Y	-0-					42
06	2460	X	247	-0-	-2213	-0-	30	1	217	3	Y	-0-					42
07	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	124	1	3294	3	Y	21	4	8			59
							23	9									
08	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	124	1	5004	3	Y	14					73
							15	9									
09	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	120	1	3639	3	Y	8					81
							9	9									
10	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	124	1	3142	3	Y	10	40	1	4	8	47
							11	9									
11	3330	X	3007	-0-	-323	-0-	120	1	2877	3	Y	9					56
							10	9									
12	4836	X	1900	-0-	-2936	-0-	120	1	1776	3	Y	4					60
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 28,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
BALL WELL #: 5 RRCID -> 204922 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15430 PERF.12885 - 14172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	124	1	1008	3	Y	18					73
							20	9									
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	56	1	798	3	Y	18					91
							20	9									
03	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	124	1	1059	3	Y	29	115	1			5
							32	9									
04	1110	N	180	-0-	-930	-0-	30	1	118	3	Y	29	6	8			28
							32	9									
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	62	1	730	3	Y	21					49
							23	9									
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	60	1	683	3	Y	25					74
							28	9									
07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	124	1	2027	3	Y	27	7	8			94
							30	9									
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	124	1	1684	3	Y	20	104	1			10
							22	9									
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	120	1	1543	3	Y	21					31
							23	9									
10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	124	1	1752	3	Y	27	6	8			52
							30	9									
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	120	1	1550	3	Y	13					65
							14	9									
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	120	1	1653	3	Y	7					72
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 16,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

BALL WELL #: 1 RRCID -> 206775 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11790 - 12564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	31	1	254	3	Y	-0-					16
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	28	1	179	3	Y	-0-					16
03	310	N	237	-0-	-73	-0-	31	1	206	3	Y	-0-					16
04	270	N	217	-0-	-53	-0-	30	1	187	3	Y	-0-					16
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	31	1	164	3	Y	-0-					16
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	30	1	138	3	Y	-0-					16
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	31	1	380	3	Y	-0-					16
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	31	1	366	3	Y	-0-					16
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	30	1	303	3	Y	-0-					16
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	31	1	340	3	Y	-0-					16
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	30	1	342	3	Y	-0-					16
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	31	1	333	3	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 3,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
BALL WELL #: 2 RRCID -> 206781 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 16380 PERF.12729 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	670	-0-	-74	-0-	62	1	590	3	Y	16					42
							18	9									
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	56	1	539	3	Y	12					54
							13	9									
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	62	1	673	3	Y	15	60	1			9
							17	9									
04	660	N	645	-0-	-15	-0-	60	1	573	3	Y	11	4	8			16
							12	9									
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	31	1	473	3	Y	12					28
							13	9									
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	30	1	414	3	Y	7					35
							8	9									
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	124	1	1028	3	Y	9	4	8			40
							10	9									
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	124	1	1270	3	Y	5	28	1			17
							6	9									
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	120	1	1161	3	Y	7					24
							8	9									
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	124	1	1240	3	Y	5	3	8			26
							6	9									
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	120	1	1210	3	Y	3					29
							3	9									
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	120	1	1153	3	Y	2					31
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

BALL WELL #: 6 RRCID -> 206903 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 15162 PERF.12954 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	62	1	579	3	Y	1					10
							1	9									
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	28	1	429	3	Y	-0-					10
03	620	N	457	-0-	-163	-0-	31	1	425	3	Y	1	4	1			7
							1	9									
04	630	N	353	-0-	-277	-0-	30	1	322	3	Y	1	1	8			7
							1	9									
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	31	1	292	3	Y	-0-					7
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	30	1	306	3	Y	-0-					7
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	62	1	883	3	Y	5	3	8			9
							6	9									
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	124	1	1244	3	Y	7	14	1			2
							8	9									
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	60	1	947	3	Y	-0-					2
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	62	1	860	3	Y	2	2	8			2
							2	9									
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	60	1	868	3	Y	2					4
							2	9									
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	62	1	709	3	Y	1					5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: RRCID -> 207190 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13162 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CONVERTED TO FRESH WATER.. 04/21/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK-SAIN WELL #: 12 RRCID -> 213126 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12880 - 15013

01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	31	1	191	3	Y	-0-					15
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	28	1	103	3	Y	-0-					15
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	31	1	135	3	Y	5					20
							6	9									
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	30	1	175	3	Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 730 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FRENCH-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214079 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14460 PERF.13026 - 13177

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	3					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-	20	1			14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
KING RANCH-STATE #136 WELL #: 1 RRCID -> 215897 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 16508 PERF.11959 - 16183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	124	1	1581	3	Y	25					25
							28	9									
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	112	1	1095	3	Y	26					51
							29	9									
03	1612	N	1388	-0-	-224	-0-	124	1	1183	3	Y	74					125
							81	9									
04	1680	N	1020	-0-	-660	-0-	60	1	929	3	Y	28					153
							31	9									
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	62	1	836	3	Y	12					165
							13	9									
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	60	1	758	3	Y	17	176	1			6
							19	9									
07	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	124	1	2294	3	Y	118	18	8			106
							130	9									
08	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	124	1	2153	3	Y	42					148
							46	9									
09	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	120	1	1977	3	Y	20					168
							22	9									
10	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	124	1	2158	3	Y	62	176	1	16	8	38
							68	9									
11	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	120	1	2352	3	Y	22					60
							24	9									
12	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	120	1	2342	3	Y	26					86
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 21,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

CLARK-SAIN & FRENCH-STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 219640 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13982 - 14556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	124	1	1208	3	N	-0-					-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	56	1	829	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	820	-0-	-451	-0-	62	1	758	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	802	-0-	-488	-0-	60	1	728	3	N	13	13	8			-0-
							14	9									
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	62	1	562	3	N	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	30	1	468	3	N	-0-					-0-
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	124	1	1570	3	N	12	12	8			-0-
							13	9									
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	124	1	1583	3	N	-0-					-0-
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	120	1	1272	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	124	1	1076	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
11	0	N	1210	-0-	1210	-0-	120	1	1090	3	N	-0-					-0-
*12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	120	1	1110	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
BALL WELL #: 7 RRCID -> 220447 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.10586 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	124	1	1100	3	N	10					63
							11	9									
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	28	1	462	3	N	5					68
							6	9									
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	62	1	667	3	N	2					70
							2	9									
04	390	N	90	-0-	-300	-0-	88	3	2	9	N	2	2	8			70
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 2,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BALL WELL #: 8 RRCID -> 223312 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.12886 - 16455

01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	62	1	500	3	Y	2					21
							2	9									
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	28	1	395	3	Y	2					23
							2	9									
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	62	1	528	3	Y	-0-					23
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	60	1	525	3	Y	4	1	8			26
							4	9									
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	31	1	445	3	Y	3					29
							3	9									
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	30	1	393	3	Y	5					34
							6	9									
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	124	1	1018	3	Y	8	3	8			39
							9	9									
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	124	1	1206	3	Y	1	30	1			10
							1	9									
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	120	1	1014	3	Y	7					17
							8	9									
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	124	1	1223	3	Y	121	3	8			135
							133	9									
11	0	N	1297	-0-	1297	-0-	120	1	1162	3	Y	14					149
							15	9									
*12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	120	1	1230	3	Y	18					167
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 10,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

CLARK-SAIN WELL #: 17 RRCID -> 223415 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12002 - 14458

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1734						Y	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1734						Y	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1734						Y	-0-					32
04	14B2 EXT	13	-0-	13	1747	13	3				Y	-0-					32
05	14B2 EXT	30	-0-	30	1777	30	3				Y	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1777						Y	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1777						Y	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1777						Y	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1777						Y	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1777						Y	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1777						Y	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1777						Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 43 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 18 RRCID -> 225145 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14920 PERF.12184 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	62	1	654	3	Y	4					19
							4	9									
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	28	1	474	3	Y	2	8	1			13
							2	9									
03	806	N	639	-0-	-167	-0-	62	1	576	3	Y	1					14
							1	9									
04	690	N	514	-0-	-176	-0-	30	1	480	3	Y	4	3	8			15
							4	9									
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	31	1	416	3	Y	5					20
							6	9									
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	30	1	404	3	Y	1	18	1			3
							1	9									
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	62	1	910	3	Y	8	4	8			7
							9	9									
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	124	1	1183	3	Y	4					11
							4	9									
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	60	1	950	3	Y	1					12
							1	9									
10	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	124	1	1090	3	Y	7	15	1	3	8	1
							8	9									
11	960	X	1187	-0-	227	-0-	120	1	1061	3	Y	5					6
							6	9									
*12	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	120	1	1183	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 10,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

CLARK-SAIN WELL #: 19 RRCID -> 225821 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11979 - 13162

01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					6
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					6
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH-STATE # 136 WELL #: 2 RRCID -> 227538 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 15685 PERF.11958 - 12952

01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					56
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					56
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					56
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 65 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 20 RRCID -> 232200 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12038 - 14547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	688	-0-	-25	-0-	62	1	609	3	Y	15					49
							17	9									
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	28	1	495	3	Y	5	21	1			33
							6	9									
03	682	N	535	-0-	-147	-0-	31	1	486	3	Y	16					49
							18	9									
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	30	1	308	3	Y	13	4	8			58
							14	9									
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	31	1	308	3	Y	5					63
							6	9									
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	30	1	221	3	Y	10	71	1			2
							11	9									
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	62	1	767	3	Y	13	4	8			11
							14	9									
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	62	1	838	3	Y	15					26
							17	9									
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	60	1	711	3	Y	12					38
							13	9									
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	62	1	715	3	Y	12	43	1	3	8	4
							13	9									
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	60	1	716	3	Y	11					15
							12	9									
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	62	1	911	3	Y	12					27
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 7,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

FRENCH-STATE WELL #: 3 RRCID -> 234908 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13025 - 13085

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	31	1	479	3	Y	-0-					31
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	28	1	321	3	Y	-0-					31
03	465	N	236	-0-	-229	-0-	31	1	205	3	Y	-0-					31
04	480	N	145	-0-	-335	-0-	30	1	115	3	Y	-0-					31
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					31
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					31
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	31	1	187	3	Y	1	1	8			31
							1	9									
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	31	1	244	3	Y	-0-					31
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	30	1	172	3	Y	-0-					31
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 2,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
FRENCH-STATE WELL #: 4 RRCID -> 241979 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12773 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					98
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	3	1	9	Y	1	1	8			98
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
11	T. A.		1580	-0-	1580	1580	120 44	1 9	1416	3	Y	40					138
12	T. A.		2204	-0-	2204	3784	120 30	1 9	2054	3	Y	27	154	1			11

TOTAL GAS PROD: 3,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

CLARK-SAIN WELL #: 21 RRCID -> 242556 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12024 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	31 3	1 9	385	3	Y	3					19
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	28	1	144	3	Y	-0-					19
03	651	N	134	-0-	-517	-0-	31	1	103	3	Y	-0-					19
04	390	N	87	-0-	-303	-0-	87	3			Y	-0-					19
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					19
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	57	3	1	9	Y	1	14	1			6
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	31	1	237	3	Y	-0-					6
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SANTA FE 135 WELL #: 1 RRCID -> 243892 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11901 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	996	-0-	-2290	-0-	62 17	1 9	917	3	N	15					58
02	2240	X	1744	-0-	-496	-0-	112 24	1 9	1608	3	N	22					80
03	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	124 11	1 9	5493	3	N	10					90
04	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	120 37	1 9	2265	3	N	34	19	8			105
05	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	124 25	1 9	7573	3	N	23					128
06	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	120 6	1 9	2495	3	N	5					133
07	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	124 58	1 9	3332	3	N	53	38	8			148
08	3286	X	2644	-0-	-642	-0-	124 17	1 9	2503	3	N	15					163
09	3180	X	3174	-0-	-6	-0-	120 13	1 9	3041	3	N	12					175
10	3286	X	3146	-0-	-140	-0-	124 32	1 9	2990	3	N	29	17	8			187
11	3180	X	2988	-0-	-192	-0-	120 9	1 9	2859	3	N	8	179	1			16
12	3286	X	3069	-0-	-217	-0-	120 11	1 9	2938	3	N	10					26

TOTAL GAS PROD: 39,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 1 RRCID -> 247404 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13388 PERF.11856 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11908	X	11908	-0-	-0-	-0-	124 4322	1 9	7462	3	Y	3929	4122	1			294
02	6412	X	-0-	-0-	-6412	-0-					Y	480	610	1			164
03	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					Y	1333	1197	1			300
04	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	3317	3380	1	4	8	233
05	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	3499	3344	1			388
06	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	120 3432	1 9	4004	3	Y	3120	3014	1			494
07	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	124 3269	1 9	1014	3	Y	2972	3021	1	3	8	442
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2859	2824	1			477
09	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	2623	2632	1			468
10	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	2246	2309	1	2	8	403
11	7560	X	3029	-0-	-4531	-0-	30 2762	1 9	237	3	Y	2511	2493	1			421
12	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	2605	2329	1			697

TOTAL GAS PROD: 26,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,494

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 2 RRCID -> 250360 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11894 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2151	N	1348	-0-	-803	-0-	124	1	1224	3	Y	-0-					5
02	2800	N	3550	-0-	750	750	112 8	1 9	3430	3	Y	7	9	1			3
03	6971	X	6221	-0-	-750	-0-	124 28	1 9	6069	3	Y	25	23	1			5
04	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	120 8	1 9	11660	3	Y	7	5	1	2	8	5
05	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	124 8	1 9	4595	3	Y	7	6	1			6
06	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	120 2	1 9	4514	3	Y	2	2	1			6
07	6231	X	1989	-0-	-4242	-0-	124 13	1 9	1852	3	Y	12	3	1	9	8	6
08	8215	X	1843	-0-	-6372	-0-	124 7	1 9	1712	3	Y	6	6	1			6
09	7950	X	2238	-0-	-5712	-0-	120	1	2118	3	Y	-0-					6
10	3193	X	2149	-0-	-1044	-0-	124 8	1 9	2017	3	Y	7	7	8			6
11	3090	X	2000	-0-	-1090	-0-	120	1	1880	3	Y	-0-					6
*12	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	120	1	2582	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 45,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 3 RRCID -> 253911 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11859 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					23
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	112	1	1490	3	Y	-0-					23
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	124	1	1181	3	Y	-0-					23
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	120	1	1062	3	Y	-0-					23
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	62	1	811	3	Y	15	15	8			23
							17	9									
08	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	124	1	1690	3	Y	-0-					23
09	3000	N	3025	-0-	25	25	120	1	2905	3	Y	-0-					23
10	3100	N	3104	-0-	4	29	124	1	2958	3	Y	20	20	8			23
							22	9									
*11	2971	N	2942	-0-	-29	-0-	120	1	2822	3	Y	-0-					23
*12	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	120	1	2582	3	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 18,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 4 RRCID -> 256036 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11927 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3462	-0-	-444	-0-	124	1	3336	3	Y	2	2	1			11
							2	9									
02	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	112	1	6051	3	Y	68	75	1			4
							75	9									
03	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	124	1	4806	3	Y	39	35	1			8
							43	9									
04	4080	X	2227	-0-	-1853	-0-	120	1	2104	3	Y	3	2	1	1	8	8
							3	9									
05	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	124	1	5870	3	Y	16	15	1			9
							18	9									
06	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	120	1	4489	3	Y	6	6	1			9
							7	9									
07	4216	X	1710	-0-	-2506	-0-	124	1	1575	3	Y	10	5	1	5	8	9
							11	9									
08	4216	X	1732	-0-	-2484	-0-	124	1	1593	3	Y	14	14	1			9
							15	9									
09	4080	X	2158	-0-	-1922	-0-	120	1	2024	3	Y	13	13	1			9
							14	9									
10	2387	X	1561	-0-	-826	-0-	124	1	1413	3	Y	22	18	1	5	8	8
							24	9									
11	2310	X	1679	-0-	-631	-0-	120	1	1537	3	Y	20	19	1			9
							22	9									
12	1736	X	1526	-0-	-210	-0-	120	1	1398	3	Y	7	7	1			9
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 37,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 101 RRCID -> 247535 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11877 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 100 RRCID -> 247537 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11904 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					209

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 103 RRCID -> 248524 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11925 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 108 RRCID -> 252510 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11922 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBACOAS (5300) 05566 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 1 RRCID -> 221166 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5650 - 5658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 2 RRCID -> 225318 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5576 - 5585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRERA (LOBO) 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 207832 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 8644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRERA (LOBO) //CONT.// 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150657 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7779 - 7881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					57
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	362	2	2	9	N	2	2	1			57
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					57
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	375	2	2	9	N	2	2	1			57
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					57
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	486	2	2	9	N	2	2	1			57
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1501	2	28	9	N	25	25	1			57
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					57
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1075	2	45	9	N	41	41	1			57
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1309	2	30	9	N	27	27	1			57
11	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					57
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 10,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 178423 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 7699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARETE OPERATING COMPANY, LLC 029657
M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 183997 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8634 - 8673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		364	-0-	364	1465	364	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		578	-0-	578	2043	572	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
03	DLQ G-10		747	-0-	747	2790	747	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		598	-0-	598	3388	592	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
05	DLQ G-10		369	-0-	369	3757	369	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		242	-0-	242	3999	238	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	DLQ G-10		320	-0-	320	4319	314	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
08	DLQ G-10		385	-0-	385	4704	385	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	227	-0-	-2773	1931	218	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
10	2187	N	256	-0-	-1931	-0-	250	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BARRERA (LOBO) //CONT.// 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
BARRERA-LEYENDECKER G.U. NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236427 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7989 - 8140

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	623	-0-	623	3510	14	1	609	2	N	-0-					80
02	14B2 EXT	530	-0-	530	4040	530	2			N	-0-					80
03	14B2 EXT	326	-0-	326	4366	326	2			N	-0-					80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4366					N	-0-					80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4366					N	-0-					80
06	14B2 EXT	254	-0-	254	4620	254	2			N	-0-					80
07	14B2 EXT	231	-0-	231	4851	231	2			N	-0-					80
08	14B2 EXT	1	-0-	1	4852	1	2			N	-0-					80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4852					N	-0-					80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4852					N	-0-					80
11	14B2 EXT	499	-0-	499	4852	499	2			N	-0-					80
12	14B2 EXT	230	-0-	230	5082	230	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 2,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRERA-LEYENDECKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 248162 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7675 - 7856

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	3	-0-	1	1	3	2			N	-0-					4
02	2	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					4
03	2	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					4
04	2	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					4
05	2	402	-0-	400	400	402	2			N	-0-					4
06	2	154	-0-	152	552	154	2			N	-0-					4
07	2	307	-0-	305	857	307	2			N	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	857					N	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	857					N	-0-					4
10	14B2 EXT	5	-0-	5	862	5	2			N	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	862					N	1					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	862					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 871 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
J. C. MARTIN III 'A' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284909 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8815 - 8835

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	5944	2	62	9	N	56	191	1			72
02	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	6417	2	80	9	N	73					145
03	9001 X	9001	-0-	-0-	-0-	8940	2	61	9	N	55					200
04	9424 X	9424	-0-	-0-	-0-	9340	2	84	9	N	76	142	1			134
05	8578 X	8578	-0-	-0-	-0-	8516	2	62	9	N	56					190
06	8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	8207	2	50	9	N	45					235
07	8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	8267	2	51	9	N	46	184	1			97
08	7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	7765	2	55	9	N	50					147
09	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	6380	2	44	9	N	40					187
10	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	6192	2	44	9	N	40					227
11	7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	7617	2	50	9	N	45	183	1			89
12	7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	6995	2	62	9	N	56					145

TOTAL GAS PROD: 91,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 638

BARRERA (LOBO 6) 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146885 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8206 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 154126 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7625 - 8146

01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	143	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	N	1	1	1			-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	202	2	3	9	N	3	3	1			-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	140	2	6	9	N	5	5	1			-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	160	2	3	9	N	3	3	1			-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164806 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8200 - 8542

01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					106
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	N	1	1	1			106
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					106
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	2	1	9	N	1	1	1			106
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					106
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					106
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	2	1	9	N	1	1	1			106
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					106
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	29	2	1	9	N	1	1	1			106
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1	9	N	1	1	1			106
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					106
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 599 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BARRERA (LOBO 6) //CONT.// 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 172437 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8298 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					30
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	376	2	2	9	N	2	2	1			30
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					30
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	389	2	3	9	N	3	3	1			30
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					30
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	323	2	2	9	N	2	2	1			30
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	681	2	12	9	N	11	11	1			30
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					30
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	482	2	20	9	N	18	18	1			30
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	559	2	13	9	N	12	12	1			30
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					30
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 5,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
C.H. RAMIREZ MINERALS LTD. WELL #: 2 RRCID -> 247329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8132 - 8162

01	14B2 EXT	364	-0-	364	4173	8	1	356	2	N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	184	-0-	184	4357	184	2			N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	441	-0-	441	4798	441	2			N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4798					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	1118	-0-	1118	5916	1118	2			N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	932	-0-	932	6848	932	2			N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	576	-0-	576	7424	576	2			N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7424					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7424					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7424					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7424					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	308	-0-	308	7732	308	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 248394 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8030 - 8080

01	14B2 EXT	2418	-0-	2418	11545	59	1	2359	2	N	-0-					95
02	14B2 EXT	2320	-0-	2320	13865	2320	2			N	-0-					95
03	14B2 EXT	2771	-0-	2771	16636	2771	2			N	-0-					95
04	14B2 EXT	6325	-0-	6325	22961	6212	2	113	9	N	103	154	1			44
05	14B2 EXT	3131	-0-	3131	26092	3131	2			N	-0-					44
06	14B2 EXT	2072	-0-	2072	28164	2072	2			N	-0-					44
07	14B2 EXT	2841	-0-	2841	31005	2817	2	24	9	N	22					66
08	14B2 EXT	6512	-0-	6512	37517	6508	2	4	9	N	4					70
09	14B2 EXT	6429	-0-	6429	43946	6429	2			N	-0-					70
10	14B2 EXT	8288	-0-	8288	52234	8288	2			N	-0-					70
11	14B2 EXT	6876	-0-	6876	59110	6851	2	25	9	N	23					93
12	14B2 EXT	5526	-0-	5526	64636	5526	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 55,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

BARRERA (LOBO 6) //CONT.// 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
LOPEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268675 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 6768 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTELL PASS (FRIO G) 05919 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 118 WELL #: 2 RRCID -> 104615 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 8813 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTELL PASS (FRIO M) 05919 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 125 WELL #: 1 RRCID -> 198587 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 9515 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTELL PASS (FRIO M) //CONT.// 05919 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 95 WELL #: 1 RRCID -> 050340 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7945 - 8554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD 05993 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214167 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8100 - 8110

01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	2	N	-0-			-0-
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	384	2	N	-0-			-0-
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	22	1	432	2	N	-0-			-0-
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	438	2	N	-0-			-0-
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	23	1	444	2	N	-0-			-0-
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	25	1	486	2	N	-0-			-0-
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	26	1	476	2	N	-0-			-0-
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	27	1	492	2	N	-0-			-0-
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	24	1	440	2	N	-0-			-0-
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	27	1	498	2	N	-0-			-0-
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	17	1	312	2	N	-0-			-0-
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	289	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 47 RRCID -> 246610 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7785 - 7795

01	988 N	988	-0-	-0-	-0-	100	1	888	2	N	-0-			-0-
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	83	1	690	2	N	-0-			-0-
03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	104	1	889	2	N	-0-			-0-
04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	93	1	797	2	N	-0-			-0-
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	92	1	780	2	N	-0-			-0-
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	91	1	772	2	N	-0-			-0-
07	837 N	608	-0-	-229	-0-	66	1	542	2	N	-0-			-0-
08	837 N	479	-0-	-358	-0-	54	1	425	2	N	-0-			-0-
09	810 N	457	-0-	-353	-0-	51	1	406	2	N	-0-			-0-
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	93	1	777	2	N	-0-			-0-
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	93	1	748	2	N	-0-			-0-
12	535 N	535	-0-	-0-	-0-	60	1	475	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD //CONT.// 05993 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD -T- WELL #: 18 RRCID -> 119349 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7796 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	325	1 4 9	869	2	N	4	6	1			4
02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	478	1 6 9	1411	2	N	5	4	1			5
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	446	1 4 9	1525	2	N	4	4	1			5
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	258	1 2 9	1095	2	N	2	3	1			4
05	992	N	932	-0-	-60	-0-	204	1 3 9	725	2	N	3	3	1			4
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	240	1 4 9	818	2	N	4	3	1			5
07	992	N	905	-0-	-87	-0-	199	1 4 9	702	2	N	4	3	1			6
08	930	N	861	-0-	-69	-0-	171	1 3 9	687	2	N	3	4	1			5
09	960	N	857	-0-	-103	-0-	197	1 4 9	656	2	N	4	4	1			5
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	207	1 4 9	708	2	N	4	4	1			5
11	840	N	788	-0-	-52	-0-	197	1 4 9	587	2	N	4	4	1			5
12	899	N	771	-0-	-128	-0-	199	1 3 9	569	2	N	3	3	1			5

TOTAL GAS PROD: 13,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BASHARA-HEREFORD (NAVARRO) 05993 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
HACHAR WELL #: 1H RRCID -> 268923 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8150 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD -T- WELL #: 23 T RRCID -> 128165 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8243 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (WILCOX 5900) 05993 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUE STAR ENVIRON SERVICES, LLC 076766
AKIN-MCKENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 131800 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7058 - 7064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (6900) 05993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD, L.M. WELL #: 29 RRCID -> 125962 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6960 - 7432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2882 R	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					21
02	2518 R	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					21
03	2491 R	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					21
04	2790 N	2611	-0-	-179	-0-	2611	2			N	-0-					21
05	2790 N	2764	-0-	-26	-0-	2764	2			N	-0-					21
06	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					21
07	2697 N	2621	-0-	-76	-0-	2621	2			N	-0-					21
08	2759 N	2492	-0-	-267	-0-	2492	2			N	-0-					21
09	2640 N	2390	-0-	-250	-0-	2390	2			N	-0-					21
10	2635 N	2419	-0-	-216	-0-	2419	2			N	-0-					21
11	2400 N	2396	-0-	-4	-0-	2396	2			N	-0-					21
12	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 30,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 11 RRCID -> 130007 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6939 - 7476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976 X	2753	-0-	-223	-0-	158	1	2595	3	N	-0-					44
02	2604 X	2587	-0-	-17	-0-	140	1	2447	3	N	-0-					44
03	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	159	1	2790	3	N	-0-					44
04	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	151	1	2642	3	N	-0-					44
05	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	171	1	2816	3	N	-0-					44
06	2850 N	2584	-0-	-266	-0-	149	1	2435	3	N	-0-					44
07	2883 N	2580	-0-	-303	-0-	144	1	2436	3	N	-0-					44
08	2976 N	2963	-0-	-13	-0-	167	1	2796	3	N	-0-					44
09	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	151	1	2516	3	N	-0-					44
10	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	159	1	2656	3	N	-0-					44
11	2880 N	2494	-0-	-386	-0-	153	1	2341	3	N	-0-					44
12	2759 N	2321	-0-	-438	-0-	90	1	2231	3	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 32,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BLOCK, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 130731 COMPL. DATE 04/17/1989 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6753 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	25	-0-	25	25	25	1			N	-0-					32
12	14B2	EXT	544	-0-	544	569	37	1	507	3	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 569 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 12 RRCID -> 131667 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6950 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	83	1	1370	3	N	-0-					70
02	1400	N	1249	-0-	-151	-0-	67	1	1182	3	N	-0-					70
03	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	81	1	1428	3	N	-0-					70
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	86	1	1516	3	N	-0-					70
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	94	1	1563	3	N	-0-					70
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	90	1	1445	3	N	-0-					70
07	1550	N	1339	-0-	-211	-0-	76	1	1263	3	N	-0-					70
08	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	86	1	1439	3	N	-0-	52	1			18
09	1500	N	1329	-0-	-171	-0-	75	1	1254	3	N	-0-					18
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	80	1	1346	3	N	-0-					18
11	1470	N	1436	-0-	-34	-0-	91	1	1345	3	N	-0-					18
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	55	1	1354	3	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 17,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, D. WELL #: RRCID -> 138643 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7530 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, D. WELL #: 8 RRCID -> 139656 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7706 - 8156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-		4069	3	6	9	N	5					37
02	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-		3511	3	7	9	N	6					43
03	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-		3971	3			N	-0-					43
04	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-		3280	3	7	9	N	6					49
05	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-		3617	3			N	-0-					49
06	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-		3696	3	2	9	N	2					51
07	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-		3713	3			N	-0-					51
08	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-		3573	3	8	9	N	7					58
09	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-		3431	3			N	-0-					58
10	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-		3235	3	30	9	N	27					85
11	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-		3260	3			N	-0-					85
12	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-		3215	3	4	9	N	4					89

TOTAL GAS PROD: 42,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

MARTINEZ-BARRERA GAS INIT WELL #: 2 RRCID -> 139901 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7453 - 8251

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-		7403	3			N	-0-					121
02	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-		6922	3			N	-0-					121
03	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-		7474	3			N	-0-					121
04	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-		5850	3			N	-0-					121
05	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-		3380	3			N	-0-	48	1			73
06	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-		6275	3			N	-0-					73
07	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-		7700	3			N	-0-					73
08	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-		7415	3			N	-0-					73
09	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-		6921	3			N	-0-					73
10	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-		6778	3			N	-0-					73
11	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-		6147	3			N	-0-					73
12	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-		6213	3			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 78,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, D. WELL #: 10 RRCID -> 139918 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7715 - 8328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, D. WELL #: 9 RRCID -> 140559 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8200 - 8392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142702 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7656 - 8146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143693 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7626 - 7890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, D. WELL #: 12 RRCID -> 145007 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7916 - 8037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 15 RRCID -> 146980 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7446 - 7522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 153795 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7492 - 7567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 1 RRCID -> 155279 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6714 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	34	1	645	3	N	-0-			17
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	24	1	484	3	N	-0-			17
03	589	N	526	-0-	-63	-0-	26	1	500	3	N	-0-			17
04	660	N	482	-0-	-178	-0-	24	1	458	3	N	-0-			17
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	34	1	582	3	N	-0-			17
06	510	N	435	-0-	-75	-0-	25	1	410	3	N	-0-			17
07	496	N	294	-0-	-202	-0-	17	1	277	3	N	-0-			17
08	620	N	276	-0-	-344	-0-	19	1	257	3	N	-0-			17
09	450	N	189	-0-	-261	-0-	13	1	176	3	N	-0-			17
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	39	1	636	3	N	-0-			17
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	32	1	542	3	N	-0-			17
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	27	1	416	3	N	-0-			17
							1	4							

TOTAL GAS PROD: 5,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, N. H. WELL #: 11 RRCID -> 155863 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	270	3	N	-0-			84
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	279	3	N	-0-			84
03	403	N	308	-0-	-95	-0-	19	1	289	3	N	-0-			84
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	36	1	491	3	N	-0-			84
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	27	1	412	3	N	-0-			84
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	30	1	367	3	N	-0-			84
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	39	1	454	3	N	-0-			84
08	403	N	389	-0-	-14	-0-	32	1	357	3	N	-0-			84
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	35	1	470	3	N	-0-			84
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	33	1	453	3	N	-0-			84
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	5	1	397	3	N	-0-			84
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	24	1	381	3	N	-0-			84

TOTAL GAS PROD: 4,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO WELL #: 3 RRCID -> 156771 COMPL. DATE 10/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7312 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	66	1	1250	3	N	-0-			-0-
02	1260	N	1144	-0-	-116	-0-	55	1	1089	3	N	-0-			-0-
03	1426	N	1038	-0-	-388	-0-	50	1	988	3	N	-0-			-0-
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	64	1	1244	3	N	-0-			-0-
05	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	69	1	1179	3	N	-0-			-0-
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	73	1	1216	3	N	-0-			-0-
07	1364	N	1241	-0-	-123	-0-	74	1	1167	3	N	-0-			-0-
08	1240	N	780	-0-	-460	-0-	56	1	724	3	N	-0-			-0-
09	1290	N	623	-0-	-667	-0-	44	1	579	3	N	-0-			-0-
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	100	1	1624	3	N	-0-			-0-
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	71	1	1205	3	N	-0-			-0-
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	86	1	1309	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO CORP WELL #: 27 RRCID -> 157719 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7160 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PREVOST WELL #: 4 RRCID -> 158034 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7396 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	31	1	502	3	N	-0-					39
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	32	1	553	3	N	-0-					39
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	35	1	540	3	N	-0-					39
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	24	1	327	3	N	-0-					39
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	19	1	283	3	N	-0-					39
06	270	N	149	-0-	-121	-0-	11	1	138	3	N	-0-					39
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	28	1	327	3	N	-0-					39
08	279	N	198	-0-	-81	-0-	14	1	175	3	N	-0-					39
							9	4									
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	9	1	120	3	N	-0-					39
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	19	1	249	3	N	-0-					39
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	3	1	244	3	N	-0-					39
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 3,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR, D. D. WELL #: 26 RRCID -> 161241 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7503 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK, N. H. WELL #: 12 RRCID -> 161243 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7014 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO WELL #: 8 RRCID -> 161393 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7007 - 7012

01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	28	1	517	3	N	-0-					5
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	23	1	455	3	N	-0-					5
03	558	N	509	-0-	-49	-0-	25	1	484	3	N	-0-					5
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	28	1	547	3	N	-0-					5
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	37	1	628	3	N	-0-					5
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	28	1	466	3	N	-0-					5
07	558	N	435	-0-	-123	-0-	26	1	409	3	N	-0-					5
08	558	N	281	-0-	-277	-0-	20	1	261	3	N	-0-					5
09	480	N	163	-0-	-317	-0-	12	1	151	3	N	-0-					5
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	32	1	521	3	N	-0-					5
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	30	1	497	3	N	-0-					5
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	32	1	482	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 5,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, D.S. WELL #: 4 RRCID -> 162129 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7164 - 7419

01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	23	1	387	3	N	-0-					66
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	20	1	338	3	N	-0-					66
03	496	N	293	-0-	-203	-0-	18	1	275	3	N	-0-					66
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	41	1	559	3	N	-0-					66
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	29	1	410	3	N	-0-					66
06	270	N	210	-0-	-60	-0-	15	1	195	3	N	-0-					66
07	620	N	470	-0-	-150	-0-	38	1	432	3	N	-0-					66
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	39	1	445	3	N	-0-					66
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	26	1	356	3	N	-0-					66
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	34	1	466	3	N	-0-					66
11	480	N	290	-0-	-190	-0-	3	1	287	3	N	-0-					66
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	26	1	416	3	N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 4,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
PREVOST WELL #: 5 RRCID -> 163524 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7265 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	28	1	440	3	N	-0-					32
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	29	1	487	3	N	-0-					32
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	37	1	557	3	N	-0-					32
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	38	1	524	3	N	-0-					32
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	25	1	372	3	N	-0-					32
06	300	N	240	-0-	-60	-0-	17	1	223	3	N	-0-					32
07	310	N	269	-0-	-41	-0-	22	1	247	3	N	-0-					32
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	36	1	432	3	N	-0-					32
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	25	1	339	3	N	-0-					32
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	26	1	347	3	N	-0-					32
11	300	N	240	-0-	-60	-0-	3	1	237	3	N	-0-					32
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	26	1	411	3	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 4,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 163712 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7542 - 7570

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 164657 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8390 - 8484

01	868	X	678	-0-	-190	-0-	26	1	651	3	Y	1					10
							1	9									
02	532	X	505	-0-	-27	-0-	21	1	483	3	Y	1	1	1			10
							1	9									
03	837	X	547	-0-	-290	-0-	22	1	525	3	Y	-0-	1	1			9
04	810	X	693	-0-	-117	-0-	26	1	665	3	Y	2					11
							2	9									
05	837	X	701	-0-	-136	-0-	28	1	673	3	Y	-0-	10	1			1
06	660	X	647	-0-	-13	-0-	24	1	623	3	Y	-0-					1
07	713	X	530	-0-	-183	-0-	19	1	511	3	Y	-0-					1
08	713	X	556	-0-	-157	-0-	20	1	536	3	Y	-0-					1
09	690	X	603	-0-	-87	-0-	22	1	580	3	Y	1					2
							1	9									
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	21	1	535	3	Y	-0-					2
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	26	1	743	3	Y	-0-					2
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	23	1	676	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 165577 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8157 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	15	1	367	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	47	1	1070	3	Y	3					3
							3	9									
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	60	1	1439	3	Y	2					5
							2	9									
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	57	1	1407	3	Y	3					8
							3	9									
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	60	1	1429	3	Y	-0-	8	1			-0-
06	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	55	1	1360	3	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1326	-0-	-193	-0-	49	1	1277	3	Y	-0-					-0-
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	56	1	1473	3	Y	-0-					-0-
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	53	1	1386	3	Y	3					3
							3	9									
10	1333	N	1164	-0-	-169	-0-	44	1	1120	3	Y	-0-					3
11	1470	N	1457	-0-	-13	-0-	49	1	1408	3	Y	-0-					3
12	1488	N	1212	-0-	-276	-0-	40	1	1172	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 15,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 165680 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8206 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	48	1	1211	3	Y	2					9
							2	9									
02	1344	N	1189	-0-	-155	-0-	46	1	1042	3	Y	92	93	1			8
							101	9									
03	1457	N	1395	-0-	-62	-0-	48	1	1171	3	Y	160	166	1			2
							176	9									
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	50	1	1245	3	Y	3					5
							3	9									
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	56	1	1342	3	Y	-0-	1	1			4
06	1350	N	1270	-0-	-80	-0-	48	1	1221	3	Y	1					5
							1	9									
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	50	1	1311	3	Y	-0-					5
08	1395	N	1237	-0-	-158	-0-	46	1	1191	3	Y	-0-					5
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	48	1	1233	3	Y	-0-					5
10	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	49	1	1250	3	Y	-0-					5
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	45	1	1292	3	Y	-0-					5
12	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	43	1	1246	3	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 15,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 165681 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 8336 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	95	1	2395	3	Y	4					27
							4	9									
02	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	93	1	2141	3	Y	6	1	1			32
							7	9									
03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	90	1	2175	3	Y	4	1	1			35
							4	9									
04	2400	N	2158	-0-	-242	-0-	84	1	2070	3	Y	4					39
							4	9									
05	2480	N	1454	-0-	-1026	-0-	59	1	1395	3	Y	-0-	2	1			37
06	2190	N	1163	-0-	-1027	-0-	45	1	1118	3	Y	-0-					37
07	2232	N	1841	-0-	-391	-0-	68	1	1773	3	Y	-0-					37
08	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	85	1	2214	3	Y	-0-					37
09	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	95	1	2452	3	Y	5	38	1			4
							6	9									
10	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	101	1	2575	3	Y	-0-					4
11	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	95	1	2720	3	Y	-0-					4
12	2635	N	2442	-0-	-193	-0-	82	1	2360	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 26,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

CLARK, N. H. WELL #: 13 RRCID -> 165697 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6926 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	30	1	485	3	N	-0-					72
02	784	N	557	-0-	-227	-0-	31	1	526	3	N	-0-					72
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	43	1	647	3	N	-0-					72
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	51	1	693	3	N	-0-					72
05	620	N	609	-0-	-11	-0-	38	1	571	3	N	-0-					72
06	660	N	504	-0-	-156	-0-	39	1	465	3	N	-0-					72
07	775	N	519	-0-	-256	-0-	41	1	478	3	N	-0-					72
08	620	N	519	-0-	-101	-0-	41	1	478	3	N	-0-					72
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	43	1	578	3	N	-0-					72
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	41	1	561	3	N	-0-					72
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	6	1	539	3	N	-0-					72
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	46	1	729	3	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 7,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 19 RRCID -> 165974 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8226 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	21	1	534	3	Y	1					7
							1	9									
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	20	1	456	3	Y	1					8
							1	9									
03	589	N	509	-0-	-80	-0-	20	1	489	3	Y	-0-					8
04	540	N	523	-0-	-17	-0-	20	1	502	3	Y	1					9
							1	9									
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	26	1	612	3	Y	-0-	9	1			-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	20	1	488	3	Y	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	19	1	510	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	435	-0-	-216	-0-	16	1	419	3	Y	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	19	1	494	3	Y	1					1
							1	9									
10	527	N	516	-0-	-11	-0-	20	1	496	3	Y	-0-					1
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	18	1	527	3	Y	-0-					1
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	18	1	513	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

B.M.T. WELL #: 12 RRCID -> 165976 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6700 - 7234

01	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	181	1	2909	3	N	-0-					15
02	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	182	1	3107	3	N	-0-					15
03	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	184	1	2799	3	N	-0-					15
04	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	206	1	2811	3	N	-0-					15
05	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	170	1	2495	3	N	-0-					15
06	2310	X	1762	-0-	-548	-0-	136	1	1615	3	N	10					25
							11	9									
07	2387	X	328	-0-	-2059	-0-	24	1	304	3	N	-0-					25
08	2387	X	216	-0-	-2171	-0-	14	1	202	3	N	-0-					25
09	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					25
10	2387	X	503	-0-	-1884	-0-	32	1	471	3	N	-0-					25
11	1770	X	1423	-0-	-347	-0-	18	1	1405	3	N	-0-					25
12	571	X	571	-0-	-0-	-0-	34	1	537	3	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 19,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 166000 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8018 - 8029

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 166204 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8224 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166543 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 22 RRCID -> 167535 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9566 - 9613

01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	25	1	636	3	Y	2					6
							2	9									
02	756	N	558	-0-	-198	-0-	23	1	534	3	Y	1	1	1			6
							1	9									
03	744	N	620	-0-	-124	-0-	25	1	594	3	Y	1	1	1			6
							1	9									
04	630	N	610	-0-	-20	-0-	24	1	585	3	Y	1					7
							1	9									
05	620	N	606	-0-	-14	-0-	24	1	582	3	Y	-0-	3	1			4
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	24	1	604	3	Y	1					5
							1	9									
07	620	N	611	-0-	-9	-0-	22	1	589	3	Y	-0-					5
08	620	N	561	-0-	-59	-0-	21	1	540	3	Y	-0-					5
09	630	N	575	-0-	-55	-0-	21	1	553	3	Y	1					6
							1	9									
10	620	N	580	-0-	-40	-0-	22	1	558	3	Y	-0-					6
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	20	1	564	3	Y	-0-					6
12	589	N	568	-0-	-21	-0-	19	1	549	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 7,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
WM. HUBBERD A2 WELL #: 26 RRCID -> 167805 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	54	1	1264	3	N	-0-					12
02	1456	N	1096	-0-	-360	-0-	46	1	1050	3	N	-0-					12
03	1333	N	1239	-0-	-94	-0-	52	1	1187	3	N	-0-					12
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	54	1	1236	3	N	-0-					12
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	53	1	1252	3	N	-0-					12
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	48	1	1192	3	N	-0-					12
07	1333	N	1095	-0-	-238	-0-	42	1	1053	3	N	-0-					12
08	1302	N	670	-0-	-632	-0-	27	1	643	3	N	-0-					12
09	1230	N	1077	-0-	-153	-0-	48	1	1029	3	N	-0-					12
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	53	1	1165	3	N	-0-					12
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	43	1	1193	3	N	-0-					12
12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	46	1	1280	3	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 14,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, D.S. WELL #: 6 RRCID -> 168891 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	70	1	1162	3	N	-0-					64
02	420	N	296	-0-	-124	-0-	16	1	280	3	N	-0-					64
03	899	N	312	-0-	-587	-0-	19	1	293	3	N	-0-					64
04	870	N	754	-0-	-116	-0-	52	1	702	3	N	-0-					64
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	57	1	798	3	N	-0-					64
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	26	1	341	3	N	-0-					64
07	775	N	370	-0-	-405	-0-	30	1	340	3	N	-0-					64
08	868	N	404	-0-	-464	-0-	34	1	370	3	N	-0-					64
09	360	N	216	-0-	-144	-0-	14	1	202	3	N	-0-					64
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	40	1	553	3	N	-0-					64
11	390	N	382	-0-	-8	-0-	4	1	378	3	N	-0-					64
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	30	1	466	3	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 6,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 23 RRCID -> 169404 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8142 - 8461

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	36 2	1 9	913	3	Y	2					13
02	1204	N	874	-0-	-330	-0-	36 2	1 9	836	3	Y	2	1	1			14
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	36 1	1 9	878	3	Y	1	1	1			14
04	930	N	925	-0-	-5	-0-	36 2	1 9	887	3	Y	2					16
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	40	1	947	3	Y	-0-	13	1			3
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	35	1	879	3	Y	-0-					3
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	41	1	1090	3	Y	-0-					3
08	992	N	854	-0-	-138	-0-	31	1	823	3	Y	-0-					3
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	36 2	1 9	936	3	Y	2					5
10	1116	N	973	-0-	-143	-0-	37	1	936	3	Y	-0-					5
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	36	1	1055	3	Y	-0-					5
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	34	1	969	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 11,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 21 RRCID -> 169465 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8866 - 8944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 27 RRCID -> 169871 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 8610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, D. WELL #: 13 RRCID -> 170537 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8272 - 8405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 24 RRCID -> 170619 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8306 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3212	-0-	-229	-0-	122	1	3084	3	Y	5					39
							6	9									
02	3080	X	2704	-0-	-376	-0-	113	1	2582	3	Y	8	3	1			44
							9	9									
03	3286	X	2903	-0-	-383	-0-	115	1	2782	3	Y	5	2	1			47
							6	9									
04	3120	X	2732	-0-	-388	-0-	106	1	2620	3	Y	5					52
							6	9									
05	3224	X	3189	-0-	-35	-0-	129	1	3060	3	Y	-0-	3	1			49
06	3120	X	2996	-0-	-124	-0-	115	1	2881	3	Y	-0-					49
07	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	111	1	2914	3	Y	-0-					49
08	3193	X	2725	-0-	-468	-0-	101	1	2624	3	Y	-0-					49
09	3090	X	2832	-0-	-258	-0-	105	1	2720	3	Y	6	2	1			53
							7	9									
10	3193	X	2942	-0-	-251	-0-	111	1	2825	3	Y	5					58
							6	9									
11	3000	X	2810	-0-	-190	-0-	95	1	2715	3	Y	-0-					58
12	3038	X	2799	-0-	-239	-0-	95	1	2704	3	Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 34,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

S. D. MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 171660 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6964 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					21
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					21
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					21
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					21
05	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					21
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					21
07	1240	N	316	-0-	-924	-0-	316	3			N	-0-					21
08	1333	N	896	-0-	-437	-0-	896	3			N	-0-					21
09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					21
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					21
11	3000	N	6400	-0-	3400	3400	6400	3			N	-0-					21
12	3100	N	8842	-0-	5742	9142	81	1	8694	3	N	61					82
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 29,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 28 RRCID -> 172069 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8872 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
B.M.T. WELL #: 15 RRCID -> 178993 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6751 - 6877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	101	1	1617	3	N	-0-					19
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	86	1	1468	3	N	-0-					19
03	1488	N	1463	-0-	-25	-0-	91	1	1372	3	N	-0-					19
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	100	1	1360	3	N	-0-					19
05	1488	N	1395	-0-	-93	-0-	87	1	1308	3	N	-0-					19
06	1410	N	845	-0-	-565	-0-	60	1	785	3	N	-0-					19
07	1488	N	699	-0-	-789	-0-	55	1	644	3	N	-0-					19
08	1395	N	360	-0-	-1035	-0-	24	1	336	3	N	-0-					19
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	80	1	1066	3	N	-0-					19
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	93	1	1278	3	N	-0-					19
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	17	1	1399	3	N	-0-					19
12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	92	1	1438	3	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 14,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 179151 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9271 - 9281

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 38 RRCID -> 192830 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7222 - 8758

01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	33	1	832	3	Y	1					11
							1	9									
02	868	N	738	-0-	-130	-0-	31	1	705	3	Y	2	1	1			12
							2	9									
03	961	N	804	-0-	-157	-0-	32	1	770	3	Y	2	1	1			13
							2	9									
04	840	N	834	-0-	-6	-0-	32	1	801	3	Y	1					14
							1	9									
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	35	1	832	3	Y	-0-	13	1			1
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	30	1	756	3	Y	1					2
							1	9									
07	868	N	801	-0-	-67	-0-	29	1	772	3	Y	-0-					2
08	868	N	688	-0-	-180	-0-	26	1	662	3	Y	-0-					2
09	780	N	726	-0-	-54	-0-	27	1	698	3	Y	1					3
							1	9									
10	806	N	770	-0-	-36	-0-	29	1	741	3	Y	-0-					3
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	25	1	714	3	Y	2					5
							2	9									
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	27	1	785	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 9,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 39 RRCID -> 192863 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8432 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 41 RRCID -> 194072 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8444 - 8481

01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	60	1	1520	3	Y	2					20
							2	9									
02	1568	N	1330	-0-	-238	-0-	56	1	1271	3	Y	3	1	1			22
							3	9									
03	1705	N	1537	-0-	-168	-0-	61	1	1473	3	Y	3	1	1			24
							3	9									
04	1530	N	1476	-0-	-54	-0-	57	1	1416	3	Y	3					27
							3	9									
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	63	1	1488	3	Y	-0-	1	1			26
06	1500	N	1449	-0-	-51	-0-	55	1	1394	3	Y	-0-					26
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	58	1	1525	3	Y	-0-					26
08	1550	N	1456	-0-	-94	-0-	54	1	1402	3	Y	-0-					26
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	56	1	1441	3	Y	3	1	1			28
							3	9									
10	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	59	1	1515	3	Y	-0-					28
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	54	1	1531	3	Y	-0-					28
12	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	66	1	1893	3	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 18,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 42 RRCID -> 194387 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8504 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	84	1	2121	3	Y	3					22
							3	9									
02	2016	N	1767	-0-	-249	-0-	74	1	1687	3	Y	5	2	1			25
							6	9									
03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	73	1	1775	3	Y	3	2	1			26
							3	9									
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	83	1	2058	3	Y	5					31
							6	9									
05	1953	N	1629	-0-	-324	-0-	65	1	1564	3	Y	-0-	2	1			29
06	1800	N	1136	-0-	-664	-0-	42	1	1094	3	Y	-0-					29
07	2232	N	863	-0-	-1369	-0-	31	1	832	3	Y	-0-					29
08	1643	N	15	-0-	-1628	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					29
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-	9	1			20
10	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					20
11	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	170	1	5165	3	Y	-0-					20
12	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	122	1	3573	3	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 20,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 44 RRCID -> 194388 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8622 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	37	1	935	3	Y	1					12
							1	9									
02	1092	N	850	-0-	-242	-0-	35	1	812	3	Y	3	1	1			14
							3	9									
03	1116	N	946	-0-	-170	-0-	37	1	908	3	Y	1	1	1			14
							1	9									
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	39	1	964	3	Y	2					16
							2	9									
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	41	1	982	3	Y	-0-	1	1			15
06	930	N	904	-0-	-26	-0-	35	1	869	3	Y	-0-					15
07	1054	N	875	-0-	-179	-0-	32	1	843	3	Y	-0-					15
08	1023	N	862	-0-	-161	-0-	32	1	830	3	Y	-0-					15
09	900	N	833	-0-	-67	-0-	31	1	801	3	Y	1					16
							1	9									
10	868	N	834	-0-	-34	-0-	31	1	803	3	Y	-0-					16
11	840	N	821	-0-	-19	-0-	28	1	791	3	Y	2					18
							2	9									
12	868	N	727	-0-	-141	-0-	25	1	702	3	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 10,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ALEXANDER, CHARLES C WELL #: 32 RRCID -> 196413 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7246 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 51 RRCID -> 196929 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7116 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 54 RRCID -> 206612 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8370 - 8531

01	4588	X	4289	-0-	-299	-0-	164	1	4117	3	Y	7					53
							8	9									
02	4256	X	3626	-0-	-630	-0-	151	1	3465	3	Y	9	3	1			59
							10	9									
03	4712	X	4046	-0-	-666	-0-	160	1	3878	3	Y	7	3	1			63
							8	9									
04	4560	X	4007	-0-	-553	-0-	155	1	3843	3	Y	8					71
							9	9									
05	4278	X	4028	-0-	-250	-0-	163	1	3865	3	Y	-0-	4	1			67
06	4140	X	3811	-0-	-329	-0-	146	1	3665	3	Y	-0-					67
07	4154	X	4055	-0-	-99	-0-	149	1	3906	3	Y	-0-					67
08	4154	X	3664	-0-	-490	-0-	136	1	3528	3	Y	-0-					67
09	4020	X	3855	-0-	-165	-0-	143	1	3703	3	Y	8	69	1			6
							9	9									
10	4061	X	3875	-0-	-186	-0-	146	1	3729	3	Y	-0-					6
11	3930	X	3554	-0-	-376	-0-	120	1	3425	3	Y	8					14
							9	9									
12	4061	X	3844	-0-	-217	-0-	129	1	3715	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 46,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 55 RRCID -> 212653 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7065 - 8172

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 56 RRCID -> 212876 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8196 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	47	1	1164	3	Y	2					13
							2	9									
02	952	N	937	-0-	-15	-0-	39	1	895	3	Y	3	1	1			15
							3	9									
03	1054	N	942	-0-	-112	-0-	37	1	903	3	Y	2	1	1			16
							2	9									
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	46	1	1148	3	Y	2					18
							2	9									
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	43	1	1019	3	Y	-0-	18	1			-0-
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	37	1	910	3	Y	1					1
							1	9									
07	1240	N	1069	-0-	-171	-0-	39	1	1030	3	Y	-0-					1
08	1054	N	926	-0-	-128	-0-	34	1	892	3	Y	-0-					1
09	960	N	918	-0-	-42	-0-	34	1	882	3	Y	2					3
							2	9									
10	1054	N	961	-0-	-93	-0-	36	1	925	3	Y	-0-					3
11	900	N	722	-0-	-178	-0-	25	1	696	3	Y	1					4
							1	9									
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	36	1	1039	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 11,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
MARTINEZ, D. WELL #: 5 RRCID -> 130327 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7147 - 7517

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		38	-0-	38	38	29	1	9	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	38					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	38					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	38					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	38					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	38					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	38					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	38					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	38					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 22 RRCID -> 135182 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7199 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	546	1	4844	2	Y	59					76
							65	9									
02	4816	X	4427	-0-	-389	-0-	471	1	3934	2	Y	20	56	1			40
							22	9									
03	5332	X	4946	-0-	-386	-0-	512	1	4398	2	Y	33					73
							36	9									
04	5280	X	4480	-0-	-800	-0-	465	1	3994	2	Y	19	58	1			34
							21	9									
05	5456	X	4862	-0-	-594	-0-	510	1	4332	2	Y	18					52
							20	9									
06	5280	X	4859	-0-	-421	-0-	509	1	4321	2	Y	26					78
							29	9									
07	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	544	1	4459	2	Y	22	58	1			42
							24	9									
08	4867	X	4369	-0-	-498	-0-	489	1	3860	2	Y	18					60
							20	9									
09	4860	X	4518	-0-	-342	-0-	500	1	4008	2	Y	9					69
							10	9									
10	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	544	1	4560	2	Y	34	58	1			45
							37	9									
11	4860	X	4746	-0-	-114	-0-	522	1	4210	2	Y	13					58
							14	9									
12	5022	X	4364	-0-	-658	-0-	490	1	3857	2	Y	15					73
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 57,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 137356 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7467 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	282	1	3184	2	Y	-0-					53
02	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	254	1	3016	2	Y	-0-					53
03	3472	X	3241	-0-	-231	-0-	236	1	3003	2	Y	2					55
							2	9									
04	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	250	1	3306	2	Y	3					58
							3	9									
05	3627	X	3367	-0-	-260	-0-	257	1	3110	2	Y	-0-					58
06	3510	X	3239	-0-	-271	-0-	250	1	2987	2	Y	2					60
							2	9									
07	3627	X	2794	-0-	-833	-0-	226	1	2568	2	Y	-0-					60
08	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	290	1	3202	2	Y	1					61
							1	9									
09	3570	X	3198	-0-	-372	-0-	255	1	2943	2	Y	-0-					61
10	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	257	1	3164	2	Y	-0-					61
11	3390	X	2784	-0-	-606	-0-	215	1	2569	2	Y	-0-					61
12	3503	X	3168	-0-	-335	-0-	204	1	2964	2	Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 39,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141116 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7703 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C- BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 28 RRCID -> 141443 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7633 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	484	1	4292	2	Y	29					29
							32	9									
02	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	389	1	3245	2	Y	11	23	1			17
							12	9									
03	3844	X	3605	-0-	-239	-0-	374	1	3213	2	Y	16					33
							18	9									
04	4650	X	3309	-0-	-1341	-0-	344	1	2954	2	Y	10	27	1			16
							11	9									
05	4805	X	3386	-0-	-1419	-0-	355	1	3021	2	Y	9					25
							10	9									
06	4650	X	3205	-0-	-1445	-0-	336	1	2855	2	Y	13					38
							14	9									
07	4030	X	3275	-0-	-755	-0-	355	1	2908	2	Y	11	28	1			21
							12	9									
08	3472	X	3207	-0-	-265	-0-	359	1	2838	2	Y	9					30
							10	9									
09	3300	X	2889	-0-	-411	-0-	320	1	2565	2	Y	4					34
							4	9									
10	3379	X	3229	-0-	-150	-0-	344	1	2885	2	Y	-0-	29	1			5
11	3210	X	2976	-0-	-234	-0-	328	1	2641	2	Y	6					11
							7	9									
12	3286	X	3008	-0-	-278	-0-	338	1	2661	2	Y	8					19
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 40,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 141843 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7530 - 8096

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 142451 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8105 - 8509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	410	X	63	-0-	-347	-0-	5	1	58	2	Y	-0-			-0-
02	97	X	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	Y	-0-			-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	33	1	425	2	Y	2			2
							2	9							
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	Y	3			5
							3	9							
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	2	Y	-0-			5
06	240	N	74	-0-	-166	-0-	6	1	66	2	Y	2			7
							2	9							
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	5	1	52	2	Y	-0-			7
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	6	1	68	2	Y	1			8
							1	9							
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	2	Y	-0-			8
10	T. A.		59	-0-	59	59	4	1	55	2	Y	-0-			8
11	T. A.		58	-0-	58	117	4	1	54	2	Y	-0-			8
12	T. A.		46	-0-	46	163	3	1	43	2	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 1,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 143478 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7258 - 7306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	62	1	548	2	Y	-0-			-0-
02	476	N	464	-0-	-12	-0-	50	1	414	2	Y	-0-			-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	52	1	450	2	Y	-0-			-0-
04	600	N	489	-0-	-111	-0-	51	1	438	2	Y	-0-			-0-
05	527	N	512	-0-	-15	-0-	54	1	458	2	Y	-0-			-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	52	1	438	2	Y	-0-			-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	55	1	451	2	Y	-0-			-0-
08	527	N	495	-0-	-32	-0-	56	1	439	2	Y	-0-			-0-
09	480	N	461	-0-	-19	-0-	51	1	410	2	Y	-0-			-0-
10	496	N	484	-0-	-12	-0-	52	1	432	2	Y	-0-			-0-
11	480	N	460	-0-	-20	-0-	51	1	409	2	Y	-0-			-0-
12	465	N	455	-0-	-10	-0-	51	1	404	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145683 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7638 - 7918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4800	-0-	-346	-0-	234	1	4566	2	Y	-0-			-0-
02	4648	X	4511	-0-	-137	-0-	227	1	4284	2	Y	-0-			-0-
03	5146	X	4999	-0-	-147	-0-	239	1	4760	2	Y	-0-			-0-
04	5100	X	5017	-0-	-83	-0-	232	1	4785	2	Y	-0-			-0-
05	4991	X	4543	-0-	-448	-0-	222	1	4321	2	Y	-0-			-0-
06	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	251	1	4910	2	Y	-0-			-0-
07	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	263	1	4929	2	Y	-0-			-0-
08	5177	X	5109	-0-	-68	-0-	263	1	4846	2	Y	-0-			-0-
09	5160	X	5032	-0-	-128	-0-	260	1	4772	2	Y	-0-			-0-
10	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	257	1	4879	2	Y	-0-			-0-
11	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	259	1	4865	2	Y	-0-			-0-
12	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	253	1	4873	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 17 RRCID -> 145803 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7664 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 145832 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7967 - 8307

01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	53	1	1043	2	Y	-0-					-0-
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	70	1	1318	2	Y	-0-					-0-
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	78	1	1552	2	Y	-0-					-0-
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	80	1	1658	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1226	-0-	-324	-0-	60	1	1166	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	978	-0-	-552	-0-	48	1	930	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	596	-0-	-985	-0-	30	1	566	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3208	-0-	108	108	165	1	3043	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3346	-0-	346	454	173	1	3173	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3216	-0-	116	570	161	1	3055	2	Y	-0-					-0-
11	3438	X	2868	-0-	-570	-0-	145	1	2723	2	Y	-0-					-0-
12	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	128	1	2469	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 146275 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7435 - 7470

01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	127	1	1127	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1003	-0-	-145	-0-	107	1	896	2	Y	-0-					-0-
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	122	1	1050	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1145	-0-	-55	-0-	119	1	1026	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	117	1	995	2	Y	-0-					-0-
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	116	1	986	2	Y	-0-					-0-
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	122	1	1001	2	Y	-0-					-0-
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	130	1	1025	2	Y	-0-					-0-
09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	135	1	1085	2	Y	-0-					-0-
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	135	1	1134	2	Y	-0-					-0-
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	135	1	1090	2	Y	-0-					-0-
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	144	1	1134	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 146355 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7570 - 7587

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	185	-0-	-63	-0-	9	1	176	2	Y	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	11	1	221	2	Y	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	Y	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	183	-0-	-34	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	122	-0-	-64	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	123	-0-	-125	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 146717 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7600 - 8288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3113	-0-	-297	-0-	253	1	2860	2	Y	-0-					92
02	2856	X	2748	-0-	-108	-0-	214	1	2534	2	Y	-0-					92
03	3162	X	2980	-0-	-182	-0-	217	1	2761	2	Y	2					94
							2	9									
04	3060	X	2963	-0-	-97	-0-	208	1	2752	2	Y	3					97
							3	9									
05	3100	X	2828	-0-	-272	-0-	216	1	2612	2	Y	-0-					97
06	3000	X	2739	-0-	-261	-0-	211	1	2526	2	Y	2					99
							2	9									
07	3038	X	2605	-0-	-433	-0-	211	1	2394	2	Y	-0-					99
08	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	245	1	2707	2	Y	1					100
							1	9									
09	2970	X	2801	-0-	-169	-0-	224	1	2577	2	Y	-0-					100
10	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	213	1	2622	2	Y	-0-					100
11	2850	X	2768	-0-	-82	-0-	214	1	2554	2	Y	-0-					100
12	2945	X	2915	-0-	-30	-0-	188	1	2727	2	Y	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 34,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

M.L.E.I., BRUNI MIN. TR. WELL #: 2 RRCID -> 146979 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8397 - 8619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 146981 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7284 - 7627

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	121	1	486	2	Y	-0-					3
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	106	1	397	2	Y	-0-					3
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	105	1	448	2	Y	-0-					3
04	600	N	560	-0-	-40	-0-	103	1	457	2	Y	-0-					3
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	57	1	651	2	Y	-0-					3
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	54	1	630	2	Y	-0-					3
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	50	1	586	2	Y	-0-					3
08	713	N	645	-0-	-68	-0-	59	1	586	2	Y	-0-					3
09	690	N	661	-0-	-29	-0-	54	1	607	2	Y	-0-					3
10	620	N	570	-0-	-50	-0-	42	1	528	2	Y	-0-					3
11	600	N	490	-0-	-110	-0-	23	1	448	2	Y	17					20
							19	9									
12	620	N	536	-0-	-84	-0-	24	1	512	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 7,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147223 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8192 - 8816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	475	-0-	-393	-0-	23	1	452	2	Y	-0-					56
02	924	N	422	-0-	-502	-0-	21	1	393	2	Y	7	52	1			11
							8	9									
03	1116	N	573	-0-	-543	-0-	27	1	546	2	Y	-0-					11
04	2700	X	668	-0-	-2032	-0-	31	1	637	2	Y	-0-					11
05	2790	X	691	-0-	-2099	-0-	34	1	657	2	Y	-0-					11
06	575	X	575	-0-	-0-	-0-	28	1	547	2	Y	-0-					11
07	682	X	550	-0-	-132	-0-	28	1	522	2	Y	-0-					11
08	682	X	603	-0-	-79	-0-	31	1	572	2	Y	-0-					11
09	718	X	718	-0-	-0-	-0-	37	1	681	2	Y	-0-					11
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	34	1	648	2	Y	-0-					11
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	27	1	517	2	Y	-0-					11
12	527	N	488	-0-	-39	-0-	24	1	464	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 6,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

VELA, J.M. WELL #: 9 RRCID -> 149006 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7982 - 8158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	102	1	1986	2	Y	-0-					-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	87	1	1641	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1119	-0-	-741	-0-	54	1	1065	2	Y	-0-					-0-
04	2010	N	781	-0-	-1229	-0-	36	1	745	2	Y	-0-					-0-
05	1922	N	824	-0-	-1098	-0-	40	1	784	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	826	-0-	-254	-0-	40	1	786	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	764	-0-	-42	-0-	39	1	725	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	761	-0-	-76	-0-	39	1	722	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	580	-0-	-260	-0-	30	1	550	2	Y	-0-					-0-
10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	44	1	839	2	Y	-0-					-0-
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	47	1	885	2	Y	-0-					-0-
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	37	1	721	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, J. M. WELL #: 10 RRCID -> 149168 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7773 - 8296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	140	-0-	-46	-0-	7	1	133	2	Y	-0-			-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	23	1	434	2	Y	-0-			-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	438	2	Y	-0-			-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	353	2	Y	-0-			-0-
05	496	N	351	-0-	-145	-0-	17	1	334	2	Y	-0-			-0-
06	450	N	326	-0-	-124	-0-	16	1	310	2	Y	-0-			-0-
07	372	N	328	-0-	-44	-0-	17	1	311	2	Y	-0-			-0-
08	341	N	316	-0-	-25	-0-	16	1	300	2	Y	-0-			-0-
09	330	N	297	-0-	-33	-0-	15	1	282	2	Y	-0-			-0-
10	341	N	308	-0-	-33	-0-	15	1	293	2	Y	-0-			-0-
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	15	1	283	2	Y	-0-			-0-
12	310	N	201	-0-	-109	-0-	10	1	191	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 35 RRCID -> 151285 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7180 - 7456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	172	1	1525	2	Y	-0-			-0-
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	133	1	1114	2	Y	-0-			-0-
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	132	1	1135	2	Y	-0-			-0-
04	1650	N	1131	-0-	-519	-0-	118	1	1013	2	Y	-0-			-0-
05	1395	N	1302	-0-	-93	-0-	137	1	1165	2	Y	-0-			-0-
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	126	1	1071	2	Y	-0-			-0-
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	126	1	1030	2	Y	-0-			-0-
08	1302	N	1196	-0-	-106	-0-	134	1	1062	2	Y	-0-			-0-
09	1200	N	1184	-0-	-16	-0-	131	1	1053	2	Y	-0-			-0-
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	121	1	1011	2	Y	-0-			-0-
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	126	1	1017	2	Y	-0-			-0-
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	112	1	880	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151881 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 7388 - 7470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	341	-0-	-31	-0-	35	1	306	2	Y	-0-			-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	36	1	336	2	Y	-0-			-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	29	1	348	2	Y	-0-			-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	20	1	368	2	Y	-0-			-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	415	2	Y	-0-			-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	18	1	386	2	Y	-0-			-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	17	1	405	2	Y	-0-			-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	21	1	421	2	Y	-0-			-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	388	2	Y	-0-			-0-
10	434	N	414	-0-	-20	-0-	13	1	401	2	Y	-0-			-0-
11	420	N	403	-0-	-17	-0-	15	1	388	2	Y	-0-			-0-
12	434	N	399	-0-	-35	-0-	9	1	390	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 34 RRCID -> 152405 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7150 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	417 30	1 9	3702	2	Y	27					27
02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	343 10	1 9	2865	2	Y	9	20	1			16
03	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	341 19	1 9	2926	2	Y	17					33
04	4020	X	3035	-0-	-985	-0-	315 10	1 9	2710	2	Y	9	27	1			15
05	4154	X	3407	-0-	-747	-0-	357 11	1 9	3039	2	Y	10					25
06	4020	X	3001	-0-	-1019	-0-	315 13	1 9	2673	2	Y	12					37
07	3565	X	3562	-0-	-3	-0-	386 13	1 9	3163	2	Y	12	28	1			21
08	3410	X	3113	-0-	-297	-0-	349 10	1 9	2754	2	Y	9					30
09	3300	X	3162	-0-	-138	-0-	350 4	1 9	2808	2	Y	4					34
10	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	344	1	2879	2	Y	-0-	29	1			5
11	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	310 7	1 9	2501	2	Y	6					11
12	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	351 9	1 9	2766	2	Y	8					19

TOTAL GAS PROD: 39,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152809 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7604 - 7686

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	404	-0-	404	404	13	1	391	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	145	-0-	145	549	5	1	140	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	52	-0-	52	601	1	1	51	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 9 RRCID -> 153608 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7644 - 7734

01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	67	1	590	2	Y	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	60	1	498	2	Y	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	62	1	535	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	568	-0-	-62	-0-	59	1	509	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	587	-0-	-33	-0-	62	1	525	2	Y	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	62	1	523	2	Y	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	64	1	520	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	576	-0-	-13	-0-	65	1	511	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	568	-0-	-32	-0-	63	1	505	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	189	-0-	-400	-0-	20	1	169	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	60	-0-	-510	-0-	7	1	53	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	3	-0-	-586	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 154321 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7618 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	Y	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	5	1	36	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 38 RRCID -> 154452 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 6889 - 7297

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154846 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8031 - 8548

01	3038	X	2976	-0-	-62	-0-	145	1	2831	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	2676	-0-	-68	-0-	135	1	2541	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2943	-0-	-95	-0-	141	1	2802	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2828	-0-	-82	-0-	131	1	2697	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2918	-0-	-58	-0-	142	1	2776	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2851	-0-	-29	-0-	139	1	2712	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2953	-0-	-23	-0-	150	1	2803	2	N	-0-					-0-
08	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	152	1	2803	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2830	-0-	-20	-0-	146	1	2684	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	2921	-0-	-24	-0-	146	1	2775	2	N	-0-					-0-
11	2850	X	2809	-0-	-41	-0-	142	1	2667	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	2906	-0-	-39	-0-	144	1	2762	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, J.M. WELL #: 12 RRCID -> 154947 COMPL. DATE 06/26/1995 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8227 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2917	-0-	-245	-0-	142	1	2775	2	Y	-0-					13
02	2716	X	2661	-0-	-55	-0-	134	1	2525	2	Y	2					15
							2	9									
03	3007	X	2829	-0-	-178	-0-	135	1	2694	2	Y	-0-					15
04	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	136	1	2813	2	Y	2					17
							2	9									
05	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	148	1	2892	2	Y	-0-					17
06	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	144	1	2807	2	Y	-0-					17
07	3038	X	2848	-0-	-190	-0-	144	1	2704	2	Y	-0-					17
08	3038	X	2784	-0-	-254	-0-	143	1	2640	2	Y	1					18
							1	9									
09	2940	X	2621	-0-	-319	-0-	135	1	2485	2	Y	1					19
							1	9									
10	3038	X	2795	-0-	-243	-0-	140	1	2655	2	Y	-0-	16	1			3
11	2940	X	2704	-0-	-236	-0-	136	1	2568	2	Y	-0-					3
12	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	149	1	2873	2	Y	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 34,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 40 R RRCID -> 155604 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	326	-0-	-15	-0-	33	1	293	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	279	-0-	-29	-0-	30	1	249	2	Y	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	34	1	295	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	32	1	277	2	Y	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	34	1	291	2	Y	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	33	1	281	2	Y	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	35	1	291	2	Y	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	37	1	289	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	243	-0-	-57	-0-	27	1	216	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	195	-0-	-84	-0-	21	1	174	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	134	-0-	-136	-0-	15	1	119	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	145	-0-	-103	-0-	16	1	129	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 39 RRCID -> 156509 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7340 - 7417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	263	-0-	-109	-0-	27	1	236	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	178	-0-	-130	-0-	19	1	159	2	Y	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	24	1	203	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	137	-0-	-103	-0-	14	1	123	2	Y	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	23	1	198	2	Y	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	31	1	263	2	Y	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	16	1	128	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	95	-0-	-122	-0-	11	1	84	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	74	-0-	-226	-0-	8	1	66	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	71	-0-	-84	-0-	8	1	63	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	8	1	61	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT-C-MORENO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157788 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6888 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1444	-0-	-13	-0-	146	1	1298	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1091	-0-	-225	-0-	117	1	974	2	Y	-0-					-0-
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	130	1	1115	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1076	-0-	-334	-0-	112	1	964	2	Y	-0-					-0-
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	130	1	1102	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1097	-0-	-73	-0-	116	1	981	2	Y	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	119	1	976	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	136	1	1072	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	122	1	979	2	Y	-0-					-0-
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	134	1	1120	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1142	-0-	-28	-0-	126	1	1016	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	124	1	980	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, E. T. WELL #: 6 RRCID -> 157859 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8060 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1582	-0-	-185	-0-	79	1	1503	2	Y	-0-					-0-
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	73	1	1378	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1657	-0-	-17	-0-	79	1	1578	2	Y	-0-					-0-
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	78	1	1577	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1458	-0-	-154	-0-	71	1	1387	2	Y	-0-					-0-
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	78	1	1485	2	Y	-0-					-0-
07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	86	1	1580	2	Y	-0-					-0-
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	79	1	1418	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1448	-0-	-112	-0-	75	1	1373	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1575	-0-	-99	-0-	81	1	1494	2	Y	-0-					-0-
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	75	1	1372	2	Y	-0-					-0-
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	77	1	1419	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 36 RRCID -> 158097 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7188 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	267	1	2372	2	Y	23					23
							25	9									
02	2212	N	1999	-0-	-213	-0-	213	1	1776	2	Y	9	17	1			15
							10	9									
03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	218	1	1870	2	Y	17					32
							19	9									
04	2580	N	1953	-0-	-627	-0-	202	1	1741	2	Y	9	26	1			15
							10	9									
05	2201	N	1629	-0-	-572	-0-	170	1	1449	2	Y	9					24
							10	9									
06	1950	N	1419	-0-	-531	-0-	148	1	1257	2	Y	13					37
							14	9									
07	1922	N	1685	-0-	-237	-0-	182	1	1491	2	Y	11	27	1			21
							12	9									
08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	204	1	1613	2	Y	9					30
							10	9									
09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	203	1	1628	2	Y	4					34
							4	9									
10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	188	1	1577	2	Y	-0-	29	1			5
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	176	1	1420	2	Y	6					11
							7	9									
12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	169	1	1330	2	Y	8					19
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 21,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 42 RRCID -> 158139 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6931 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	57	1	510	2	Y	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	48	1	397	2	Y	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	48	1	412	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	403	-0-	-137	-0-	42	1	361	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	349	-0-	-147	-0-	37	1	312	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	212	-0-	-208	-0-	22	1	190	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	175	-0-	-228	-0-	19	1	156	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	92	-0-	-249	-0-	10	1	82	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	99	-0-	-111	-0-	11	1	88	2	Y	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	37	1	313	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	40	1	320	2	Y	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	46	1	362	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 159337 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7187 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	99	1	397	2	Y	-0-					3
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	87	1	327	2	Y	-0-					3
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	86	1	365	2	Y	-0-					3
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	90	1	398	2	Y	-0-					3
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	49	1	562	2	Y	-0-					3
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	48	1	560	2	Y	-0-					3
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	46	1	541	2	Y	-0-					3
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	56	1	559	2	Y	-0-					3
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	48	1	543	2	Y	-0-					3
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	44	1	554	2	Y	-0-					3
11	600	N	495	-0-	-105	-0-	23	1	453	2	Y	17					20
							19	9									
12	620	N	577	-0-	-43	-0-	25	1	552	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 6,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 160257 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 6922 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	89	1	787	2	Y	-0-					-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	81	1	677	2	Y	-0-					-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	79	1	679	2	Y	-0-					-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	88	1	754	2	Y	-0-					-0-
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	93	1	788	2	Y	-0-					-0-
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	87	1	741	2	Y	-0-					-0-
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	95	1	779	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	857	-0-	-11	-0-	96	1	761	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	755	-0-	-85	-0-	84	1	671	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	800	-0-	-68	-0-	85	1	715	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	749	-0-	-91	-0-	83	1	666	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	711	-0-	-64	-0-	80	1	631	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164017 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7701 - 7706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					1
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 44 RRCID -> 164407 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7284 - 7511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	79	1	699	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	548	-0-	-12	-0-	59	1	489	2	Y	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	54	1	463	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	537	-0-	-213	-0-	56	1	481	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	570	-0-	-50	-0-	60	1	510	2	Y	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	63	1	532	2	Y	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	74	1	607	2	Y	-0-					-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	84	1	663	2	Y	-0-					-0-
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	73	1	582	2	Y	-0-					-0-
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	82	1	686	2	Y	-0-					-0-
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	79	1	637	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	548	-0-	-72	-0-	62	1	486	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, C. WELL #: 9 RRCID -> 169458 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8639 - 9186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	49	1	873	2	N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	233	2	N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	N	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	293	2	N	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	N	-0-					-0-
11	90	N	49	-0-	-41	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DIEGO GUTIERREZ, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183938 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8384 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	109	1	1616	2	N	-0-					72
02	1848	N	1671	-0-	-177	-0-	98	1	1573	2	N	-0-					72
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	106	1	1712	2	N	11					83
							12	9									
04	1680	N	1648	-0-	-32	-0-	92	1	1510	2	N	42					125
							46	9									
05	1860	N	1757	-0-	-103	-0-	92	1	1652	2	N	12					137
							13	9									
06	1770	N	1757	-0-	-13	-0-	97	1	1658	2	N	2					139
							2	9									
07	1705	N	1535	-0-	-170	-0-	55	1	1477	2	N	3					142
							3	9									
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	80	1	1847	2	N	-0-					142
09	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	77	1	1843	2	N	-0-					142
10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	61	1	1878	2	N	-0-					142
11	1860	N	1500	-0-	-360	-0-	47	1	1453	2	N	-0-					142
12	1984	N	1597	-0-	-387	-0-	31	1	1566	2	N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 20,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

MARTINEZ, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 190377 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7875 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	266	1	5067	2	N	-0-					19
02	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	386	1	7292	2	N	11	12	1			18
							12	9									
03	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	393	1	7812	2	N	4					22
							4	9									
04	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	461	1	9320	2	N	2	22	1			2
							2	9									
05	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	424	1	8258	2	N	-0-					2
06	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	225	1	4303	2	N	-0-					2
07	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	290	1	5306	2	N	-0-					2
08	4619	X	2650	-0-	-1969	-0-	139	1	2511	2	N	-0-					2
09	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	329	1	6038	2	N	-0-					2
10	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	338	1	6279	2	N	2					4
							2	9									
11	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	365	1	6654	2	N	-0-					4
12	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	319	1	5920	2	N	1					5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 78,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MARTINEZ-VELA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 193846 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8207 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	75	1	1438	2	N	-0-					-0-
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	58	1	1088	2	N	-0-					-0-
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	64	1	1276	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1193	-0-	-277	-0-	56	1	1137	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	58	1	1134	2	N	-0-					-0-
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	67	1	1275	2	N	-0-					-0-
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	79	1	1453	2	N	-0-					-0-
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	69	1	1248	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1228	-0-	-122	-0-	63	1	1165	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1277	-0-	-242	-0-	65	1	1212	2	N	-0-					-0-
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	71	1	1304	2	N	-0-					-0-
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	75	1	1388	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ANTONIO MARTINEZ ET AL "A" GU WELL #: 4 RRCID -> 194973 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8702 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2413	-0-	-408	-0-	117	1	2296	2	N	-0-					-0-
02	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	127	1	2393	2	N	-0-					-0-
03	2697	N	2486	-0-	-211	-0-	119	1	2367	2	N	-0-					-0-
04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	115	1	2373	2	N	-0-					-0-
05	2790	N	2528	-0-	-262	-0-	123	1	2405	2	N	-0-					-0-
06	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	119	1	2322	2	N	-0-					-0-
07	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	134	1	2506	2	N	-0-					-0-
08	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	134	1	2467	2	N	-0-					-0-
09	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	129	1	2377	2	N	-0-					-0-
10	2635	N	2515	-0-	-120	-0-	126	1	2389	2	N	-0-					-0-
11	2520	N	2429	-0-	-91	-0-	123	1	2306	2	N	-0-					-0-
12	2604	N	2535	-0-	-69	-0-	125	1	2410	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI-ALEXANDER-MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 196558 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7686 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	82	1	1611	2	Y	-0-					-0-
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	74	1	1398	2	Y	-0-					-0-
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	75	1	1500	2	Y	-0-					-0-
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	79	1	1629	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1468	-0-	-175	-0-	72	1	1396	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1209	-0-	-321	-0-	59	1	1150	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1338	-0-	-305	-0-	68	1	1270	2	Y	-0-					-0-
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	80	1	1474	2	Y	-0-					-0-
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	80	1	1461	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	66	1	1252	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1287	-0-	-213	-0-	65	1	1222	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1252	-0-	-329	-0-	62	1	1190	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, E.T. WELL #: 9 RRCID -> 197113 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8176 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	61	1	1164	2	N	-0-					-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	58	1	1094	2	N	-0-					-0-
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	60	1	1201	2	N	-0-					-0-
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	57	1	1157	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	60	1	1170	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1154	-0-	-16	-0-	57	1	1097	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	61	1	1111	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	61	1	1099	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	57	1	1053	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	60	1	1111	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	56	1	1027	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	57	1	1050	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, J.M. WELL #: 14 RRCID -> 201079 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8479 - 9073

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	6224	-0-	-317	-0-	303	1	5921	2	Y	-0-					14
02	5852	X	5637	-0-	-215	-0-	283	1	5343	2	Y	10					24
							11	9									
03	6386	X	6153	-0-	-233	-0-	295	1	5858	2	Y	-0-					24
04	6150	X	5912	-0-	-238	-0-	273	1	5628	2	Y	10					34
							11	9									
05	6231	X	6057	-0-	-174	-0-	296	1	5761	2	Y	-0-					34
06	6030	X	5854	-0-	-176	-0-	285	1	5569	2	Y	-0-					34
07	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	316	1	5925	2	Y	-0-					34
08	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	316	1	5834	2	Y	8					42
							9	9									
09	5910	X	5820	-0-	-90	-0-	300	1	5516	2	Y	4					46
							4	9									
10	6200	X	6037	-0-	-163	-0-	302	1	5735	2	Y	-0-	39	1			7
11	6000	X	5825	-0-	-175	-0-	294	1	5531	2	Y	-0-					7
12	6200	X	6043	-0-	-157	-0-	298	1	5741	2	Y	4					11
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 71,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 46 RRCID -> 212850 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7383 - 7575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	116	1	1031	2	N	-0-					-0-
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	109	1	910	2	N	-0-					-0-
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	117	1	1005	2	N	-0-					-0-
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	110	1	943	2	N	-0-					-0-
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	112	1	952	2	N	-0-					-0-
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	106	1	896	2	N	-0-					-0-
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	106	1	865	2	N	-0-					-0-
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	102	1	807	2	N	-0-					-0-
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	95	1	759	2	N	-0-					-0-
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	93	1	775	2	N	-0-					-0-
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	88	1	706	2	N	-0-					-0-
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	82	1	646	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 45 RRCID -> 214166 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7962 - 7972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1432	-0-	-180	-0-	145	1	1287	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	957	-0-	-611	-0-	102	1	855	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	171	1	1472	2	N	-0-					-0-
04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	202	1	1737	2	N	-0-					-0-
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	175	1	1490	2	N	-0-					-0-
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	179	1	1517	2	N	-0-					-0-
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	203	1	1661	2	N	-0-					-0-
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	200	1	1577	2	N	-0-					-0-
09	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	193	1	1548	2	N	-0-					-0-
10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	191	1	1603	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1658	-0-	-52	-0-	183	1	1475	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1583	-0-	-184	-0-	178	1	1405	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, J. M. WELL #: 16 RRCID -> 223210 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8081 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	6261	-0-	-1	-0-	305	1	5956	2	N	-0-					17
02	5824	X	5427	-0-	-397	-0-	272	1	5133	2	N	20					37
							22	9									
03	6448	X	5972	-0-	-476	-0-	286	1	5686	2	N	-0-					37
04	6240	X	5994	-0-	-246	-0-	276	1	5696	2	N	20					57
							22	9									
05	6417	X	6066	-0-	-351	-0-	296	1	5770	2	N	-0-					57
06	6060	X	5822	-0-	-238	-0-	283	1	5539	2	N	-0-					57
07	6200	X	5865	-0-	-335	-0-	297	1	5568	2	N	-0-					57
08	6200	X	6049	-0-	-151	-0-	310	1	5721	2	N	16					73
							18	9									
09	6000	X	5629	-0-	-371	-0-	290	1	5329	2	N	9					82
							10	9									
10	6076	X	5813	-0-	-263	-0-	291	1	5522	2	N	-0-	70	1			12
11	5850	X	5610	-0-	-240	-0-	283	1	5327	2	N	-0-					12
12	6045	X	5836	-0-	-209	-0-	288	1	5539	2	N	8					20
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 70,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

VELA, J. M. WELL #: 17 RRCID -> 240232 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8520 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	66	1	1294	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	61	1	1154	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	65	1	1299	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	59	1	1216	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	65	1	1260	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1110	-0-	-210	-0-	54	1	1056	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	67	1	1251	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	68	1	1257	2	N	-0-					-0-
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	64	1	1181	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	66	1	1248	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1277	-0-	-13	-0-	64	1	1213	2	N	-0-					-0-
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	65	1	1244	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 42 RRCID -> 247385 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8146 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		12	-0-	12	12	12	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		21	-0-	21	33	1	1	20	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		48	-0-	48	81	2	1	46	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 44 RRCID -> 248708 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8124 - 8134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	24	1	732	2	N	-0-					19
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	27	1	674	2	N	23	20	1			22
							25	9									
03	775	N	738	-0-	-37	-0-	34	1	695	2	N	8	20	1			10
							9	9									
04	720	N	622	-0-	-98	-0-	28	1	594	2	N	-0-					10
05	806	N	431	-0-	-375	-0-	19	1	412	2	N	-0-					10
06	720	N	481	-0-	-239	-0-	21	1	442	2	N	16	20	1			6
							18	9									
07	651	N	338	-0-	-313	-0-	7	1	317	2	N	13					19
							14	9									
08	434	N	209	-0-	-225	-0-	5	1	204	2	N	-0-	19	1			-0-
09	480	N	315	-0-	-165	-0-	8	1	307	2	N	-0-					-0-
10	341	N	275	-0-	-66	-0-	7	1	268	2	N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	7	1	213	2	N	-0-					-0-
12	341	N	224	-0-	-117	-0-	10	1	214	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 260746 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7055 - 7696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	395	-0-	-70	-0-	79	1	316	2	Y	-0-					3
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	66	1	249	2	Y	-0-					3
03	496	N	320	-0-	-176	-0-	61	1	259	2	Y	-0-					3
04	390	N	299	-0-	-91	-0-	55	1	244	2	Y	-0-					3
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	32	1	366	2	Y	-0-					3
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	32	1	370	2	Y	-0-					3
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	24	1	286	2	Y	-0-					3
08	403	N	338	-0-	-65	-0-	31	1	307	2	Y	-0-					3
09	390	N	321	-0-	-69	-0-	26	1	295	2	Y	-0-					3
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	23	1	291	2	Y	-0-					3
11	330	N	216	-0-	-114	-0-	10	1	187	2	Y	17					20
							19	9									
12	341	N	303	-0-	-38	-0-	13	1	290	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 50 RRCID -> 260747 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7120 - 7512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	152	1	1351	2	Y	-0-					-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	115	1	959	2	Y	-0-					-0-
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	124	1	1068	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1083	-0-	-357	-0-	113	1	970	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	116	1	989	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	968	-0-	-142	-0-	102	1	866	2	Y	-0-					-0-
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	127	1	1038	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	958	-0-	-158	-0-	108	1	850	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	768	-0-	-192	-0-	85	1	683	2	Y	-0-					-0-
10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	93	1	777	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	733	-0-	-107	-0-	81	1	652	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	743	-0-	-63	-0-	84	1	659	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 192413 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7793 - 7868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	832	-0-	-408	-0-	36	1	796	2	N	-0-					43
02	1120	X	662	-0-	-458	-0-	30	1	632	2	N	-0-					43
03	1240	X	368	-0-	-872	-0-	17	1	351	2	N	-0-					43
04	1200	X	1072	-0-	-128	-0-	46	1	1026	2	N	-0-					43
05	1240	X	1208	-0-	-32	-0-	53	1	1155	2	N	-0-					43
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	39	1	842	2	N	-0-					43
07	3100	N	5406	-0-	2306	2306	183	1	5223	3	N	-0-					43
08	3100	N	4082	-0-	982	3288	243	1	3839	3	N	-0-					43
09	3000	N	1047	-0-	-1953	1335	990	2	57	9	N	52					95
10	2223	X	888	-0-	-1335	-0-	886	3	2	9	N	2					97
11	1200	X	834	-0-	-366	-0-	834	3			N	-0-					97
12	1240	X	361	-0-	-879	-0-	361	3			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 17,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD, L.M. -B- WELL #: 17 RRCID -> 123254 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7424 - 8005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	143	-0-	-74	-0-	39 1	1 9	103	2	N	1	1	1			1
02	196	N	73	-0-	-123	-0-	18 1	1 9	54	2	N	1	1	1			1
03	155	N	111	-0-	-44	-0-	25	1	86	2	N	-0-					1
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	25	1	107	2	N	-0-	1	1			-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	31 1	1 9	108	2	N	1					1
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	28 1	1 9	94	2	N	1	1	1			1
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	28	1	100	2	N	-0-					1
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	24	1	96	2	N	-0-					1
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	24	1	80	2	N	-0-					1
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	24	1	81	2	N	-0-					1
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	33	1	98	2	N	-0-					1
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	30	1	85	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HEREFORD, L.M. WELL #: 18 RRCID -> 123380 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6883 - 7458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1404	-0-	-425	-0-	1396	2	8	9	N	7	10	1			6
02	2212	N	1296	-0-	-916	-0-	1287	2	9	9	N	8	5	1			9
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1707	2	7	9	N	6	6	1			9
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2110	2	2	9	N	2	6	1			5
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2103	2	6	9	N	5	4	1			6
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1712	2	8	9	N	7	4	1			9
07	2170	N	1607	-0-	-563	-0-	1601	2	6	9	N	5	6	1			8
08	2108	N	1626	-0-	-482	-0-	1617	2	9	9	N	8	6	1			10
09	1710	N	1631	-0-	-79	-0-	1622	2	9	9	N	8	7	1			11
10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1823	2	7	9	N	6	7	1			10
11	1560	N	1531	-0-	-29	-0-	1527	2	4	9	N	4	7	1			7
12	1674	N	1274	-0-	-400	-0-	1267	2	7	9	N	6	5	1			8

TOTAL GAS PROD: 19,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L. M. WELL #: 20 RRCID -> 124326 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6942 - 7143

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	128	1	342	2	N	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	194	1	572	2	N	4					4
							4	9									
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	15	1	50	2	N	1	3	1			2
							1	9									
04	450	N	62	-0-	-388	-0-	12	1	50	2	N	-0-	1	1			1
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-	1	1			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HEREFORD, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 124836 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6982 - 7644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	626	2	2	9	N	2	2	1			2
02	560	N	551	-0-	-9	-0-	548	2	3	9	N	3	2	1			3
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	625	2	3	9	N	3	2	1			4
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	609	2	1	9	N	1	2	1			3
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	626	2	2	9	N	2	2	1			3
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	616	2	2	9	N	2	2	1			3
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	628	2	3	9	N	3	2	1			4
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	623	2	1	9	N	1	2	1			3
09	600	N	592	-0-	-8	-0-	589	2	3	9	N	3	2	1			4
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	628	2	1	9	N	1	2	1			3
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	599	2	2	9	N	2	2	1			3
12	620	N	615	-0-	-5	-0-	613	2	2	9	N	2	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 7,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

HEREFORD, L.M. WELL #: 25 RRCID -> 125035 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6406 - 6846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2199	-0-	-808	-0-	2191	2	8	9	N	7	8	1			6
02	2520	X	2145	-0-	-375	-0-	2135	2	10	9	N	9	6	1			9
03	2666	X	2356	-0-	-310	-0-	2345	2	11	9	N	10	7	1			12
04	2460	X	2361	-0-	-99	-0-	2355	2	6	9	N	5	8	1			9
05	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2389	2	12	9	N	11	8	1			12
06	2310	X	2224	-0-	-86	-0-	2215	2	9	9	N	8	8	1			12
07	2449	X	2132	-0-	-317	-0-	2123	2	9	9	N	8	8	1			12
08	2449	X	1969	-0-	-480	-0-	1962	2	7	9	N	6	8	1			10
09	2370	X	1918	-0-	-452	-0-	1910	2	8	9	N	7	7	1			10
10	2387	X	1584	-0-	-803	-0-	1578	2	6	9	N	5	7	1			8
11	2220	X	1354	-0-	-866	-0-	1348	2	6	9	N	5	6	1			7
12	2139	X	1514	-0-	-625	-0-	1508	2	6	9	N	5	5	1			7

TOTAL GAS PROD: 24,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L.M. WELL #: 26 RRCID -> 125274 COMPL. DATE 08/30/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7016 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	749	N	749	-0-		-0-	-0-	746	2	3	9	N	3	3	1			3
02	514	N	514	-0-		-0-	-0-	511	2	3	9	N	3	3	1			3
03	715	N	715	-0-		-0-	-0-	712	2	3	9	N	3	2	1			4
04	544	N	544	-0-		-0-	-0-	543	2	1	9	N	1	2	1			3
05	549	N	549	-0-		-0-	-0-	547	2	2	9	N	2	2	1			3
06	528	N	528	-0-		-0-	-0-	526	2	2	9	N	2	2	1			3
07	527	N	478	-0-		-49	-0-	476	2	2	9	N	2	2	1			3
08	527	N	449	-0-		-78	-0-	448	2	1	9	N	1	2	1			2
09	594	N	594	-0-		-0-	-0-	591	2	3	9	N	3	2	1			3
10	609	N	609	-0-		-0-	-0-	607	2	2	9	N	2	2	1			3
11	503	N	503	-0-		-0-	-0-	502	2	1	9	N	1	2	1			2
12	527	N	496	-0-		-31	-0-	493	2	3	9	N	3	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 6,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

HEREFORD, L. M. WELL #: 28 RRCID -> 125429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7332 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	277	-0-		-901	-0-	75	1 9	201	2	N	1	3	1			1
02	1064	N	548	-0-		-516	-0-	138	1 9	409	2	N	1	1	1			1
03	830	N	830	-0-		-0-	-0-	187	1 9	640	2	N	3	1	1			3
04	990	N	990	-0-		-0-	-0-	188	1 9	800	2	N	2	2	1			3
05	950	N	950	-0-		-0-	-0-	207	1 9	736	2	N	6	3	1			6
06	952	N	952	-0-		-0-	-0-	215	1 9	733	2	N	4	4	1			6
07	1023	N	842	-0-		-181	-0-	185	1 9	651	2	N	5	4	1			7
08	1054	N	1054	-0-		-0-	-0-	210	1 9	840	2	N	4	4	1			7
09	960	N	864	-0-		-96	-0-	198	1 9	662	2	N	4	5	1			6
10	1050	N	1050	-0-		-0-	-0-	236	1 9	810	2	N	4	4	1			6
11	1020	N	604	-0-		-416	-0-	151	1 9	450	2	N	3	4	1			5
12	899	N	311	-0-		-588	-0-	80	1 9	229	2	N	2	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 9,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L.M. WELL #: 31 RRCID -> 125746 COMPL. DATE 11/15/1987 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7090 - 7210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	318	-0-	-178	-0-	86	1	230	2	N	2	2	1			1
							2	9									
02	448	N	344	-0-	-104	-0-	87	1	256	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	75	1	255	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	60	1	255	2	N	-0-	1	1			1
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	98	1	349	2	N	2	1	1			2
							2	9									
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	86	1	293	2	N	2	2	1			2
							2	9									
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	74	1	261	2	N	-0-	1	1			1
08	434	N	375	-0-	-59	-0-	75	1	299	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	102	1	340	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	89	1	307	2	N	2	1	1			2
							2	9									
11	360	N	338	-0-	-22	-0-	85	1	253	2	N	-0-	1	1			1
12	465	N	354	-0-	-111	-0-	91	1	261	2	N	2	1	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HEREFORD -T- WELL #: 20 RRCID -> 126168 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6853 - 7682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	466	-0-	-30	-0-	462	2	4	9	N	4	2	1			4
02	448	N	338	-0-	-110	-0-	334	2	4	9	N	4	4	1			4
03	434	N	324	-0-	-110	-0-	322	2	2	9	N	2	3	1			3
04	450	N	358	-0-	-92	-0-	357	2	1	9	N	1	2	1			2
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	358	2	2	9	N	2	2	1			2
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	329	2	1	9	N	1	1	1			2
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	369	2	1	9	N	1	1	1			2
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	383	2	1	9	N	1	1	1			2
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	396	2	1	9	N	1	1	1			2
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	414	2	2	9	N	2	2	1			2
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	512	2	2	9	N	2	2	1			2
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	557	2	3	9	N	3	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 4,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD -T- WELL #: 19 RRCID -> 127607 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7257 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	29	1	78	2	N	-0-					-0-
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	22	1	64	2	N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	20	1	69	2	N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	18	1	76	2	N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	19	1	67	2	N	1					1
							1	9									
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	22	1	77	2	N	-0-					1
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	25	1	89	2	N	-0-					1
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	22	1	89	2	N	-0-					1
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	23	1	78	2	N	-0-					1
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	23	1	79	2	N	-0-					1
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	24	1	70	2	N	-0-	1	1			-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	30	1	85	2	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HEREFORD -T- WELL #: 23 RRCID -> 128162 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6686 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	618	2	2	9	N	2	2	1			2
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	551	2	3	9	N	3	2	1			3
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	583	2	3	9	N	3	2	1			4
04	600	N	571	-0-	-29	-0-	570	2	1	9	N	1	2	1			3
05	620	N	570	-0-	-50	-0-	568	2	2	9	N	2	2	1			3
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	570	2	2	9	N	2	2	1			3
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	598	2	2	9	N	2	2	1			3
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	575	2	2	9	N	2	2	1			3
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	588	2	2	9	N	2	2	1			3
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	603	2	2	9	N	2	2	1			3
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	588	2	2	9	N	2	2	1			3
12	620	N	597	-0-	-23	-0-	595	2	2	9	N	2	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 7,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

HEREFORD -T- WELL #: 22 RRCID -> 128646 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6868 - 7613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2336	-0-	-51	-0-	2326	2	10	9	N	9	9	1			8
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2032	2	12	9	N	11	8	1			11
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2088	2	11	9	N	10	8	1			13
04	2250	N	2219	-0-	-31	-0-	2213	2	6	9	N	5	8	1			10
05	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2458	2	12	9	N	11	8	1			13
06	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2239	2	11	9	N	10	9	1			14
07	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2392	2	9	9	N	8	9	1			13
08	2480	N	2250	-0-	-230	-0-	2240	2	10	9	N	9	9	1			13
09	2250	N	2128	-0-	-122	-0-	2118	2	10	9	N	9	9	1			13
10	2387	N	2186	-0-	-201	-0-	2177	2	9	9	N	8	9	1			12
11	2190	N	2119	-0-	-71	-0-	2109	2	10	9	N	9	9	1			12
12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2229	2	10	9	N	9	9	1			12

TOTAL GAS PROD: 26,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD -T- WELL #: 28 RRCID -> 129142 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7332 - 7375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	363	-0-	-9	-0-	362	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	352	2	2	9	Y	2	1	1			2
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	430	2	1	9	Y	1	1	1			2
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	398	2	2	9	Y	2	2	1			2
05	403	N	377	-0-	-26	-0-	375	2	2	9	Y	2	2	1			2
06	420	N	345	-0-	-75	-0-	344	2	1	9	Y	1	1	1			2
07	403	N	334	-0-	-69	-0-	333	2	1	9	Y	1	1	1			2
08	372	N	278	-0-	-94	-0-	277	2	1	9	Y	1	1	1			2
09	360	N	291	-0-	-69	-0-	290	2	1	9	Y	1	1	1			2
10	341	N	222	-0-	-119	-0-	222	2			Y	-0-	1	1			1
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	287	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	334	2	2	9	Y	2	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HEREFORD -T- WELL #: 25 RRCID -> 129191 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7656 - 7740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3327	-0-	227	227	902	1 14 9	2411	2	N	13	12	1			12
02	2923	X	2696	-0-	-227	-0-	677	1 19 9	2000	2	N	17	12	1			17
03	3100	X	2810	-0-	-290	-0-	633	1 14 9	2163	2	N	13	12	1			18
04	3000	X	2790	-0-	-210	-0-	531	1 7 9	2252	2	N	6	11	1			13
05	3100	X	2850	-0-	-250	-0-	623	1 14 9	2213	2	N	13	11	1			15
06	3000	X	2788	-0-	-212	-0-	629	1 12 9	2147	2	N	11	11	1			15
07	2976	X	2854	-0-	-122	-0-	628	1 11 9	2215	2	N	10	10	1			15
08	2883	X	2711	-0-	-172	-0-	539	1 11 9	2161	2	N	10	10	1			15
09	2790	X	2788	-0-	-2	-0-	640	1 13 9	2135	2	N	12	11	1			16
10	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	678	1 11 9	2323	2	N	10	11	1			15
11	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	677	1 10 9	2018	2	N	9	11	1			13
12	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	770	1 13 9	2206	2	N	12	10	1			15

TOTAL GAS PROD: 34,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

HEREFORD -T- WELL #: 24 RRCID -> 129192 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7370 - 7825

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD -T- WELL #: 32 RRCID -> 129652 COMPL. DATE 01/08/1989 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6841 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1155	2	4	9	N	4	4	1			4
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	969	2	7	9	N	6	4	1			6
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	982	2	4	9	N	4	4	1			6
04	1110	N	905	-0-	-205	-0-	903	2	2	9	N	2	4	1			4
05	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	1054	2	6	9	N	5	4	1			5
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	987	2	6	9	N	5	4	1			6
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1026	2	4	9	N	4	4	1			6
08	1054	N	989	-0-	-65	-0-	985	2	4	9	N	4	4	1			6
09	990	N	965	-0-	-25	-0-	961	2	4	9	N	4	4	1			6
10	1023	N	987	-0-	-36	-0-	984	2	3	9	N	3	4	1			5
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	969	2	4	9	N	4	4	1			5
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	991	2	4	9	N	4	4	1			5

TOTAL GAS PROD: 12,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

HEREFORD -T- WELL #: 26 RRCID -> 130142 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7286 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	777	-0-	-153	-0-	211	1	563	2	N	3	4	1			3
							3	9									
02	868	N	822	-0-	-46	-0-	207	1	611	2	N	4	3	1			4
							4	9									
03	837	N	679	-0-	-158	-0-	153	1	523	2	N	3	3	1			4
							3	9									
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	161	1	685	2	N	4	3	1			5
							4	9									
05	899	N	643	-0-	-256	-0-	140	1	497	2	N	5	4	1			6
							6	9									
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	175	1	595	2	N	2	4	1			4
							2	9									
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	327	1	1153	2	N	5	3	1			6
							6	9									
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	138	1	554	2	N	4	4	1			6
							4	9									
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	230	1	765	2	N	4	4	1			6
							4	9									
10	961	N	825	-0-	-136	-0-	186	1	636	2	N	3	4	1			5
							3	9									
11	660	N	644	-0-	-16	-0-	161	1	480	2	N	3	4	1			4
							3	9									
12	961	N	859	-0-	-102	-0-	222	1	635	2	N	2	3	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

HEREFORD -T- WELL #: 27 RRCID -> 130315 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6945 - 7141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	N	1					1
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					1
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-	1	1			-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	N	1					1
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					1
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					1
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					1
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					1
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD -T- WELL #: 31 RRCID -> 130728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6723 - 7033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 34 RRCID -> 130730 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 35 RRCID -> 131214 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6708 - 6833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	858	2	3	9	Y	3	3	1			3
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	725	2	6	9	Y	5	3	1			5
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	743	2	3	9	Y	3	3	1			5
04	840	N	771	-0-	-69	-0-	769	2	2	9	Y	2	3	1			4
05	806	N	787	-0-	-19	-0-	784	2	3	9	Y	3	3	1			4
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	723	2	3	9	Y	3	3	1			4
07	806	N	760	-0-	-46	-0-	757	2	3	9	Y	3	3	1			4
08	775	N	750	-0-	-25	-0-	747	2	3	9	Y	3	3	1			4
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	779	2	3	9	Y	3	3	1			4
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	820	2	3	9	Y	3	3	1			4
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	765	2	3	9	Y	3	3	1			4
12	806	N	766	-0-	-40	-0-	763	2	3	9	Y	3	3	1			4

TOTAL GAS PROD: 9,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L.M. WELL #: 36 RRCID -> 131694 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7148 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	66	1 9	177	2	Y	1	1	1			1
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	53	1 9	157	2	Y	1	1	1			1
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	48	1 9	165	2	Y	1	1	1			1
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	41	1 9	175	2	Y	1	1	1			1
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	48	1 9	171	2	Y	1	1	1			1
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	44	1 9	149	2	Y	1	1	1			1
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	45	1 9	158	2	Y	1	1	1			1
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	41	1 9	166	2	Y	1	1	1			1
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	44	1 9	148	2	Y	1	1	1			1
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	45	1 9	156	2	Y	1	1	1			1
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	48	1 9	143	2	Y	1	1	1			1
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	48	1 9	137	2	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HEREFORD, L.M. WELL #: 37 RRCID -> 132083 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7167 - 7348

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 38 RRCID -> 132285 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5894 - 6834

01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	408	2	1	9	N	1	1	1			1
02	364	N	325	-0-	-39	-0-	323	2	2	9	N	2	1	1			2
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	305	2	1	9	N	1	1	1			2
04	390	N	319	-0-	-71	-0-	319	2			N	-0-	1	1			1
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	348	2	2	9	N	2	1	1			2
06	300	N	218	-0-	-82	-0-	218	2			N	-0-	1	1			1
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	332	2	2	9	N	2	1	1			2
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	331	2	1	9	N	1	1	1			2
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1	9	N	1	1	1			2
10	341	N	281	-0-	-60	-0-	280	2	1	9	N	1	1	1			2
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	348	2	1	9	N	1	1	1			2
12	372	N	361	-0-	-11	-0-	360	2	1	9	N	1	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L.M. WELL #: 39 RRCID -> 132424 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6628 - 6732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2877	2	17	9	N	15	2	1			14
02	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4718	2	30	9	N	27	13	1			28
03	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5183	2	25	9	N	23	20	1			31
04	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5225	2	13	9	N	12	20	1			23
05	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5206	2	28	9	N	25	20	1			28
06	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4777	2	20	9	N	18	19	1			27
07	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3939	2	19	9	N	17	18	1			26
08	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4563	2	17	9	N	15	17	1			24
09	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3501	2	18	9	N	16	17	1			23
10	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3781	2	18	9	N	16	16	1			23
11	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3633	2	15	9	N	14	17	1			20
12	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3736	2	19	9	N	17	16	1			21

TOTAL GAS PROD: 51,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

HEREFORD, L.M. WELL #: 41 RRCID -> 136489 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7336 - 7715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 42 RRCID -> 137904 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7205 - 8384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD -T- WELL #: 35 RRCID -> 137995 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7392 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD -T- WELL #: 36 RRCID -> 137999 COMPL. DATE 03/24/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7302 - 7589

01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	87	1	234	2	N	1	1	1					1
							1	9											
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	71	1	208	2	N	2	1	1					2
							2	9											
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	73	1	248	2	N	1	1	1					2
							1	9											
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	58	1	246	2	N	-0-	1	1					1
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	70	1	248	2	N	2	1	1					2
							2	9											
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	70	1	238	2	N	1	1	1					2
							1	9											
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	69	1	244	2	N	1	1	1					2
							1	9											
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	62	1	250	2	N	1	1	1					2
							1	9											
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	73	1	244	2	N	1	1	1					2
							1	9											
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	82	1	280	2	N	1	1	1					2
							1	9											
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	88	1	264	2	N	1	1	1					2
							1	9											
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	93	1	267	2	N	1	1	1					2
							1	9											

TOTAL GAS PROD: 3,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L. M. WELL #: 43 RRCID -> 139253 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7546 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	135	1	361	2	N	2	2	1			2
							2	9									
02	476	N	418	-0-	-58	-0-	105	1	311	2	N	2	2	1			2
							2	9									
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	93	1	317	2	N	3	2	1			3
							3	9									
04	480	N	438	-0-	-42	-0-	83	1	354	2	N	1	2	1			2
							1	9									
05	465	N	435	-0-	-30	-0-	95	1	338	2	N	2	2	1			2
							2	9									
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	100	1	342	2	N	2	2	1			2
							2	9									
07	465	N	392	-0-	-73	-0-	86	1	304	2	N	2	2	1			2
							2	9									
08	434	N	402	-0-	-32	-0-	80	1	320	2	N	2	2	1			2
							2	9									
09	450	N	416	-0-	-34	-0-	95	1	318	2	N	3	2	1			3
							3	9									
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	100	1	343	2	N	1	2	1			2
							1	9									
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	114	1	341	2	N	2	2	1			2
							2	9									
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	127	1	364	2	N	3	2	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

HEREFORD, L.M. WELL #: 40 RRCID -> 142632 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7716 - 7752

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD -T- WELL #: 40 RRCID -> 150205 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-		306	1 4 9	819	2	N	4	4	1			4
02	1036	N	975	-0-	-61	-0-		245	1 7 9	723	2	N	6	4	1			6
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-		230	1 4 9	786	2	N	4	4	1			6
04	1080	N	1026	-0-	-54	-0-		195	1 3 9	828	2	N	3	4	1			5
05	1085	N	1010	-0-	-75	-0-		221	1 4 9	785	2	N	4	4	1			5
06	990	N	976	-0-	-14	-0-		220	1 4 9	752	2	N	4	4	1			5
07	1054	N	973	-0-	-81	-0-		214	1 6 9	753	2	N	5	4	1			6
08	1023	N	926	-0-	-97	-0-		184	1 3 9	739	2	N	3	4	1			5
09	990	N	943	-0-	-47	-0-		217	1 4 9	722	2	N	4	4	1			5
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-		238	1 6 9	817	2	N	5	4	1			6
11	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-		267	1 3 9	798	2	N	3	4	1			5
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-		277	1 6 9	792	2	N	5	4	1			6

TOTAL GAS PROD: 12,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 44 RRCID -> 151290 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7978 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-		298	1 4 9	797	2	N	4	4	1			4
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-		230	1 7 9	679	2	N	6	4	1			6
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-		163	1 3 9	556	2	N	3	4	1			5
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-		171	1 2 9	725	2	N	2	3	1			4
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-		220	1 4 9	779	2	N	4	3	1			5
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-		206	1 4 9	704	2	N	4	4	1			5
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-		214	1 3 9	753	2	N	3	3	1			5
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-		192	1 3 9	769	2	N	3	3	1			5
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-		203	1 4 9	678	2	N	4	4	1			5
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-		195	1 4 9	667	2	N	4	4	1			5
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-		190	1 3 9	566	2	N	3	4	1			4
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-		207	1 3 9	592	2	N	3	3	1			4

TOTAL GAS PROD: 10,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SOB MIN FEE WELL #: 2 RRCID -> 155458 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7440 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	192	-0-	-56	-0-	52	1	139	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	224	N	145	-0-	-79	-0-	36	1	108	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	186	N	129	-0-	-57	-0-	29	1	99	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	180	N	42	-0-	-138	-0-	8	1	34	2	N	-0-	1	1			-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	41	1	144	2	N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	27	1	91	2	N	1					1
							1	9									
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	41	1	144	2	N	-0-					1
08	186	N	138	-0-	-48	-0-	27	1	110	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	44	1	147	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	51	1	174	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	46	1	136	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	99	1	283	2	N	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HEREFORD, L. M. "B" WELL #: 47 RRCID -> 155901 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	28	1	74	2	N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	20	1	59	2	N	1					1
							1	9									
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	15	1	52	2	N	-0-	1	1			-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	2	N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	14	1	51	2	N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	14	1	46	2	N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	15	1	53	2	N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	14	1	57	2	N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	16	1	53	2	N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	17	1	59	2	N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	17	1	51	2	N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	15	1	42	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 847 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HEREFORD -T- WELL #: 48 RRCID -> 168181 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6889 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3908	2	13	9	N	12	7	1			12
02	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3139	2	20	9	N	18	11	1			19
03	3317	X	3302	-0-	-15	-0-	3285	2	17	9	N	15	13	1			21
04	3780	X	3210	-0-	-570	-0-	3202	2	8	9	N	7	13	1			15
05	3906	X	3387	-0-	-519	-0-	3369	2	18	9	N	16	13	1			18
06	3780	X	3200	-0-	-580	-0-	3187	2	13	9	N	12	12	1			18
07	3503	X	3215	-0-	-288	-0-	3201	2	14	9	N	13	12	1			19
08	3379	X	3232	-0-	-147	-0-	3220	2	12	9	N	11	12	1			18
09	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3269	2	13	9	N	12	12	1			18
10	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3379	2	14	9	N	13	13	1			18
11	3210	X	3105	-0-	-105	-0-	3092	2	13	9	N	12	13	1			17
12	3379	X	3068	-0-	-311	-0-	3054	2	14	9	N	13	13	1			17

TOTAL GAS PROD: 39,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD -T- WELL #: 46 RRCID -> 169352 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7707 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1236	-0-	-283	-0-	1230	2	6	9	N	5	6	1			4
02	1288	N	1052	-0-	-236	-0-	1046	2	6	9	N	5	4	1			5
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1343	2	11	9	N	10	4	1			11
04	1200	N	1127	-0-	-73	-0-	1123	2	4	9	N	4	7	1			8
05	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	1121	2	7	9	N	6	7	1			7
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1336	2	7	9	N	6	5	1			8
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1450	2	8	9	N	7	6	1			9
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1474	2	6	9	N	5	6	1			8
09	1350	N	997	-0-	-353	-0-	993	2	4	9	N	4	5	1			7
10	1457	N	815	-0-	-642	-0-	811	2	4	9	N	4	5	1			6
11	1440	N	1108	-0-	-332	-0-	1102	2	6	9	N	5	4	1			7
12	1023	N	867	-0-	-156	-0-	864	2	3	9	N	3	5	1			5

TOTAL GAS PROD: 13,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

HEREFORD -T- WELL #: 45 RRCID -> 170303 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6934 - 7807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	450	-0-	-15	-0-	447	2	3	9	N	3	2	1			2
02	392	N	378	-0-	-14	-0-	376	2	2	9	N	2	2	1			2
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	406	2	3	9	N	3	2	1			3
04	450	N	263	-0-	-187	-0-	262	2	1	9	N	1	2	1			2
05	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	2			N	-0-	1	1			1
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	457	2	2	9	N	2	1	1			2
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	433	2	1	9	N	1	1	1			2
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	346	2	2	9	N	2	2	1			2
09	450	N	429	-0-	-21	-0-	427	2	2	9	N	2	2	1			2
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1019	2	3	9	N	3	2	1			3
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1229	2	4	9	N	4	2	1			5
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1231	2	7	9	N	6	4	1			7

TOTAL GAS PROD: 6,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

HEREFORD -T- WELL #: 51 RRCID -> 173097 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7090 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 53 RRCID -> 233205 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7434 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2078	2	10	9	N	9	9	1			18
02	1988	N	-0-	-0-	-1988	-0-					N	-0-	8	1			10
03	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					10
04	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HEREFORD, L. M. -T- WELL #: 52 RRCID -> 242086 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD, L.M.-B- WELL #: 54 RRCID -> 251314 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7570 - 8040

01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	192	1	515	2	N	2	2	1			2
							2	9									
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	119	1	353	2	N	3	2	1			3
							3	9									
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	104	1	355	2	N	2	2	1			3
							2	9									
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	89	1	378	2	N	1	2	1			2
							1	9									
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	109	1	385	2	N	3	2	1			3
							3	9									
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	113	1	386	2	N	2	2	1			3
							2	9									
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	128	1	452	2	N	3	2	1			4
							3	9									
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	112	1	450	2	N	1	2	1			3
							1	9									
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	123	1	411	2	N	2	2	1			3
							2	9									
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	122	1	419	2	N	2	2	1			3
							2	9									
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	126	1	375	2	N	2	2	1			3
							2	9									
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	122	1	351	2	N	2	2	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BEAURLINE (VICKSBURG L) 06546 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GN&J LLC 102407
BEAURLINE, A.W. WELL #: 4 RRCID -> 082569 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11879 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1145	N	-0-	-0-	-1145	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAURLINE (VICKSBURG R) 06546 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GN&J LLC 102407
BEAURLINE, A. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 073341 COMPL. DATE 09/04/1977 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12060 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 2 RRCID -> 087662 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 14025 PERF.12189 - 12247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1145	N	-0-	-0-	-1145	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAURLINE (VICKSBURG 12100) 06546 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GN&J LLC 102407
BEAURLINE, A. W. WELL #: 3 RRCID -> 106082 COMPL. DATE 04/06/1983 TOTAL DEPTH 13987 PERF.12105 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1148	N	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAURLINE (7100) 06546 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GN&J LLC 102407
BEAURLINE, A. W. WELL #: 6 RRCID -> 157735 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6255 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 127869 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7443 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 134023 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4610 - 4855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 134024 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10200 - 10278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 134062 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6842 - 6916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 138684 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7300 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	53	1	540	2	N	3	4	1			6
							3	9									
02	448	N	307	-0-	-141	-0-	29	1	276	2	N	2	3	1			5
							2	9									
03	496	N	318	-0-	-178	-0-	27	1	289	2	N	2	2	1			5
							2	9									
04	480	N	410	-0-	-70	-0-	35	1	373	2	N	2	2	1			5
							2	9									
05	341	N	208	-0-	-133	-0-	18	1	189	2	N	1	2	1			4
							1	9									
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	35	1	336	2	N	2	2	1			4
							2	9									
07	434	N	385	-0-	-49	-0-	15	1	367	2	N	3	2	1			5
							3	9									
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	8	1	200	2	N	2	2	1			5
							2	9									
09	360	N	263	-0-	-97	-0-	11	1	250	2	N	2	2	1			5
							2	9									
10	372	N	349	-0-	-23	-0-	18	1	329	2	N	2	3	1			4
							2	9									
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	20	1	313	2	N	2	1	1			5
							2	9									
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	17	1	295	2	N	2	3	1			4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 43 RRCID -> 139701 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7524 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	32	1	326	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	26	1	252	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	24	1	250	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	27	1	280	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	27	1	280	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	25	1	244	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	9	1	225	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	243	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	10	1	215	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	13	1	228	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	14	1	210	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	236	2	Y	2	2	1			5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 141506 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7483 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 141892 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6726 - 6987

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5182	X		5182	-0-	-0-	-0-	340	1	4816	2	N	24	49	1			14
								26	9									
02	3689	X		3689	-0-	-0-	-0-	244	1	3432	2	N	12					26
								13	9									
03	4204	X		4204	-0-	-0-	-0-	264	1	3899	2	N	37	39	1			24
								41	9									
04	4218	X		4218	-0-	-0-	-0-	277	1	3924	2	N	15					39
								17	9									
05	4231	X		4231	-0-	-0-	-0-	262	1	3941	2	N	25	36	1			28
								28	9									
06	4057	X		4057	-0-	-0-	-0-	239	1	3776	2	N	38	37	1			29
								42	9									
07	4157	X		4157	-0-	-0-	-0-	370	1	3750	2	N	34	40	1			23
								37	9									
08	4009	X		4009	-0-	-0-	-0-	364	1	3635	2	N	9					32
								10	9									
09	4125	X		4125	-0-	-0-	-0-	399	1	3692	2	N	31	42	1			21
								34	9									
10	4271	X		4271	-0-	-0-	-0-	489	1	3739	2	N	39	43	1			17
								43	9									
11	4406	X		4406	-0-	-0-	-0-	443	1	3932	2	N	28	43	1			2
								31	9									
12	4383	X		4383	-0-	-0-	-0-	419	1	3922	2	N	38					40
								42	9									

TOTAL GAS PROD: 50,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 141896 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6786 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	10	1	139	2	N	1	1	1			5
							1	9									
02	140	N	19	-0-	-121	-0-	1	1	18	2	N	-0-					5
03	155	N	61	-0-	-94	-0-	3	1	57	2	N	1	1	1			5
							1	9									
04	150	N	60	-0-	-90	-0-	4	1	56	2	N	-0-					5
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-	1	1			4
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	4	1	54	2	N	1	1	1			4
							1	9									
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	N	1	1	1			4
							1	9									
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	2	N	-0-					4
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	6	1	53	2	N	-0-	1	1			3
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	N	1	1	1			3
							1	9									
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	N	2	1	1			4
							2	9									
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	53	2	N	1					5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 776 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 142417 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6700 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	26	1	379	2	N	2	4	1			2
							2	9									
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	46	1	652	2	N	2					4
							2	9									
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	46	1	674	2	N	6	6	1			4
							7	9									
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	64	1	914	2	N	4					8
							4	9									
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	54	1	799	2	N	5	6	1			7
							6	9									
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	45	1	704	2	N	7	7	1			7
							8	9									
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	77	1	786	2	N	7	8	1			6
							8	9									
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	77	1	764	2	N	2					8
							2	9									
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	67	1	615	2	N	5	8	1			5
							6	9									
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	111	1	842	2	N	9	9	1			5
							10	9									
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	92	1	809	2	N	6	9	1			2
							7	9									
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	93	1	868	2	N	8					10
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 9,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 142489 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6914 - 6933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	91	1	1295	2	N	6	13	1			1
							7	9									
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	100	1	1407	2	N	5					6
							6	9									
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	109	1	1599	2	N	15	14	1			7
							17	9									
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	113	1	1610	2	N	6					13
							7	9									
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	107	1	1617	2	N	10	14	1			9
							11	9									
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	98	1	1548	2	N	15	15	1			9
							17	9									
07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	155	1	1574	2	N	14	16	1			7
							15	9									
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	150	1	1513	2	N	4					11
							4	9									
09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	164	1	1514	2	N	13	17	1			7
							14	9									
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	201	1	1533	2	N	16	17	1			6
							18	9									
11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	181	1	1613	2	N	12	18	1			-0-
							13	9									
12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	172	1	1608	2	N	15					15
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 20,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 142539 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6640 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	114	1	1629	2	N	8	17	1			2
							9	9									
02	1316	N	940	-0-	-376	-0-	62	1	875	2	N	3					5
							3	9									
03	1457	N	1071	-0-	-386	-0-	67	1	994	2	N	9	11	1			3
							10	9									
04	1410	N	1075	-0-	-335	-0-	70	1	1001	2	N	4					7
							4	9									
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	67	1	1005	2	N	6	10	1			3
							7	9									
06	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	62	1	962	2	N	10	10	1			3
							11	9									
07	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	97	1	978	2	N	9	10	1			2
							10	9									
08	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	94	1	936	2	N	2					4
							2	9									
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	102	1	941	2	N	8	11	1			1
							9	9									
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	125	1	953	2	N	10	11	1			-0-
							11	9									
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	113	1	1003	2	N	11	11	1			-0-
							12	9									
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	107	1	1000	2	N	10					10
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 13,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 81 RRCID -> 142843 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7351 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 143216 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7994

01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	23	1	330	2	N	2	4	1					4
							2	9											
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	38	1	535	2	N	2							6
							2	9											
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	47	1	701	2	N	7	6	1					7
							8	9											
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	43	1	607	2	N	2							9
							2	9											
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	42	1	640	2	N	4	5	1					8
							4	9											
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	32	1	505	2	N	5	5	1					8
							6	9											
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	69	1	689	2	N	6	6	1					8
							7	9											
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	61	1	614	2	N	2							10
							2	9											
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	69	1	641	2	N	5	7	1					8
							6	9											
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	85	1	650	2	N	7	7	1					8
							8	9											
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	43	1	376	2	N	3	6	1					5
							3	9											
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	56	1	523	2	N	5							10
							6	9											

TOTAL GAS PROD: 7,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 93 RRCID -> 143688 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	589	-0-	-589	-0-	39	1	547	2	N	3	9	1			5
							3	9									
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	105	1	1471	2	N	5					10
							6	9									
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	91	1	1336	2	N	13	12	1			11
							14	9									
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	134	1	1895	2	N	7					18
							8	9									
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	114	1	1707	2	N	11	14	1			15
							12	9									
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	94	1	1484	2	N	15	14	1			16
							17	9									
07	2108	N	1531	-0-	-577	-0-	136	1	1381	2	N	13	15	1			14
							14	9									
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	174	1	1739	2	N	4					18
							4	9									
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	170	1	1569	2	N	13	17	1			14
							14	9									
10	1519	N	1123	-0-	-396	-0-	128	1	984	2	N	10	14	1			10
							11	9									
11	1860	N	1183	-0-	-677	-0-	118	1	1056	2	N	8	13	1			5
							9	9									
12	1798	N	1757	-0-	-41	-0-	167	1	1573	2	N	15					20
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 18,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 85 RRCID -> 143897 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7994 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 474 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 143898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7707 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	1007	1	10231	2	N	62	70	1			21
							68	9									
02	2548	X	1685	-0-	-863	-0-	156	1	1510	2	N	17	38	1			-0-
							19	9									
03	2821	X	1858	-0-	-963	-0-	159	1	1676	2	N	21	21	1			-0-
							23	9									
04	2730	X	1852	-0-	-878	-0-	160	1	1675	2	N	15	15	1			-0-
							17	9									
05	2821	X	1850	-0-	-971	-0-	159	1	1678	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									
06	2730	X	1680	-0-	-1050	-0-	160	1	1508	2	N	11	11	1			-0-
							12	9									
07	1922	X	1731	-0-	-191	-0-	69	1	1648	2	N	13	11	1			2
							14	9									
08	1922	X	1858	-0-	-64	-0-	73	1	1770	2	N	14	16	1			-0-
							15	9									
09	1860	X	1718	-0-	-142	-0-	75	1	1631	2	N	11	11	1			-0-
							12	9									
10	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	90	1	1584	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									
11	1800	N	1622	-0-	-178	-0-	95	1	1517	2	N	9	5	1			4
							10	9									
12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	99	1	1664	2	N	14	16	1			2
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 30,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 98 RRCID -> 143953 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8018 - 8172

01	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 143971 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7706 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-		163	1	1654	2	N	10	11	1			8
								11	9									
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-		48	1	467	2	N	3	7	1			4
								3	9									
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-		50	1	518	2	N	4	5	1			3
								4	9									
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-		49	1	518	2	N	3	4	1			2
								3	9									
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-		49	1	519	2	N	3	3	1			2
								3	9									
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-		50	1	466	2	N	3	3	1			2
								3	9									
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-		21	1	510	2	N	4	3	1			3
								4	9									
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-		22	1	547	2	N	4	5	1			2
								4	9									
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-		24	1	510	2	N	4	3	1			3
								4	9									
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-		28	1	489	2	N	4	4	1			3
								4	9									
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-		29	1	468	2	N	3	2	1			4
								3	9									
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-		29	1	495	2	N	4	5	1			3
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 73 RRCID -> 144024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7502 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	914	-0-	-47	-0-		82	1	826	2	N	5	6	1			4
								6	9									
02	840	N	817	-0-	-23	-0-		76	1	735	2	N	5	5	1			4
								6	9									
03	961	N	920	-0-	-41	-0-		80	1	833	2	N	6	5	1			5
								7	9									
04	870	N	820	-0-	-50	-0-		71	1	745	2	N	4	5	1			4
								4	9									
05	899	N	583	-0-	-316	-0-		51	1	529	2	N	3	4	1			3
								3	9									
06	900	N	302	-0-	-598	-0-		29	1	271	2	N	2	3	1			2
								2	9									
07	837	N	834	-0-	-3	-0-		33	1	794	2	N	6	4	1			4
								7	9									
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-		42	1	1023	2	N	8	8	1			4
								9	9									
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-		45	1	953	2	N	7	6	1			5
								8	9									
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-		51	1	915	2	N	7	8	1			4
								8	9									
11	1020	N	935	-0-	-85	-0-		55	1	874	2	N	5	3	1			6
								6	9									
12	1054	N	990	-0-	-64	-0-		55	1	926	2	N	8	9	1			5
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 10,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 144026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7418 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 102 RRCID -> 144569 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7461 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	2	N	-0-					1
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	113	2	N	1					2
							1	9									
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	N	1					3
							1	9									
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	113	2	N	1	1	1			3
							1	9									
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	105	2	N	1	1	1			3
							1	9									
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	102	2	N	1	1	1			3
							1	9									
07	93	N	44	-0-	-49	-0-	2	1	42	2	N	-0-					3
08	93	N	45	-0-	-48	-0-	2	1	43	2	N	-0-					3
09	90	N	44	-0-	-46	-0-	2	1	42	2	N	-0-					3
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					3
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-					3
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	N	1	1	1			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 883 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 144570 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7611 - 7801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	541	1	5503	2	N	33	38	1			13
							36	9									
02	2800	X	1642	-0-	-1158	-0-	153	1	1478	2	N	10	23	1			-0-
							11	9									
03	3100	X	2050	-0-	-1050	-0-	176	1	1856	2	N	16	16	1			-0-
							18	9									
04	3000	X	2061	-0-	-939	-0-	178	1	1869	2	N	13	13	1			-0-
							14	9									
05	3100	X	1917	-0-	-1183	-0-	166	1	1738	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									
06	3000	X	1622	-0-	-1378	-0-	155	1	1455	2	N	11	11	1			-0-
							12	9									
07	2139	X	1268	-0-	-871	-0-	51	1	1206	2	N	10	9	1			1
							11	9									
08	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	83	1	2043	2	N	16	17	1			-0-
							18	9									
09	2070	X	1849	-0-	-221	-0-	81	1	1755	2	N	12	11	1			1
							13	9									
10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	104	1	1825	2	N	15	16	1			-0-
							17	9									
11	2070	N	1815	-0-	-255	-0-	106	1	1702	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
12	1922	N	1911	-0-	-11	-0-	107	1	1785	2	N	17	17	1			-0-
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 26,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 108 RRCID -> 144571 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7219 - 7235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	87	1	887	2	N	5	7	1			3
							6	9									
02	224	N	60	-0-	-164	-0-	6	1	54	2	N	-0-	3	1			-0-
03	1519	N	213	-0-	-1306	-0-	19	1	192	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	960	N	212	-0-	-748	-0-	18	1	192	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	19	1	192	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	18	1	173	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	7	1	188	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	8	1	203	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	9	1	172	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
11	210	N	18	-0-	-192	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
12	217	N	46	-0-	-171	-0-	2	1	43	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 87 RRCID -> 146062 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6980 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	19	1	185	2	N	1	1	1			2
							1	9									
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	100	1	971	2	N	6	4	1			4
							7	9									
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	102	1	1078	2	N	7	6	1			5
							8	9									
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	103	1	1077	2	N	6	6	1			5
							7	9									
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	102	1	1079	2	N	6	6	1			5
							7	9									
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	102	1	970	2	N	6	7	1			4
							7	9									
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	44	1	1060	2	N	8	7	1			5
							9	9									
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	47	1	1138	2	N	9	10	1			4
							10	9									
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	49	1	1060	2	N	7	7	1			4
							8	9									
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	58	1	1030	2	N	8	9	1			3
							9	9									
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	61	1	973	2	N	6	3	1			6
							7	9									
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	63	1	1064	2	N	9	10	1			5
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 12,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 118 RRCID -> 146338 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 8623 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	50	1	506	2	N	3	3	1			4
							3	9									
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	17	1	161	2	N	1	2	1			3
							1	9									
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	N	1	1	1			3
							1	9									
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	3	1	34	2	N	-0-	1	1			2
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	179	2	N	1	1	1			2
							1	9									
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	17	1	161	2	N	1	1	1			2
							1	9									
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	175	2	N	1	1	1			2
							1	9									
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	189	2	N	1	2	1			1
							1	9									
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	171	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
G.B.G.L. & C. WELL #: 7 RRCID -> 146822 COMPL. DATE 09/26/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7416 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	24	1	347	2	Y	-0-					18
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	49	1	689	2	Y	-0-					18
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	40	1	594	2	Y	-0-					18
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	50	1	715	2	Y	-0-					18
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	48	1	718	2	Y	-0-					18
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	43	1	688	2	Y	-0-					18
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	69	1	699	2	Y	9	20	1			7
							10	9									
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	67	1	665	2	Y	-0-					7
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	71	1	650	2	Y	-0-					7
10	713	N	621	-0-	-92	-0-	72	1	549	2	Y	-0-					7
11	690	N	398	-0-	-292	-0-	40	1	358	2	Y	-0-					7
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	69	1	645	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 7,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 113 RRCID -> 146868 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 7288 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	81	1	824	2	N	5	6	1			5
							6	9									
02	336	N	153	-0-	-183	-0-	14	1	138	2	N	1	3	1			3
							1	9									
03	372	N	169	-0-	-203	-0-	15	1	153	2	N	1	2	1			2
							1	9									
04	360	N	168	-0-	-192	-0-	14	1	153	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	153	2	N	1	1	1			2
							1	9									
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	138	2	N	1	1	1			2
							1	9									
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	6	1	151	2	N	1	1	1			2
							1	9									
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	162	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	N	1	1	1			2
							1	9									
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	7	1	145	2	N	1	1	1			2
							1	9									
11	150	N	59	-0-	-91	-0-	4	1	55	2	N	-0-					2
12	155	N	35	-0-	-120	-0-	1	1	34	2	N	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
G.B.G.L. & C. WELL #: 6 RRCID -> 146876 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6979 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	50	1	714	2	Y	-0-					18
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	77	1	1078	2	Y	-0-					18
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	84	1	1224	2	Y	-0-					18
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	87	1	1233	2	Y	-0-					18
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	82	1	1238	2	Y	-0-					18
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	75	1	1186	2	Y	-0-					18
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	99	1	1001	2	Y	12	23	1			7
							13	9									
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	112	1	1112	2	Y	-0-					7
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	126	1	1159	2	Y	-0-					7
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	154	1	1174	2	Y	-0-					7
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	139	1	1235	2	Y	-0-					7
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	131	1	1232	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 14,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

G.B.G.L. & C. CO., LTD. WELL #: 8 RRCID -> 148545 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6940 - 7216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	137	1	1940	2	Y	-0-					44
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	99	1	1395	2	Y	-0-					44
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	108	1	1585	2	Y	-0-					44
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	112	1	1596	2	Y	-0-					44
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	106	1	1603	2	Y	-0-					44
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	97	1	1535	2	Y	-0-					44
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	155	1	1560	2	Y	19	46	1			17
							21	9									
08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	154	1	1542	2	Y	-0-					17
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	162	1	1501	2	Y	-0-					17
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	199	1	1520	2	Y	-0-					17
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	180	1	1599	2	Y	-0-					17
12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	169	1	1595	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 20,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 121 RRCID -> 150026 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7692 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	173	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-
05	217	N	41	-0-	-176	-0-	3	1	38	2	N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
07	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	33	1	518	2	N	3	1	1			2
							3	9									
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	252	2	N	2	3	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 124 RRCID -> 150165 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8036 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3781	X	3781	-0-		-0-		-0-		337	1	3421	2	N	21	23	1			6
										23	9									
02	2324	X	1659	-0-		-665		-0-		155	1	1493	2	N	10	16	1			-0-
										11	9									
03	2573	X	1938	-0-		-635		-0-		168	1	1756	2	N	13	13	1			-0-
										14	9									
04	2490	X	2360	-0-		-130		-0-		204	1	2142	2	N	13	13	1			-0-
										14	9									
05	2573	X	2363	-0-		-210		-0-		204	1	2145	2	N	13	13	1			-0-
										14	9									
06	2490	X	2146	-0-		-344		-0-		204	1	1928	2	N	13	13	1			-0-
										14	9									
07	2449	X	2215	-0-		-234		-0-		89	1	2107	2	N	17	13	1			4
										19	9									
08	2449	X	2374	-0-		-75		-0-		92	1	2263	2	N	17	21	1			-0-
										19	9									
09	2370	X	2223	-0-		-147		-0-		98	1	2108	2	N	15	13	1			2
										17	9									
10	2201	N	2181	-0-		-20		-0-		116	1	2047	2	N	16	18	1			-0-
										18	9									
11	2310	N	2062	-0-		-248		-0-		119	1	1935	2	N	7	7	1			-0-
										8	9									
12	2294	N	2263	-0-		-31		-0-		126	1	2115	2	N	20	20	1			-0-
										22	9									

TOTAL GAS PROD: 27,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 150679 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7603 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1214	N	1214	-0-		-0-		-0-		108	1	1098	2	N	7	7	1			4
										8	9									
02	616	N	281	-0-		-335		-0-		26	1	253	2	N	2	4	1			2
										2	9									
03	682	N	309	-0-		-373		-0-		26	1	281	2	N	2	3	1			1
										2	9									
04	660	N	309	-0-		-351		-0-		26	1	281	2	N	2	2	1			1
										2	9									
05	310	N	310	-0-		-0-		-0-		27	1	281	2	N	2	2	1			1
										2	9									
06	300	N	282	-0-		-18		-0-		27	1	253	2	N	2	2	1			1
										2	9									
07	310	N	268	-0-		-42		-0-		10	1	256	2	N	2	2	1			1
										2	9									
08	311	N	311	-0-		-0-		-0-		12	1	297	2	N	2	3	1			-0-
										2	9									
09	288	N	288	-0-		-0-		-0-		13	1	273	2	N	2	2	1			-0-
										2	9									
10	282	N	282	-0-		-0-		-0-		14	1	266	2	N	2	2	1			-0-
										2	9									
11	300	N	272	-0-		-28		-0-		16	1	254	2	N	2	1	1			1
										2	9									
12	310	N	298	-0-		-12		-0-		17	1	279	2	N	2	3	1			-0-
										2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 131 RRCID -> 150817 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7718 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	31 2	1 9	303	2	N	2	1	1			2
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	35 3	1 9	364	2	N	3	2	1			3
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	35 2	1 9	364	2	N	2	2	1			3
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	35 2	1 9	365	2	N	2	2	1			3
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	32 2	1 9	303	2	N	2	2	1			3
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	13 3	1 9	322	2	N	3	2	1			4
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	15 3	1 9	385	2	N	3	3	1			4
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	17 3	1 9	358	2	N	3	2	1			5
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	20 3	1 9	343	2	N	3	3	1			5
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	21 1	1 9	329	2	N	1	1	1			5
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	20 3	1 9	327	2	N	3	3	1			5

TOTAL GAS PROD: 4,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 129 RRCID -> 151393 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7482 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1006	-0-	-389	-0-	91 4	1 9	911	2	N	4	4	1			-0-
02	1120	N	1046	-0-	-74	-0-	98 7	1 9	941	2	N	6	5	1			1
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	103 9	1 9	1091	2	N	8	6	1			3
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	104 7	1 9	1090	2	N	6	6	1			3
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	105 7	1 9	1091	2	N	6	6	1			3
06	1170	N	1092	-0-	-78	-0-	104 7	1 9	981	2	N	6	7	1			2
07	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	45 10	1 9	1072	2	N	9	7	1			4
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	47 10	1 9	1152	2	N	9	11	1			2
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	50 9	1 9	1073	2	N	8	7	1			3
10	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	59 9	1 9	1029	2	N	8	9	1			2
11	1170	N	1049	-0-	-121	-0-	62 3	1 9	984	2	N	3	3	1			2
12	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	63 10	1 9	1077	2	N	9	10	1			1

TOTAL GAS PROD: 13,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 144 RRCID -> 162556 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 7900 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	26	1	264	2	N	2	2	1			2
							2	9									
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	37	1	356	2	N	2	2	1			2
							2	9									
03	496	N	426	-0-	-70	-0-	37	1	386	2	N	3	2	1			3
							3	9									
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	38	1	402	2	N	2	2	1			3
							2	9									
05	434	N	411	-0-	-23	-0-	36	1	373	2	N	2	2	1			3
							2	9									
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	43	1	406	2	N	2	3	1			2
							2	9									
07	465	N	434	-0-	-31	-0-	17	1	414	2	N	3	3	1			2
							3	9									
08	403	N	371	-0-	-32	-0-	14	1	354	2	N	3	4	1			1
							3	9									
09	450	N	378	-0-	-72	-0-	17	1	358	2	N	3	2	1			2
							3	9									
10	434	N	405	-0-	-29	-0-	22	1	380	2	N	3	3	1			2
							3	9									
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	26	1	423	2	N	3	1	1			4
							3	9									
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	24	1	416	2	N	4	4	1			4
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 4,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 162843 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7800 - 7912

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 149 RRCID -> 163526 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8851 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	180	1	1833	2	N	11	13	1			13
							12	9									
02	1036	N	1010	-0-	-26	-0-	94	1	909	2	N	6	9	1			10
							7	9									
03	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	96	1	1009	2	N	7	7	1			10
							8	9									
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	96	1	1009	2	N	6	7	1			9
							7	9									
05	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	93	1	968	2	N	6	6	1			9
							7	9									
06	1080	N	882	-0-	-198	-0-	84	1	792	2	N	5	6	1			8
							6	9									
07	1147	N	729	-0-	-418	-0-	30	1	692	2	N	6	5	1			9
							7	9									
08	1054	N	881	-0-	-173	-0-	34	1	840	2	N	6	8	1			7
							7	9									
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	46	1	982	2	N	7	6	1			8
							8	9									
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	50	1	868	2	N	6	8	1			6
							7	9									
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	58	1	913	2	N	2	3	1			5
							2	9									
12	1085	N	952	-0-	-133	-0-	53	1	890	2	N	8	9	1			4
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 12,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 163983 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7290 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	86	1	831	2	N	5	3	1			2
							6	9									
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	88	1	923	2	N	6	5	1			3
							7	9									
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	88	1	922	2	N	5	5	1			3
							6	9									
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	88	1	924	2	N	5	5	1			3
							6	9									
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	88	1	830	2	N	5	6	1			2
							6	9									
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	38	1	903	2	N	7	6	1			3
							8	9									
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	40	1	975	2	N	7	9	1			1
							8	9									
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	42	1	908	2	N	6	6	1			1
							7	9									
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	50	1	882	2	N	7	8	1			-0-
							8	9									
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	52	1	833	2	N	5	3	1			2
							6	9									
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	55	1	916	2	N	8	9	1			1
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 10,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 155 RRCID -> 164263 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7522 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	95	1 7 9	977	2	N	6	6	1			5
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	53	1 3 9	515	2	N	3	5	1			3
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	55	1 4 9	571	2	N	4	4	1			3
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	55	1 3 9	571	2	N	3	4	1			2
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	54	1 3 9	572	2	N	3	3	1			2
06	600	N	571	-0-	-29	-0-	54	1 3 9	514	2	N	3	4	1			1
07	620	N	589	-0-	-31	-0-	23	1 4 9	562	2	N	4	4	1			1
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	25	1 6 9	603	2	N	5	6	1			-0-
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	26	1 4 9	562	2	N	4	4	1			-0-
10	589	N	583	-0-	-6	-0-	31	1 6 9	546	2	N	5	5	1			-0-
11	600	N	551	-0-	-49	-0-	32	1 3 9	516	2	N	3	2	1			1
12	620	N	604	-0-	-16	-0-	34	1 6 9	564	2	N	5	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 164335 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7975 - 7992

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 152 RRCID -> 164336 COMPL. DATE 01/19/2024 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7508 - 7522

01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-					1
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					1
03	93	N	27	-0-	-66	-0-	2	1	25	2	N	-0-					1
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	2	1	21	2	N	-0-					1
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					1
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-					1
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-					1
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	-0-					1
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	N	-0-					1
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	N	-0-					1
11	60	N	22	-0-	-38	-0-	2	1	20	2	N	-0-					1
12	62	N	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 165626 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7856 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 152 RRCID -> 165731 COMPL. DATE 01/19/2024 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7508 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 165735 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7520 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	827	-0-	-227	-0-	74 6	1 9	747	2	N	5	5	1			6
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	82 6	1 9	789	2	N	5	5	1			6
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	88 7	1 9	925	2	N	6	6	1			6
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	95 7	1 9	991	2	N	6	6	1			6
05	961	N	947	-0-	-14	-0-	82 6	1 9	859	2	N	5	5	1			6
06	990	N	845	-0-	-145	-0-	80 6	1 9	759	2	N	5	5	1			6
07	1116	N	968	-0-	-148	-0-	39 8	1 9	921	2	N	7	6	1			7
08	961	N	929	-0-	-32	-0-	36 8	1 9	885	2	N	7	8	1			6
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	40 7	1 9	873	2	N	6	6	1			6
10	961	N	920	-0-	-41	-0-	49 7	1 9	864	2	N	6	8	1			4
11	900	N	816	-0-	-84	-0-	47 2	1 9	767	2	N	2	3	1			3
12	961	N	938	-0-	-23	-0-	52 8	1 9	878	2	N	7	8	1			2

TOTAL GAS PROD: 11,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 165991 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					1
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	97	1	944	2	N	6	4	1			3
							7	9									
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	99	1	1048	2	N	7	5	1			5
							8	9									
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	100	1	1047	2	N	6	6	1			5
							7	9									
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	87	1	913	2	N	5	6	1			4
							6	9									
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	96	1	903	2	N	5	6	1			3
							6	9									
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	43	1	1024	2	N	8	6	1			5
							9	9									
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	43	1	1065	2	N	8	10	1			3
							9	9									
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	47	1	1031	2	N	7	7	1			3
							8	9									
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	56	1	1001	2	N	7	9	1			1
							8	9									
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	59	1	945	2	N	6	3	1			4
							7	9									
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	62	1	1040	2	N	9	10	1			3
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 11,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167784 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 7456

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167785 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7889 - 7905

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 164 RRCID -> 168018 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 175 RRCID -> 176034 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9 1 9	1	92	2	N	1	1	1			1
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15 1 9	1	140	2	N	1	1	1			1
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	15 1 9	1	156	2	N	1	1	1			1
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	16 1 9	1	155	2	N	1	1	1			1
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	15 1 9	1	156	2	N	1	1	1			1
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15 1 9	1	140	2	N	1	1	1			1
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6 1 9	1	153	2	N	1	1	1			1
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7 1 9	1	164	2	N	1	2	1			-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7 1 9	1	151	2	N	1	1	1			-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8 1 9	1	147	2	N	1	1	1			-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8 1 9	1	141	2	N	1					1
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9 1 9	1	154	2	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 183 RRCID -> 193271 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7716 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	28	1	271	2	N	2	1	1			1
							2	9									
03	14B2	EXT	331	-0-	331	331	28	1	301	2	N	2	2	1			1
							2	9									
04	14B2	EXT	293	-0-	293	624	25	1	266	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	14B2	EXT	307	-0-	307	931	27	1	278	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1222	X	291	-0-	-931	-0-	27	1	262	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	12	1	274	2	N	2	2	1			1
							2	9									
08	310	N	275	-0-	-35	-0-	11	1	262	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	12	1	275	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
10	279	N	251	-0-	-28	-0-	13	1	236	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	16	1	244	2	N	2	1	1			1
							2	9									
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	297	2	N	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 185 RRCID -> 194068 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7860 - 7909

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 181 RRCID -> 194082 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8220 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		522	-0-	522	522		49	1 3 9	470	2	N	3	2	1			1
03	14B2 EXT		556	-0-	556	1078		48	1 3 9	505	2	N	3	3	1			1
04	14B2 EXT		515	-0-	515	1593		45	1 3 9	467	2	N	3	3	1			1
05	14B2 EXT		539	-0-	539	2132		47	1 3 9	489	2	N	3	3	1			1
06	2675	X	543	-0-	-2132	-0-		52	1 3 9	488	2	N	3	3	1			1
07	527	N	446	-0-	-81	-0-		18	1 3 9	425	2	N	3	3	1			1
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-		21	1 4 9	513	2	N	4	5	1			-0-
09	540	N	523	-0-	-17	-0-		23	1 3 9	497	2	N	3	3	1			-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-		29	1 4 9	512	2	N	4	4	1			-0-
11	510	N	506	-0-	-4	-0-		29	1 3 9	474	2	N	3	2	1			1
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-		30	1 4 9	498	2	N	4	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 193 RRCID -> 194401 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7514 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-					1
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-		8	1 1 9	84	2	N	1					2
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-		12	1 1 9	131	2	N	1	1	1			2
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-		12	1 1 9	127	2	N	1	1	1			2
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-		14	1 1 9	144	2	N	1	1	1			2
06	150	N	116	-0-	-34	-0-		12	1 1 9	103	2	N	1	1	1			2
07	155	N	111	-0-	-44	-0-		4	1 1 9	106	2	N	1	1	1			2
08	155	N	124	-0-	-31	-0-		5	1 1 9	118	2	N	1	1	1			2
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-		6	1 1 9	115	2	N	1	1	1			2
10	124	N	103	-0-	-21	-0-		5	1 1 9	97	2	N	1	1	1			2
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-		9	1 1 9	140	2	N	1					3
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-		10	1 1 9	164	2	N	1	1	1			3

TOTAL GAS PROD: 1,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 191 RRCID -> 194690 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7836 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	34	1	323	2	N	2	1	1			1
							2	9									
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	35	1	367	2	N	3	2	1			2
							3	9									
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	36	1	381	2	N	2	2	1			2
							2	9									
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	32	1	331	2	N	2	2	1			2
							2	9									
06	330	N	264	-0-	-66	-0-	25	1	238	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	13	1	319	2	N	3	2	1			2
							3	9									
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	17	1	402	2	N	3	3	1			2
							3	9									
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	373	2	N	3	2	1			3
							3	9									
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	17	1	308	2	N	2	3	1			2
							2	9									
11	330	N	239	-0-	-91	-0-	14	1	224	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	341	N	210	-0-	-131	-0-	12	1	196	2	N	2	2	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 192 RRCID -> 195174 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8246 - 8610

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 195 RRCID -> 195192 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8246 - 8353

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
STANFORD, P. H. WELL #: 5 RRCID -> 196171 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8404 - 8431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 200 RRCID -> 196172 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8035 - 8117

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 196297 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7575 - 7580

01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	95	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	19	1	183	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	20	1	203	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	20	1	203	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	20	1	203	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	19	1	183	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	200	2	N	2	1	1			1
							2	9									
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	215	2	N	2	2	1			1
							2	9									
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	200	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	93	N	20	-0-	-73	-0-	1	1	19	2	N	-0-	1	1			-0-
11	90	N	38	-0-	-52	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
STANFORD, P. H. WELL #: 5 RRCID -> 196433 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8275 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	451	-0-	-14	-0-	134	1	300	2	Y	15	45	1			60
							17	9									
02	420	N	302	-0-	-118	-0-	94	1	208	2	Y	-0-					60
03	465	N	356	-0-	-109	-0-	106	1	247	2	Y	3					63
							3	9									
04	450	N	344	-0-	-106	-0-	116	1	228	2	Y	-0-					63
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	117	1	239	2	Y	3					66
							3	9									
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	131	1	233	2	Y	4	47	1			23
							4	9									
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	129	1	229	2	Y	5					28
							6	9									
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	130	1	306	2	Y	9					37
							10	9									
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	123	1	268	2	Y	4					41
							4	9									
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	129	1	244	2	Y	-0-					41
11	420	N	326	-0-	-94	-0-	74	1	243	2	Y	8					49
							9	9									
12	403	N	268	-0-	-135	-0-	59	1	206	2	Y	3					52
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 205 RRCID -> 196675 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8952 - 9024

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT		56	-0-	56	56	1	1	55	2	N	-0-					2
12	132	X	76	-0-	-56	-0-	4	1	71	2	N	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 132 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 209 RRCID -> 196873 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	213	-0-	213	213		13 1 1 9		199	2	N	1					1
12	525	X	312	-0-	-213	-0-		17 1 2 9		293	2	N	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 525 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 218 RRCID -> 198147 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8301 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
02	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-		233 1 15 9		2240	2	N	14	8	1			8
03	14B2	EXT	2743	-0-	2743	2743		237 1 19 9		2487	2	N	17	13	1			12
04	14B2	EXT	2738	-0-	2738	5481		237 1 15 9		2486	2	N	14	14	1			12
05	14B2	EXT	2744	-0-	2744	8225		238 1 17 9		2489	2	N	15	14	1			13
06	10714	X	2489	-0-	-8225	-0-		237 1 14 9		2238	2	N	13	15	1			11
07	2821	X	2570	-0-	-251	-0-		103 1 22 9		2445	2	N	20	15	1			16
08	2821	X	2756	-0-	-65	-0-		107 1 22 9		2627	2	N	20	24	1			12
09	2730	X	2551	-0-	-179	-0-		112 1 19 9		2420	2	N	17	16	1			13
10	2759	X	2503	-0-	-256	-0-		133 1 19 9		2351	2	N	17	21	1			9
11	2670	X	2396	-0-	-274	-0-		140 1 4 9		2252	2	N	4	8	1			5
12	2759	X	2639	-0-	-120	-0-		147 1 23 9		2469	2	N	21	23	1			3

TOTAL GAS PROD: 28,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 200540 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8561 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 192 RRCID -> 212814 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7985 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	22	1	205	2	N	1	1	1			5
							1	9									
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	19	1	195	2	N	1	1	1			5
							1	9									
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	27	1	283	2	N	2	1	1			6
							2	9									
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	30	1	310	2	N	2	2	1			6
							2	9									
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	27	1	251	2	N	1	2	1			5
							1	9									
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	8	1	196	2	N	2	1	1			6
							2	9									
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	10	1	247	2	N	2	2	1			6
							2	9									
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	201	2	N	1	1	1			6
							1	9									
10	217	N	165	-0-	-52	-0-	9	1	155	2	N	1	2	1			5
							1	9									
11	210	N	166	-0-	-44	-0-	10	1	155	2	N	1	1	1			5
							1	9									
12	217	N	138	-0-	-79	-0-	7	1	130	2	N	1	1	1			5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 58R RRCID -> 213591 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7916 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	20	1	210	2	N	1	1	1			2
							1	9									
02	196	N	138	-0-	-58	-0-	13	1	124	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	248	N	151	-0-	-97	-0-	12	1	138	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	210	N	151	-0-	-59	-0-	13	1	137	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	14	1	137	2	N	1	1	1			2
							1	9									
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	13	1	124	2	N	1	1	1			2
							1	9									
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	6	1	135	2	N	1	1	1			2
							1	9									
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	6	1	145	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	6	1	134	2	N	1	1	1			2
							1	9									
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	7	1	130	2	N	1	1	1			2
							1	9									
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	8	1	124	2	N	1					3
							1	9									
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	9	1	136	2	N	1	1	1			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 235 RRCID -> 221165 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8540 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	121	1	1166	2	N	7	4	1			3
							8	9									
03	14B2 EXT		1427	-0-	1427	1427	123	1	1294	2	N	9	7	1			5
							10	9									
04	14B2 EXT		1175	-0-	1175	2602	102	1	1066	2	N	6	6	1			5
							7	9									
05	14B2 EXT		1428	-0-	1428	4030	123	1	1296	2	N	8	7	1			6
							9	9									
06	5326	X	1296	-0-	-4030	-0-	124	1	1164	2	N	7	8	1			5
							8	9									
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	53	1	1273	2	N	10	8	1			7
							11	9									
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	56	1	1367	2	N	10	12	1			5
							11	9									
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	59	1	1259	2	N	9	8	1			6
							10	9									
10	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	70	1	1223	2	N	9	11	1			4
							10	9									
11	1380	N	1252	-0-	-128	-0-	72	1	1172	2	N	7	4	1			7
							8	9									
12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	76	1	1285	2	N	11	12	1			6
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 14,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

EL CORAZON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 221637 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7018 - 7328

01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	104	1	1468	2	Y	-0-					36
02	1260	N	1028	-0-	-232	-0-	68	1	960	2	Y	-0-					36
03	1395	N	1164	-0-	-231	-0-	74	1	1090	2	Y	-0-					36
04	1530	N	1175	-0-	-355	-0-	77	1	1098	2	Y	-0-					36
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	74	1	1102	2	Y	-0-					36
06	1140	N	1123	-0-	-17	-0-	67	1	1056	2	Y	-0-					36
07	1209	N	1050	-0-	-159	-0-	94	1	943	2	Y	12	35	1			13
							13	9									
08	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	106	1	1061	2	Y	-0-					13
09	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	107	1	999	2	Y	-0-					13
10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	133	1	1012	2	Y	-0-					13
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	123	1	1100	2	Y	-0-					13
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	117	1	1097	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 14,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 238 RRCID -> 222820 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7835 - 8095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	251 18	1 9	2430	2	N	16	9	1			7
03	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	256 21	1 9	2698	2	N	19	14	1			12
04	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	258 17	1 9	2696	2	N	15	15	1			12
05	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	226 15	1 9	2362	2	N	14	14	1			12
06	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	257 15	1 9	2427	2	N	14	16	1			10
07	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	107 22	1 9	2567	2	N	20	16	1			14
08	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	111 23	1 9	2730	2	N	21	25	1			10
09	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	121 20	1 9	2625	2	N	18	17	1			11
10	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	114 17	1 9	2002	2	N	15	19	1			7
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	98 3	1 9	1574	2	N	3	6	1			4
12	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	153 24	1 9	2562	2	N	22	22	1			4

TOTAL GAS PROD: 28,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 232 RRCID -> 222932 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7845 - 7928

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 236 RRCID -> 222998 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7830 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	110 8	1 9	1051	2	N	7	4	1			3
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	111 9	1 9	1167	2	N	8	6	1			5
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	106 7	1 9	1117	2	N	6	6	1			5
05	1302	N	1151	-0-	-151	-0-	100 7	1 9	1044	2	N	6	6	1			5
06	1260	N	1169	-0-	-91	-0-	112 7	1 9	1050	2	N	6	7	1			4
07	1271	N	1073	-0-	-198	-0-	43 9	1 9	1021	2	N	8	7	1			5
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	50 10	1 9	1233	2	N	9	11	1			3
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	52 9	1 9	1136	2	N	8	7	1			4
10	1085	N	882	-0-	-203	-0-	48 7	1 9	827	2	N	6	8	1			2
11	1260	N	1014	-0-	-246	-0-	59 7	1 9	948	2	N	6	3	1			5
12	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	68 11	1 9	1148	2	N	10	10	1			5

TOTAL GAS PROD: 12,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
EL CORAZON RANCH WELL #: 11 RRCID -> 223244 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7026 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	22	1	309	2	Y	-0-					18
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	76	1	1065	2	Y	-0-					18
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	82	1	1210	2	Y	-0-					18
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	86	1	1218	2	Y	-0-					18
05	1240	N	1178	-0-	-62	-0-	74	1	1104	2	Y	-0-					18
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	73	1	1132	2	Y	-0-					18
07	1240	N	1079	-0-	-161	-0-	96	1	970	2	Y	12	22	1			8
							13	9									
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	117	1	1177	2	Y	-0-					8
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	125	1	1145	2	Y	-0-					8
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	141	1	1086	2	Y	-0-					8
11	1260	N	1214	-0-	-46	-0-	123	1	1091	2	Y	-0-					8
12	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	119	1	1116	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 13,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 240 RRCID -> 223365 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7780 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	3	4	1			-0-
02	769	X	769	-0-	-0-	-0-	72	1	693	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
03	848	X	848	-0-	-0-	-0-	73	1	769	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
04	848	X	848	-0-	-0-	-0-	73	1	769	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
05	849	X	849	-0-	-0-	-0-	73	1	770	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
06	771	X	771	-0-	-0-	-0-	73	1	692	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
07	795	X	795	-0-	-0-	-0-	32	1	756	2	N	6	5	1			1
							7	9									
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	33	1	812	2	N	6	7	1			-0-
							7	9									
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	35	1	757	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	41	1	727	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	42	1	695	2	N	4	2	1			2
							4	9									
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	42	1	710	2	N	6	7	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 8,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
EL CORAZON RANCH WELL #: 7 RRCID -> 223387 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7442 - 7530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					1
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					1
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					1
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					1
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					1
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	18	1	174	2	Y	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	66	-0-	-120	-0-	7	1	59	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 515 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EL CORAZON RANCH WELL #: 6 RRCID -> 223388 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7017 - 7788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					2
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	2	Y	-0-					2
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	Y	-0-					2
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	2	Y	-0-					2
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	Y	-0-					2
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	2	Y	-0-					2
07	186	N	151	-0-	-35	-0-	14	1	135	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	17	1	171	2	Y	-0-					1
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	16	1	153	2	Y	-0-					1
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	19	1	150	2	Y	-0-					1
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	18	1	160	2	Y	-0-					1
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	18	1	168	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 242 RRCID -> 223396 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7676 - 8173

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	142	1	1442	2	N	9	13	1			6
							10	9									
02	1064	X	153	-0-	-911	-0-	14	1	138	2	N	1	7	1			-0-
							1	9									
03	1178	X	184	-0-	-994	-0-	16	1	165	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
04	1140	X	131	-0-	-1009	-0-	11	1	118	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1178	X	195	-0-	-983	-0-	17	1	177	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	18	1	167	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	186	N	163	-0-	-23	-0-	6	1	155	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	8	1	163	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	6	1	116	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	150	N	93	-0-	-57	-0-	5	1	87	2	N	1					1
							1	9									
12	186	N	158	-0-	-28	-0-	9	1	148	2	N	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 243 RRCID -> 223433 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7715 - 7793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	2	N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	155	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	155	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	15	1	155	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	139	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	163	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 223558 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7806 - 7892

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 223812 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8456 - 8495

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 246 RRCID -> 223921 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7836 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 247 RRCID -> 224612 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7664 - 8437

01	124	N	93	-0-	-31	-0-	8	1	84	2	N	1							3
							1	9											
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	39	1	375	2	N	2	2	1					3
							2	9											
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	31	1	338	2	N	2	2	1					3
							2	9											
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	27	1	279	2	N	2	2	1					3
							2	9											
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	22	1	221	2	N	1	2	1					2
							1	9											
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	30	1	286	2	N	2	2	1					2
							2	9											
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	20	1	471	2	N	4	3	1					3
							4	9											
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	21	1	508	2	N	4	4	1					3
							4	9											
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	451	2	N	3	3	1					3
							3	9											
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	24	1	415	2	N	3	4	1					2
							3	9											
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	24	1	385	2	N	2	1	1					3
							2	9											
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	25	1	419	2	N	4	4	1					3
							4	9											

TOTAL GAS PROD: 4,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 252 RRCID -> 224686 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 7718 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	48	1	670	2	N	3	6	1			3
							3	9									
02	336	N	215	-0-	-121	-0-	14	1	200	2	N	1					4
							1	9									
03	744	N	331	-0-	-413	-0-	21	1	307	2	N	3	4	1			3
							3	9									
04	690	N	164	-0-	-526	-0-	10	1	153	2	N	1					4
							1	9									
05	248	N	181	-0-	-67	-0-	12	1	168	2	N	1	2	1			3
							1	9									
06	330	N	179	-0-	-151	-0-	10	1	167	2	N	2	2	1			3
							2	9									
07	155	N	77	-0-	-78	-0-	7	1	69	2	N	1	2	1			2
							1	9									
08	186	N	32	-0-	-154	-0-	3	1	29	2	N	-0-					2
09	180	N	32	-0-	-148	-0-	3	1	29	2	N	-0-	1	1			1
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	15	1	114	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	84	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	N	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 246 RRCID -> 225093 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7536 - 7659

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 225094 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7329 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	762	-0-	-106		-0-		50	1 3 9	709	2	N	3	9	1			9
02	896	N	654	-0-	-242		-0-		44	1 2 9	608	2	N	2					11
03	992	N	702	-0-	-290		-0-		44	1 7 9	651	2	N	6	7	1			10
04	750	N	684	-0-	-66		-0-		45	1 2 9	637	2	N	2					12
05	713	N	575	-0-	-138		-0-		35	1 3 9	537	2	N	3	6	1			9
06	690	N	603	-0-	-87		-0-		36	1 7 9	560	2	N	6	6	1			9
07	713	N	661	-0-	-52		-0-		59	1 6 9	596	2	N	5	6	1			8
08	637	N	637	-0-	-0-		-0-		57	1 1 9	579	2	N	1					9
09	600	N	516	-0-	-84		-0-		50	1 4 9	462	2	N	4	6	1			7
10	651	N	508	-0-	-143		-0-		58	1 6 9	444	2	N	5	6	1			6
11	630	N	528	-0-	-102		-0-		53	1 3 9	472	2	N	3	5	1			4
12	612	N	612	-0-	-0-		-0-		58	1 6 9	548	2	N	5					9

TOTAL GAS PROD: 7,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 254 RRCID -> 225685 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8323 - 8897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	25	-0-	-1091		-0-		2	1 2 9	21	2	N	2	2	1			-0-
02	1008	N	467	-0-	-541		-0-		44	1 3 9	420	2	N	3	3	1			-0-
03	537	N	537	-0-	-0-		-0-		46	1 3 9	488	2	N	3	3	1			-0-
04	517	N	517	-0-	-0-		-0-		46	1 3 9	468	2	N	3	3	1			-0-
05	527	N	447	-0-	-80		-0-		39	1 3 9	405	2	N	3	3	1			-0-
06	510	N	387	-0-	-123		-0-		37	1 3 9	347	2	N	3	3	1			-0-
07	527	N	467	-0-	-60		-0-		18	1 4 9	445	2	N	4	3	1			1
08	482	N	482	-0-	-0-		-0-		18	1 4 9	460	2	N	4	4	1			1
09	485	N	485	-0-	-0-		-0-		21	1 3 9	461	2	N	3	3	1			1
10	465	N	456	-0-	-9		-0-		24	1 3 9	429	2	N	3	4	1			-0-
11	480	N	385	-0-	-95		-0-		22	1 2 9	361	2	N	2	1	1			1
12	515	N	515	-0-	-0-		-0-		28	1 4 9	483	2	N	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 226138 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6126 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G.B.G.L. & C. CO. LTD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226490 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7779 - 7999

01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	86	1	1229	2	N	1					42
							1	9									
02	868	N	861	-0-	-7	-0-	58	1	803	2	N	-0-					42
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	67	1	996	2	N	-0-					42
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	71	1	1002	2	N	-0-					42
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	65	1	974	2	N	-0-					42
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	59	1	932	2	N	14					56
							15	9									
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	97	1	980	2	N	-0-					56
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	97	1	968	2	N	21					77
							23	9									
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	103	1	942	2	N	-0-					77
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	116	1	891	2	N	-0-					77
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	113	1	1004	2	N	-0-					77
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	106	1	1002	2	N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 12,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 226758 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7897 - 7907

01	2278	N	2206	-0-	-72	-0-	197	1	1996	2	N	12	13	1			10
							13	9									
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	136	1	1307	2	N	8	11	1			7
							9	9									
03	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	152	1	1597	2	N	11	10	1			8
							12	9									
04	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	101	1	1058	2	N	6	8	1			6
							7	9									
05	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	142	1	1487	2	N	9	8	1			7
							10	9									
06	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	145	1	1373	2	N	8	9	1			6
							9	9									
07	987	X	987	-0-	-0-	-0-	40	1	939	2	N	7	7	1			6
							8	9									
08	775	X	696	-0-	-79	-0-	27	1	663	2	N	5	8	1			3
							6	9									
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	39	1	854	2	N	6	5	1			4
							7	9									
10	775	N	698	-0-	-77	-0-	37	1	655	2	N	5	6	1			3
							6	9									
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	66	1	1062	2	N	2	3	1			2
							2	9									
12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	69	1	1157	2	N	8	10	1			-0-
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 15,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 227515 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7410 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 256 RRCID -> 228084 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6992 - 7761

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	N	-0-					2
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	176	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	140	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	146	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	122	2	N	1	1	1			2
							1	9									
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	142	2	N	1	1	1			2
							1	9									
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	128	2	N	1	1	1			2
							1	9									
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	N	1	1	1			2
							1	9									
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	N	1	1	1			2
							1	9									
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	1					3
							1	9									
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	N	1	1	1			3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 265 RRCID -> 228568 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 6980 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	156	2	N	1	2	1			3
							1	9									
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	202	2	N	1					4
							1	9									
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	16	1	221	2	N	2	2	1			4
							2	9									
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	17	1	230	2	N	1					5
							1	9									
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	232	2	N	1	2	1			4
							1	9									
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	222	2	N	2	2	1			4
							2	9									
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	22	1	226	2	N	2	2	1			4
							2	9									
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	23	1	229	2	N	1					5
							1	9									
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	23	1	217	2	N	2	2	1			5
							2	9									
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	29	1	220	2	N	2	3	1			4
							2	9									
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	26	1	231	2	N	2	3	1			3
							2	9									
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	25	1	230	2	N	2					5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 228756 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8699 - 8914

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 229004 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7312 - 8600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	93	1	900	2	N	6	3	1			3
							7	9									
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	93	1	969	2	N	7	5	1			5
							8	9									
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	96	1	1007	2	N	6	6	1			5
							7	9									
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	99	1	1046	2	N	6	6	1			5
							7	9									
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	97	1	906	2	N	5	6	1			4
							6	9									
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	37	1	884	2	N	7	6	1			5
							8	9									
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	45	1	1103	2	N	8	10	1			3
							9	9									
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	47	1	1027	2	N	7	6	1			4
							8	9									
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	58	1	1019	2	N	8	9	1			3
							9	9									
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	60	1	944	2	N	6	3	1			6
							7	9									
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	57	1	965	2	N	8	9	1			5
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 11,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 229009 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7922 - 7932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	157	1	1590	2	N	10	9	1			6
							11	9									
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	56	1	535	2	N	3	6	1			3
							3	9									
03	1550	N	795	-0-	-755	-0-	68	1	721	2	N	5	5	1			3
							6	9									
04	1710	N	832	-0-	-878	-0-	72	1	756	2	N	4	5	1			2
							4	9									
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	67	1	702	2	N	4	4	1			2
							4	9									
06	780	N	671	-0-	-109	-0-	64	1	603	2	N	4	4	1			2
							4	9									
07	868	N	726	-0-	-142	-0-	30	1	689	2	N	6	4	1			4
							7	9									
08	775	N	594	-0-	-181	-0-	23	1	567	2	N	4	6	1			2
							4	9									
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	30	1	662	2	N	5	4	1			3
							6	9									
10	713	N	550	-0-	-163	-0-	29	1	517	2	N	4	5	1			2
							4	9									
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	41	1	654	2	N	2	2	1			2
							2	9									
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	41	1	678	2	N	6	6	1			2
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 9,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 270 RRCID -> 230569 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6890 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1020	-0-	1020	1020	67	1	950	2	N	3					3
							3	9									
03	14B2	EXT	1205	-0-	1205	2225	76	1	1118	2	N	10	7	1			6
							11	9									
04	14B2	EXT	1209	-0-	1209	3434	79	1	1126	2	N	4					10
							4	9									
05	14B2	EXT	1214	-0-	1214	4648	76	1	1130	2	N	7	9	1			8
							8	9									
06	5366	X	718	-0-	-4648	-0-	42	1	668	2	N	7	8	1			7
							8	9									
07	1240	N	824	-0-	-416	-0-	73	1	743	2	N	7	8	1			6
							8	9									
08	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	109	1	1088	2	N	3					9
							3	9									
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	99	1	915	2	N	8	10	1			7
							9	9									
10	837	N	149	-0-	-688	-0-	17	1	131	2	N	1	5	1			3
							1	9									
11	1170	N	147	-0-	-1023	-0-	15	1	131	2	N	1	3	1			1
							1	9									
12	1054	N	186	-0-	-868	-0-	18	1	166	2	N	2					3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 267 RRCID -> 230620 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8665 - 8799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	74	-0-	-174	-0-	6	1	68	2	N	-0-	1	1			-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	81	1	786	2	N	5	3	1			2
							6	9									
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	83	1	872	2	N	6	5	1			3
							7	9									
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	83	1	872	2	N	5	5	1			3
							6	9									
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	83	1	873	2	N	5	5	1			3
							6	9									
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	81	1	758	2	N	5	5	1			3
							6	9									
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	35	1	858	2	N	7	5	1			5
							8	9									
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	37	1	921	2	N	7	8	1			4
							8	9									
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	39	1	849	2	N	6	5	1			5
							7	9									
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	47	1	824	2	N	6	7	1			4
							7	9									
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	49	1	790	2	N	5	3	1			6
							6	9									
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	51	1	866	2	N	7	8	1			5
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 10,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 264 RRCID -> 230758 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8946 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 264 RRCID -> 230929 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7830 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	118	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	146	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	202	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	13	1	127	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	190	2	N	2	1	1			1
							2	9									
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	214	2	N	2	2	1			1
							2	9									
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	6	1	141	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	8	1	146	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	210	N	159	-0-	-51	-0-	9	1	149	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	N	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 275 RRCID -> 231996 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8279 - 8289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	50	-0-	-43	-0-	4	1	46	2	N	-0-					1
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	108	1	1042	2	N	7	4	1			4
							8	9									
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	115	1	1207	2	N	8	6	1			6
							9	9									
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	116	1	1206	2	N	7	7	1			6
							8	9									
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	111	1	1163	2	N	7	7	1			6
							8	9									
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	110	1	1044	2	N	6	7	1			5
							7	9									
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	50	1	1187	2	N	9	7	1			7
							10	9									
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	51	1	1275	2	N	10	12	1			5
							11	9									
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	52	1	1142	2	N	8	7	1			6
							9	9									
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	65	1	1139	2	N	8	10	1			4
							9	9									
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	68	1	1086	2	N	2	4	1			2
							2	9									
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	68	1	1140	2	N	10	11	1			1
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 13,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 271 RRCID -> 232602 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7282 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	71	1	1004	2	N	5	10	1			7
							6	9									
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	58	1	806	2	N	3					10
							3	9									
03	1209	N	988	-0-	-221	-0-	62	1	916	2	N	9	9	1			10
							10	9									
04	1050	N	991	-0-	-59	-0-	66	1	921	2	N	4					14
							4	9									
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	61	1	926	2	N	6	8	1			12
							7	9									
06	960	N	953	-0-	-7	-0-	56	1	887	2	N	9	9	1			12
							10	9									
07	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	90	1	901	2	N	8	9	1			11
							9	9									
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	91	1	903	2	N	2					13
							2	9									
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	94	1	867	2	N	7	10	1			10
							8	9									
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	114	1	879	2	N	9	10	1			9
							10	9									
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	105	1	923	2	N	3	10	1			2
							3	9									
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	97	1	922	2	N	9					11
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 11,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 274 RRCID -> 232629 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7662 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	2	N	-0-					1
02	56	N	8	-0-	-48	-0-	1	1	7	2	N	-0-					1
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	2	N	-0-					1
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-					1
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					1
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N	-0-					1
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					1
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					1
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					1
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					1
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-					1
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 232759 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6812 - 6871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	2	N	-0-					6
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	209	2	N	-0-					6
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	216	2	N	-0-					6
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	2	N	-0-					6
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	2	N	-0-					6
06	210	N	152	-0-	-58	-0-	9	1	143	2	N	-0-					6
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	18	1	186	2	N	2	6	1			2
							2	9									
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	31	1	308	2	N	-0-					2
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	27	1	250	2	N	-0-					2
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	41	1	319	2	N	-0-					2
11	210	N	147	-0-	-63	-0-	16	1	131	2	N	-0-					2
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	31	1	291	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 278 RRCID -> 232940 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8236 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	1			N	-0-					2
02	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-					2
03	7	N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	2	N	-0-					2
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					2
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					2
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					2
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					2
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					2
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					2
10	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					2
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					2
12	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 276 RRCID -> 233060 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6808 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	N	1					1
							1	9									
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	181	2	N	1					2
							1	9									
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	N	1	1	1			2
							1	9									
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	N	2	2	1			2
							2	9									
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	17	1	177	2	N	2	2	1			2
							2	9									
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	18	1	180	2	N	-0-					2
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	171	2	N	1	2	1			1
							1	9									
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	22	1	173	2	N	2	2	1			1
							2	9									
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	20	1	182	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	149	2	N	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 273 RRCID -> 233183 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 6823 - 6943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	64	-0-	-153	-0-	5	1	59	2	N	-0-	1	1			4
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	17	1	229	2	N	1					5
							1	9									
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	9	1	124	2	N	1	1	1			5
							1	9									
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	187	2	N	1					6
							1	9									
05	279	N	190	-0-	-89	-0-	11	1	178	2	N	1	2	1			5
							1	9									
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	N	2	2	1			5
							2	9									
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	24	1	248	2	N	2	2	1			5
							2	9									
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	25	1	245	2	N	1					6
							1	9									
09	180	N	150	-0-	-30	-0-	14	1	135	2	N	1	2	1			5
							1	9									
10	279	N	74	-0-	-205	-0-	8	1	65	2	N	1	1	1			5
							1	9									
11	270	N	81	-0-	-189	-0-	9	1	71	2	N	1	1	1			5
							1	9									
12	155	N	77	-0-	-78	-0-	7	1	69	2	N	1					6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 280 RRCID -> 233987 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7504 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	26	-0-	-501	-0-	3	1	23	2	N	-0-					3
02	84	N	7	-0-	-77	-0-	1	1	6	2	N	-0-					3
03	14	N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	2	N	-0-					3
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-					3
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					3
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					3
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					3
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-					3
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					3
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					3
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-					3
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 283 RRCID -> 235056 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7499 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	1					1
							1	9									
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	N	-0-					1
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-					1
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	N	-0-					1
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-	1	1			-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 529 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 287 RRCID -> 235232 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6472 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					1
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	1	1	3	2	N	-0-					1
03	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					1
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					1
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					1
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					1
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					1
08	8	N	2	-0-	-6	-0-	1	1	1	2	N	-0-					1
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					1
10	8	N	5	-0-	-3	-0-	1	1	4	2	N	-0-					1
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					1
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 281 RRCID -> 235894 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8384 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	124	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	93	N	43	-0-	-50	-0-	4	1	39	2	N	-0-					1
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	9	1	96	2	N	1					2
							1	9									
05	124	N	87	-0-	-37	-0-	8	1	79	2	N	-0-					2
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	N	1	1	1			2
							1	9									
07	124	N	73	-0-	-51	-0-	3	1	69	2	N	1	1	1			2
							1	9									
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	2	1	68	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	120	N	27	-0-	-93	-0-	2	1	25	2	N	-0-					2
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					2
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	2	N	-0-					2
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	N	1	1	1			2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 279 RRCID -> 236370 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6724 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	N	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	78	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 685 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 294R RRCID -> 236447 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7442 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 292 RRCID -> 236450 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8116 - 8145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					2
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					2
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					2
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					2
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	N	-0-					2
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	N	-0-					2
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					2
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					2
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					2
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					2
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					2
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 293 RRCID -> 236460 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7540 - 8010

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 297 RRCID -> 236930 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7569 - 7578

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	153	-0-	153	153	14	1	138	2	N	1	1	1			-0-	
						1	9										
03	14B2 EXT	181	-0-	181	334	16	1	164	2	N	1	1	1			-0-	
						1	9										
04	14B2 EXT	104	-0-	104	438	8	1	95	2	N	1	1	1			-0-	
						1	9										
05	14B2 EXT	103	-0-	103	541	9	1	93	2	N	1	1	1			-0-	
						1	9										
06	612	X	71	-0-	-541	-0-	7	1	63	2	N	1	1	1			-0-
						1	9										
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	168	2	N	1	1	1			-0-
						1	9										
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	15	1	351	2	N	3	2	1			1
						3	9										
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	14	1	324	2	N	2	2	1			1
						2	9										
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	314	2	N	2	3	1			-0-
						2	9										
11	360	N	322	-0-	-38	-0-	19	1	301	2	N	2	1	1			1
						2	9										
12	341	N	296	-0-	-45	-0-	17	1	277	2	N	2	3	1			-0-
						2	9										

TOTAL GAS PROD: 2,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 289 RRCID -> 237147 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7353 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	60	1 4 9	855	2	N	4	9	1			2
02	812	N	408	-0-	-404	-0-	27	1 1 9	380	2	N	1					3
03	899	N	620	-0-	-279	-0-	39	1 6 9	575	2	N	5	6	1			2
04	870	N	688	-0-	-182	-0-	45	1 2 9	641	2	N	2					4
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	38	1 4 9	582	2	N	4	5	1			3
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	38	1 7 9	596	2	N	6	6	1			3
07	713	N	696	-0-	-17	-0-	62	1 7 9	627	2	N	6	6	1			3
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	61	1 2 9	611	2	N	2					5
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	65	1 6 9	603	2	N	5	7	1			3
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	80	1 7 9	610	2	N	6	7	1			2
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	73	1 6 9	642	2	N	5	7	1			-0-
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	69	1 7 9	640	2	N	6					6

TOTAL GAS PROD: 8,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 284 RRCID -> 237354 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7192 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					1
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1 1 9	103	2	N	1					2
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1 1 9	108	2	N	1	1	1			2
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1 1 9	115	2	N	1	1	1			2
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1 1 9	115	2	N	1	1	1			2
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	11	1 1 9	103	2	N	1	1	1			2
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	5	1 1 9	113	2	N	1	1	1			2
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1 1 9	121	2	N	1	1	1			2
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	5	1 1 9	113	2	N	1	1	1			2
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	6	1 1 9	109	2	N	1	1	1			2
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	23	1 2 9	379	2	N	2	1	1			3
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1 2 9	183	2	N	2	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 1,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 295 RRCID -> 237491 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7651 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 300 RRCID -> 237497 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8193 - 8297

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	72	1	693	2		N	4	3	1		1
							4	9									
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	74	1	769	2		N	5	4	1		2
							6	9									
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	73	1	769	2		N	4	4	1		2
							4	9									
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	73	1	770	2		N	4	4	1		2
							4	9									
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	73	1	692	2		N	4	5	1		1
							4	9									
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	32	1	756	2		N	6	5	1		2
							7	9									
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	33	1	812	2		N	6	7	1		1
							7	9									
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	35	1	757	2		N	5	5	1		1
							6	9									
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	38	1	661	2		N	5	6	1		-0-
							6	9									
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	31	1	493	2		N	3	2	1		1
							3	9									
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2		N	2	3	1		-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 301 RRCID -> 239670 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 7777 - 7808

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2		N	-0-				-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-				-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2		N	-0-				-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2		N	-0-				-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2		N	-0-				-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2				N	-0-				-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2		N	-0-				-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2		N	-0-				-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2		N	-0-				-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2				N	-0-				-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 305 RRCID -> 240274 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6342 - 7802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					1
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					1
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					1
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					1
06	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-					1
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					1
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	N	-0-					1
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					1
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-					1
11	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	2			N	-0-					1
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 302 RRCID -> 240278 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7174 - 7463

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	165 11	1 9	1591	2	N	10	6	1			7
03	14B2 EXT		1378	-0-	1378	1378	119 10	1 9	1249	2	N	9	7	1			9
04	14B2 EXT		1616	-0-	1616	2994	141 9	1 9	1466	2	N	8	8	1			9
05	14B2 EXT		1650	-0-	1650	4644	143 10	1 9	1497	2	N	9	8	1			10
06	6201	X	1557	-0-	-4644	-0-	149 9	1 9	1399	2	N	8	9	1			9
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	59 12	1 9	1422	2	N	11	9	1			11
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	76 15	1 9	1866	2	N	14	16	1			9
09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	81 13	1 9	1738	2	N	12	11	1			10
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	95 14	1 9	1688	2	N	13	15	1			8
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	87 2	1 9	1381	2	N	2	5	1			5
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	70 11	1 9	1188	2	N	10	13	1			2

TOTAL GAS PROD: 17,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 307 RRCID -> 241004 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7400 - 7996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	74	1	716	2	N	5	3	1			2
							6	9									
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	76	1	795	2	N	5	4	1			3
							6	9									
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	73	1	768	2	N	4	4	1			3
							4	9									
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	23	1	237	2	N	1	3	1			1
							1	9									
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	19	1	181	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	24	1	572	2	N	5	3	1			2
							6	9									
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	34	1	840	2	N	6	6	1			2
							7	9									
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	36	1	782	2	N	5	5	1			2
							6	9									
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	43	1	760	2	N	6	7	1			1
							7	9									
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	25	1	406	2	N	3	2	1			2
							3	9									
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	20	1	345	2	N	3	4	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 308 RRCID -> 241701 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7375 - 7654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	217	2	N	1					1
							1	9									
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	24	1	340	2	N	3	2	1			2
							3	9									
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	37	1	540	2	N	2					4
							2	9									
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	24	1	366	2	N	2	3	1			3
							2	9									
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	234	2	N	2	3	1			2
							2	9									
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	23	1	230	2	N	2	3	1			1
							2	9									
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	2	N	-0-					1
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	31	1	282	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	23	1	176	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	46	1	417	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	21	1	192	2	N	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 306 RRCID -> 241749 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7774 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					2
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	34	1	330	2	N	2	1	1			3
							2	9									
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	25	1	265	2	N	2	1	1			4
							2	9									
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	35	1	366	2	N	2	2	1			4
							2	9									
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	35	1	367	2	N	2	2	1			4
							2	9									
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	35	1	330	2	N	2	2	1			4
							2	9									
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	15	1	360	2	N	3	2	1			5
							3	9									
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	246	2	N	2	3	1			4
							2	9									
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	357	2	N	2	2	1			4
							2	9									
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	20	1	346	2	N	3	3	1			4
							3	9									
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	21	1	332	2	N	2	1	1			5
							2	9									
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	21	1	364	2	N	3	3	1			5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

COATS WELL #: 1 RRCID -> 241941 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 6198 - 6336

01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	2	N	-0-					60
02	252	N	218	-0-	-34	-0-	14	1	204	2	N	-0-					60
03	279	N	247	-0-	-32	-0-	15	1	232	2	N	-0-					60
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	2	N	-0-					60
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	2	N	-0-					60
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	15	1	224	2	N	-0-					60
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	2	N	-0-					60
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	23	1	231	2	N	-0-					60
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	24	1	219	2	N	-0-					60
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	29	1	222	2	N	-0-					60
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	25	1	226	2	N	-0-					60
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	25	1	232	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 2,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATS WELL #: 2 RRCID -> 241942 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6543 - 6561

01	T. A.		4	-0-	4	15	1	1	3	2	N	-0-					-0-
02	19	X	4	-0-	-15	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
07	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 309 RRCID -> 241986 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7150 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATS WELL #: 4 RRCID -> 242211 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6388 - 6568

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATS WELL #: 3 RRCID -> 242224 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6296 - 6306

01	930	N	674	-0-	-256	-0-	44	1	630	2	N	-0-					40
02	840	N	210	-0-	-630	-0-	14	1	196	2	N	-0-					40
03	868	N	290	-0-	-578	-0-	18	1	272	2	N	-0-					40
04	660	N	272	-0-	-388	-0-	18	1	254	2	N	-0-					40
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	275	2	N	-0-					40
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	254	2	N	-0-					40
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	27	1	269	2	N	-0-					40
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	28	1	271	2	N	-0-					40
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	26	1	240	2	N	-0-					40
10	310	N	218	-0-	-92	-0-	25	1	193	2	N	-0-					40
11	300	N	275	-0-	-25	-0-	28	1	247	2	N	-0-					40
12	279	N	225	-0-	-54	-0-	23	1	202	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 3,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 303 RRCID -> 243245 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8148 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	225	1	2167	2	N	14	8	1			7
							15	9									
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	212	1	2222	2	N	15	11	1			11
							17	9									
04	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	239	1	2498	2	N	14	13	1			12
							15	9									
05	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	250	1	2610	2	N	15	14	1			13
							17	9									
06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	238	1	2249	2	N	13	15	1			11
							14	9									
07	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	103	1	2447	2	N	20	15	1			16
							22	9									
08	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	101	1	2458	2	N	19	23	1			12
							21	9									
09	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	119	1	2566	2	N	18	16	1			14
							20	9									
10	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	141	1	2492	2	N	18	22	1			10
							20	9									
11	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	146	1	2355	2	N	4	8	1			6
							4	9									
12	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	144	1	2422	2	N	20	23	1			3
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 28,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

COATS WELL #: 5 RRCID -> 243246 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6495 - 6840

01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	-0-					39
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	N	-0-					39
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	8	1	112	2	N	-0-					39
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	N	-0-					39
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	N	-0-					39
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	7	1	109	2	N	-0-					39
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	12	1	110	2	N	-0-					39
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	10	1	113	2	N	-0-					39
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	12	1	106	2	N	-0-					39
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	14	1	108	2	N	-0-					39
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	2	N	-0-					39
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	2	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 1,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 322 RRCID -> 243917 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8328 - 8342

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 323 RRCID -> 244719 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7944 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT		252	-0-	252	252	23	1	228	2	N	1	1	1			6
							1	9									
03	14B2 EXT		284	-0-	284	536	24	1	258	2	N	2	1	1			7
							2	9									
04	14B2 EXT		274	-0-	274	810	24	1	249	2	N	1	1	1			7
							1	9									
05	14B2 EXT		265	-0-	265	1075	22	1	242	2	N	1	1	1			7
							1	9									
06	1268	X	193	-0-	-1075	-0-	18	1	174	2	N	1	1	1			7
							1	9									
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	265	2	N	2	2	1			7
							2	9									
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	10	1	236	2	N	2	2	1			7
							2	9									
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	255	2	N	2	2	1			7
							2	9									
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	285	2	N	2	2	1			7
							2	9									
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	248	2	N	2	1	1			8
							2	9									
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	269	2	N	2	3	1			7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 319 RRCID -> 246188 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6572 - 6582

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 310 RRCID -> 246195 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7279 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	169	-0-	-141	-0-	15	1	153	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	95	1	919	2	N	6	4	1			3
							7	9									
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	112	1	1172	2	N	8	6	1			5
							9	9									
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	102	1	1062	2	N	6	6	1			5
							7	9									
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	110	1	1153	2	N	7	6	1			6
							8	9									
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	119	1	1117	2	N	7	7	1			6
							8	9									
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	52	1	1221	2	N	10	8	1			8
							11	9									
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	53	1	1312	2	N	10	12	1			6
							11	9									
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	57	1	1222	2	N	9	8	1			7
							10	9									
10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	67	1	1187	2	N	9	10	1			6
							10	9									
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	67	1	1084	2	N	7	4	1			9
							8	9									
12	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	73	1	1226	2	N	5	11	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 13,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 298 RRCID -> 247143 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8676 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	183	1	1769	2	N	11	7	1			10
							12	9									
03	14B2 EXT		1617	-0-	1617	1617	139	1	1467	2	N	10	8	1			12
							11	9									
04	14B2 EXT		2295	-0-	2295	3912	199	1	2083	2	N	12	10	1			14
							13	9									
05	14B2 EXT		1189	-0-	1189	5101	103	1	1079	2	N	6	8	1			12
							7	9									
06	6181	X	1080	-0-	-5101	-0-	103	1	970	2	N	6	7	1			11
							7	9									
07	2387	N	1018	-0-	-1369	-0-	40	1	969	2	N	8	7	1			12
							9	9									
08	1178	N	797	-0-	-381	-0-	31	1	759	2	N	6	8	1			10
							7	9									
09	1080	N	746	-0-	-334	-0-	33	1	707	2	N	5	5	1			10
							6	9									
10	1023	N	732	-0-	-291	-0-	39	1	687	2	N	5	6	1			9
							6	9									
11	780	N	695	-0-	-85	-0-	40	1	651	2	N	4	2	1			11
							4	9									
12	775	N	759	-0-	-16	-0-	43	1	713	2	N	3	7	1			7
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 326 RRCID -> 247386 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7034 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		12	-0-	12	12	1	1	11	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2	-0-	2	14	2	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		9	-0-	9	23	1	1	8	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		6	-0-	6	29	6	2			N	-0-					-0-
06	40	X	11	-0-	-29	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
07	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 325 RRCID -> 247408 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 7316 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	118	1	1138	2	N	7	4	1			3
							8	9									
03	14B2 EXT		1645	-0-	1645	1645	142	1	1492	2	N	10	7	1			6
							11	9									
04	14B2 EXT		1632	-0-	1632	3277	142	1	1481	2	N	8	8	1			6
							9	9									
05	14B2 EXT		1635	-0-	1635	4912	142	1	1483	2	N	9	8	1			7
							10	9									
06	6396	X	1484	-0-	-4912	-0-	142	1	1333	2	N	8	9	1			6
							9	9									
07	1674	N	1475	-0-	-199	-0-	59	1	1404	2	N	11	9	1			8
							12	9									
08	1643	N	1642	-0-	-1	-0-	64	1	1565	2	N	12	14	1			6
							13	9									
09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	67	1	1442	2	N	10	9	1			7
							11	9									
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	79	1	1401	2	N	10	12	1			5
							11	9									
11	1590	N	1434	-0-	-156	-0-	83	1	1342	2	N	8	5	1			8
							9	9									
12	1581	N	1565	-0-	-16	-0-	87	1	1471	2	N	6	14	1			-0-
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 16,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 327 RRCID -> 247789 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7903 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	51	1	489	2	N	3	2	1			1
							3	9									
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	74	1	766	2	N	5	4	1			2
							6	9									
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	65	1	682	2	N	4	4	1			2
							4	9									
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	58	1	610	2	N	4	4	1			2
							4	9									
06	690	N	642	-0-	-48	-0-	61	1	578	2	N	3	4	1			1
							3	9									
07	713	N	666	-0-	-47	-0-	27	1	633	2	N	5	4	1			2
							6	9									
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	29	1	719	2	N	6	6	1			2
							7	9									
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	32	1	686	2	N	5	4	1			3
							6	9									
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	41	1	725	2	N	5	6	1			2
							6	9									
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	42	1	671	2	N	4	2	1			4
							4	9									
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	45	1	761	2	N	6	7	1			3
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 7,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 320 RRCID -> 247793 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7552 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		6	-0-	6	7	6	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2	-0-	2	9	2	2			N	-0-					-0-
06	10	X	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	2	N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 315 RRCID -> 247838 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7194 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
08	13	N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
09	14	N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
STANFORD, P. H. WELL #: 6 RRCID -> 248331 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8525 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	915	-0-	-139	-0-	271	1	610	2	N	31	84	1			101
							34	9									
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	338	1	743	2	N	-0-					101
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	403	1	943	2	N	11					112
							12	9									
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	444	1	872	2	N	1					113
							1	9									
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	419	1	848	2	N	10					123
							11	9									
06	1260	N	1259	-0-	-1	-0-	447	1	797	2	N	14	96	1			41
							15	9									
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	485	1	865	2	N	20					61
							22	9									
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	462	1	1093	2	N	34					95
							37	9									
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	438	1	956	2	N	14					109
							15	9									
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	488	1	933	2	N	1					110
							1	9									
11	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	283	1	931	2	N	22					132
							24	9									
12	1302	N	1136	-0-	-166	-0-	251	1	871	2	N	13					145
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 15,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 282 RRCID -> 248452 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7858 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	29	-0-	-64	-0-	3	1	26	2	N	-0-					4
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	123	1	1184	2	N	8	5	1			7
							9	9									
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	125	1	1314	2	N	9	7	1			9
							10	9									
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	125	1	1314	2	N	7	7	1			9
							8	9									
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	126	1	1315	2	N	8	7	1			10
							9	9									
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	126	1	1182	2	N	7	8	1			9
							8	9									
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	54	1	1292	2	N	10	8	1			11
							11	9									
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	57	1	1388	2	N	11	13	1			9
							12	9									
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	53	1	1143	2	N	8	8	1			9
							9	9									
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	71	1	1242	2	N	9	11	1			7
							10	9									
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	75	1	1189	2	N	7	4	1			10
							8	9									
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	78	1	1304	2	N	5	12	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 15,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 338 RRCID -> 251348 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 6664 - 6674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					N	-0-					2
02	84	N	4	-0-		-80	-0-	4	2			N	-0-					2
03	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			N	-0-					2
04	4	N	4	-0-		-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					2
05	4	N	-0-	-0-		-4	-0-					N	-0-					2
06	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	2			N	-0-					2
07	4	N	2	-0-		-2	-0-	2	2			N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					2
09	1	N	-0-	-0-		-1	-0-					N	-0-					2
10	2	N	1	-0-		-1	-0-	1	2			N	-0-					2
11	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	2			N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 341 RRCID -> 252522 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6468 - 6959

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-		-0-	-0-	15	1	209	2	N	1	1	1			-0-
								1	9									
03	255	N	255	-0-		-0-	-0-	15	1	238	2	N	2	1	1			1
								2	9									
04	257	N	257	-0-		-0-	-0-	17	1	239	2	N	1	1	1			1
								1	9									
05	257	N	257	-0-		-0-	-0-	16	1	240	2	N	1	1	1			1
								1	9									
06	246	N	246	-0-		-0-	-0-	15	1	230	2	N	1	2	1			-0-
								1	9									
07	279	N	259	-0-		-20	-0-	23	1	234	2	N	2	2	1			-0-
								2	9									
08	263	N	263	-0-		-0-	-0-	24	1	237	2	N	2	2	1			-0-
								2	9									
09	252	N	252	-0-		-0-	-0-	25	1	225	2	N	2	2	1			-0-
								2	9									
10	259	N	259	-0-		-0-	-0-	29	1	228	2	N	2	2	1			-0-
								2	9									
11	267	N	267	-0-		-0-	-0-	24	1	242	2	N	1	1	1			-0-
								1	9									
12	266	N	266	-0-		-0-	-0-	26	1	238	2	N	2	2	1			-0-
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 340 RRCID -> 252798 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8846 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1 1 9	111	2	N	1	1	1			1
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	62	1 4 9	602	2	N	4	3	1			2
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	61	1 4 9	642	2	N	4	3	1			3
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	73	1 4 9	755	2	N	4	4	1			3
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	57	1 4 9	602	2	N	4	4	1			3
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	60	1 3 9	565	2	N	3	4	1			2
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	24	1 6 9	569	2	N	5	4	1			3
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	22	1 4 9	530	2	N	4	5	1			2
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	25	1 4 9	539	2	N	4	3	1			3
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	41	1 6 9	711	2	N	5	6	1			2
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	41	1 2 9	660	2	N	2	2	1			2
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	43	1 7 9	722	2	N	6	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 339 RRCID -> 253512 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7516 - 7981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	29	1 2 9	292	2	N	2	2	1			1
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	134	1 9 9	1297	2	N	8	6	1			3
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	136	1 11 9	1441	2	N	10	8	1			5
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	137	1 9 9	1440	2	N	8	8	1			5
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	138	1 9 9	1442	2	N	8	8	1			5
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	137	1 9 9	1296	2	N	8	9	1			4
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	60	1 12 9	1416	2	N	11	9	1			6
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	62	1 13 9	1521	2	N	12	14	1			4
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	65	1 11 9	1402	2	N	10	9	1			5
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	78	1 11 9	1361	2	N	10	12	1			3
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	81	1 2 9	1304	2	N	2	5	1			-0-
12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	85	1 14 9	1430	2	N	13	13	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 346 RRCID -> 253514 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8614 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	345					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	345					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	345					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	345					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	345					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	345					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	345					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	345					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	345					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	345					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	345					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	345					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 337 RRCID -> 253923 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7444 - 8138

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	22 1 1 9		212	2		N	1		1	1		-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	32 1 2 9		339	2		N	2		2	1		-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	29 1 2 9		305	2		N	2		2	1		-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	35 1 2 9		349	2		N	2		2	1		-0-
06	360	N	322	-0-	-38	-0-	30 1 2 9		290	2		N	2		2	1		-0-
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	13 1 3 9		318	2		N	3		2	1		1
08	372	N	339	-0-	-33	-0-	14 1 2 9		323	2		N	2		3	1		-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14 1 2 9		314	2		N	2		2	1		-0-
10	341	N	308	-0-	-33	-0-	17 1 3 9		288	2		N	3		3	1		-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	21 1 2 9		347	2		N	2		1	1		1
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	20 1 3 9		342	2		N	3		3	1		1

TOTAL GAS PROD: 3,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

COATS WELL #: 7 RRCID -> 254110 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6548 - 6768

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 351 RRCID -> 254237 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7748 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 348 RRCID -> 254620 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8792 - 8866

01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	52	1	528	2	N	3	4	1					5
							3	9											
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	32	1	305	2	N	2	3	1					4
							2	9											
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	32	1	339	2	N	2	2	1					4
							2	9											
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	32	1	339	2	N	2	2	1					4
							2	9											
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	33	1	339	2	N	2	2	1					4
							2	9											
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	32	1	305	2	N	2	2	1					4
							2	9											
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	14	1	333	2	N	3	2	1					5
							3	9											
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	14	1	358	2	N	3	3	1					5
							3	9											
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	330	2	N	2	2	1					5
							2	9											
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	18	1	320	2	N	2	3	1					4
							2	9											
11	330	N	271	-0-	-59	-0-	16	1	253	2	N	2	1	1					5
							2	9											
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	21	1	336	2	N	3	3	1					5
							3	9											

TOTAL GAS PROD: 4,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 343 RRCID -> 256405 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7306 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	58	1	849	2	N	-0-					24
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	36	1	543	2	N	-0-					24
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	39	1	617	2	N	-0-					24
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	41	1	621	2	N	-0-					24
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	43	1	619	2	N	-0-					24
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	34	1	599	2	N	-0-					24
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	56	1	609	2	N	7	23	1			8
							8	9									
08	589	N	436	-0-	-153	-0-	38	1	398	2	N	-0-					8
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	61	1	561	2	N	-0-					8
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	75	1	591	2	N	-0-					8
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	70	1	620	2	N	-0-					8
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	66	1	618	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 7,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FINLEY, JOE WELL #: 3 RRCID -> 261121 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6826 - 6838

01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	43	1	604	2	N	3	4	1			2
							3	9									
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	39	1	539	2	N	4	4	1			2
							4	9									
03	713	N	684	-0-	-29	-0-	43	1	635	2	N	5	4	1			3
							6	9									
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	45	1	639	2	N	4	4	1			3
							4	9									
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	43	1	642	2	N	4	4	1			3
							4	9									
06	660	N	658	-0-	-2	-0-	38	1	616	2	N	4	4	1			3
							4	9									
07	713	N	693	-0-	-20	-0-	62	1	625	2	N	5	4	1			4
							6	9									
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	64	1	635	2	N	5	6	1			3
							6	9									
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	64	1	602	2	N	5	4	1			4
							6	9									
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	79	1	609	2	N	5	6	1			3
							6	9									
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	73	1	640	2	N	4	2	1			5
							4	9									
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	68	1	639	2	N	4	6	1			3
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 8,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 22 RRCID -> 270826 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8422 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	1869	1	4213	2	N	6					113
							7	9									
02	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	1626	1	3568	2	N	30					143
							33	9									
03	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	1751	1	4087	2	N	30					173
							33	9									
04	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	1754	1	3452	2	N	14	148	1			39
							15	9									
05	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	1887	1	3821	2	N	7					46
							8	9									
06	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	1774	1	3163	2	N	26					72
							29	9									
07	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	2185	1	3897	2	N	8					80
							9	9									
08	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	2012	1	4766	2	N	-0-					80
09	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	1892	1	4143	2	N	-0-					80
10	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	2202	1	4202	2	N	11					91
							12	9									
11	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	1275	1	4196	2	N	23					114
							25	9									
12	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	1131	1	3926	2	N	10					124
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 68,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 21 RRCID -> 270889 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8231 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1040	-0-	-169	-0-	319	1	720	2	N	1					34
							1	9									
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	388	1	854	2	N	7					41
							8	9									
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	389	1	908	2	N	7					48
							8	9									
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	478	1	940	2	N	4	33	1			19
							4	9									
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	436	1	885	2	N	2					21
							2	9									
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	482	1	860	2	N	7					28
							8	9									
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	478	1	852	2	N	2					30
							2	9									
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	485	1	1146	2	N	-0-					30
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	472	1	1031	2	N	-0-					30
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	527	1	1005	2	N	3					33
							3	9									
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	305	1	1004	2	N	10					43
							11	9									
12	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	271	1	939	2	N	3					46
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 16,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 20 RRCID -> 271343 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7860 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	62	1 9	631	2	N	1					10
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	34	1 9	337	2	N	1					11
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	32	1 9	338	2	N	1					12
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	35	1 2 9	374	2	N	2					14
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	36	1 4 9	374	2	N	4					18
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	36	1 1 9	336	2	N	1					19
07	372	N	320	-0-	-52	-0-	13	1 1 9	306	2	N	1					20
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	14	1 2 9	345	2	N	2					22
09	360	N	307	-0-	-53	-0-	14	1 2 9	291	2	N	2					24
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	19	1 1 9	332	2	N	1					25
11	360	N	232	-0-	-128	-0-	13	1 2 9	217	2	N	2					27
12	310	N	297	-0-	-13	-0-	17	1 2 9	278	2	N	2					29

TOTAL GAS PROD: 4,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC 103198
BARNES EST. WELL #: 1 RRCID -> 145781 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6770 - 7322

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1342					Y	-0-					-0-
02	1342	X	-0-	-0-	-1342	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 233642 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 6707 - 6715

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					4
02	52	X	-0-	-0-	-52	-0-					N	-0-					4
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
BARNES EST. WELL #: 2-C RRCID -> 145784 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6788 - 6816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES EST. WELL #: 2-T RRCID -> 145785 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7294 - 7270

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES EST. WELL #: 4 RRCID -> 173921 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7354 - 7372

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHANDLER OIL & GAS, LLC //CONT.// 144355
BARNES WELL #: 5 RRCID -> 232605 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7001 - 7078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 247840 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6602 - 7232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 253312 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6930 - 7104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					3
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					3
03	T. A.	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHANDLER OIL & GAS, LLC //CONT.// 144355
BARNES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 274915 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6654 - 7338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (MIDDLE WILCOX) 06585 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 293 RRCID -> 242073 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6912 - 6951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC 103198
BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 249874 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5986 - 6060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					25
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					25
03	T. A.	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					25
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECCERO CREEK (7000 WILCOX) 06585 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 129655 COMPL. DATE 09/12/2024 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 4970 - 4990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLE FERGUSON (BOND) 06927 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148701 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8620 - 8714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176145 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8624 - 8766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF.10232 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 137163 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9446 - 9894

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10394 - 10570

01	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	127	1	3655	2	Y	23	24	1	8						
						25	9													
02	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	73	1	3316	2	Y	31	30	1	9						
						34	9													
03	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	78	1	3704	2	Y	28	29	1	8						
						31	9													
04	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	75	1	3474	2	Y	26	25	1	9						
						29	9													
05	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	79	1	3437	2	Y	23	26	1	6						
						25	9													
06	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	75	1	3143	2	Y	20	21	1	5						
						22	9													
07	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	93	1	3343	2	Y	17	13	1	9						
						19	9													
08	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	88	1	3087	2	Y	20	19	1	10						
						22	9													
09	2940 X	2578	-0-	-362	-0-	75	1	2483	2	Y	18	19	1	9						
						20	9													
10	3038 X	2597	-0-	-441	-0-	80	1	2498	2	Y	17	19	1	7						
						19	9													
11	2940 X	2818	-0-	-122	-0-	88	1	2711	2	Y	17	14	1	10						
						19	9													
*12	3038 X	2881	-0-	-157	-0-	61	1	2802	2	Y	16	20	1	6						
						18	9													

TOTAL GAS PROD: 38,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.// 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BALES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171559 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 12296 PERF.11422 - 11432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173534 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9620 - 9674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 5 RRCID -> 174688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9554 - 9777

01	3162 X	2884	-0-	-278	-0-	97	1	2769	2	Y	16	17	1								5
						18	9														
02	2856 X	2619	-0-	-237	-0-	56	1	2539	2	Y	22	21	1								6
						24	9														
03	3069 X	3047	-0-	-22	-0-	62	1	2962	2	Y	21	21	1								6
						23	9														
04	2970 X	2919	-0-	-51	-0-	61	1	2838	2	Y	18	18	1								6
						20	9														
05	3069 X	2998	-0-	-71	-0-	67	1	2912	2	Y	17	18	1								5
						19	9														
06	2940 X	2873	-0-	-67	-0-	67	1	2792	2	Y	13	15	1								3
						14	9														
07	3038 X	2492	-0-	-546	-0-	67	1	2414	2	Y	10	8	1								5
						11	9														
08	3038 X	3004	-0-	-34	-0-	83	1	2906	2	Y	14	12	1								7
						15	9														
09	2910 X	2898	-0-	-12	-0-	84	1	2800	2	Y	13	14	1								6
						14	9														
10	3007 X	2996	-0-	-11	-0-	93	1	2889	2	Y	13	14	1								5
						14	9														
11	2910 X	2659	-0-	-251	-0-	84	1	2562	2	Y	12	10	1								7
						13	9														
*12	3007 X	2446	-0-	-561	-0-	52	1	2382	2	Y	11	14	1								4
						12	9														

TOTAL GAS PROD: 33,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.// 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244618 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10573 - 10596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALES GAS UNIT WELL #: 7ST RRCID -> 251874 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 8890 - 9006

01	34007 X	30508	-0-	-3499	-0-	1025	1	29396	2	Y	79	83	1			26
						87	9									
02	30716 X	26884	-0-	-3832	-0-	575	1	26192	2	Y	106	103	1			29
						117	9									
03	27601 X	27601	-0-	-0-	-0-	567	1	26926	2	Y	98	100	1			27
						108	9									
04	29520 X	22208	-0-	-7312	-0-	467	1	21644	2	Y	88	85	1			30
						97	9									
05	30504 X	20307	-0-	-10197	-0-	454	1	19766	2	Y	79	87	1			22
						87	9									
06	29520 X	16249	-0-	-13271	-0-	377	1	15802	2	Y	64	70	1			16
						70	9									
07	29760 X	16059	-0-	-13701	-0-	433	1	15574	2	Y	47	38	1			25
						52	9									
08	27590 X	12894	-0-	-14696	-0-	356	1	12507	2	Y	28	39	1			14
						31	9									
09	22200 X	10531	-0-	-11669	-0-	307	1	10193	2	Y	28	29	1			13
						31	9									
10	20305 X	9073	-0-	-11232	-0-	281	1	8763	2	Y	26	29	1			10
						29	9									
11	16260 X	2595	-0-	-13665	-0-	81	1	2494	2	Y	18	18	1			10
						20	9									
*12	16058 X	531	-0-	-15527	-0-	11	1	511	2	Y	8	15	1			3
						9	9									

TOTAL GAS PROD: 195,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 669

BELLE JEFFERS (7550) 06928 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
DESPAIN WELL #: 8 RRCID -> 261626 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7314 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLE JEFFERS (7850) 06928 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
RUSSELL - WINCH WELL #: 13 RRCID -> 172477 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 7928 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1646	-0-	1646	5174	1646	2			Y	-0-					71
02	400	N	1413	-0-	1013	6187	1393	2	20	9	Y	18	18	1			15
03	3100	N	1413	-0-	-1687	4500	1393	2	20	9	Y	18	18	1			15
04	3000	N	1495	-0-	-1505	2995	1480	2	15	9	Y	14	14	1			15
05	3100	N	1087	-0-	-2013	982	1087	2			Y	-0-					15
06	982	N	-0-	-0-	-982	-0-					Y	-0-					71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
08	1085	N	818	-0-	-267	-0-	800	2	18	9	Y	16	16	1			71
09	1740	R	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					71
10	1085	#	945	-0-	-140	-0-	930	2	15	9	Y	14	14	1			71
11	1378	R	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-					71
12	1798	#	1154	-0-	-644	-0-	1137	2	17	9	Y	15	15	1			71

TOTAL GAS PROD: 13,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

ARETE OPERATING COMPANY, LLC 029657
RUSSELL-WINCH WELL #: 10 RRCID -> 143764 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7790 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLE PEPPER (LOBO 1) 06930 095 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 210390 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7029 - 7036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 214101 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7057 - 7079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULPEPPER WELL #: 4 RRCID -> 216982 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7076 - 7083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLE PEPPER (LOBO 6) 06930 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CULPEPPER WELL #: 1 RRCID -> 138624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7341 - 8164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULPEPPER WELL #: 2 RRCID -> 139233 COMPL. DATE 07/09/1991 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8113 - 8171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 139453 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7956 - 8107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLE PEPPER (LOBO 6) //CONT.// 06930 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 140774 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7978 - 8120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULPEPPER WELL #: 8 RRCID -> 142401 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8034 - 8168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEN BOLT (ALICE) 07001 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOFFMAN, R. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248509 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5210 - 5964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEN BOLT (HOCKLEY) 07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
ROGER HOFFMAN ET AL G U WELL #: 1 RRCID -> 206711 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5926 - 5941

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					56
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ROGER HOFFMAN GU WELL #: 11 RRCID -> 211175 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5904 - 5928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	9	N	97					167
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					167
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					167
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					167
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					167
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 111 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

HOFFMAN, R. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 211552 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5946 - 5964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEN BOLT (HOCKLEY) //CONT.// 07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
R. HOFFMAN GU WELL #: 9 RRCID -> 213073 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOFFMAN, R GU WELL #: 8 RRCID -> 213075 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5934 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 214076 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 5906 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					16
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEN BOLT (5100 FRIO) 07001 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOFFMAN GU WELL #: 14 RRCID -> 197686 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5116 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	136	1	179	3	N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	16	1	186	3	N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOFFMAN, R. "D" WELL #: 5 RRCID -> 251345 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 5035 - 5043

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEN BOLT N. (LOWER YEGUA) 07003 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P. 200521
MOSSER GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 157742 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8571 - 8592

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2024 - WELL PLUGGED 12/27/24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.) 07008 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
A. LEAL GU WELL #: 2 RRCID -> 169379 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8582 - 8598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOFFMAN G. U. WELL #: 16 RRCID -> 204780 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8768 - 8782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE) 07008 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
ANTONIO LEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279261 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7586 - 7604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE) //CONT.// 07008 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
HOFFMAN G U WELL #: 17 RRCID -> 282238 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 7657 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					44
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					44
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					44
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					44
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					44
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEN BOLT, W.(4900) 07008 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOFFMAN FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 172251 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4994 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES 07078 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CCGM EXPLORATION & PROD.,L.C. 120038
BENAVIDES FIELD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169385 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5418 - 5429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/14/2025 - WELL PLUGGED 04/14/25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (COLE, LOWER) 07078 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LEMBCKE OIL & GAS LLC. 496235
BLUNK, V. M. WELL #: 7 RRCID -> 174856 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4494 - 4510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (JACKSON) 07078 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
MILLER WELL #: T 2 RRCID -> 278522 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6454 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					248
02	1820	N	604	-0-	-1216	-0-	604	2			N	-0-					248
03	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					248
04	2340	N	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					248
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					248
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					248
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					248
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					248

TOTAL GAS PROD: 5,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
ROTTERSMAN WELL #: 10 RRCID -> 141874 COMPL. DATE 05/29/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8642 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3129	-0-	129	129	3129	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3942	-0-	842	971	3942	2			Y	-0-					-0-
11	1102	N	131	-0-	-971	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
12	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652
ROTTERSMAN WELL #: 17 RRCID -> 146476 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8900 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	68	-0-	-118	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI NORA WELL #: 1 RRCID -> 171700 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9568 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					144
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					144
03	682	N	409	-0-	-273	-0-	409	2			N	-0-					144
04	930	N	503	-0-	-427	-0-	503	2			N	-0-					144
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					144
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					144
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					144
08	899	N	795	-0-	-104	-0-	795	2			N	-0-					144
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					144
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					144
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					144
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 7,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTTERSMAN WELL #: 24 RRCID -> 172435 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652
ROTTERSMAN WELL #: 27 RRCID -> 172899 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8472 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 129445 COMPL. DATE 04/09/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8134 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	55 3	1 9	558	2	N	3	4	1			2
02	336	N	136	-0-	-200	-0-	13 1	1 9	122	2	N	1	2	1			1
03	372	N	150	-0-	-222	-0-	13 1	1 9	136	2	N	1	1	1			1
04	360	N	150	-0-	-210	-0-	13 1	1 9	136	2	N	1	1	1			1
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	13 1	1 9	136	2	N	1	1	1			1
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	13 1	1 9	122	2	N	1	1	1			1
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	5 1	1 9	129	2	N	1	1	1			1
08	155	N	106	-0-	-49	-0-	4 1	1 9	101	2	N	1	1	1			1
09	150	N	65	-0-	-85	-0-	3	1	62	2	N	-0-	1	1			-0-
10	124	N	42	-0-	-82	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
11	90	N	18	-0-	-72	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 143357 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7782 - 7794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	336	-0-	-284	-0-	30	1	304	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	336	N	98	-0-	-238	-0-	9	1	88	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	248	N	80	-0-	-168	-0-	7	1	72	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	330	N	110	-0-	-220	-0-	9	1	100	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	10	1	101	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	9	1	75	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	4	1	91	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	4	1	73	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	93	N	45	-0-	-48	-0-	2	1	42	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	150	N	53	-0-	-97	-0-	4	1	49	2	N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 19 RRCID -> 143917 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7931 - 8214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	528	1	5356	2	N	32	37	1			9
							35	9									
02	2436	X	1481	-0-	-955	-0-	138	1	1329	2	N	13	22	1			-0-
							14	9									
03	2697	X	1775	-0-	-922	-0-	153	1	1605	2	N	15	15	1			-0-
							17	9									
04	2610	X	1859	-0-	-751	-0-	160	1	1686	2	N	12	12	1			-0-
							13	9									
05	2697	X	1861	-0-	-836	-0-	161	1	1688	2	N	11	11	1			-0-
							12	9									
06	2610	X	1690	-0-	-920	-0-	161	1	1517	2	N	11	11	1			-0-
							12	9									
07	1922	X	1742	-0-	-180	-0-	70	1	1658	2	N	13	11	1			2
							14	9									
08	1922	X	1868	-0-	-54	-0-	72	1	1781	2	N	14	16	1			-0-
							15	9									
09	1860	X	1729	-0-	-131	-0-	76	1	1641	2	N	11	11	1			-0-
							12	9									
10	1736	N	1566	-0-	-170	-0-	84	1	1468	2	N	13	13	1			-0-
							14	9									
11	1800	N	1628	-0-	-172	-0-	95	1	1527	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
12	1798	N	1791	-0-	-7	-0-	99	1	1674	2	N	16	16	1			-0-
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 24,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 101 RRCID -> 144934 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7914 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	55	1	561	2	N	3	4	1			-0-
							3	9									
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	35	1	335	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	35	1	376	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	37	1	388	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	36	1	376	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	37	1	349	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
07	372	N	335	-0-	-37	-0-	14	1	318	2	N	3	2	1			1
							3	9									
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	14	1	342	2	N	3	3	1			1
							3	9									
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	16	1	339	2	N	2	2	1			1
							2	9									
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	19	1	333	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	22	1	352	2	N	2	1	1			1
							2	9									
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	22	1	373	2	N	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 109 RRCID -> 144946 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7982 - 8892

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 130 RRCID -> 151328 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7876 - 8750

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 159 RRCID -> 165244 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7758 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168057 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8828 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 167 RRCID -> 170939 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7802 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	54 1 3 9		528	2	N	3	2	1			1
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	56 1 4 9		586	2	N	4	3	1			2
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	56 1 3 9		585	2	N	3	3	1			2
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	51 1 3 9		526	2	N	3	3	1			2
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	56 1 3 9		527	2	N	3	3	1			2
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	23 1 4 9		548	2	N	4	3	1			3
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	17 1 3 9		430	2	N	3	5	1			1
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	24 1 4 9		507	2	N	4	3	1			2
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	28 1 4 9		489	2	N	4	4	1			2
11	420	N	364	-0-	-56	-0-	21 1 2 9		341	2	N	2	1	1			3
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	31 1 4 9		517	2	N	4	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 6,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LECHENGER WELL #: 2 RRCID -> 087975 COMPL. DATE 03/29/1980 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8482 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	26	1	425	2	N	-0-					41
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	24	1	383	2	N	-0-					41
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	25	1	413	2	N	-0-					41
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	29	1	458	2	N	-0-					41
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	26	1	408	2	N	5					46
							6	9									
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	27	1	417	2	N	-0-					46
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	27	1	416	2	N	9					55
							10	9									
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	24	1	352	2	N	-0-	55	1			-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	26	1	379	2	N	-0-					-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	2	N	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	22	1	397	2	N	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	25	1	452	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

LECHENGER WELL #: 3 RRCID -> 092220 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 8600 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	30	1	492	2	N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	27	1	434	2	N	-0-					-0-
03	465	N	437	-0-	-28	-0-	25	1	412	2	N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	29	1	466	2	N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	31	1	483	2	N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	29	1	447	2	N	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	30	1	472	2	N	-0-					-0-
08	496	N	432	-0-	-64	-0-	27	1	405	2	N	-0-					-0-
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	31	1	442	2	N	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	25	1	492	2	N	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	23	1	421	2	N	-0-					-0-
12	496	N	491	-0-	-5	-0-	25	1	466	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 2 RRCID -> 092309 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8569 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2008	2	7	9	Y	6	10	1			9
02	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1803	2	1	9	Y	1	5	1			5
03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1989	2	21	9	Y	19	14	1			10
04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1939	2	17	9	Y	15	18	1			7
05	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2018	2	10	9	Y	9	11	1			5
06	1950	N	1928	-0-	-22	-0-	1916	2	12	9	Y	11	7	1			9
07	2015	N	1980	-0-	-35	-0-	1962	2	18	9	Y	16	16	1			9
08	2015	N	1980	-0-	-35	-0-	1965	2	15	9	Y	14	17	1			6
09	1920	N	1915	-0-	-5	-0-	1901	2	14	9	Y	13	13	1			6
10	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1982	2	14	9	Y	13	13	1			6
11	1920	N	1895	-0-	-25	-0-	1880	2	15	9	Y	14	17	1			3
12	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	1909	2	19	9	Y	17	12	1			8

TOTAL GAS PROD: 23,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 9 RRCID -> 097542 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8018 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LECHENGER WELL #: 5 RRCID -> 099762 COMPL. DATE 05/13/1982 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8902 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	60	1	997	2	N	-0-					52
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	52	1	836	2	N	-0-					52
03	806	N	709	-0-	-97	-0-	40	1	669	2	N	-0-					52
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	48	1	766	2	N	-0-	52	1			-0-
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	51	1	797	2	N	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	48	1	734	2	N	-0-					-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	50	1	769	2	N	-0-					-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	51	1	762	2	N	-0-					-0-
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	52	1	745	2	N	-0-					-0-
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	41	1	796	2	N	-0-					-0-
11	780	N	742	-0-	-38	-0-	39	1	703	2	N	-0-					-0-
12	806	N	775	-0-	-31	-0-	40	1	735	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. E1 WELL #: 14 RRCID -> 102279 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 8538 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. B2 WELL #: 13 RRCID -> 102280 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8198 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	31	1	2714	2	Y	-0-					-0-
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	63	1	2261	2	Y	-0-					-0-
03	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	156	1	2352	2	Y	-0-					-0-
04	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	144	1	2360	2	Y	-0-					-0-
05	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	179	1	2900	2	Y	-0-					-0-
06	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	148	1	2596	2	Y	-0-					-0-
07	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	123	1	2489	2	Y	-0-					-0-
08	2728	N	2303	-0-	-425	-0-	103	1	2200	2	Y	-0-					-0-
09	2640	N	2248	-0-	-392	-0-	110	1	2138	2	Y	-0-					-0-
10	2604	N	2266	-0-	-338	-0-	103	1	2163	2	Y	-0-					-0-
11	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	70	1	2358	2	Y	-0-					-0-
12	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 16 RRCID -> 102283 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7960 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	10	1	898	2	Y	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	11	1	406	2	Y	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	Y	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LECHENGER WELL #: 6 RRCID -> 102679 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8930 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	201	2	N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	2	N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	2	N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	2	N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	2	N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 19 RRCID -> 103357 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8191 - 8256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	961	2	3	9	Y	3	4	1			4
02	756	N	484	-0-	-272	-0-	484	2			Y	-0-	2	1			2
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	987	2	11	9	Y	10	7	1			5
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1286	2	10	9	Y	9	10	1			4
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1243	2	7	9	Y	6	7	1			3
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1360	2	9	9	Y	8	5	1			6
07	1085	N	738	-0-	-347	-0-	731	2	7	9	Y	6	9	1			3
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1848	2	15	9	Y	14	11	1			6
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1652	2	12	9	Y	11	12	1			5
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1233	2	10	9	Y	9	10	1			4
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1569	2	13	9	Y	12	13	1			3
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1238	2	11	9	Y	10	8	1			5

TOTAL GAS PROD: 14,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 22 RRCID -> 108569 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8434 - 8553

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6924	-0-	-82	-0-	6902	2	22	9	Y	20	32	1			32
02	6272	X	5894	-0-	-378	-0-	5893	2	1	9	Y	1	15	1			18
03	6944	X	6358	-0-	-586	-0-	6296	2	62	9	Y	56	44	1			30
04	6720	X	6276	-0-	-444	-0-	6224	2	52	9	Y	47	56	1			21
05	6913	X	6206	-0-	-707	-0-	6174	2	32	9	Y	29	35	1			15
06	6690	X	5921	-0-	-769	-0-	5884	2	37	9	Y	34	22	1			27
07	6510	X	5854	-0-	-656	-0-	5801	2	53	9	Y	48	49	1			26
08	6479	X	5455	-0-	-1024	-0-	5412	2	43	9	Y	39	48	1			17
09	6270	X	2211	-0-	-4059	-0-	2194	2	17	9	Y	15	25	1			7
10	6200	X	1587	-0-	-4613	-0-	1577	2	10	9	Y	9	12	1			4
11	5910	X	1251	-0-	-4659	-0-	1241	2	10	9	Y	9	11	1			2
12	5859	X	1165	-0-	-4694	-0-	1154	2	11	9	Y	10	7	1			5

TOTAL GAS PROD: 55,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 24 RRCID -> 109778 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8482 - 8642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2763	2	9	9	Y	8	13	1			13
02	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			Y	-0-	6	1			7
03	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2926	2	30	9	Y	27	20	1			14
04	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2735	2	23	9	Y	21	26	1			9
05	2790	N	2289	-0-	-501	-0-	2276	2	13	9	Y	12	15	1			6
06	3000	N	3328	-0-	328	328	3307	2	21	9	Y	19	10	1			15
07	3144	X	2816	-0-	-328	-0-	2790	2	26	9	Y	24	26	1			13
08	2945	X	2892	-0-	-53	-0-	2869	2	23	9	Y	21	25	1			9
09	3120	X	2195	-0-	-925	-0-	2178	2	17	9	Y	15	17	1			7
10	3224	X	3128	-0-	-96	-0-	3106	2	22	9	Y	20	18	1			9
11	3120	X	2478	-0-	-642	-0-	2458	2	20	9	Y	18	23	1			4
12	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2914	2	29	9	Y	26	18	1			12

TOTAL GAS PROD: 33,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 15 RRCID -> 112291 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7818 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V.-B WELL #: 29 RRCID -> 117491 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8037 - 8233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	42	1	3657	2	Y	-0-					-0-
02	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	106	1	3767	2	Y	-0-					-0-
03	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	267	1	4029	2	Y	-0-					-0-
04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	238	1	3915	2	Y	-0-					-0-
05	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	237	1	3852	2	Y	-0-					-0-
06	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	199	1	3499	2	Y	-0-					-0-
07	4061	X	3554	-0-	-507	-0-	168	1	3386	2	Y	-0-					-0-
08	4061	X	3527	-0-	-534	-0-	158	1	3369	2	Y	-0-					-0-
09	3930	X	2856	-0-	-1074	-0-	140	1	2716	2	Y	-0-					-0-
10	4061	X	3474	-0-	-587	-0-	158	1	3316	2	Y	-0-					-0-
11	3690	X	3598	-0-	-92	-0-	103	1	3495	2	Y	-0-					-0-
12	3565	X	3462	-0-	-103	-0-	3462	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 30 RRCID -> 117530 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8126 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	2	1	206	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	5	1	181	2	Y	-0-					1
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	238	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	247	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	236	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	236	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	217	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	240	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	7	1	243	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	263	2	3	9	Y	3	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MEITZEN, WALTER JR. WELL #: 1 RRCID -> 118540 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9080 - 9100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	196	-0-	-21	-0-		196	2			Y	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-		230	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	210	-0-	-69	-0-		210	2			Y	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-		225	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	193	-0-	-55	-0-		193	2			Y	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-		212	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	202	-0-	-46	-0-		202	2			Y	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-		200	2			Y	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-		228	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-		214	2			Y	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-		194	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	208	-0-	-40	-0-		208	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 3 RRCID -> 119592 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8243

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	345	-0-	-58	-0-		343	2	2	9	Y	2	2	1			2
02	280	N	212	-0-	-68	-0-		212	2			Y	-0-	1	1			1
03	279	N	78	-0-	-201	-0-		78	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-		352	2	3	9	Y	3	2	1			1
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-		330	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-		222	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-		303	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	248	N	191	-0-	-57	-0-		189	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-		300	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-		292	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	180	N	139	-0-	-41	-0-		138	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-		270	2	3	9	Y	3	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BENAVIDES,ROSA V. A1 WELL #: 11 RRCID -> 121788 COMPL. DATE 07/03/1986 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7968 - 7988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	434	-0-	-124	-0-		433	2	1	9	Y	1	1	1			2
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-		483	2			Y	-0-	1	1			1
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-		589	2	7	9	Y	6	4	1			3
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-		584	2	4	9	Y	4	5	1			2
05	527	N	447	-0-	-80	-0-		445	2	2	9	Y	2	3	1			1
06	570	N	485	-0-	-85	-0-		482	2	3	9	Y	3	2	1			2
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-		474	2	4	9	Y	4	4	1			2
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-		477	2	4	9	Y	4	4	1			2
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-		420	2	2	9	Y	2	3	1			1
10	434	N	379	-0-	-55	-0-		376	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	420	N	371	-0-	-49	-0-		368	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	434	N	389	-0-	-45	-0-		386	2	3	9	Y	3	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 5,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. -A- WELL #: 1 RRCID -> 128982 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8038 - 8258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1516	-0-	-127	-0-	17	1	1499	2	Y	-0-					-0-
02	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	61	1	2165	2	Y	-0-					-0-
03	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	128	1	1928	2	Y	-0-					-0-
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	113	1	1850	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	1889	-0-	-188	-0-	110	1	1779	2	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1633	-0-	-347	-0-	88	1	1545	2	Y	-0-					-0-
07	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	105	1	2118	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1834	-0-	-57	-0-	82	1	1752	2	Y	-0-					-0-
09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	87	1	1693	2	Y	-0-					-0-
10	2232	N	1812	-0-	-420	-0-	82	1	1730	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1678	-0-	-92	-0-	48	1	1630	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1565	-0-	-264	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 4 RRCID -> 130058 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8405 - 8577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	460	-0-	-98	-0-	459	2	1	9	Y	1	2	1			2
02	448	N	418	-0-	-30	-0-	418	2			Y	-0-	1	1			1
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	465	2	4	9	Y	4	3	1			2
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	463	2	4	9	Y	4	4	1			2
05	465	N	456	-0-	-9	-0-	454	2	2	9	Y	2	3	1			1
06	450	N	441	-0-	-9	-0-	438	2	3	9	Y	3	2	1			2
07	496	N	459	-0-	-37	-0-	455	2	4	9	Y	4	4	1			2
08	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1504	2	13	9	Y	12	9	1			5
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	817	2	7	9	Y	6	8	1			3
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	631	2	4	9	Y	4	5	1			2
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	666	2	6	9	Y	5	6	1			1
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	551	2	6	9	Y	5	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 7,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

CARR, EDITH WELL #: 3 RRCID -> 132357 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8036 - 8260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
08	1240	N	1101	-0-	-139	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
09	1200	N	1090	-0-	-110	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	1033	-0-	-47	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 5 RRCID -> 132631 COMPL. DATE 11/23/1989 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8380 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	452	-0-	-199	-0-	450	2	2	9	Y	2	4	1			3
02	644	N	544	-0-	-100	-0-	544	2			Y	-0-	2	1			1
03	806	N	388	-0-	-418	-0-	384	2	4	9	Y	4	3	1			2
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	570	2	4	9	Y	4	4	1			2
05	589	N	258	-0-	-331	-0-	256	2	2	9	Y	2	3	1			1
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	547	2	3	9	Y	3	1	1			3
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	332	2	2	9	Y	2	4	1			1
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	271	2	3	9	Y	3	3	1			1
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	264	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	279	N	241	-0-	-38	-0-	239	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	270	N	250	-0-	-20	-0-	249	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	279	N	192	-0-	-87	-0-	190	2	2	9	Y	2	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BENAVIDES, ROSA V. "B" WELL #: 35 RRCID -> 132633 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7890 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	608	-0-	-12	-0-	606	2	2	9	Y	2	3	1			3
02	560	N	383	-0-	-177	-0-	383	2			Y	-0-	1	1			2
03	527	N	490	-0-	-37	-0-	486	2	4	9	Y	4	4	1			2
04	600	N	492	-0-	-108	-0-	488	2	4	9	Y	4	4	1			2
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	477	2	2	9	Y	2	3	1			1
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	486	2	3	9	Y	3	2	1			2
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	498	2	4	9	Y	4	4	1			2
08	465	N	464	-0-	-1	-0-	460	2	4	9	Y	4	4	1			2
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	502	2	3	9	Y	3	3	1			2
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	522	2	4	9	Y	4	4	1			2
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	502	2	4	9	Y	4	5	1			1
12	527	N	524	-0-	-3	-0-	520	2	4	9	Y	4	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 5,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BENAVIDES, ROSA V. B1 WELL #: 37 RRCID -> 135377 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8288 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	2	1	146	2	Y	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	4	1	134	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	8	1	114	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	Y	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	19	-0-	-105	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 12 RRCID -> 137240 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8093 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	89 40	1 9	1477	2	N	36					36
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	85	1	1359	2	N	-0-					36
03	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	83 13	1 9	1384	2	N	12					48
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	88 13	1 9	1401	2	N	12	60	1			-0-
05	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	91	1	1427	2	N	-0-					-0-
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	88 18	1 9	1338	2	N	16					16
07	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	93 12	1 9	1432	2	N	11					27
08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	95 25	1 9	1420	2	N	23					50
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	93 18	1 9	1333	2	N	16	59	1			7
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	79 10	1 9	1533	2	N	9					16
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	78 6	1 9	1421	2	N	5					21
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	83 28	1 9	1517	2	N	25					46

TOTAL GAS PROD: 18,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

LECHENGER WELL #: 13 RRCID -> 138011 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	434	-0-	-124	-0-	25	1	409	2	N	-0-					7
02	476	N	432	-0-	-44	-0-	25	1	407	2	N	-0-					7
03	496	N	460	-0-	-36	-0-	26	1	434	2	N	-0-					7
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	31	1	487	2	N	-0-					7
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	34	1	532	2	N	-0-					7
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	29	1	442	2	N	-0-					7
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	32 1	1 9	495	2	N	1					8
08	558	N	506	-0-	-52	-0-	32	1	474	2	N	-0-					8
09	480	N	479	-0-	-1	-0-	31	1	448	2	N	-0-					8
10	527	N	465	-0-	-62	-0-	23	1	442	2	N	-0-					8
11	480	N	479	-0-	-1	-0-	25	1	454	2	N	-0-					8
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	26	1	477	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 5,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 38 RRCID -> 138059 COMPL. DATE 01/05/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8496 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 39 RRCID -> 138479 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8556 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	621	X	621	-0-	-0-	-0-	619	2	2	9	Y	2	3	1			3
02	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-	1	1			2
03	606	X	606	-0-	-0-	-0-	600	2	6	9	Y	5	4	1			3
04	600	X	585	-0-	-15	-0-	581	2	4	9	Y	4	5	1			2
05	620	X	612	-0-	-8	-0-	610	2	2	9	Y	2	3	1			1
06	600	X	571	-0-	-29	-0-	567	2	4	9	Y	4	2	1			3
07	620	N	562	-0-	-58	-0-	558	2	4	9	Y	4	5	1			2
08	620	N	489	-0-	-131	-0-	485	2	4	9	Y	4	4	1			2
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	578	2	4	9	Y	4	4	1			2
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	564	2	4	9	Y	4	4	1			2
11	480	N	476	-0-	-4	-0-	473	2	3	9	Y	3	4	1			1
12	589	N	524	-0-	-65	-0-	520	2	4	9	Y	4	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 6,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 41 RRCID -> 139208 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8366 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3580	2	11	9	Y	10	14	1			16
02	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			Y	-0-	7	1			9
03	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3579	2	35	9	Y	32	24	1			17
04	3480	X	3192	-0-	-288	-0-	3166	2	26	9	Y	24	30	1			11
05	3627	X	2958	-0-	-669	-0-	2943	2	15	9	Y	14	18	1			7
06	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3805	2	25	9	Y	23	12	1			18
07	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3608	2	32	9	Y	29	31	1			16
08	3627	X	3604	-0-	-23	-0-	3575	2	29	9	Y	26	31	1			11
09	3780	X	3389	-0-	-391	-0-	3363	2	26	9	Y	24	24	1			11
10	3906	X	3498	-0-	-408	-0-	3474	2	24	9	Y	22	23	1			10
11	3780	X	2967	-0-	-813	-0-	2943	2	24	9	Y	22	27	1			5
12	3627	X	2862	-0-	-765	-0-	2834	2	28	9	Y	25	18	1			12

TOTAL GAS PROD: 40,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

BENAVIDES, ROSA V. - E WELL #: 40 RRCID -> 139567 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8680 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	1632	-0-	-2708	-0-	18	1	1610	2	Y	4	8	1			7
							4	9									
02	3696	X	1535	-0-	-2161	-0-	42	1	1492	2	Y	1	4	1			4
							1	9									
03	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	109	1	1650	2	Y	15	11	1			8
							17	9									
04	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	427	1	7016	2	Y	52	37	1			23
							57	9									
05	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	383	1	6220	2	Y	30	38	1			15
							33	9									
06	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	320	1	5615	2	Y	33	22	1			26
							36	9									
07	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	274	1	5532	2	Y	46	47	1			25
							51	9									
08	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	210	1	4481	2	Y	32	43	1			14
							35	9									
09	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	259	1	5022	2	Y	34	32	1			16
							37	9									
10	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	235	1	4932	2	Y	31	33	1			14
							34	9									
11	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	134	1	4518	2	Y	34	40	1			8
							37	9									
12	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4169	2	41	9	Y	37	27	1			18

TOTAL GAS PROD: 55,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 14 RRCID -> 140271 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8624 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	95 41	1 9	1580	2	N	37					100
02	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	86 22	1 9	1367	2	N	20	70	1			50
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	84 35	1 9	1394	2	N	32					82
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	86 45	1 9	1372	2	N	41					123
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	84 13	1 9	1330	2	N	12	113	1			22
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	78 29	1 9	1190	2	N	26					48
07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	82 167	1 9	1267	2	N	152	170	1			30
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	77 8	1 9	1144	2	N	7					37
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	67 25	1 9	967	2	N	23					60
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	63	1	1227	2	N	-0-					60
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	56	1	1025	2	N	-0-					60
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	50	1	924	2	N	-0-	60	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

JORDAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 140593 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8162 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
11	1080	N	1052	-0-	-28	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, A.N./C.Y. F WELL #: 44 RRCID -> 141083 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7416 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1074	2	3	9	Y	3	5	1			5
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-	2	1			3
03	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	1024	2	10	9	Y	9	7	1			5
04	1050	N	973	-0-	-77	-0-	965	2	8	9	Y	7	9	1			3
05	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1045	2	6	9	Y	5	6	1			2
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1046	2	8	9	Y	7	4	1			5
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1019	2	9	9	Y	8	9	1			4
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1062	2	9	9	Y	8	9	1			3
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1161	2	9	9	Y	8	7	1			4
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1106	2	7	9	Y	6	7	1			3
11	1050	N	932	-0-	-118	-0-	924	2	8	9	Y	7	8	1			2
12	1209	N	1023	-0-	-186	-0-	1014	2	9	9	Y	8	6	1			4

TOTAL GAS PROD: 12,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 45 RRCID -> 141750 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8166 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	122	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	4	1	127	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	9	1	135	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	269	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	303	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	13	1	223	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	310	N	254	-0-	-56	-0-	12	1	240	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	310	N	38	-0-	-272	-0-	2	1	36	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	36	1	708	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	266	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	7	1	247	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	589	N	366	-0-	-223	-0-	362	2	4	9	Y	4	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 46 RRCID -> 141854 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8402 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	46	1	4049	2	Y	-0-					-0-
02	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	97	1	3457	2	Y	-0-					-0-
03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	235	1	3549	2	Y	-0-					-0-
04	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	211	1	3468	2	Y	-0-					-0-
05	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	230	1	3743	2	Y	-0-					-0-
06	3510	X	3481	-0-	-29	-0-	187	1	3294	2	Y	-0-					-0-
07	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	171	1	3453	2	Y	-0-					-0-
08	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	172	1	3668	2	Y	-0-					-0-
09	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	175	1	3394	2	Y	-0-					-0-
10	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	178	1	3744	2	Y	-0-					-0-
11	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	104	1	3507	2	Y	-0-					-0-
12	3503	X	3462	-0-	-41	-0-	3462	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 15 RRCID -> 141881 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7913 - 8571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	284	-0-	-57	-0-	16	1	268	2	N	-0-					16
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	17	1	268	2	N	119	109	1			26
							131	9									
03	341	N	246	-0-	-95	-0-	14	1	232	2	N	-0-					26
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	14	1	223	2	N	1					27
							1	9									
05	341	N	204	-0-	-137	-0-	12	1	192	2	N	-0-					27
06	240	N	190	-0-	-50	-0-	11	1	164	2	N	14	41	1			-0-
							15	9									
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	252	2	N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	282	2	N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	200	2	N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	2	N	-0-					-0-
11	300	N	251	-0-	-49	-0-	13	1	238	2	N	-0-					-0-
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	11	1	198	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 48 RRCID -> 142510 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8466 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	525	2	298	9	Y	271	359	1			115
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	461	2	208	9	Y	189	181	1			123
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	510	2	305	9	Y	277	178	1			222
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	491	2	331	9	Y	301	356	1			167
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	488	2	586	9	Y	533	352	1			348
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	445	2	336	9	Y	305	356	1			297
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	454	2	568	9	Y	516	711	1			102
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	228	2	508	9	Y	462	342	1			222
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	387	2	528	9	Y	480	644	1			58
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	458	2	807	9	Y	734	530	1			262
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	444	2	625	9	Y	568	532	1			298
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	464	2	601	9	Y	546	539	1			305

TOTAL GAS PROD: 11,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,182

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 20 RRCID -> 143127 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7910 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	265	-0-	-14	-0-	3	1	262	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	6	1	226	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	2	Y	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	205	-0-	-43	-0-	12	1	193	2	Y	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	279	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	13	1	257	2	Y	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	229	-0-	-41	-0-	11	1	218	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	249	-0-	-30	-0-	11	1	238	2	Y	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	8	1	270	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 32 RRCID -> 143128 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7906 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5266	-0-	-872	-0-	5249	2	17	9	Y	15	25	1			25
02	5348	X	4602	-0-	-746	-0-	4601	2	1	9	Y	1	12	1			14
03	5456	X	5112	-0-	-344	-0-	5062	2	50	9	Y	45	35	1			24
04	5190	X	5133	-0-	-57	-0-	5090	2	43	9	Y	39	46	1			17
05	5270	X	5168	-0-	-102	-0-	5140	2	28	9	Y	25	30	1			12
06	5100	X	4887	-0-	-213	-0-	4854	2	33	9	Y	30	19	1			23
07	5301	X	5221	-0-	-80	-0-	5174	2	47	9	Y	43	43	1			23
08	5301	X	5168	-0-	-133	-0-	5126	2	42	9	Y	38	45	1			16
09	5130	X	5014	-0-	-116	-0-	4975	2	39	9	Y	35	35	1			16
10	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5321	2	37	9	Y	34	35	1			15
11	5040	X	4821	-0-	-219	-0-	4781	2	40	9	Y	36	43	1			8
12	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5296	2	53	9	Y	48	33	1			23

TOTAL GAS PROD: 61,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

BENAVIDES, ROSA V. E1 WELL #: 49 RRCID -> 145294 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 8597 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	3000	N	4937	-0-	1937	1937	141 39	1 9	4757	2	Y	35	27	1			8
12	3100	N	11694	-0-	8594	10531	1 110	1 9	11583	2	Y	100	60	1			48

TOTAL GAS PROD: 16,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 7 RRCID -> 145800 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7518 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	19 6	1 9	1672	2	Y	5	6	1			7
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	36	1	1286	2	Y	-0-	3	1			4
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	121 19	1 9	1829	2	Y	17	12	1			9
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	81 11	1 9	1333	2	Y	10	14	1			5
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	77 7	1 9	1252	2	Y	6	8	1			3
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	73 9	1 9	1276	2	Y	8	5	1			6
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	61 12	1 9	1229	2	Y	11	11	1			6
08	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	102 18	1 9	2179	2	Y	16	15	1			7
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	61 9	1 9	1181	2	Y	8	11	1			4
10	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	53 8	1 9	1114	2	Y	7	8	1			3
11	1200	N	976	-0-	-224	-0-	28 9	1 9	939	2	Y	8	9	1			2
12	1240	N	1081	-0-	-159	-0-	1070	2	11	9	Y	10	7	1			5

TOTAL GAS PROD: 17,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 50 RRCID -> 146268 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8436 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	397	-0-	-6	-0-	396	2	1	9	Y	1	2	1			2
02	364	N	349	-0-	-15	-0-	349	2			Y	-0-	1	1			1
03	403	N	361	-0-	-42	-0-	358	2	3	9	Y	3	2	1			2
04	390	N	328	-0-	-62	-0-	326	2	2	9	Y	2	3	1			1
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	384	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	376	2	2	9	Y	2	1	1			2
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	382	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	380	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	360	N	340	-0-	-20	-0-	338	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	370	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	346	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	375	2	3	9	Y	3	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 51 RRCID -> 146534 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8634 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 52 RRCID -> 148499 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7660 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	49	1	4313	2	Y	-0-					-0-
02	3780	X	3759	-0-	-21	-0-	102	1	3657	2	Y	-0-					-0-
03	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	283	1	4268	2	Y	-0-					-0-
04	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	236	1	3881	2	Y	-0-					-0-
05	4185	X	4126	-0-	-59	-0-	239	1	3887	2	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3809	-0-	-241	-0-	205	1	3604	2	Y	-0-					-0-
07	4309	X	3803	-0-	-506	-0-	179	1	3624	2	Y	-0-					-0-
08	4309	X	4275	-0-	-34	-0-	192	1	4083	2	Y	-0-					-0-
09	4110	X	4046	-0-	-64	-0-	198	1	3848	2	Y	-0-					-0-
10	4123	X	4013	-0-	-110	-0-	182	1	3831	2	Y	-0-					-0-
11	4140	X	3483	-0-	-657	-0-	100	1	3383	2	Y	-0-					-0-
12	4278	X	3561	-0-	-717	-0-	3561	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 150639 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8375 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	963	-0-	-122	-0-	55	1	906	2	N	2					35
							2	9									
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	56	1	887	2	N	-0-					35
03	1023	N	933	-0-	-90	-0-	53	1	880	2	N	-0-					35
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	59	1	933	2	N	-0-					35
05	1054	N	972	-0-	-82	-0-	58	1	914	2	N	-0-	35	1			-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	56	1	862	2	N	-0-					-0-
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	63	1	979	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	64	1	959	2	N	-0-					-0-
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	63	1	909	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	964	-0-	-90	-0-	47	1	917	2	N	-0-					-0-
11	990	N	976	-0-	-14	-0-	51	1	925	2	N	-0-					-0-
12	992	N	943	-0-	-49	-0-	49	1	894	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 54 RRCID -> 152518 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7854 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	80	-0-	-168	-0-	1	1	79	2	Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	3	1	112	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	81	-0-	-43	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	153	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LECHENGER WELL #: 20 RRCID -> 152940 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8677 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	154	1	2547	2	N	158	180	1			53
							174	9									
02	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	133	1	2132	2	N	142	65	1			130
							156	9									
03	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	133	1	2219	2	N	68	168	1			30
							75	9									
04	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	136	1	2168	2	N	136	149	1			17
							150	9									
05	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	129	1	2025	2	N	102	96	1			23
							112	9									
06	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	119	1	1820	2	N	112					135
							123	9									
07	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	120	1	1864	2	N	138	178	1			95
							152	9									
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	117	1	1741	2	N	87	122	1			60
							96	9									
09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	112	1	1613	2	N	58	88	1			30
							64	9									
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	86	1	1677	2	N	89					119
							98	9									
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	81	1	1468	2	N	39	133	1			25
							43	9									
12	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	73	1	1339	2	N	62					87
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 25,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,191

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. D1 WELL #: 55 RRCID -> 154309 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8442 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3616	-0-	-11	-0-	3604	2	12	9	Y	11	17	1			17
02	3276	X	2917	-0-	-359	-0-	2917	2			Y	-0-	8	1			9
03	3596	X	2984	-0-	-612	-0-	2954	2	30	9	Y	27	22	1			14
04	3510	X	2773	-0-	-737	-0-	2750	2	23	9	Y	21	26	1			9
05	3627	X	2926	-0-	-701	-0-	2911	2	15	9	Y	14	16	1			7
06	3510	X	2786	-0-	-724	-0-	2767	2	19	9	Y	17	11	1			13
07	3224	X	2384	-0-	-840	-0-	2362	2	22	9	Y	20	22	1			11
08	2976	X	1159	-0-	-1817	-0-	1150	2	9	9	Y	8	15	1			4
09	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2983	2	22	9	Y	20	15	1			9
10	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3496	2	25	9	Y	23	22	1			10
11	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2983	2	24	9	Y	22	27	1			5
12	3100	X	2586	-0-	-514	-0-	2561	2	25	9	Y	23	17	1			11

TOTAL GAS PROD: 33,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 129 RRCID -> 154313 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9267 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	121	-0-	-65	-0-	119	1	2	9	Y	2					10
02	168	N	115	-0-	-53	-0-	109	1	6	9	Y	5	5	1			10
03	124	N	49	-0-	-75	-0-	47	1	2	9	Y	2	4	1			8
04	120	N	19	-0-	-101	-0-	19	1			Y	-0-	6	1			2
05	124	N	9	-0-	-115	-0-	8	1	1	9	Y	1	2	1			1
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	5	1	1	9	Y	1	1	1			1
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	1			Y	-0-					1
08	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	1			Y	-0-					1
09	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	1			Y	-0-	1	1			-0-
10	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 337 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LECHENGER WELL #: 21 RRCID -> 155017 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8350 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	385	1	6377	2	N	-0-					30
02	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	350	1	5587	2	N	-0-					30
03	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	338	1	5637	2	N	-0-					30
04	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	374	1	5949	2	N	-0-					30
05	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	377	1	5933	2	N	-0-					30
06	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	353	1	5402	2	N	-0-					30
07	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	361	1	5594	2	N	-0-					30
08	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	362	1	5389	2	N	-0-					30
09	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	334	1	4795	2	N	-0-					30
10	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	259	1	5046	2	N	-0-					30
11	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	263	1	4782	2	N	-0-					30
12	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	277	1	5096	2	N	7					37
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 69,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 133 RRCID -> 155352 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9034 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 134 RRCID -> 155465 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9191 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 58 RRCID -> 155840 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8763 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1	9	Y	1	2	1			2
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-	1	1			1
03	465	N	412	-0-	-53	-0-	408	2	4	9	Y	4	3	1			2
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	506	2	4	9	Y	4	4	1			2
05	403	N	351	-0-	-52	-0-	349	2	2	9	Y	2	3	1			1
06	390	N	331	-0-	-59	-0-	329	2	2	9	Y	2	1	1			2
07	496	N	399	-0-	-97	-0-	396	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	373	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	426	2	3	9	Y	3	3	1			1
10	403	N	299	-0-	-104	-0-	297	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	360	N	317	-0-	-43	-0-	314	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	434	N	395	-0-	-39	-0-	392	2	3	9	Y	3	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 135 RRCID -> 155893 COMPL. DATE 09/24/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9476 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. E4 WELL #: 57 RRCID -> 156451 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8106 - 8227

01	7130	X	6405	-0-	-725	-0-	72	1	6314	2	Y	17	30	1			29
							19	9									
02	6440	X	5741	-0-	-699	-0-	156	1	5583	2	Y	2	14	1			17
							2	9									
03	6913	X	6730	-0-	-183	-0-	414	1	6255	2	Y	55	42	1			30
							61	9									
04	6420	X	6291	-0-	-129	-0-	358	1	5885	2	Y	44	54	1			20
							48	9									
05	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	384	1	6234	2	Y	29	34	1			15
							32	9									
06	6510	X	6250	-0-	-260	-0-	335	1	5878	2	Y	34	22	1			27
							37	9									
07	6727	X	6335	-0-	-392	-0-	296	1	5984	2	Y	50	50	1			27
							55	9									
08	6727	X	6404	-0-	-323	-0-	285	1	6072	2	Y	43	51	1			19
							47	9									
09	6450	X	6178	-0-	-272	-0-	301	1	5834	2	Y	39	40	1			18
							43	9									
10	6665	X	6456	-0-	-209	-0-	291	1	6122	2	Y	39	40	1			17
							43	9									
11	6240	X	5989	-0-	-251	-0-	171	1	5771	2	Y	43	50	1			10
							47	9									
12	6417	X	6085	-0-	-332	-0-	1	1	6027	2	Y	52	37	1			25
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 75,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S.G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 157127 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 8360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12966	X	12966	-0-	-0-	-0-	731	1	12117	2	N	107					194
							118	9									
02	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	666	1	10642	2	N	83	163	1			114
							91	9									
03	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	579	1	9645	2	N	56					170
							62	9									
04	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	636	1	10119	2	N	69	152	1			87
							76	9									
05	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	647	1	10190	2	N	57					144
							63	9									
06	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	601	1	9182	2	N	62	158	1			48
							68	9									
07	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	626	1	9690	2	N	62					110
							68	9									
08	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	630	1	9382	2	N	52	150	1			12
							57	9									
09	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	600	1	8625	2	N	40					52
							44	9									
10	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	466	1	9101	2	N	43					95
							47	9									
11	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	491	1	8931	2	N	44					139
							48	9									
12	11806	X	11806	-0-	-0-	-0-	602	1	11063	2	N	128	131	1			136
							141	9									

TOTAL GAS PROD: 126,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 803

LECHENGER WELL #: 23 RRCID -> 157501 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8188 - 8338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	883	-0-	-109	-0-	49	1	819	2	N	14					14
							15	9									
02	812	N	472	-0-	-340	-0-	28	1	444	2	N	-0-					14
03	1023	N	546	-0-	-477	-0-	31	1	515	2	N	-0-					14
04	840	N	547	-0-	-293	-0-	32	1	515	2	N	-0-					14
05	527	N	513	-0-	-14	-0-	31	1	482	2	N	-0-					14
06	540	N	524	-0-	-16	-0-	32	1	492	2	N	-0-					14
07	558	N	547	-0-	-11	-0-	33	1	514	2	N	-0-					14
08	527	N	523	-0-	-4	-0-	33	1	490	2	N	-0-					14
09	510	N	447	-0-	-63	-0-	29	1	418	2	N	-0-					14
10	558	N	487	-0-	-71	-0-	24	1	463	2	N	-0-					14
11	510	N	477	-0-	-33	-0-	25	1	452	2	N	-0-					14
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	24	1	441	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 6,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 136 RRCID -> 157622 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9275 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	855	1	18	9	Y	16					57
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	1	1	9	Y	1	27	1			31
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	96	1	4	9	Y	4	8	1			27
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	354	1	14	9	Y	13	17	1			23
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	59	1	2	9	Y	2	15	1			10
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	26	1	2	9	Y	2	6	1			6
07	372	N	98	-0-	-274	-0-	96	1	2	9	Y	2	1	1			7
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	848	1	14	9	Y	13					20
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	257	1	39	9	Y	35	15	1			40
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	461	1	48	9	Y	44	52	1			32
11	660	N	245	-0-	-415	-0-	227	1	18	9	Y	16	16	1			32
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	524	1	41	9	Y	37	19	1			50

TOTAL GAS PROD: 4,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. D1 WELL #: 60 RRCID -> 157724 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7927 - 7962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 137 RRCID -> 158325 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 9336 - 9491

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	167	1	3	9	Y	3					11
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	172	1	10	9	Y	9	6	1			14
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	179	1	8	9	Y	7	6	1			15
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	134	1	6	9	Y	5	12	1			8
05	217	N	128	-0-	-89	-0-	125	1	3	9	Y	3	5	1			6
06	180	N	138	-0-	-42	-0-	128	1	10	9	Y	9	4	1			11
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	133	1	3	9	Y	3	4	1			10
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	105	1	2	9	Y	2					12
09	150	N	41	-0-	-109	-0-	35	1	6	9	Y	5	8	1			9
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	131	1	14	9	Y	13	12	1			10
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	127	1	10	9	Y	9	5	1			14
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	135	1	12	9	Y	11	10	1			15

TOTAL GAS PROD: 1,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

LECHENGER WELL #: 24 RRCID -> 158479 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7540 - 8458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1812	-0-	-110	-0-	103	1	1709	2	N	-0-					-0-
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	101	1	1621	2	N	-0-					-0-
03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	110	1	1837	2	N	-0-					-0-
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	115	1	1832	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	124	1	1953	2	N	-0-					-0-
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	117	1	1785	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1988	-0-	-27	-0-	120	1	1853	2	N	14					14
							15	9									
08	2077	N	1964	-0-	-113	-0-	124	1	1840	2	N	-0-					14
09	1890	N	1778	-0-	-112	-0-	116	1	1662	2	N	-0-					14
10	1984	N	1894	-0-	-90	-0-	92	1	1792	2	N	9					23
							10	9									
11	1890	N	1769	-0-	-121	-0-	92	1	1677	2	N	-0-					23
12	1829	N	1739	-0-	-90	-0-	90	1	1649	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 22,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH L WELL #: 139 RRCID -> 159178 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8524 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 138 RRCID -> 159238 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8674 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	19	1	1	9	Y	1					2
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	1	1			1
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	1			Y	-0-					1
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	34	1	2	9	Y	2	1	1			2
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	1			Y	-0-	1	1			1
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	24	1	2	9	Y	2	1	1			2
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	26	1	1	9	Y	1	1	1			2
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	1			Y	-0-					2
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	9	1	1	9	Y	1	1	1			2
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	15	1	1	9	Y	1	2	1			1
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	29	1	2	9	Y	2	1	1			2
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	21	1	2	9	Y	2	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 252 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MARTIN-VOLZ WELL #: 1 RRCID -> 159241 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8180 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2446	-0-	-685	-0-	2398	2	48	9	Y	44					48
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					Y	55					103
03	2759	X	1865	-0-	-894	-0-	1763	2	102	9	Y	93	176	1			20
04	2490	X	1661	-0-	-829	-0-	1642	2	19	9	Y	17					37
05	2449	X	1517	-0-	-932	-0-	1517	2			Y	-0-					37
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					37
07	1705	N	1539	-0-	-166	-0-	1536	2	3	9	Y	3					40
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1859	2	6	9	Y	5					45
09	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2591	2	10	9	Y	9					54
10	3100	N	3683	-0-	583	583	3672	2	11	9	Y	10					64
11	2670	N	2087	-0-	-583	-0-	2076	2	11	9	Y	10					74
12	2108	N	1713	-0-	-395	-0-	1696	2	17	9	Y	15					89

TOTAL GAS PROD: 20,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN-VOLZ WELL #: 2 RRCID -> 159343 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8370 - 8380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	6966	-0-		-474	-0-	6966	2			Y	-0-					4
02	7489	X	7489	-0-		-0-	-0-	7489	2			Y	-0-					4
03	8864	X	8864	-0-		-0-	-0-	8864	2			Y	-0-	4	1			-0-
04	10987	X	10987	-0-		-0-	-0-	10987	2			Y	-0-					-0-
05	10532	X	10532	-0-		-0-	-0-	10532	2			Y	-0-					-0-
06	7200	X	-0-	-0-		-7200	-0-					Y	-0-					-0-
07	10540	X	9992	-0-		-548	-0-	9992	2			Y	-0-					-0-
08	10540	X	9236	-0-		-1304	-0-	9236	2			Y	-0-					-0-
09	10200	X	9264	-0-		-936	-0-	9264	2			Y	-0-					-0-
10	10540	X	816	-0-		-9724	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
11	9660	X	4477	-0-		-5183	-0-	4477	2			Y	-0-					-0-
12	9982	X	6195	-0-		-3787	-0-	6195	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 43 RRCID -> 159351 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8096 - 8558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	1798	-0-		-1674	-0-	20	1	1778	2	Y	-0-					-0-
02	3302	X	3302	-0-		-0-	-0-	90	1	3212	2	Y	-0-					-0-
03	3559	X	3559	-0-		-0-	-0-	221	1	3338	2	Y	-0-					-0-
04	3385	X	3385	-0-		-0-	-0-	194	1	3191	2	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3258	-0-		-307	-0-	189	1	3069	2	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3023	-0-		-427	-0-	163	1	2860	2	Y	-0-					-0-
07	3534	X	3067	-0-		-467	-0-	145	1	2922	2	Y	-0-					-0-
08	3534	X	2898	-0-		-636	-0-	130	1	2768	2	Y	-0-					-0-
09	3390	X	2830	-0-		-560	-0-	139	1	2691	2	Y	-0-					-0-
10	3255	X	2840	-0-		-415	-0-	129	1	2711	2	Y	-0-					-0-
11	3030	X	2716	-0-		-314	-0-	78	1	2638	2	Y	-0-					-0-
12	3069	X	2749	-0-		-320	-0-	2749	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 159581 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8503 - 8508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	775	-0-		-124	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	534	-0-		-418	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	784	-0-		-115	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	445	-0-		-305	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
05	739	N	739	-0-		-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
06	848	N	848	-0-		-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
07	828	N	828	-0-		-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
08	862	N	862	-0-		-0-	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
09	851	N	851	-0-		-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
10	911	N	911	-0-		-0-	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	802	-0-		-38	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	670	-0-		-198	-0-	670	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 22 RRCID -> 159654 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8317 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12118	X	12118	-0-	-0-	-0-	687	1	11386	2	N	41	161	1			61
							45	9									
02	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	572	1	9142	2	N	22					83
							24	9									
03	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	515	1	8572	2	N	8					91
							9	9									
04	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	590	1	9393	2	N	20					111
							22	9									
05	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	605	1	9528	2	N	10					121
							11	9									
06	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	549	1	8395	2	N	5					126
							6	9									
07	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	541	1	8369	2	N	2	114	1			14
							2	9									
08	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	498	1	7406	2	N	10					24
							11	9									
09	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	473	1	6798	2	N	-0-					24
10	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	353	1	6900	2	N	2					26
							2	9									
11	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	347	1	6313	2	N	-0-					26
12	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	356	1	6539	2	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 104,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

BENAVIDES, ROSA V. A-2 WELL #: 59 RRCID -> 159762 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8661 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	211	-0-	-223	-0-	210	2	1	9	Y	1	2	1			1
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	359	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	376	2	3	9	Y	3	2	1			2
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	485	2	4	9	Y	4	4	1			2
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	493	2	2	9	Y	2	3	1			1
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	495	2	3	9	Y	3	2	1			2
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	580	2	7	9	Y	6	5	1			3
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	468	2	4	9	Y	4	5	1			2
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	447	2	2	9	Y	2	3	1			1
10	465	N	424	-0-	-41	-0-	421	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	450	N	416	-0-	-34	-0-	412	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	465	N	381	-0-	-84	-0-	378	2	3	9	Y	3	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 5,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 25 RRCID -> 159840 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8496 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	64	1	1056	2	N	-0-					24
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	62	1	986	2	N	-0-					24
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	51	1	854	2	N	-0-					24
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	68	1	1088	2	N	13					37
							14	9									
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	70	1	1099	2	N	-0-	37	1			-0-
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	67	1	1028	2	N	-0-					-0-
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	71	1	1094	2	N	-0-					-0-
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	73	1	1081	2	N	-0-					-0-
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	57	1	817	2	N	-0-					-0-
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	52	1	1007	2	N	-0-					-0-
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	55	1	1007	2	N	-0-					-0-
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	43	1	785	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MARSHALL, S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 159851 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8472 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	1	-0-	-3192	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	2884	X	-0-	-0-	-2884	-0-					Y	-0-					-0-
03	2945	X	1	-0-	-2944	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		5	-0-	5	8	5	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		1	-0-	1	9	1	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
12	13	X	4	-0-	-9	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 62 RRCID -> 160297 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8505 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	740	-0-	-438	-0-	737	2	3	9	Y	3	5	1			4
02	924	N	750	-0-	-174	-0-	750	2			Y	-0-	2	1			2
03	930	N	762	-0-	-168	-0-	754	2	8	9	Y	7	5	1			4
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	949	2	8	9	Y	7	8	1			3
05	837	N	774	-0-	-63	-0-	770	2	4	9	Y	4	5	1			2
06	750	N	624	-0-	-126	-0-	620	2	4	9	Y	4	3	1			3
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	919	2	8	9	Y	7	6	1			4
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	781	2	6	9	Y	5	7	1			2
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1028	2	8	9	Y	7	6	1			3
10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1373	2	10	9	Y	9	8	1			4
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1302	2	10	9	Y	9	11	1			2
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1238	2	12	9	Y	11	8	1			5

TOTAL GAS PROD: 11,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. D2 WELL #: 61 RRCID -> 160299 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8634 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V A2 WELL #: 63 RRCID -> 160395 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8491 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	103	-0-	-52	-0-	102	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	204	2	2	9	Y	2	1	1			1
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	177	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	210	N	104	-0-	-106	-0-	103	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	124	N	60	-0-	-64	-0-	59	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	186	N	63	-0-	-123	-0-	62	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	157	2	2	9	Y	2	1	1			1
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	155	N	96	-0-	-59	-0-	95	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LECHENGER WELL #: 26 RRCID -> 161186 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8878 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	16	1	273	2	N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	N	8					8
							9	9									
03	310	N	205	-0-	-105	-0-	12	1	193	2	N	-0-					8
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	272	2	N	-0-					8
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	32	1	498	2	N	-0-					8
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	20	1	309	2	N	-0-					8
07	310	N	180	-0-	-130	-0-	11	1	169	2	N	-0-					8
08	310	N	244	-0-	-66	-0-	15	1	229	2	N	-0-					8
09	300	N	148	-0-	-152	-0-	10	1	138	2	N	-0-					8
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	306	2	N	-0-					8
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	12	1	222	2	N	-0-					8
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	289	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 3,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 1 RRCID -> 161460 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	124	N	99	-0-	25	-0-	99	2			Y	-0-	3	1			-0-
04	60	N	25	-0-	35	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	25	-0-	65	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	4	-0-					Y	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 2 RRCID -> 161479 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9249 - 9259

01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1839	2	1	9	Y	1					5
02	2800	N	7447	-0-	4647	4647	7414	2	33	9	Y	30					35
03	3100	N	11469	-0-	8369	13016	11466	2	3	9	Y	3	29	1			9
04	3000	N	13608	-0-	10608	23624	13596	2	12	9	Y	11					20
05	36367	X	12743	-0-	-23624	-0-	12725	2	18	9	Y	16	28	1			8
06	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	10873	2	7	9	Y	6					14
07	14074	X	8343	-0-	-5731	-0-	8319	2	24	9	Y	22	29	1			7
08	14074	X	7235	-0-	-6839	-0-	7235	2			Y	-0-					7
09	13620	X	5877	-0-	-7743	-0-	5876	2	1	9	Y	1					8
10	12741	X	5647	-0-	-7094	-0-	5645	2	2	9	Y	2					10
11	10890	X	5202	-0-	-5688	-0-	5202	2			Y	-0-					10
12	8339	X	5097	-0-	-3242	-0-	5088	2	9	9	Y	8	10	1			8

TOTAL GAS PROD: 95,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

BENAVIDES, ROSA V. C WELL #: 64 RRCID -> 161510 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 8222 - 8440

01	1612	N	1282	-0-	-330	-0-	1279	2	3	9	Y	3	7	1			6
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1325	2	1	9	Y	1	3	1			4
03	1488	N	1394	-0-	-94	-0-	1381	2	13	9	Y	12	9	1			7
04	3000	N	3805	-0-	805	805	3774	2	31	9	Y	28	22	1			13
05	3100	N	7984	-0-	4884	5689	7943	2	41	9	Y	37	31	1			19
06	3000	N	5442	-0-	2442	8131	5407	2	35	9	Y	32	26	1			25
07	13730	X	5599	-0-	-8131	-0-	5548	2	51	9	Y	46	46	1			25
08	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4948	2	39	9	Y	35	45	1			15
09	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3874	2	30	9	Y	27	30	1			12
10	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4237	2	30	9	Y	27	27	1			12
11	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3483	2	29	9	Y	26	32	1			6
12	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4295	2	42	9	Y	38	26	1			18

TOTAL GAS PROD: 47,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR, EDITH J. WELL #: 5 RRCID -> 161788 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8874 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	545	-0-	-99	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	581	-0-	-49	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	651	-0-	-93	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	485	-0-	-197	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL-LEYENDECKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162121 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7412 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 3 RRCID -> 162161 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9294 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	76	-0-	-327	-0-	75	2	1	9	Y	1					2
02	308	N	59	-0-	-249	-0-	26	2	33	9	Y	30					32
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	3	26	1			9
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	16	2	12	9	Y	11					20
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	16	28	1			8
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	9	2	7	9	Y	6					14
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	10	2	24	9	Y	22	29	1			7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1					8
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	451	2	2	9	Y	2					10
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					10
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	119	2	9	9	Y	8	10	1			8

TOTAL GAS PROD: 976 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 65 RRCID -> 162234 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7930 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	9657	-0-	9657	9657	520	1	9137	2	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	21452	-0-	21452	31109	1011	1	20441	2	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	18180	-0-	18180	49289	815	1	17365	2	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	15348	-0-	15348	64637	752	1	14596	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	14986	-0-	14986	79623	681	1	14305	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	13265	-0-	13265	92888	381	1	12884	2	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	12581	-0-	12581	105469	1	1	12580	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 162379 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8371 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTER MEITZEN JR. WELL #: 2 RRCID -> 162503 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8935 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1146	-0-	-218	-0-	1146	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	1010	-0-	-166	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	1067	-0-	-43	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
05	1116	N	994	-0-	-122	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	882	-0-	-110	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
10	1085	N	878	-0-	-207	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
11	840	N	452	-0-	-388	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	294	-0-	-791	-0-	294	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHEVRON - CARR, EDITH WELL #: 4 RRCID -> 162815 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9503 - 9508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3205	-0-	-81	-0-	3205	2			Y	-0-					3
02	2968	X	1809	-0-	-1159	-0-	1809	2			Y	-0-					3
03	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			Y	-0-	3	1			-0-
04	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			Y	-0-					-0-
05	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			Y	-0-					-0-
06	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			Y	-0-					-0-
07	3968	X	3217	-0-	-751	-0-	3217	2			Y	-0-					-0-
08	3968	X	3197	-0-	-771	-0-	3197	2			Y	-0-					-0-
09	3270	X	3166	-0-	-104	-0-	3166	2			Y	-0-					-0-
10	3379	X	3195	-0-	-184	-0-	3195	2			Y	-0-					-0-
11	3240	X	3048	-0-	-192	-0-	3048	2			Y	-0-					-0-
12	3286	X	3037	-0-	-249	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR, EDITH J. WELL #: 6 RRCID -> 163171 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8052 - 8801

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1551	-0-	-159	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	943	-0-	-111	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1276	-0-	-104	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1305	-0-	-307	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1109	-0-	-181	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1130	-0-	-172	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	891	-0-	-256	-0-	891	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 5 RRCID -> 163173 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5862	-0-	-183	-0-	5862	2			Y	-0-					-0-
02	5460	X	3397	-0-	-2063	-0-	3397	2			Y	-0-					-0-
03	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	2			Y	-0-					-0-
04	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2			Y	-0-					-0-
05	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2			Y	-0-					-0-
06	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	2			Y	-0-					-0-
07	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	2			Y	-0-					-0-
08	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	2			Y	-0-					-0-
09	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5882	2			Y	-0-					-0-
10	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	2			Y	-0-					-0-
11	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			Y	-0-					-0-
12	5890	X	5665	-0-	-225	-0-	5665	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 66 RRCID -> 163554 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7908 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	15	1	1330	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1216	-0-	-16	-0-	33	1	1183	2	Y	-0-					-0-
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	85	1	1287	2	Y	-0-					-0-
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	74	1	1221	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	76	1	1239	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1261	-0-	-59	-0-	68	1	1193	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	62	1	1262	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1085	-0-	-217	-0-	49	1	1036	2	Y	-0-					-0-
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	65	1	1253	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	57	1	1203	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	30	1	1004	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1218	-0-	-146	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 53 RRCID -> 164142 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8279 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	8	1	682	2	Y	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	15	1	546	2	Y	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	39	1	585	2	Y	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	41	1	666	2	Y	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	37	1	601	2	Y	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	33	1	577	2	Y	-0-					-0-
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	31	1	631	2	Y	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	29	1	627	2	Y	-0-					-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	31	1	609	2	Y	-0-					-0-
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	28	1	591	2	Y	-0-					-0-
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	19	1	656	2	Y	-0-					-0-
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 164167 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8342 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	608	-0-	-105	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	260	-0-	-440	-0-	243	2	17	9	Y	15					15
03	620	N	486	-0-	-134	-0-	455	2	31	9	Y	28					43
04	600	N	402	-0-	-198	-0-	394	2	8	9	Y	7					50
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					50
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					50
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					50
08	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	2			Y	-0-					50
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	543	2	8	9	Y	7					57
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					57
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	510	2	121	9	Y	110	118	1			49
*12	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			Y	-0-	10	6			39

TOTAL GAS PROD: 6,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 17 RRCID -> 164270 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7738 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2817	-0-	-159	-0-	32	1	2776	2	Y	8	14	1			13
							9	9									
02	2716	X	2537	-0-	-179	-0-	69	1	2468	2	Y	-0-	6	1			7
03	3007	X	2953	-0-	-54	-0-	182	1	2743	2	Y	25	19	1			13
							28	9									
04	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	167	1	2740	2	Y	21	25	1			9
							23	9									
05	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	173	1	2806	2	Y	14	16	1			7
							15	9									
06	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	154	1	2709	2	Y	15	10	1			12
							17	9									
07	3038	X	2804	-0-	-234	-0-	131	1	2648	2	Y	23	23	1			12
							25	9									
08	3038	X	2694	-0-	-344	-0-	120	1	2554	2	Y	18	22	1			8
							20	9									
09	2940	X	2935	-0-	-5	-0-	143	1	2771	2	Y	19	18	1			9
							21	9									
10	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	142	1	2988	2	Y	18	19	1			8
							20	9									
11	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	82	1	2790	2	Y	21	24	1			5
							23	9									
12	3038	X	2859	-0-	-179	-0-	2831	2	28	9	Y	25	18	1			12

TOTAL GAS PROD: 34,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 70 RRCID -> 165239 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165444 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 8487 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEYENDECKER ET AL WELL #: 4 RRCID -> 166760 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8516 - 8521

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	538	-0-	-358	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	853	-0-	-17	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	875	-0-	-115	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	884	-0-	-139	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	860	-0-	-10	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	865	-0-	-5	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LECHENGER WELL #: 36 RRCID -> 167437 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8606 - 8754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	2	N	-0-					48
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	2	N	-0-					48
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	2	N	-0-					48
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	2	N	-0-					48
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	255	2	N	-0-					48
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	N	-0-					48
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	17	1	259	2	N	-0-	48	1			-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	2	N	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	235	2	N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	223	2	N	-0-					-0-
11	210	N	155	-0-	-55	-0-	8	1	147	2	N	-0-					-0-
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	10	1	190	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LECHENGER WELL #: 34 RRCID -> 167959 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8026 - 8037

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 37 RRCID -> 168015 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8660 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1899	-0-	-302	-0-	108	1	1791	2	N	-0-					39
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	111	1	1776	2	N	-0-					39
03	2077	N	1822	-0-	-255	-0-	103	1	1719	2	N	-0-					39
04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	124	1	1972	2	N	-0-					39
05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	134	1	2115	2	N	-0-					39
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	123	1	1877	2	N	-0-					39
07	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	136	1	2097	2	N	-0-					39
08	2263	N	2124	-0-	-139	-0-	134	1	1990	2	N	-0-					39
09	2010	N	1950	-0-	-60	-0-	127	1	1823	2	N	-0-					39
10	2232	N	2063	-0-	-169	-0-	101	1	1962	2	N	-0-					39
11	2070	N	2016	-0-	-54	-0-	105	1	1911	2	N	-0-					39
12	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	108	1	1981	2	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 24,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LECHENGER WELL #: 40 RRCID -> 168833 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8956 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	264	-0-	-46	-0-	15	1	249	2	N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	17	1	275	2	N	-0-					-0-
03	310	N	210	-0-	-100	-0-	12	1	198	2	N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	2	N	-0-					-0-
05	310	N	217	-0-	-93	-0-	13	1	204	2	N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	243	2	N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	320	2	N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	245	2	N	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	262	2	N	-0-					-0-
10	310	N	213	-0-	-97	-0-	10	1	203	2	N	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	14	1	254	2	N	83					83
							91	9									
12	279	N	234	-0-	-45	-0-	12	1	219	2	N	3					86
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

LECHENGER WELL #: 29ST RRCID -> 169054 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	2	N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	2	N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 45 RRCID -> 169459 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8692 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	114	-0-	-196	-0-	6	1	108	2	N	-0-					-0-
02	364	N	284	-0-	-80	-0-	17	1	267	2	N	-0-					-0-
03	248	N	124	-0-	-124	-0-	7	1	117	2	N	-0-					-0-
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	6	1	93	2	N	-0-					-0-
05	310	N	153	-0-	-157	-0-	9	1	144	2	N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	N	-0-					-0-
07	93	N	44	-0-	-49	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
08	155	N	64	-0-	-91	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-					-0-
12	248	N	134	-0-	-114	-0-	7	1	127	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LECHENGER WELL #: 54 RRCID -> 169509 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8872 - 9014

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LECHENGER WELL #: 56 RRCID -> 169795 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9040 - 9268

01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	19	1	318	2	N	-0-					20
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	N	-0-					20
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	287	2	N	-0-					20
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	398	2	N	-0-					20
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	27	1	418	2	N	-0-					20
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	14	1	207	2	N	-0-					20
07	248	N	167	-0-	-81	-0-	10	1	157	2	N	-0-					20
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	266	2	N	-0-					20
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	204	2	N	-0-					20
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	N	-0-					20
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	16	1	288	2	N	-0-					20
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	11	1	201	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 52 RRCID -> 169835 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9289 - 9307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LECHENGER WELL #: 46 RRCID -> 169839 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9272 - 9412

01	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	66	1	1088	2	N	-0-					48
02	308 N	277	-0-	-31	-0-	16	1	261	2	N	-0-					48
03	341 N	52	-0-	-289	-0-	3	1	49	2	N	-0-					48
04	330 N	104	-0-	-226	-0-	6	1	98	2	N	-0-					48
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	50	1	785	2	N	-0-					48
06	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	161	1	2462	2	N	-0-					48
07	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	145	1	2248	2	N	-0-					48
08	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	150	1	2237	2	N	12					60
						13	9									
09	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	114	1	1643	2	N	-0-					60
10	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	108	1	2111	2	N	2					62
						2	9									
11	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	109	1	1977	2	N	10					72
						11	9									
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	22	1	408	2	N	6					78
						7	9									

TOTAL GAS PROD: 16,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

LECHENGER WELL #: 57 RRCID -> 170338 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9327 - 9415

01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					20
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					20
03	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					20
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	-0-					20
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					20
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-					20
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					20
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					20
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	N	-0-					20
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					20
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-					20
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 39 RRCID -> 170471 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8198 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LECHENGER WELL #: 66 RRCID -> 171661 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9440 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					32
02	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-					32
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					32
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					32
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	2			N	-0-					32
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					32
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					32
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					32
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					32
12	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 74 RRCID -> 171664 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8325 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	105	-0-	-112	-0-	1	1	104	2	Y	-0-	1	1			1
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	9	1	313	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	15	1	226	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	27	1	446	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	23	1	366	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	240	N	99	-0-	-141	-0-	5	1	94	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	28	1	563	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
08	403	N	347	-0-	-56	-0-	15	1	329	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	370	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	589	N	503	-0-	-86	-0-	23	1	477	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	13	1	435	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	403	N	374	-0-	-29	-0-	371	2	3	9	Y	3	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 65 RRCID -> 171698 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9186 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	N	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	320	2	N	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	238	2	N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	N	-0-					-0-
11	330	N	215	-0-	-115	-0-	11	1	204	2	N	-0-					-0-
12	279	N	149	-0-	-130	-0-	8	1	141	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LECHENGER WELL #: 70 RRCID -> 172207 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8250 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	577	-0-	-12	-0-	33	1	544	2	N	-0-					12
02	532	N	515	-0-	-17	-0-	30	1	485	2	N	-0-					12
03	589	N	559	-0-	-30	-0-	32	1	527	2	N	-0-					12
04	570	N	558	-0-	-12	-0-	33	1	525	2	N	-0-					12
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	35	1	544	2	N	-0-					12
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	34	1	514	2	N	-0-					12
07	589	N	581	-0-	-8	-0-	35	1	546	2	N	-0-					12
08	589	N	578	-0-	-11	-0-	36	1	542	2	N	-0-					12
09	540	N	524	-0-	-16	-0-	34	1	490	2	N	-0-					12
10	589	N	576	-0-	-13	-0-	28	1	548	2	N	-0-					12
11	570	N	543	-0-	-27	-0-	28	1	515	2	N	-0-					12
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	28	1	508	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 6,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTTERSMAN WELL #: 2 RRCID -> 172373 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9648 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	31	1	512	2	N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	26	1	411	2	N	-0-					-0-
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	84	1	1399	2	N	-0-					-0-
04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	99	1	1577	2	N	10					10
							11	9									
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	100	1	1583	2	N	-0-					10
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	95	1	1457	2	N	10					20
							11	9									
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	93	1	1438	2	N	20					40
							22	9									
08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	103	1	1527	2	N	5					45
							6	9									
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	94	1	1358	2	N	-0-					45
10	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	72	1	1412	2	N	15					60
							17	9									
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	72	1	1310	2	N	8					68
							9	9									
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	81	1	1496	2	N	12					80
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 16,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHEVRON - CARR, EDITH WELL #: 6 RRCID -> 172470 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8844 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					19
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	122					141
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	116	1			37
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42					79
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	114	1			34
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88	116	1			27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	42	1			30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 403

LECHENGER WELL #: 49 RRCID -> 172491 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8776 - 8800

01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	63	1	1037	2	N	-0-					48
02	952	N	853	-0-	-99	-0-	50	1	803	2	N	-0-					48
03	992	N	973	-0-	-19	-0-	55	1	918	2	N	-0-					48
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	65	1	1033	2	N	19					67
							21	9									
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	64	1	1010	2	N	-0-					67
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	58	1	890	2	N	-0-					67
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	72	1	1117	2	N	-0-					67
08	1085	N	946	-0-	-139	-0-	60	1	886	2	N	-0-					67
09	960	N	888	-0-	-72	-0-	58	1	830	2	N	-0-	67	1			-0-
10	1178	N	1031	-0-	-147	-0-	50	1	981	2	N	-0-					-0-
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	57	1	1028	2	N	-0-					-0-
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	55	1	1015	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

LECHENGER WELL #: 41 RRCID -> 172500 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8720 - 8740

01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	21	1	343	2	N	-0-					30
02	336	N	312	-0-	-24	-0-	18	1	294	2	N	-0-					30
03	372	N	365	-0-	-7	-0-	21	1	344	2	N	-0-					30
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	22	1	343	2	N	-0-					30
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	22	1	353	2	N	-0-					30
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	22	1	331	2	N	-0-					30
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	21	1	325	2	N	-0-					30
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	23	1	347	2	N	-0-					30
09	360	N	336	-0-	-24	-0-	22	1	314	2	N	-0-					30
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	326	2	N	-0-					30
11	360	N	359	-0-	-1	-0-	19	1	340	2	N	-0-					30
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	19	1	349	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 4,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 55 RRCID -> 172503 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9010 - 9023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	242	2	N	-0-					19
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	229	2	N	-0-					19
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	17	1	288	2	N	-0-					19
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	310	2	N	-0-					19
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	330	2	N	-0-					19
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	18	1	280	2	N	-0-					19
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	19	1	288	2	N	-0-					19
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	2	N	-0-					19
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	22	1	322	2	N	-0-					19
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	2	N	-0-					19
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	N	-0-					19
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	19	1	343	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 3,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 172716 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	78	1	1296	2	N	-0-					13
02	1316	N	1291	-0-	-25	-0-	76	1	1215	2	N	-0-					13
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	86	1	1435	2	N	-0-					13
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	92	1	1468	2	N	-0-					13
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	93	1	1469	2	N	-0-					13
06	1470	N	1464	-0-	-6	-0-	90	1	1374	2	N	-0-					13
07	1612	N	1552	-0-	-60	-0-	94	1	1458	2	N	-0-					13
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	98	1	1464	2	N	-0-					13
09	1470	N	1446	-0-	-24	-0-	94	1	1352	2	N	-0-					13
10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	82	1	1595	2	N	-0-					13
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	81	1	1463	2	N	-0-	5	6			8
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	82	1	1509	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 18,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LECHENGER WELL #: 67 RRCID -> 172844 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9374 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	147	-0-	-39	-0-	8	1	139	2	N	-0-					33
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	N	-0-					33
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	2	N	-0-					33
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	N	-0-					33
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	9	1	148	2	N	-0-					33
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	12	1	178	2	N	-0-					33
07	186	N	48	-0-	-138	-0-	3	1	45	2	N	-0-					33
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	25	1	372	2	N	-0-					33
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	252	2	N	-0-					33
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-					33
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	N	-0-					33
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 2,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 64 RRCID -> 172849 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9404 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1869	-0-	-332	-0-	75	1	1237	2	N	506	353	1			306
							557	9									
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	108	1	1720	2	N	245	305	1			246
							270	9									
03	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	103	1	1724	2	N	581	520	1			307
							639	9									
04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	122	1	1936	2	N	340	589	1			58
							374	9									
05	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	123	1	1934	2	N	371	317	1			112
							408	9									
06	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	117	1	1784	2	N	434	312	1			234
							477	9									
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	118	1	1832	2	N	395	529	1			100
							435	9									
08	2356	N	2196	-0-	-160	-0-	116	1	1728	2	N	320	311	1			109
							352	9									
09	2280	N	1526	-0-	-754	-0-	81	1	1167	2	N	253	293	1			69
							278	9									
10	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	97	1	1899	2	N	358	335	1			92
							394	9									
11	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	100	1	1825	2	N	300	318	1			74
							330	9									
12	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	102	1	1881	2	N	367	287	1			154
							404	9									

TOTAL GAS PROD: 26,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,470

ROTTERSMAN A WELL #: 5 RRCID -> 172917 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9238 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	64	2	N	5					25
							6	9									
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	N	-0-					25
03	124	N	41	-0-	-83	-0-	2	1	39	2	N	-0-					25
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	N	-0-					25
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	2	N	-0-					25
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-					25
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	4	1	62	2	N	-0-					25
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	N	-0-					25
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	3	1	48	2	N	-0-					25
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	N	-0-					25
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	5	1	83	2	N	-0-					25
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 853 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 75 RRCID -> 172918 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8557 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-		37	2			Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-		1	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-		2	1	37	2	Y	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-		2	1	35	2	Y	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-		2	1	38	2	Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-		2	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-		2	1	35	2	Y	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-		2	1	36	2	Y	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-		2	1	34	2	Y	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-		2	1	36	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-		6	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 67 RRCID -> 172979 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 15475 PERF. 8356 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-		1597	2	4	9	Y	4	7	1			7
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-		1403	2	1	9	Y	1	4	1			4
03	1519	N	1487	-0-	-32	-0-		1473	2	14	9	Y	13	10	1			7
04	1560	N	1445	-0-	-115	-0-		1433	2	12	9	Y	11	13	1			5
05	1550	N	1470	-0-	-80	-0-		1462	2	8	9	Y	7	8	1			4
06	1440	N	1405	-0-	-35	-0-		1396	2	9	9	Y	8	5	1			7
07	1488	N	1450	-0-	-38	-0-		1437	2	13	9	Y	12	12	1			7
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-		1643	2	12	9	Y	11	13	1			5
09	1410	N	1352	-0-	-58	-0-		1342	2	10	9	Y	9	10	1			4
10	1457	N	1415	-0-	-42	-0-		1405	2	10	9	Y	9	9	1			4
11	1470	N	1372	-0-	-98	-0-		1361	2	11	9	Y	10	12	1			2
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-		1398	2	14	9	Y	13	9	1			6

TOTAL GAS PROD: 17,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

ROTTERSMAN WELL #: 4 RRCID -> 173211 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9436 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-		7	1	119	2	N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-		8	1	125	2	N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-		3	1	52	2	N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-		9	1	142	2	N	-0-					-0-
05	155	N	115	-0-	-40	-0-		7	1	108	2	N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-		11	1	170	2	N	-0-					-0-
07	155	N	128	-0-	-27	-0-		8	1	120	2	N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-		7	1	107	2	N	-0-					-0-
09	180	N	123	-0-	-57	-0-		8	1	115	2	N	-0-					-0-
10	124	N	84	-0-	-40	-0-		4	1	80	2	N	-0-					-0-
11	120	N	86	-0-	-34	-0-		4	1	82	2	N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-		7	1	129	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 76 RRCID -> 174476 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7971 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	7	1	648	2	Y	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	8	1	278	2	Y	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	24	1	357	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	193	-0-	-167	-0-	11	1	182	2	Y	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	27	1	446	2	Y	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	22	1	382	2	Y	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	324	-0-	-141	-0-	15	1	309	2	Y	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	24	1	471	2	Y	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	419	2	Y	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	9	1	307	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	139	-0-	-388	-0-	139	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LECHENGER WELL #: 27 RRCID -> 174858 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	2	N	-0-					52
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	6	1	99	2	N	-0-	52	1			-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-					-0-
04	150	N	91	-0-	-59	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	2	N	-0-					-0-
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	1	1	9	2	N	20					20
							22	9									
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	-0-					20
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	6	1	85	2	N	-0-					20
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	N	-0-					20
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	2	N	-0-					20
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	4	1	68	2	N	-0-					20
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

ROTTERSMAN WELL #: 3 RRCID -> 175391 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9535 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	2	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 77 RRCID -> 175686 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8056 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	728	-0-	-295	-0-	726	2	2	9	Y	2	4	1			4
02	924	X	113	-0-	-811	-0-	113	2			Y	-0-	2	1			2
03	1023	X	138	-0-	-885	-0-	137	2	1	9	Y	1	2	1			1
04	960	X	157	-0-	-803	-0-	156	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	837	X	166	-0-	-671	-0-	166	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	690	X	195	-0-	-495	-0-	193	2	2	9	Y	2	1	1			1
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	146	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	214	2	2	9	Y	2	1	1			1
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	621	2	4	9	Y	4	3	1			2
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	736	2	6	9	Y	5	6	1			1
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	828	2	8	9	Y	7	5	1			3

TOTAL GAS PROD: 4,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

LECHENGER WELL #: 71 RRCID -> 175694 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8791 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	506	-0-	-176	-0-	29	1	477	2	N	-0-					148
02	644	N	465	-0-	-179	-0-	27	1	438	2	N	-0-					148
03	651	N	422	-0-	-229	-0-	24	1	398	2	N	-0-					148
04	480	N	422	-0-	-58	-0-	25	1	397	2	N	-0-					148
05	527	N	366	-0-	-161	-0-	22	1	344	2	N	-0-					148
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	25	1	375	2	N	-0-					148
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	61	1	950	2	N	-0-					148
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	58	1	863	2	N	-0-					148
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	52	1	754	2	N	-0-					148
10	1023	N	751	-0-	-272	-0-	37	1	714	2	N	-0-					148
11	900	N	760	-0-	-140	-0-	40	1	720	2	N	-0-					148
12	837	N	783	-0-	-54	-0-	40	1	743	2	N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 7,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LECHENGER WELL #: 72 RRCID -> 176019 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8802 - 8813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	53	1	870	2	N	-0-					139
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	49	1	780	2	N	-0-					139
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	45	1	750	2	N	-0-					139
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	51	1	820	2	N	-0-					139
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	52	1	814	2	N	-0-					139
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	50	1	767	2	N	-0-					139
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	52	1	811	2	N	-0-					139
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	53	1	783	2	N	-0-					139
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	49	1	701	2	N	-0-					139
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	38	1	751	2	N	-0-					139
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	40	1	731	2	N	-0-					139
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	41	1	746	2	N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 9,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 73 RRCID -> 176022 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8329 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	32	1	524	2	N	-0-					12
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	24	1	377	2	N	23					35
							25	9									
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	28	1	460	2	N	-0-					35
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	29	1	461	2	N	1	24	1			12
							1	9									
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	31	1	484	2	N	-0-					12
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	30	1	451	2	N	-0-					12
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	32	1	500	2	N	-0-					12
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	33	1	495	2	N	-0-					12
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	25	1	362	2	N	-0-					12
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	29	1	558	2	N	-0-					12
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	27	1	492	2	N	-0-					12
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	28	1	508	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 6,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

LECHENGER WELL #: 74 RRCID -> 176862 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8944 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	246	-0-	-95	-0-	14	1	232	2	N	-0-					43
02	280	N	189	-0-	-91	-0-	11	1	178	2	N	-0-					43
03	248	N	143	-0-	-105	-0-	8	1	135	2	N	-0-					43
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	2	N	-0-					43
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	12	1	197	2	N	2	45	1			-0-
							2	9									
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	N	-0-					-0-
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	17	1	259	2	N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	252	2	N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	207	2	N	-0-					-0-
10	279	N	201	-0-	-78	-0-	10	1	191	2	N	-0-					-0-
11	270	N	129	-0-	-141	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	10	1	188	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LECHENGER WELL #: 75 RRCID -> 178006 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8926 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	27	1	444	2	N	2					37
							2	9									
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	25	1	405	2	N	27	64	1			-0-
							30	9									
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	26	1	435	2	N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	31	1	486	2	N	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	28	1	434	2	N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	30	1	466	2	N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	29	1	442	2	N	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	32	1	480	2	N	-0-					-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	29	1	410	2	N	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	24	1	467	2	N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	24	1	432	2	N	-0-					-0-
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	23	1	417	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 50 RRCID -> 178258 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8219 - 9375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					64
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-					64
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					64
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-	64	1			-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 79 RRCID -> 180073 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8837 - 9038

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, R. V. A3 WELL #: 80 RRCID -> 180795 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8122 - 8219

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 82 RRCID -> 185725 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 7563 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3410	-0-	-558	-0-	38	1	3372	2	Y	-0-					-0-
02	3584	X	3242	-0-	-342	-0-	88	1	3154	2	Y	-0-					-0-
03	3844	X	3809	-0-	-35	-0-	237	1	3572	2	Y	-0-					-0-
04	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	215	1	3529	2	Y	-0-					-0-
05	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	216	1	3507	2	Y	-0-					-0-
06	3690	X	3476	-0-	-214	-0-	187	1	3289	2	Y	-0-					-0-
07	3875	X	3474	-0-	-401	-0-	164	1	3310	2	Y	-0-					-0-
08	3875	X	3399	-0-	-476	-0-	152	1	3247	2	Y	-0-					-0-
09	3750	X	3267	-0-	-483	-0-	160	1	3107	2	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3385	-0-	-335	-0-	154	1	3231	2	Y	-0-					-0-
11	3480	X	3050	-0-	-430	-0-	88	1	2962	2	Y	-0-					-0-
12	3472	X	2993	-0-	-479	-0-	2993	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. D WELL #: 87 RRCID -> 191883 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8562 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	745	-0-	-61	-0-	742	2	3	9	Y	3	4	1			4
02	700	N	568	-0-	-132	-0-	568	2			Y	-0-	2	1			2
03	806	N	581	-0-	-225	-0-	575	2	6	9	Y	5	4	1			3
04	720	N	686	-0-	-34	-0-	682	2	4	9	Y	4	5	1			2
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	663	2	4	9	Y	4	4	1			2
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	597	2	3	9	Y	3	2	1			3
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	618	2	6	9	Y	5	5	1			3
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	747	2	6	9	Y	5	6	1			2
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	875	2	7	9	Y	6	5	1			3
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	677	2	4	9	Y	4	5	1			2
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	701	2	6	9	Y	5	6	1			1
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	670	2	7	9	Y	6	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 8,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BENAVIDES, ROSA V. D WELL #: 88 RRCID -> 193770 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8104 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4658	-0-	-302	-0-	4643	2	15	9	Y	14	23	1			22
02	4480	X	4212	-0-	-268	-0-	4211	2	1	9	Y	1	11	1			12
03	4898	X	4710	-0-	-188	-0-	4664	2	46	9	Y	42	32	1			22
04	4620	X	4532	-0-	-88	-0-	4495	2	37	9	Y	34	41	1			15
05	4650	X	4628	-0-	-22	-0-	4604	2	24	9	Y	22	26	1			11
06	4560	X	4366	-0-	-194	-0-	4337	2	29	9	Y	26	17	1			20
07	4712	X	4444	-0-	-268	-0-	4403	2	41	9	Y	37	37	1			20
08	4712	X	4300	-0-	-412	-0-	4267	2	33	9	Y	30	37	1			13
09	4530	X	4235	-0-	-295	-0-	4203	2	32	9	Y	29	29	1			13
10	4619	X	4509	-0-	-110	-0-	4477	2	32	9	Y	29	29	1			13
11	4380	X	4208	-0-	-172	-0-	4174	2	34	9	Y	31	37	1			7
12	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4630	2	46	9	Y	42	29	1			20

TOTAL GAS PROD: 53,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 89 RRCID -> 196931 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8484 - 8761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7680	2	24	9	Y	22	37	1			36
02	6804	X	6715	-0-	-89	-0-	6714	2	1	9	Y	1	17	1			20
03	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	7575	2	74	9	Y	67	51	1			36
04	7470	X	7127	-0-	-343	-0-	7068	2	59	9	Y	54	66	1			24
05	7719	X	7090	-0-	-629	-0-	7053	2	37	9	Y	34	41	1			17
06	7470	X	7106	-0-	-364	-0-	7060	2	46	9	Y	42	26	1			33
07	7657	X	7466	-0-	-191	-0-	7399	2	67	9	Y	61	61	1			33
08	7657	X	7300	-0-	-357	-0-	7242	2	58	9	Y	53	63	1			23
09	7140	X	6856	-0-	-284	-0-	6805	2	51	9	Y	46	48	1			21
10	7471	X	7299	-0-	-172	-0-	7247	2	52	9	Y	47	47	1			21
11	7230	X	7025	-0-	-205	-0-	6968	2	57	9	Y	52	61	1			12
12	7471	X	7317	-0-	-154	-0-	7247	2	70	9	Y	64	45	1			31

TOTAL GAS PROD: 86,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 543

BENAVIDES, ROSA V. B1 WELL #: 92 RRCID -> 199517 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7858 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	4	1	361	2	Y	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	9	1	319	2	Y	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	26	1	394	2	Y	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	24	1	390	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	27	1	438	2	Y	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	23	1	406	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	20	1	414	2	Y	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	23	1	479	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	367	-0-	-53	-0-	18	1	349	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	309	-0-	-125	-0-	14	1	295	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	287	-0-	-133	-0-	8	1	279	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	238	-0-	-134	-0-	238	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. C WELL #: 86 RRCID -> 200024 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8090 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1043	2	3	9	Y	3	5	1			5
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-	2	1			3
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1077	2	10	9	Y	9	7	1			5
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1046	2	10	9	Y	9	10	1			4
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1091	2	6	9	Y	5	6	1			3
06	1050	N	1038	-0-	-12	-0-	1031	2	7	9	Y	6	4	1			5
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1090	2	10	9	Y	9	9	1			5
08	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	1054	2	8	9	Y	7	9	1			3
09	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	1020	2	8	9	Y	7	7	1			3
10	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	1001	2	8	9	Y	7	7	1			3
11	1020	N	945	-0-	-75	-0-	937	2	8	9	Y	7	8	1			2
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1052	2	9	9	Y	8	6	1			4

TOTAL GAS PROD: 12,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 90 RRCID -> 201866 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7846 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3536	-0-		-91	-0-	3525	2	11	9	Y	10	17	1			16
02	3276	X	3158	-0-		-118	-0-	3157	2	1	9	Y	1	8	1			9
03	3472	X	3435	-0-		-37	-0-	3402	2	33	9	Y	30	23	1			16
04	3420	X	3374	-0-		-46	-0-	3346	2	28	9	Y	25	30	1			11
05	3534	X	3450	-0-		-84	-0-	3432	2	18	9	Y	16	19	1			8
06	3420	X	3353	-0-		-67	-0-	3332	2	21	9	Y	19	12	1			15
07	3503	X	3390	-0-		-113	-0-	3359	2	31	9	Y	28	28	1			15
08	3472	X	3420	-0-		-52	-0-	3392	2	28	9	Y	25	29	1			11
09	3360	X	3316	-0-		-44	-0-	3292	2	24	9	Y	22	23	1			10
10	3472	X	3393	-0-		-79	-0-	3369	2	24	9	Y	22	22	1			10
11	3360	X	3038	-0-		-322	-0-	3014	2	24	9	Y	22	27	1			5
12	3690	X	3690	-0-		-0-	-0-	3655	2	35	9	Y	32	22	1			15

TOTAL GAS PROD: 40,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 94 RRCID -> 204188 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7674 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1471	-0-		-110	-0-	17	1	1454	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1344	-0-		-0-	-0-	37	1	1307	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1287	-0-		-201	-0-	80	1	1207	2	Y	-0-					-0-
04	1673	N	1673	-0-		-0-	-0-	96	1	1577	2	Y	-0-					-0-
05	1602	N	1602	-0-		-0-	-0-	93	1	1509	2	Y	-0-					-0-
06	1517	N	1517	-0-		-0-	-0-	82	1	1435	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1490	-0-		-29	-0-	70	1	1420	2	Y	-0-					-0-
08	1520	N	1520	-0-		-0-	-0-	68	1	1452	2	Y	-0-					-0-
09	1513	N	1513	-0-		-0-	-0-	74	1	1439	2	Y	-0-					-0-
10	1533	N	1533	-0-		-0-	-0-	70	1	1463	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1144	-0-		-326	-0-	33	1	1111	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1281	-0-		-238	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 93 RRCID -> 207355 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 7876 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2808	-0-		-75	-0-	2799	2	9	9	Y	8	14	1			13
02	2604	X	2375	-0-		-229	-0-	2375	2			Y	-0-	6	1			7
03	2883	X	2730	-0-		-153	-0-	2702	2	28	9	Y	25	19	1			13
04	2730	X	2557	-0-		-173	-0-	2535	2	22	9	Y	20	24	1			9
05	2821	X	2704	-0-		-117	-0-	2690	2	14	9	Y	13	15	1			7
06	2730	X	2440	-0-		-290	-0-	2425	2	15	9	Y	14	10	1			11
07	2728	X	2537	-0-		-191	-0-	2514	2	23	9	Y	21	21	1			11
08	2728	X	2463	-0-		-265	-0-	2442	2	21	9	Y	19	22	1			8
09	2610	X	2399	-0-		-211	-0-	2380	2	19	9	Y	17	17	1			8
10	2697	X	2451	-0-		-246	-0-	2434	2	17	9	Y	15	16	1			7
11	2460	X	2307	-0-		-153	-0-	2288	2	19	9	Y	17	20	1			4
12	2542	X	2279	-0-		-263	-0-	2256	2	23	9	Y	21	15	1			10

TOTAL GAS PROD: 30,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 95 RRCID -> 209479 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7640 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2162	-0-	-845	-0-	24	1	2138	2	Y	-0-					-0-
02	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	89	1	3178	2	Y	-0-					-0-
03	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	205	1	3087	2	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2597	-0-	-313	-0-	149	1	2448	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2540	-0-	-467	-0-	147	1	2393	2	Y	-0-					-0-
06	2910	X	2431	-0-	-479	-0-	131	1	2300	2	Y	-0-					-0-
07	3627	X	2503	-0-	-1124	-0-	118	1	2385	2	Y	-0-					-0-
08	3286	X	2347	-0-	-939	-0-	105	1	2242	2	Y	-0-					-0-
09	2610	X	2322	-0-	-288	-0-	114	1	2208	2	Y	-0-					-0-
10	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	132	1	2767	2	Y	-0-					-0-
11	2430	X	2336	-0-	-94	-0-	67	1	2269	2	Y	-0-					-0-
12	2511	X	2044	-0-	-467	-0-	2044	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. D2 WELL #: 96 RRCID -> 212881 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8556 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	1	1	1			1
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					1
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	228	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	227	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	210	N	84	-0-	-126	-0-	83	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	271	2	2	9	Y	2	1	1			1
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	214	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	279	N	211	-0-	-68	-0-	209	2	2	9	Y	2	1	1			1
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	232	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	212	2	2	9	Y	2	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CARR, EDITH WELL #: 7 RRCID -> 214115 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8812 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
02	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
03	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
04	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
05	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
06	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
07	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
08	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	877	-0-	-425	-0-	877	2			N	-0-					-0-
11	1260	X	891	-0-	-369	-0-	891	2			N	-0-					-0-
12	1302	X	847	-0-	-455	-0-	847	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MEITZEN WELL #: 1 RRCID -> 215042 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8430 - 9498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-		5196	2	20	9	N	18					20
02	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-		2305	2	3	9	N	3					23
03	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-		4250	2	13	9	N	12					35
04	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-		4457	2			N	-0-					35
05	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-		4810	2			N	-0-					35
06	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-		5397	2	13	9	N	12					47
07	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-		4952	2			N	-0-					47
08	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-		4639	2			N	-0-					47
09	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-		4234	2	135	9	N	123	155	1			15
10	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-		5310	2	6	9	N	5					20
11	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-		4893	2			N	-0-					20
12	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-		4307	2	11	9	N	10					30

TOTAL GAS PROD: 54,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 91 RRCID -> 218299 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8116 - 8276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2437	-0-	-477	-0-		2429	2	8	9	Y	7	14	1			12
02	2632	X	1400	-0-	-1232	-0-		1400	2			Y	-0-	6	1			6
03	2821	X	1044	-0-	-1777	-0-		1033	2	11	9	Y	10	11	1			5
04	2700	X	1160	-0-	-1540	-0-		1150	2	10	9	Y	9	10	1			4
05	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-		5577	2	30	9	Y	27	17	1			14
06	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-		4145	2	26	9	Y	24	19	1			19
07	3100	N	3829	-0-	729	729		3794	2	35	9	Y	32	34	1			17
08	4266	X	3537	-0-	-729	-0-		3508	2	29	9	Y	26	32	1			11
09	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-		3216	2	24	9	Y	22	23	1			10
10	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-		3288	2	23	9	Y	21	22	1			9
11	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-		2769	2	23	9	Y	21	25	1			5
12	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-		2750	2	28	9	Y	25	18	1			12

TOTAL GAS PROD: 35,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 100 RRCID -> 218395 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 7736 - 8743

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1281	-0-	-455	-0-		14	1	1267	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1032	-0-	-368	-0-		28	1	1004	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1074	-0-	-135	-0-		67	1	1007	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	676	-0-	-554	-0-		39	1	637	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	588	-0-	-559	-0-		34	1	554	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	561	-0-	-489	-0-		30	1	531	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	563	-0-	-150	-0-		27	1	536	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	552	-0-	-37	-0-		25	1	527	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	527	-0-	-43	-0-		26	1	501	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	515	-0-	-43	-0-		23	1	492	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	472	-0-	-68	-0-		14	1	458	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	414	-0-	-144	-0-		414	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 102 RRCID -> 223042 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8730 - 8892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	58	1	5088	2	Y	14	8	1			18
							15	9									
02	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	102	1	3638	2	Y	1	7	1			12
							1	9									
03	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	233	1	3522	2	Y	32	27	1			17
							35	9									
04	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	197	1	3239	2	Y	25	31	1			11
							28	9									
05	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	209	1	3392	2	Y	16	19	1			8
							18	9									
06	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	132	1	2324	2	Y	14	11	1			11
							15	9									
07	4154	X	1738	-0-	-2416	-0-	81	1	1643	2	Y	13	17	1			7
							14	9									
08	3782	X	2145	-0-	-1637	-0-	95	1	2033	2	Y	15	16	1			6
							17	9									
09	3510	X	3355	-0-	-155	-0-	163	1	3168	2	Y	22	18	1			10
							24	9									
10	3627	X	3448	-0-	-179	-0-	156	1	3269	2	Y	21	22	1			9
							23	9									
11	2460	X	1988	-0-	-472	-0-	57	1	1916	2	Y	14	20	1			3
							15	9									
12	3472	X	3085	-0-	-387	-0-	3055	2	30	9	Y	27	17	1			13

TOTAL GAS PROD: 38,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 103 RRCID -> 223092 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 7596 - 8870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	1	1	108	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	1	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	Y	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	2	1	64	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 104 RRCID -> 225608 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7630 - 8930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2660	-0-	-68	-0-	30	1	2630	2	Y	-0-					-0-
02	2464	X	2427	-0-	-37	-0-	66	1	2361	2	Y	-0-					-0-
03	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	174	1	2620	2	Y	-0-					-0-
04	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	154	1	2527	2	Y	-0-					-0-
05	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	161	1	2621	2	Y	-0-					-0-
06	2700	X	2672	-0-	-28	-0-	144	1	2528	2	Y	-0-					-0-
07	2759	N	2678	-0-	-81	-0-	126	1	2552	2	Y	-0-					-0-
08	2790	N	2576	-0-	-214	-0-	116	1	2460	2	Y	-0-					-0-
09	2670	N	2566	-0-	-104	-0-	126	1	2440	2	Y	-0-					-0-
10	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	123	1	2576	2	Y	-0-					-0-
11	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	73	1	2475	2	Y	-0-					-0-
12	2666	N	2583	-0-	-83	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 99 RRCID -> 225611 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7820 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1615	-0-	-245	-0-	1611	2	4	9	Y	4	8	1			8
02	1652	N	1372	-0-	-280	-0-	1372	2			Y	-0-	4	1			4
03	1674	N	1407	-0-	-267	-0-	1393	2	14	9	Y	13	10	1			7
04	1560	N	1009	-0-	-551	-0-	1001	2	8	9	Y	7	11	1			3
05	1519	N	1103	-0-	-416	-0-	1096	2	7	9	Y	6	6	1			3
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1535	2	10	9	Y	9	5	1			7
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1445	2	14	9	Y	13	13	1			7
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1415	2	11	9	Y	10	12	1			5
09	1560	N	1543	-0-	-17	-0-	1532	2	11	9	Y	10	10	1			5
10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1482	2	10	9	Y	9	10	1			4
11	1380	N	1378	-0-	-2	-0-	1367	2	11	9	Y	10	12	1			2
12	1581	N	1397	-0-	-184	-0-	1383	2	14	9	Y	13	9	1			6

TOTAL GAS PROD: 16,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

CARR, EDITH WELL #: 8 RRCID -> 227847 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8876 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 101 RRCID -> 227963 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8538 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 110 RRCID -> 231325 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7784 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	16	1	1407	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	36	1	1280	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
03	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	88	1	1324	2	Y	11	9	1			6
							12	9									
04	1380	N	1345	-0-	-35	-0-	77	1	1257	2	Y	10	12	1			4
							11	9									
05	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	79	1	1277	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
06	1380	N	1286	-0-	-94	-0-	69	1	1208	2	Y	8	5	1			6
							9	9									
07	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	61	1	1228	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
08	1364	N	1273	-0-	-91	-0-	57	1	1206	2	Y	9	11	1			4
							10	9									
09	1290	N	1224	-0-	-66	-0-	60	1	1155	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
10	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	56	1	1184	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
11	1230	N	1198	-0-	-32	-0-	34	1	1154	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
12	1271	N	1194	-0-	-77	-0-	1182	2	12	9	Y	11	8	1			5

TOTAL GAS PROD: 15,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

AN/CY BENAVIDES F WELL #: 105 RRCID -> 235981 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8880 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	2331	-0-	-1854	-0-	26	1	2305	2	Y	-0-					-0-
02	3780	X	1312	-0-	-2468	-0-	36	1	1276	2	Y	-0-					-0-
03	4185	X	2178	-0-	-2007	-0-	135	1	2043	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	2007	-0-	-1233	-0-	115	1	1892	2	Y	-0-					-0-
05	2697	X	2157	-0-	-540	-0-	125	1	2032	2	Y	-0-					-0-
06	2250	X	1992	-0-	-258	-0-	107	1	1885	2	Y	-0-					-0-
07	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	88	1	1771	2	Y	-0-					-0-
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	82	1	1756	2	Y	-0-					-0-
09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	96	1	1857	2	Y	-0-					-0-
10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	90	1	1895	2	Y	-0-					-0-
11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	47	1	1594	2	Y	-0-					-0-
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 111 RRCID -> 238404 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8512 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	93	2	Y	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	4	1	143	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	28	-0-	-65	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	10	-0-	-80	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	18	-0-	-75	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	293	2	Y	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	Y	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	136	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	115	-0-	-195	-0-	115	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROSA V BENAVIDES A2 WELL #: 112 RRCID -> 243733 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8594 - 8680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 118 RRCID -> 252113 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8516 - 8628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	418	-0-	-1752	-0-	417	2	1	9	Y	1	4	1			3
02	1988	N	421	-0-	-1567	-0-	421	2			Y	-0-	2	1			1
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	799	2	9	9	Y	8	5	1			4
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2364	2	20	9	Y	18	14	1			8
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2056	2	11	9	Y	10	13	1			5
06	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2421	2	15	9	Y	14	8	1			11
07	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2090	2	19	9	Y	17	19	1			9
08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2081	2	18	9	Y	16	18	1			7
09	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2039	2	14	9	Y	13	14	1			6
10	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1979	2	14	9	Y	13	13	1			6
11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1889	2	15	9	Y	14	17	1			3
12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2009	2	21	9	Y	19	13	1			9

TOTAL GAS PROD: 20,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 113 RRCID -> 253924 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 8764 - 8804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1107	2	3	9	Y	3	10	1			7
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-	4	1			3
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	647	2	7	9	Y	6	6	1			3
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	197	2	2	9	Y	2	4	1			1
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	583	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	434	2	3	9	Y	3	2	1			2
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	380	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	589	N	366	-0-	-223	-0-	364	2	2	9	Y	2	3	1			1
09	450	N	240	-0-	-210	-0-	238	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	372	N	342	-0-	-30	-0-	340	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	360	N	326	-0-	-34	-0-	323	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	323	2	2	9	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CAVAZOS WELL #: 1 RRCID -> 255206 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 8518 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	39	1	511	2	N	20	1	1			178
							22	9									
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	34	1	441	2	N	10	183	1			5
							11	9									
03	558	N	510	-0-	-48	-0-	29	1	469	2	N	11	1	1			15
							12	9									
04	540	N	478	-0-	-62	-0-	27	1	449	2	N	2	1	1			16
							2	9									
05	589	N	477	-0-	-112	-0-	29	1	448	2	N	-0-	1	1			15
06	480	N	374	-0-	-106	-0-	22	1	351	2	N	1	1	1			15
							1	9									
07	496	N	447	-0-	-49	-0-	27	1	418	2	N	2	2	1			15
							2	9									
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	28	1	455	2	N	1	1	1			15
							1	9									
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	28	1	464	2	N	-0-	1	1			14
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	26	1	443	2	N	2	1	1			15
							2	9									
11	480	N	463	-0-	-17	-0-	24	1	438	2	N	1	1	1			15
							1	9									
12	496	N	487	-0-	-9	-0-	26	1	461	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 5,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 260745 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7626 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM, R. "1860" WELL #: 3 RRCID -> 158585 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7674 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3511	2	32	9	Y	29	94	1			41
02	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2864	2	35	9	Y	32					73
03	3410	X	3383	-0-	-27	-0-	3333	2	50	9	Y	45					118
04	3420	X	2585	-0-	-835	-0-	2574	2	11	9	Y	10	95	1			33
05	3534	X	2281	-0-	-1253	-0-	2226	2	55	9	Y	50					83
06	3420	X	3269	-0-	-151	-0-	3249	2	20	9	Y	18	53	1			48
07	3379	X	2547	-0-	-832	-0-	2535	2	12	9	Y	11					59
08	3379	X	2643	-0-	-736	-0-	2629	2	14	9	Y	13					72
09	3270	X	2959	-0-	-311	-0-	2937	2	22	9	Y	20	67	1			25
10	3379	X	3013	-0-	-366	-0-	3002	2	11	9	Y	10					35
11	3270	X	2813	-0-	-457	-0-	2795	2	18	9	Y	16					51
12	3069	X	3036	-0-	-33	-0-	3013	2	23	9	Y	21					72

TOTAL GAS PROD: 34,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM, R. "1860" WELL #: 2 RRCID -> 158633 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8030 - 8066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM, R. "1860" WELL #: 1 RRCID -> 158659 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8119 - 8154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K & H FEE "1575" WELL #: 1 RRCID -> 159082 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8489 - 8532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM, R. "1860" WELL #: 5 RRCID -> 159170 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8032 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K & H FEE "1575" WELL #: 8 RRCID -> 159620 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8232 - 8244

01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					118
02	560	N	466	-0-	-94	-0-	466	2			Y	-0-					118
03	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			Y	-0-					118
04	630	N	542	-0-	-88	-0-	542	2			Y	-0-					118
05	527	N	403	-0-	-124	-0-	403	2			Y	-0-					118
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					118
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					118
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	569	2	57	9	Y	52	170	1			-0-
09	600	N	437	-0-	-163	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	406	-0-	-245	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	525	-0-	-75	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

KILLAM, R. "1860" WELL #: 4 RRCID -> 159779 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7710 - 7738

01	2232	X	2176	-0-	-56	-0-	2151	2	25	9	Y	23	87	1			39
02	2184	X	1821	-0-	-363	-0-	1793	2	28	9	Y	25					64
03	2418	X	2108	-0-	-310	-0-	2066	2	42	9	Y	38					102
04	2340	X	2168	-0-	-172	-0-	2157	2	11	9	Y	10	83	1			29
05	2170	X	1177	-0-	-993	-0-	1141	2	36	9	Y	33					62
06	2100	X	2052	-0-	-48	-0-	2037	2	15	9	Y	14	40	1			36
07	2232	N	2160	-0-	-72	-0-	2128	2	32	9	Y	29					65
08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2170	2	35	9	Y	32					97
09	2040	N	1766	-0-	-274	-0-	1730	2	36	9	Y	33	95	1			35
10	2170	N	1521	-0-	-649	-0-	1504	2	17	9	Y	15					50
11	2130	N	1617	-0-	-513	-0-	1586	2	31	9	Y	28					78
12	1829	N	1690	-0-	-139	-0-	1651	2	39	9	Y	35					113

TOTAL GAS PROD: 22,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "1575" WELL #: 2 RRCID -> 159787 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8360 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	418	-0-	-122	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	393	-0-	-196	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	457	-0-	-113	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K & H FEE "1575" WELL #: 3 RRCID -> 160234 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8410 - 8432

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K & H FEE "574" WELL #: 2 RRCID -> 160862 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8574 - 8610

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		3383	-0-	3383	3383	3383	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "574" WELL #: 4 RRCID -> 161636 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8216 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	932	-0-	-20	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1116	-0-	-93	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	910	-0-	-290	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	947	-0-	-133	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	1008	-0-	-139	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
11	1170	N	909	-0-	-261	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE-C OIL AND GAS 857600
BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 1 RRCID -> 127679 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8587 - 8859

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 3 RRCID -> 129188 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8587 - 8870

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600
BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 5 RRCID -> 130479 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8647 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			12
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			12
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			12
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			12
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			12
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			12
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			12
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			12
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			12
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			12
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			12
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. 861 WELL #: 2 RRCID -> 141846 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8693 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. 1927 WELL #: 5 RRCID -> 145723 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 7858 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (PERDIDO) 07078 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BENAVIDES, B. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 138972 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8690 - 8928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 143028 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF. 9110 - 11675

01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	2	N	-0-					8
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	N	-0-					8
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	N	-0-					8
04	180 N	151	-0-	-29	-0-	7	1	144	2	N	-0-					8
05	186 N	136	-0-	-50	-0-	7	1	129	2	N	-0-					8
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	28	1	544	2	N	-0-					8
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	N	-0-					8
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	N	-0-					8
09	180 N	77	-0-	-103	-0-	4	1	73	2	N	-0-					8
10	186 N	148	-0-	-38	-0-	8	1	140	2	N	-0-					8
11	180 N	83	-0-	-97	-0-	4	1	79	2	N	-0-					8
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 2,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (WALSTEAD 3900) 07078 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LEMBCKE OIL & GAS LLC. 496235
MILLER-RUTLEDGE WELL #: 2A RRCID -> 055640 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 5420 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES (4530) 07078 992 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
HOOPER, V. M. WELL #: 7 RRCID -> 106404 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4536 - 4548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEMBCKE OIL & GAS LLC. 496235
MILLER-RUTLEDGE WELL #: 1A RRCID -> 093915 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4497 - 4503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY R. COX (WILCOX L-1) 07387 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 11 RRCID -> 234921 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11854 - 11908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT) 07387 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG, FRANK WELL #: 1 D RRCID -> 125753 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 5697 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG "258" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197943 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11980 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 1 RRCID -> 125074 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 13399 PERF.11412 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT) //CONT.// 07387 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 10 RRCID -> 214739 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 13439 PERF.11728 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT WELL #: 77ST RRCID -> 297007 COMPL. DATE 05/05/2023 TOTAL DEPTH 13057 PERF.11340 - 11356

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21390	X	12976	-0-	-8414	-0-	12976	2			N	-0-					-0-
02	19320	X	10270	-0-	-9050	-0-	10270	2			N	-0-					-0-
03	21390	X	10825	-0-	-10565	-0-	10825	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	10825	-0-	-4085	-0-	10825	2			N	-0-					-0-
05	12989	X	-0-	-0-	-12989	-0-					N	-0-					-0-
06	12570	X	10676	-0-	-1894	-0-	10676	2			N	-0-					-0-
07	11377	X	11004	-0-	-373	-0-	11004	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	10749	-0-	-442	-0-	10749	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	10124	-0-	-706	-0-	10124	2			N	-0-					-0-
10	11036	X	8701	-0-	-2335	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
*11	10680	X	5848	-0-	-4832	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	5848	-0-	-5157	-0-	5848	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY R. COX (WX. 6TH HINNANT) 07387 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 2 RRCID -> 137532 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 16005 PERF.11952 - 11967

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	247	1	459	2	N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	230	1	448	2	N	-0-					-0-
03	930	N	632	-0-	-298	-0-	269	1	363	2	N	-0-					-0-
04	690	N	669	-0-	-21	-0-	280	1	389	2	N	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	271	1	552	2	N	-0-					-0-
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	312	1	1483	2	N	-0-					-0-
07	682	N	667	-0-	-15	-0-	312	1	355	2	N	-0-					-0-
08	837	N	780	-0-	-57	-0-	285	1	495	2	N	-0-					-0-
09	900	N	16	-0-	-884	-0-	16	1			N	-0-					-0-
10	682	N	664	-0-	-18	-0-	202	1	462	2	N	-0-					-0-
11	750	N	573	-0-	-177	-0-	252	1	321	2	N	-0-					-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, RUFINO & JOSEFA WELL #: 1 RRCID -> 181510 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12793 - 12821

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG 258 WELL #: 2 RRCID -> 130478 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13162 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG 258 WELL #: 3 RRCID -> 139961 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 14379 PERF.13012 - 13072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 5A RRCID -> 136247 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12349 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) //CONT.// 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 4 RRCID -> 160206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.12706 - 13072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03	744	N	304	-0-	-440	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	510	N	309	-0-	-201	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
07	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
11	480	N	323	-0-	-157	-0-	323	2			N	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY R. COX (WX.10TH HINNANT) 07387 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 3 RRCID -> 132670 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13530 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1524	R	1524	-0-	-0-	-0-	532	1	992	2	N	-0-					-0-
02	1613	R	1613	-0-	-0-	-0-	548	1	1065	2	N	-0-					-0-
03	1860	#	1394	-0-	-466	-0-	593	1	801	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1324	-0-	-146	-0-	554	1	770	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1716	-0-	-82	-0-	564	1	1152	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3005	-0-	5	5	522	1	2483	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1117	-0-	-247	-0-	522	1	595	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1506	-0-	-199	-0-	550	1	956	2	N	-0-					-0-
09	1800	N	11	-0-	-1789	-0-	11	1			N	-0-					-0-
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	465	1	1058	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1194	-0-	-276	-0-	526	1	668	2	N	-0-					-0-
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERRY R. COX, SOUTH (WILCOX H10) 07388 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
RUFINO & JOSEFA LOPEZ WELL #: 4 RRCID -> 291609 COMPL. DATE 07/12/2021 TOTAL DEPTH 15727 PERF.14200 - 14714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	#	349	-0-	-2193	-0-	245	1	104	2	N	-0-					-0-
02	2296	#	253	-0-	-2043	-0-	70	1	183	2	N	-0-					-0-
03	1488	#	216	-0-	-1272	-0-	140	1	76	2	N	-0-					-0-
04	330	#	216	-0-	-114	-0-	140	1	76	2	N	-0-					-0-
05	341	#	3	-0-	-338	-0-	3	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2025

TOTAL GAS PROD: 1,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (LOBO) 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 76 RRCID -> 142543 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7391 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	161	1	1549	2	N	10	6	1			14
							11	9									
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	159	1	1664	2	N	11	8	1			17
							12	9									
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	164	1	1719	2	N	10	9	1			18
							11	9									
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	165	1	1721	2	N	10	10	1			18
							11	9									
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	165	1	1547	2	N	9	10	1			17
							10	9									
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	71	1	1691	2	N	13	11	1			19
							14	9									
08	1767	N	1230	-0-	-537	-0-	48	1	1172	2	N	9	13	1			15
							10	9									
09	1710	N	1687	-0-	-23	-0-	75	1	1600	2	N	11	10	1			16
							12	9									
10	1767	N	1513	-0-	-254	-0-	81	1	1420	2	N	11	13	1			14
							12	9									
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	97	1	1557	2	N	2	5	1			11
							2	9									
12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	97	1	1636	2	N	7	15	1			3
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 18,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 120 T RRCID -> 149176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7910 - 8960

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 117ST RRCID -> 150083 COMPL. DATE 04/21/2023 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8347 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	205	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	31	1	323	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	27	1	280	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	22	1	232	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	30	1	291	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	13	1	318	2	N	3	2	1			1
							3	9									
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	14	1	341	2	N	3	3	1			1
							3	9									
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	14	1	318	2	N	2	2	1			1
							2	9									
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	18	1	305	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	293	2	N	2	1	1			1
							2	9									
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	321	2	N	3	3	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 132 RRCID -> 151532 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8202 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 17 RRCID -> 270117 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7842 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	236	1	2399	2	N	5					58
							6	9									
02	2240	X	1476	-0-	-764	-0-	138	1	1335	2	N	3					61
							3	9									
03	2480	X	1968	-0-	-512	-0-	170	1	1791	2	N	6					67
							7	9									
04	2400	X	1972	-0-	-428	-0-	172	1	1790	2	N	9					76
							10	9									
05	2480	X	1984	-0-	-496	-0-	171	1	1793	2	N	18					94
							20	9									
06	2400	X	1790	-0-	-610	-0-	172	1	1611	2	N	6					100
							7	9									
07	2046	X	1713	-0-	-333	-0-	68	1	1638	2	N	6					106
							7	9									
08	2046	X	1883	-0-	-163	-0-	73	1	1800	2	N	9					115
							10	9									
09	1800	N	1774	-0-	-26	-0-	78	1	1684	2	N	11					126
							12	9									
10	1705	N	1555	-0-	-150	-0-	83	1	1470	2	N	2					128
							2	9									
11	1830	N	1672	-0-	-158	-0-	97	1	1563	2	N	11					139
							12	9									
12	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	105	1	1778	2	N	15					154
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 22,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 19 RRCID -> 270140 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8344 - 9414

01	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
06	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 18 RRCID -> 270546 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8118 - 8924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	97	1	991	2	N	2			43
							2	9							
02	420	N	400	-0-	-20	-0-	38	1	361	2	N	1			44
							1	9							
03	465	N	385	-0-	-80	-0-	33	1	351	2	N	1			45
							1	9							
04	450	N	391	-0-	-59	-0-	34	1	355	2	N	2			47
							2	9							
05	434	N	350	-0-	-84	-0-	30	1	317	2	N	3			50
							3	9							
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	37	1	351	2	N	1			51
							1	9							
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	16	1	387	2	N	1			52
							1	9							
08	341	N	304	-0-	-37	-0-	12	1	291	2	N	1			53
							1	9							
09	390	N	342	-0-	-48	-0-	16	1	324	2	N	2			55
							2	9							
10	403	N	336	-0-	-67	-0-	18	1	318	2	N	-0-			55
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	19	1	312	2	N	2			57
							2	9							
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	25	1	417	2	N	4			61
							4	9							

TOTAL GAS PROD: 5,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HIRSCH ESTATE 858 WELL #: 1 RRCID -> 084056 COMPL. DATE 07/11/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7620 - 7714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	533	-0-	-56	-0-	52	1	481	2	N	-0-			5
02	560	N	524	-0-	-36	-0-	57	1	467	2	N	-0-			5
03	589	N	466	-0-	-123	-0-	52	1	403	2	N	10			15
							11	9							
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	69	1	487	2	N	-0-			15
05	589	N	565	-0-	-24	-0-	74	1	491	2	N	-0-			15
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	70	1	500	2	N	-0-			15
07	589	N	577	-0-	-12	-0-	76	1	501	2	N	-0-			15
08	558	N	542	-0-	-16	-0-	71	1	471	2	N	-0-			15
09	570	N	492	-0-	-78	-0-	68	1	424	2	N	-0-			15
10	589	N	484	-0-	-105	-0-	67	1	417	2	N	-0-			15
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	73	1	540	2	N	28			43
							31	9							
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	76	1	540	2	N	-0-			43

TOTAL GAS PROD: 6,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 1 RRCID -> 091289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7440 - 8550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	55	-0-	-162	-0-	6	1	47	2	Y	2					10
							2	9									
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	7	1	55	2	Y	-0-					10
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					10
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					10
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	2	Y	-0-					10
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					10
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					10
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					10
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					10
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					10
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					10
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 518 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 1 RRCID -> 098497 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7563 - 8477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	96	1	884	2	Y	-0-					-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	98	1	809	2	Y	-0-					-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	121	1	939	2	Y	-0-					-0-
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	129	1	920	2	Y	-0-					-0-
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	142	1	944	2	Y	-0-					-0-
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	133	1	946	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	142	1	934	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	141	1	938	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	980	-0-	-100	-0-	135	1	845	2	Y	-0-					-0-
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	154	1	958	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	992	-0-	-28	-0-	118	1	874	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	953	-0-	-70	-0-	117	1	836	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH ESTATE 1771 WELL #: 2 RRCID -> 110244 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7705 - 7793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	44	1	407	2	Y	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	44	1	360	2	Y	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	40	1	308	2	Y	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	59	1	422	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	349	-0-	-85	-0-	46	1	303	2	Y	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	72	1	514	2	Y	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	83	1	549	2	Y	-0-					-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	88	1	582	2	Y	-0-					-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	83	1	519	2	Y	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	91	1	566	2	Y	-0-					-0-
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	66	1	491	2	Y	-0-					-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	77	1	550	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 2 RRCID -> 110945 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7994 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1147	-0-	-155	-0-	128	1	1019	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	985	-0-	-79	-0-	110	1	875	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1035	-0-	-143	-0-	114	1	921	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	114	1	940	2	Y	-0-					-0-
05	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	110	1	944	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	925	-0-	-65	-0-	97	1	828	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	840	-0-	-245	-0-	88	1	752	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	740	-0-	-314	-0-	78	1	662	2	Y	-0-					-0-
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	140	1	1136	2	Y	-0-					-0-
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	147	1	1146	2	Y	-0-					-0-
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	126	1	980	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	736	-0-	-473	-0-	87	1	649	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH ESTATE 2096 WELL #: 3 RRCID -> 113244 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7847 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3369	-0-	-320	-0-	376	1	2993	2	Y	-0-					-0-
02	3332	X	3165	-0-	-167	-0-	355	1	2810	2	Y	-0-					-0-
03	3658	X	3460	-0-	-198	-0-	382	1	3078	2	Y	-0-					-0-
04	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	363	1	2978	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3348	-0-	-155	-0-	349	1	2999	2	Y	-0-					-0-
06	3390	X	3278	-0-	-112	-0-	344	1	2934	2	Y	-0-					-0-
07	3503	X	3400	-0-	-103	-0-	357	1	3043	2	Y	-0-					-0-
08	3472	X	3385	-0-	-87	-0-	357	1	3028	2	Y	-0-					-0-
09	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	370	1	3009	2	Y	-0-					-0-
10	3410	X	3257	-0-	-153	-0-	370	1	2887	2	Y	-0-					-0-
11	3300	X	3006	-0-	-294	-0-	342	1	2664	2	Y	-0-					-0-
12	3503	X	2992	-0-	-511	-0-	353	1	2639	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 2 RRCID -> 114141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7612 - 8373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	127	-0-	-59	-0-	12	1	115	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	128	-0-	-40	-0-	14	1	114	2	Y	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	19	1	150	2	Y	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	22	1	157	2	Y	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	22	1	149	2	Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	23	1	163	2	Y	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	27	1	180	2	Y	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	28	1	188	2	Y	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	30	1	191	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	29	1	178	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	165	-0-	-45	-0-	20	1	145	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	173	-0-	-44	-0-	21	1	152	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 2 RRCID -> 115796 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7331 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					1
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					1
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					1
06	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					1
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					1
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					1
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					1
10	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					1
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					1
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 2 RRCID -> 116945 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 6812 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	130	1	1033	2	Y	-0-					3
02	1036	N	1019	-0-	-17	-0-	114	1	904	2	Y	1					4
							1	9									
03	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	120	1	969	2	Y	2					6
							2	9									
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	138	1	1131	2	Y	-0-					6
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	165	1	1417	2	Y	-0-					6
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	170	1	1449	2	Y	-0-					6
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	176	1	1499	2	Y	-0-					6
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	179	1	1516	2	Y	-0-					6
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	159	1	1295	2	Y	-0-					6
10	1612	N	1323	-0-	-289	-0-	150	1	1173	2	Y	-0-					6
11	1560	N	1398	-0-	-162	-0-	159	1	1239	2	Y	-0-					6
12	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	170	1	1275	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 16,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HIRSH ESTATE 2096 WELL #: 4 RRCID -> 119273 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7716 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	25	1	200	2	Y	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	34	1	272	2	Y	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	66	1	529	2	Y	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	77	1	629	2	Y	-0-					-0-
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	79	1	675	2	Y	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	65	1	558	2	Y	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	62	1	532	2	Y	-0-					-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	70	1	591	2	Y	-0-					-0-
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	82	1	666	2	Y	-0-					-0-
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	72	1	561	2	Y	-0-					-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	72	1	559	2	Y	-0-					-0-
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	65	1	484	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 3 RRCID -> 119301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6938 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	150	1	1194	2	Y	-0-					23
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	132	1	1047	2	Y	2					25
							2	9									
03	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	141	1	1138	2	Y	1					26
							1	9									
04	1290	N	1201	-0-	-89	-0-	130	1	1070	2	Y	1					27
							1	9									
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	175	1	1505	2	Y	-0-					27
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	135	1	1152	2	Y	-0-					27
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	140	1	1198	2	Y	-0-					27
08	1395	N	1315	-0-	-80	-0-	139	1	1176	2	Y	-0-					27
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	142	1	1153	2	Y	-0-					27
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	155	1	1209	2	Y	-0-					27
11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	166	1	1291	2	Y	-0-					27
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	169	1	1264	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 16,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HIRSCH ESTATE 1765 WELL #: 1 RRCID -> 121589 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7656 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	22	1	200	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	23	1	191	2	Y	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	27	1	207	2	Y	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	29	1	208	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	28	1	184	2	Y	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	35	1	249	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	32	1	209	2	Y	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	41	1	276	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	241	-0-	-29	-0-	33	1	208	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	32	1	200	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	33	1	245	2	Y	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	36	1	257	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH ESTATE 2096 WELL #: 5 RRCID -> 121889 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8619 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	267	-0-	-43	-0-	30	1	237	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	215	-0-	-37	-0-	24	1	191	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	29	1	237	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	28	1	227	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	25	1	213	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	27	1	228	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	250	-0-	-29	-0-	26	1	224	2	Y	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	27	1	227	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	27	1	217	2	Y	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	29	1	227	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	26	1	204	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	244	-0-	-4	-0-	29	1	215	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 5 RRCID -> 123370 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 8496 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	17	1	136	2	Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	16	1	125	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	15	1	118	2	Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	23	1	192	2	Y	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	28	1	239	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	28	1	242	2	Y	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	30	1	259	2	Y	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	32	1	270	2	Y	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	31	1	249	2	Y	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	33	1	254	2	Y	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	29	1	227	2	Y	-0-					-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	28	1	208	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 7 RRCID -> 125432 COMPL. DATE 07/04/1992 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7768 - 8060

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH-A3 WELL #: 61 RRCID -> 126441 COMPL. DATE 01/25/1988 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8590 - 8610

01	713	N	378	-0-	-335	-0-	25 4	1 9	349	2	Y	4					6
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	31 3	1 9	418	2	Y	3					9
03	589	N	320	-0-	-269	-0-	17 3	1 9	300	2	Y	3	7	1			5
04	360	N	280	-0-	-80	-0-	19 4	1 9	257	2	Y	4	6	1			3
05	496	N	308	-0-	-188	-0-	26 6	1 9	276	2	Y	5					8
06	300	N	214	-0-	-86	-0-	21	1	193	2	Y	-0-	7	1			1
07	279	N	174	-0-	-105	-0-	13 1	1 9	160	2	Y	1					2
08	310	N	249	-0-	-61	-0-	23 8	1 9	218	2	Y	7	6	1			3
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	24 6	1 9	219	2	Y	5	6	1			2
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	24 2	1 9	277	2	Y	2					4
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	27	1	390	2	Y	-0-					4
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	27 6	1 9	332	2	Y	5	5	1			4

TOTAL GAS PROD: 3,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A-3 WELL #: 67 L RRCID -> 131212 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH ESTATE "2095" WELL #: 1 RRCID -> 131670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7390 - 8117

01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	26	1	209	2	N	34					68
							37	9									
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	23	1	179	2	N	18	39	1			47
							20	9									
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	27	1	221	2	N	44	27	1			64
							48	9									
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	41	1	336	2	N	29	25	1			68
							32	9									
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	23	1	193	2	N	27	38	1			57
							30	9									
06	300	N	219	-0-	-81	-0-	21	1	181	2	N	15					72
							17	9									
07	310	N	246	-0-	-64	-0-	23	1	199	2	N	22	55	1			39
							24	9									
08	279	N	241	-0-	-38	-0-	23	1	195	2	N	21	13	1			47
							23	9									
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	26	1	209	2	N	20	25	1			42
							22	9									
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	28	1	218	2	N	25	25	1			42
							28	9									
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	25	1	197	2	N	28	26	1			44
							31	9									
12	279	N	246	-0-	-33	-0-	27	1	202	2	N	15	30	1			29
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 3,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE "2093" WELL #: 2 RRCID -> 132025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7799 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	20	-0-		-11	-0-	2	1	18	2	Y	-0-			-0-
02	28	N	17	-0-		-11	-0-	2	1	15	2	Y	-0-			-0-
03	31	N	17	-0-		-14	-0-	2	1	15	2	Y	-0-			-0-
04	30	N	16	-0-		-14	-0-	2	1	14	2	Y	-0-			-0-
05	31	N	17	-0-		-14	-0-	2	1	15	2	Y	-0-			-0-
06	30	N	16	-0-		-14	-0-	2	1	14	2	Y	-0-			-0-
07	31	N	16	-0-		-15	-0-	2	1	14	2	Y	-0-			-0-
08	148	N	148	-0-		-0-	-0-	16	1	132	2	Y	-0-			-0-
09	118	N	118	-0-		-0-	-0-	13	1	104	2	Y	1			1
								1	9							
10	31	N	15	-0-		-16	-0-	2	1	13	2	Y	-0-			1
11	30	N	13	-0-		-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			1
12	31	N	14	-0-		-17	-0-	2	1	12	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 427 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 2 RRCID -> 132672 COMPL. DATE 07/03/1992 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7447 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	930	N	654	-0-		-276	-0-	73	1	581	2	Y	-0-			15
02	863	N	863	-0-		-0-	-0-	96	1	765	2	Y	2			17
								2	9							
03	892	N	892	-0-		-0-	-0-	98	1	791	2	Y	3			20
								3	9							
04	760	N	760	-0-		-0-	-0-	82	1	676	2	Y	2			22
								2	9							
05	868	N	760	-0-		-108	-0-	79	1	681	2	Y	-0-			22
06	840	N	680	-0-		-160	-0-	71	1	609	2	Y	-0-			22
07	803	N	803	-0-		-0-	-0-	84	1	718	2	Y	1			23
								1	9							
08	831	N	831	-0-		-0-	-0-	88	1	743	2	Y	-0-			23
09	755	N	755	-0-		-0-	-0-	83	1	672	2	Y	-0-			23
10	864	N	864	-0-		-0-	-0-	98	1	766	2	Y	-0-			23
11	741	N	741	-0-		-0-	-0-	84	1	655	2	Y	2			25
								2	9							
12	744	N	705	-0-		-39	-0-	83	1	622	2	Y	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 9,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 5 RRCID -> 132894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6871 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	184	1	1465	2	Y	-0-			4
							2	9							
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	154	1	1219	2	Y	2			6
							2	9							
03	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	160	1	1292	2	Y	2			8
							2	9							
04	1590	N	1488	-0-	-102	-0-	161	1	1326	2	Y	1			9
							1	9							
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	163	1	1402	2	Y	-0-			9
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	167	1	1425	2	Y	-0-			9
07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	178	1	1521	2	Y	-0-			9
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	168	1	1428	2	Y	-0-			9
09	1590	N	1585	-0-	-5	-0-	174	1	1411	2	Y	-0-			9
10	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	182	1	1420	2	Y	-0-			9
11	1530	N	1512	-0-	-18	-0-	172	1	1340	2	Y	-0-			9
12	1643	N	1443	-0-	-200	-0-	170	1	1273	2	Y	-0-			9

TOTAL GAS PROD: 18,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HIRSCH, I. ESTATE 517 WELL #: 3 RRCID -> 133791 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7324 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	102	1	810	2	Y	1			33
							1	9							
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	84	1	666	2	Y	4			37
							4	9							
03	930	N	773	-0-	-157	-0-	85	1	685	2	Y	3			40
							3	9							
04	870	N	773	-0-	-97	-0-	84	1	688	2	Y	1			41
							1	9							
05	837	N	830	-0-	-7	-0-	87	1	743	2	Y	-0-			41
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	79	1	674	2	Y	-0-			41
07	806	N	804	-0-	-2	-0-	84	1	719	2	Y	1			42
							1	9							
08	837	N	739	-0-	-98	-0-	78	1	659	2	Y	2			44
							2	9							
09	750	N	726	-0-	-24	-0-	79	1	646	2	Y	1			45
							1	9							
10	806	N	714	-0-	-92	-0-	81	1	632	2	Y	1			46
							1	9							
11	720	N	613	-0-	-107	-0-	69	1	538	2	Y	5			51
							6	9							
12	744	N	692	-0-	-52	-0-	82	1	610	2	Y	-0-			51

TOTAL GAS PROD: 9,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 538 WELL #: 2 RRCID -> 133823 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8093 - 8176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	98	2	Y	4					7
							4	9									
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	Y	1					8
							1	9									
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	85	2	Y	5	12	1			1
							6	9									
04	120	N	73	-0-	-47	-0-	9	1	62	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	93	N	32	-0-	-61	-0-	4	1	27	2	Y	1					2
							1	9									
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	101	2	Y	9					11
							10	9									
07	62	N	12	-0-	-50	-0-	2	1	10	2	Y	-0-	10	1			1
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	15	1	99	2	Y	7					8
							8	9									
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	14	1	86	2	Y	-0-					8
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	Y	1					9
							1	9									
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	24	1	178	2	Y	5	9	1			5
							6	9									
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	4	1	30	2	Y	1					6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 3 RRCID -> 134336 COMPL. DATE 05/08/1992 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7442 - 8138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	11	1	85	2	Y	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	23	1	186	2	Y	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	23	1	183	2	Y	1					1
							1	9									
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	2	Y	-0-					1
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	21	1	178	2	Y	-0-					1
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	130	2	Y	-0-					1
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	107	2	Y	1					2
							1	9									
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	13	1	106	2	Y	-0-					2
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	2	Y	-0-					2
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	119	2	Y	-0-					2
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	2	Y	-0-					2
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	29	1	218	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HIRSCH ESTATE 1765 B WELL #: 2 RRCID -> 134820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7382 - 8030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	304	-0-	-37	-0-	30	1	274	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	245	-0-	-7	-0-	26	1	219	2	Y	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	32	1	248	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	36	1	255	2	Y	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	39	1	261	2	Y	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	36	1	254	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	38	1	254	2	Y	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	42	1	280	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	256	-0-	-44	-0-	35	1	221	2	Y	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	44	1	277	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	34	1	255	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	46	1	326	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137370 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8093 - 8238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	27	1	214	2	Y	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	20	1	160	2	Y	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	17	1	137	2	Y	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	15	1	125	2	Y	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	14	1	118	2	Y	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	21	1	175	2	Y	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	18	1	156	2	Y	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	17	1	147	2	Y	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	30	1	247	2	Y	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	23	1	182	2	Y	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	15	1	114	2	Y	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	17	1	130	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH ESTATE 1765 B WELL #: 3 RRCID -> 138351 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7876 - 8004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSH ESTATE 538 WELL #: 4 RRCID -> 138354 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8081 - 8144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 2093 WELL #: 3 RRCID -> 138457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7437 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	856	-0-	-12	-0-	96	1	760	2	Y	-0-					5
02	784	N	694	-0-	-90	-0-	78	1	616	2	Y	-0-					5
03	868	N	782	-0-	-86	-0-	86	1	696	2	Y	-0-					5
04	840	N	754	-0-	-86	-0-	82	1	672	2	Y	-0-					5
05	775	N	719	-0-	-56	-0-	75	1	644	2	Y	-0-					5
06	750	N	747	-0-	-3	-0-	78	1	669	2	Y	-0-					5
07	775	N	749	-0-	-26	-0-	79	1	670	2	Y	-0-					5
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	77	1	651	2	Y	-0-					5
09	750	N	697	-0-	-53	-0-	76	1	617	2	Y	4					9
							4	9									
10	744	N	640	-0-	-104	-0-	73	1	567	2	Y	-0-					9
11	690	N	615	-0-	-75	-0-	70	1	545	2	Y	-0-					9
12	713	N	638	-0-	-75	-0-	75	1	561	2	Y	2					11
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HIRSCH ESTATE 517 WELL #: 4 RRCID -> 138518 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	770	-0-	-439	-0-	86	1	682	2	Y	2					17
							2	9									
02	896	N	836	-0-	-60	-0-	93	1	740	2	Y	3					20
							3	9									
03	992	N	914	-0-	-78	-0-	100	1	808	2	Y	5					25
							6	9									
04	750	N	726	-0-	-24	-0-	79	1	647	2	Y	-0-					25
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	103	1	886	2	Y	-0-					25
06	870	N	844	-0-	-26	-0-	89	1	755	2	Y	-0-					25
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	85	1	728	2	Y	1					26
							1	9									
08	992	N	792	-0-	-200	-0-	83	1	707	2	Y	2					28
							2	9									
09	840	N	775	-0-	-65	-0-	85	1	688	2	Y	2					30
							2	9									
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	94	1	735	2	Y	1					31
							1	9									
11	780	N	768	-0-	-12	-0-	87	1	675	2	Y	5					36
							6	9									
12	806	N	765	-0-	-41	-0-	90	1	674	2	Y	1					37
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSH-STATE 2072 WELL #: 2 RRCID -> 138695 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7714 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-		-0-		-0-	6	1	47	2	Y	2					18
									2	9									
02	180	N	180	-0-		-0-		-0-	20	1	159	2	Y	1					19
									1	9									
03	178	N	178	-0-		-0-		-0-	19	1	157	2	Y	2					21
									2	9									
04	261	N	261	-0-		-0-		-0-	28	1	232	2	Y	1					22
									1	9									
05	223	N	223	-0-		-0-		-0-	23	1	200	2	Y	-0-					22
06	88	N	88	-0-		-0-		-0-	9	1	79	2	Y	-0-					22
07	119	N	119	-0-		-0-		-0-	12	1	104	2	Y	3					25
									3	9									
08	159	N	159	-0-		-0-		-0-	17	1	142	2	Y	-0-					25
09	85	N	85	-0-		-0-		-0-	9	1	76	2	Y	-0-					25
10	124	N	82	-0-		-42		-0-	9	1	73	2	Y	-0-					25
11	150	N	150	-0-		-0-		-0-	17	1	131	2	Y	2					27
									2	9									
12	93	N	79	-0-		-14		-0-	9	1	69	2	Y	1					28
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HIRSCH ESTATE 1770 B WELL #: 1 RRCID -> 138764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7337 - 8016

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7410 - 8156

01	890	N	890	-0-		-0-		-0-	99	1	791	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-		-0-		-0-	88	1	696	2	Y	-0-					-0-
03	959	N	959	-0-		-0-		-0-	106	1	853	2	Y	-0-					-0-
04	874	N	874	-0-		-0-		-0-	95	1	779	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-		-0-		-0-	94	1	805	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	830	-0-		-100		-0-	87	1	743	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	826	-0-		-73		-0-	87	1	739	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	788	-0-		-111		-0-	83	1	705	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	772	-0-		-68		-0-	85	1	687	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	777	-0-		-60		-0-	88	1	689	2	Y	-0-					-0-
11	967	N	967	-0-		-0-		-0-	110	1	857	2	Y	-0-					-0-
12	823	N	823	-0-		-0-		-0-	97	1	726	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 2 RRCID -> 139409 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7949 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	409	-0-	-25	-0-	40	1	369	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	332	-0-	-88	-0-	36	1	296	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	346	-0-	-88	-0-	40	1	306	2	Y	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	59	1	417	2	Y	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	62	1	413	2	Y	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	57	1	406	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	432	-0-	-64	-0-	57	1	375	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	459	-0-	-6	-0-	60	1	399	2	Y	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	63	1	393	2	Y	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	61	1	381	2	Y	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	60	1	444	2	Y	-0-					-0-
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	71	1	504	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNT WELL #: 3 RRCID -> 139451 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7465 - 8178

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSH ESTATE 1772 WELL #: 4 RRCID -> 139465 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7520 - 7532

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 4 RRCID -> 140147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7456 - 8132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSCHER-HIRSCH G. U. WELL #: 5 RRCID -> 140270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7661 - 8108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141119 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7372 - 8325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155 N	50	-0-	-105	-0-	6	1	44	2	Y	-0-					12
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	28	1	222	2	Y	-0-					12
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	38	1	309	2	Y	-0-					12
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	2	Y	-0-					12
05	279 N	150	-0-	-129	-0-	16	1	134	2	Y	-0-					12
06	330 N	12	-0-	-318	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					12
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					12
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					12
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141300 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7428 - 7688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	823	-0-	-14	-0-	92	1	731	2	Y	-0-					17
02	700	N	657	-0-	-43	-0-	74	1	583	2	Y	-0-					17
03	713	N	646	-0-	-67	-0-	71	1	575	2	Y	-0-					17
04	690	N	683	-0-	-7	-0-	74	1	609	2	Y	-0-					17
05	713	N	660	-0-	-53	-0-	69	1	591	2	Y	-0-					17
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	69	1	585	2	Y	-0-					17
07	713	N	668	-0-	-45	-0-	70	1	598	2	Y	-0-					17
08	651	N	399	-0-	-252	-0-	42	1	357	2	Y	-0-					17
09	660	N	3	-0-	-657	-0-	3	2			Y	-0-					17
10	682	N	9	-0-	-673	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					17
11	390	N	381	-0-	-9	-0-	43	1	338	2	Y	-0-					17
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	103	1	770	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 6,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LESSOR-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141483 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7254 - 7502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	N	-0-					28
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	3	1	24	2	N	-0-					28
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	N	-0-					28
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	2	N	-0-					28
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	N	-0-					28
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	N	-0-					28
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	N	-0-					28
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	N	-0-					28
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	2	N	-0-					28
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	N	-0-					28
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	2	N	-0-					28
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 6 RRCID -> 141795 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7552 - 8480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DIX RANCH - STATE A WELL #: 1 RRCID -> 141871 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7761 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	42	1	192	2	Y	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	42	1	170	2	Y	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	29	1	117	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	46	1	187	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	180	-0-	-68	-0-	40	1	140	2	Y	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	40	1	198	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	38	1	190	2	Y	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	40	1	189	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	144	-0-	-96	-0-	20	1	124	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	169	-0-	-48	-0-	19	1	150	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	35	1	172	2	Y	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	46	1	189	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 5 RRCID -> 141912 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7930 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORFLEET-LESSOR G. U. WELL #: 1 RRCID -> 142457 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7196 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	25	1	197	2	N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	71	2	N	7					7
							8	9									
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	2	N	-0-					7
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	6	1	53	2	N	20					27
							22	9									
05	93	N	36	-0-	-57	-0-	4	1	32	2	N	-0-					27
06	90	N	40	-0-	-50	-0-	4	1	36	2	N	-0-					27
07	93	N	27	-0-	-66	-0-	3	1	24	2	N	-0-					27
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	N	-0-					27
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	N	-0-					27
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	N	-0-					27
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	75	2	N	-0-					27
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	10	1	76	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE A WELL #: 4 RRCID -> 142703 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7313 - 7406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH ESTATE A WELL #: 6 RRCID -> 143419 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7338 - 8156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX RANCH-STATE A WELL #: 2 RRCID -> 144465 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7454 - 8530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	70	1	317	2	Y	-0-					-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	71	1	290	2	Y	-0-					-0-
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	76	1	309	2	Y	-0-					-0-
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	74	1	303	2	Y	-0-					-0-
05	403 N	376	-0-	-27	-0-	83	1	293	2	Y	-0-					-0-
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	68	1	340	2	Y	-0-					-0-
07	403 N	331	-0-	-72	-0-	55	1	276	2	Y	-0-					-0-
08	372 N	288	-0-	-84	-0-	50	1	238	2	Y	-0-					-0-
09	420 N	269	-0-	-151	-0-	38	1	231	2	Y	-0-					-0-
10	341 N	266	-0-	-75	-0-	30	1	236	2	Y	-0-					-0-
11	270 N	262	-0-	-8	-0-	44	1	218	2	Y	-0-					-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	61	1	249	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMSON, S.H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 145665 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7061 - 7099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1619	-0-	-55	-0-	180	1	1435	2	Y	4					17
							4	9									
02	1540	N	1380	-0-	-160	-0-	154	1	1223	2	Y	3					20
							3	9									
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	168	1	1353	2	Y	-0-					20
04	1590	N	1484	-0-	-106	-0-	161	1	1322	2	Y	1					21
							1	9									
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	159	1	1364	2	Y	1					22
							1	9									
06	1470	N	1455	-0-	-15	-0-	153	1	1301	2	Y	1					23
							1	9									
07	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	156	1	1333	2	Y	4					27
							4	9									
08	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	153	1	1295	2	Y	-0-					27
09	1470	N	1404	-0-	-66	-0-	154	1	1250	2	Y	-0-					27
10	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	160	1	1246	2	Y	-0-					27
11	1410	N	1242	-0-	-168	-0-	141	1	1101	2	Y	-0-					27
12	1457	N	1267	-0-	-190	-0-	149	1	1117	2	Y	1					28
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HIRSCH ESTATE 1770 WELL #: 1 RRCID -> 147312 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 1450 - 1595

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 4 RRCID -> 158123 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7378 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	45	1	355	2	Y	20					29
							22	9									
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	46	1	361	2	Y	-0-					29
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	39	1	316	2	Y	-0-					29
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	39	1	321	2	Y	2					31
							2	9									
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	33	1	279	2	Y	-0-					31
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	36	1	306	2	Y	-0-					31
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	40	1	339	2	Y	-0-					31
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	38	1	319	2	Y	-0-					31
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	36	1	290	2	Y	-0-					31
10	372	N	330	-0-	-42	-0-	37	1	293	2	Y	-0-					31
11	360	N	280	-0-	-80	-0-	32	1	248	2	Y	-0-					31
12	341	N	313	-0-	-28	-0-	37	1	275	2	Y	1					32
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HIRSCH ESTATE 2104 B WELL #: 2 RRCID -> 160492 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8470

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 8 RRCID -> 160504 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7754 - 7770

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 858 WELL #: 5 RRCID -> 161957 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7576 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 5 RRCID -> 162230 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8405

01	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					43
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					43
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					43
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					43
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					43
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					43
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					43
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					43
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					43
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					43
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					43
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH ESTATE 1771 WELL #: 5 RRCID -> 164144 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7543 - 8379

01	2635	N	2405	-0-	-230	-0-	236	1	2169	2	Y	-0-					3
02	2240	N	2148	-0-	-92	-0-	232	1	1916	2	Y	-0-					3
03	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	311	1	2405	2	Y	-0-					3
04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	302	1	2147	2	Y	-0-					3
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	322	1	2136	2	Y	-0-					3
06	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	340	1	2415	2	Y	-0-					3
07	2542	N	2439	-0-	-103	-0-	321	1	2118	2	Y	-0-					3
08	2449	N	2168	-0-	-281	-0-	284	1	1884	2	Y	-0-					3
09	2580	N	1933	-0-	-647	-0-	266	1	1667	2	Y	-0-					3
10	2449	N	2130	-0-	-319	-0-	295	1	1835	2	Y	-0-					3
11	2100	N	1715	-0-	-385	-0-	204	1	1511	2	Y	-0-					3
12	1984	N	1857	-0-	-127	-0-	228	1	1629	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 27,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH STATE 2072 WELL #: 4 RRCID -> 166318 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7582 - 8650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	521	-0-	-905	-0-	58	1	461	2	Y	2			18
							2	9							
02	1036	N	433	-0-	-603	-0-	48	1	384	2	Y	1			19
							1	9							
03	1178	N	470	-0-	-708	-0-	52	1	416	2	Y	2			21
							2	9							
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	61	1	499	2	Y	1			22
							1	9							
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	111	1	953	2	Y	-0-			22
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	203	1	1729	2	Y	-0-			22
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	181	1	1547	2	Y	3			25
							3	9							
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	166	1	1411	2	Y	-0-			25
09	1620	N	1047	-0-	-573	-0-	115	1	932	2	Y	-0-			25
10	1736	N	1252	-0-	-484	-0-	142	1	1110	2	Y	-0-			25
11	1530	N	1264	-0-	-266	-0-	144	1	1118	2	Y	2			27
							2	9							
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	141	1	1053	2	Y	1			28
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 13,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 5 RRCID -> 166978 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8104 - 8280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	39	1	311	2	Y	-0-			-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	35	1	275	2	Y	1			1
							1	9							
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	52	1	420	2	Y	1			2
							1	9							
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	77	1	634	2	Y	2			4
							2	9							
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	72	1	622	2	Y	-0-			4
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	72	1	610	2	Y	-0-			4
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	76	1	648	2	Y	1			5
							1	9							
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	67	1	571	2	Y	-0-			5
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	75	1	607	2	Y	-0-			5
10	713	N	664	-0-	-49	-0-	75	1	589	2	Y	-0-			5
11	630	N	567	-0-	-63	-0-	64	1	502	2	Y	1			6
							1	9							
12	713	N	602	-0-	-111	-0-	71	1	531	2	Y	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 7,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH STATE 2072 WELL #: 5 RRCID -> 167545 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7820 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	6	1	47	2	Y	2					18
							2	9									
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	107	2	Y	1					19
							1	9									
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	24	1	192	2	Y	2					21
							2	9									
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	29	1	241	2	Y	1					22
							1	9									
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	20	1	168	2	Y	-0-					22
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	37	1	314	2	Y	-0-					22
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	25	1	211	2	Y	3					25
							3	9									
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	67	1	570	2	Y	-0-					25
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	83	1	671	2	Y	-0-					25
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	72	1	562	2	Y	-0-					25
11	630	N	334	-0-	-296	-0-	38	1	294	2	Y	2					27
							2	9									
12	775	N	613	-0-	-162	-0-	72	1	540	2	Y	1					28
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HIRSCH ESTATE 54 WELL #: 1 RRCID -> 168010 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8046 - 8280

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 4 RRCID -> 168108 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7774 - 8648

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 5 RRCID -> 170511 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7760 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	759	-0-	-16	-0-	72	1	659	2	Y	25					58
							28	9									
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	80	1	663	2	Y	14					72
							15	9									
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	95	1	733	2	Y	41	103	1			10
							45	9									
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	120	1	856	2	Y	25	24	1			11
							28	9									
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	120	1	797	2	Y	29					40
							32	9									
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	107	1	758	2	Y	70					110
							77	9									
07	1023	N	861	-0-	-162	-0-	112	1	739	2	Y	9	99	1			20
							10	9									
08	961	N	892	-0-	-69	-0-	109	1	726	2	Y	52					72
							57	9									
09	930	N	830	-0-	-100	-0-	114	1	716	2	Y	-0-					72
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	115	1	715	2	Y	13					85
							14	9									
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	98	1	729	2	Y	19	84	1			20
							21	9									
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	104	1	741	2	Y	28					48
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 10,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 6 RRCID -> 181664 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7668 - 7697

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH ESTATE 517 WELL #: 6 RRCID -> 183728 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7732 - 7762

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE NO. 1954 WELL #: 1 RRCID -> 184855 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8157 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-		198	1	1822	2	Y	12					87
								13	9									
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-		199	1	1647	2	Y	16					103
								18	9									
03	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-		230	1	1779	2	Y	32					135
								35	9									
04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-		252	1	1792	2	Y	3	115	1			23
								3	9									
05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-		278	1	1844	2	Y	12					35
								13	9									
06	1980	N	1883	-0-	-97	-0-		231	1	1644	2	Y	7					42
								8	9									
07	2108	N	2034	-0-	-74	-0-		267	1	1761	2	Y	5	30	1			17
								6	9									
08	2139	N	2040	-0-	-99	-0-		265	1	1761	2	Y	13					30
								14	9									
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-		263	1	1651	2	Y	2					32
								2	9									
10	2015	N	1976	-0-	-39	-0-		267	1	1665	2	Y	40					72
								44	9									
11	1950	N	1888	-0-	-62	-0-		224	1	1657	2	Y	6					78
								7	9									
12	1984	N	1836	-0-	-148	-0-		225	1	1609	2	Y	2					80
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 23,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 6 RRCID -> 188199 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8514 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	469	-0-	-27	-0-		44	1	407	2	Y	16					35
								18	9									
02	476	N	424	-0-	-52	-0-		45	1	371	2	Y	7					42
								8	9									
03	496	N	485	-0-	-11	-0-		53	1	407	2	Y	23	60	1			5
								25	9									
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-		60	1	430	2	Y	13	13	1			5
								14	9									
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-		63	1	420	2	Y	16					21
								18	9									
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-		62	1	443	2	Y	41					62
								45	9									
07	527	N	494	-0-	-33	-0-		64	1	424	2	Y	5	56	1			11
								6	9									
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-		66	1	435	2	Y	32					43
								35	9									
09	540	N	466	-0-	-74	-0-		64	1	402	2	Y	-0-					43
10	496	N	473	-0-	-23	-0-		64	1	401	2	Y	7					50
								8	9									
11	510	N	348	-0-	-162	-0-		40	1	300	2	Y	7	49	1			8
								8	9									
12	496	N	486	-0-	-10	-0-		57	1	411	2	Y	16					24
								18	9									

TOTAL GAS PROD: 5,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
A.B. CULPEPPER 2064 WELL #: 1 RRCID -> 189017 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7484 - 8470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	421	-0-	-1315	-0-	41	1	323	2	N	52					77
							57	9									
02	616	N	463	-0-	-153	-0-	47	1	374	2	N	38	56	1			59
							42	9									
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	54	1	435	2	N	88	54	1			93
							97	9									
04	420	N	390	-0-	-30	-0-	39	1	320	2	N	28	50	1			71
							31	9									
05	527	N	448	-0-	-79	-0-	41	1	352	2	N	50	46	1			75
							55	9									
06	570	N	454	-0-	-116	-0-	44	1	378	2	N	29					104
							32	9									
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	47	1	398	2	N	44	104	1			44
							48	9									
08	527	N	479	-0-	-48	-0-	46	1	389	2	N	40	26	1			58
							44	9									
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	47	1	380	2	N	37	48	1			47
							41	9									
10	496	N	468	-0-	-28	-0-	48	1	372	2	N	44	48	1			43
							48	9									
11	450	N	428	-0-	-22	-0-	43	1	335	2	N	45	43	1			45
							50	9									
12	496	N	423	-0-	-73	-0-	46	1	346	2	N	28	51	1			22
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 5,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 523

NORFLEET A.V. WELL #: 5 RRCID -> 189037 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7253 - 8354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	41	1	329	2	Y	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	41	1	324	2	Y	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	47	1	379	2	Y	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	47	1	389	2	Y	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	43	1	370	2	Y	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	39	1	330	2	Y	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	45	1	383	2	Y	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	43	1	364	2	Y	-0-					-0-
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	42	1	339	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	413	-0-	-21	-0-	47	1	366	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	332	-0-	-58	-0-	38	1	294	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	319	-0-	-84	-0-	38	1	281	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CULPEPPER, A.B.2068 WELL #: 1 RRCID -> 189139 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7696 - 8294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	148	-0-	-69	-0-	12	1	94	2	N	38					75
							42	9									
02	224	N	104	-0-	-120	-0-	11	1	84	2	N	8	15	1			68
							9	9									
03	217	N	126	-0-	-91	-0-	12	1	93	2	N	19	16	1			71
							21	9									
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	12	1	96	2	N	9	11	1			69
							10	9									
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	11	1	94	2	N	13	12	1			70
							14	9									
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	10	1	89	2	N	7					77
							8	9									
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	10	1	84	2	N	6	27	1			56
							7	9									
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	9	1	78	2	N	8	3	1			61
							9	9									
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	10	1	83	2	N	8	9	1			60
							9	9									
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	14	1	107	2	N	12	10	1			62
							13	9									
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	100	2	N	13	12	1			63
							14	9									
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	16	1	121	2	N	9	14	1			58
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 1,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

ROSCHER-HIRSCH G.U. WELL #: 7 RRCID -> 189156 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7230 - 7340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	Y	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	2	Y	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	2	Y	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	2	Y	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	9	1	70	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	9	1	66	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	9	1	67	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CULPEPPER, A. B. 2068 WELL #: 2 RRCID -> 190331 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7224 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	15 18	1 9	116	2	N	16					47
02	168	N	67	-0-	-101	-0-	7 7	1 9	53	2	N	6	17	1			36
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	21 37	1 9	169	2	N	34	11	1			59
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	30 23	1 9	245	2	N	21	19	1			61
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	21 20	1 9	176	2	N	18	28	1			51
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	17 7	1 9	146	2	N	6					57
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	17 19	1 9	149	2	N	17	29	1			45
08	186	N	92	-0-	-94	-0-	9 9	1 9	74	2	N	8	10	1			43
09	180	N	86	-0-	-94	-0-	9 6	1 9	71	2	N	5	12	1			36
10	186	N	92	-0-	-94	-0-	9 9	1 9	74	2	N	8	7	1			37
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	36 34	1 9	279	2	N	31	9	1			59
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	33 20	1 9	248	2	N	18	25	1			52

TOTAL GAS PROD: 2,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

A. V. NORFLEET WELL #: 6 RRCID -> 190361 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7749 - 8334

01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	107 2	1 9	853	2	Y	2					20
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	108 3	1 9	852	2	Y	3					23
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	121 2	1 9	972	2	Y	2					25
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	120	1	984	2	Y	-0-					25
*05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	105 6	1 9	902	2	Y	5					30
*06	930	N	912	-0-	-18	-0-	96	1	816	2	Y	-0-					30
*07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	113	1	962	2	Y	-0-					30
*08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	111	1	942	2	Y	-0-					30
*09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	104	1	849	2	Y	-0-					30
*10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	119	1	929	2	Y	-0-					30
*11	900	N	853	-0-	-47	-0-	97	1	756	2	Y	-0-					30
12	930	N	780	-0-	-150	-0-	92	1	688	2	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 11,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 10 RRCID -> 191619 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8100 - 8318

01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	138	1	1272	2	Y	-0-					-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	134	1	1111	2	Y	-0-					-0-
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	175	1	1354	2	Y	-0-					-0-
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	172	1	1219	2	Y	-0-					-0-
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	185	1	1230	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1420	-0-	-50	-0-	175	1	1245	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	185	1	1222	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	183	1	1215	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1248	-0-	-162	-0-	172	1	1076	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	187	1	1164	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1331	-0-	-19	-0-	158	1	1173	2	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	156	1	1116	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CULPEPPER, A.B. 2064 WELL #: 2 RRCID -> 192598 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7464 - 8038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	85	1	678	2	N	65					117
							72	9									
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	92	1	726	2	N	38	54	1			101
							42	9									
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	78	1	632	2	N	130	68	1			163
							143	9									
04	810	N	668	-0-	-142	-0-	69	1	566	2	N	30	72	1			121
							33	9									
05	961	N	671	-0-	-290	-0-	65	1	558	2	N	44	52	1			113
							48	9									
06	840	N	653	-0-	-187	-0-	64	1	542	2	N	43					156
							47	9									
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	71	1	602	2	N	66	120	1			102
							73	9									
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	70	1	590	2	N	61	40	1			123
							67	9									
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	73	1	597	2	N	59	73	1			109
							65	9									
10	744	N	718	-0-	-26	-0-	73	1	572	2	N	66	75	1			100
							73	9									
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	75	1	587	2	N	49	66	1			83
							54	9									
12	775	N	689	-0-	-86	-0-	77	1	576	2	N	33	51	1			65
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 8,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 684

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 11 RRCID -> 195937 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 7993 - 8583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1605	-0-	-193	-0-	179	1	1426	2	N	-0-					52
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	172	1	1362	2	N	-0-					52
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	186	1	1502	2	N	-0-					52
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	183	1	1503	2	N	-0-					52
05	1705	N	1578	-0-	-127	-0-	165	1	1413	2	N	-0-					52
06	1620	N	1450	-0-	-170	-0-	152	1	1298	2	N	-0-					52
07	1736	N	1577	-0-	-159	-0-	165	1	1412	2	N	-0-					52
08	1581	N	1480	-0-	-101	-0-	156	1	1324	2	N	-0-					52
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	164	1	1332	2	N	-0-					52
10	1581	N	1491	-0-	-90	-0-	169	1	1322	2	N	-0-					52
11	1440	N	1328	-0-	-112	-0-	151	1	1177	2	N	-0-					52
12	1550	N	1323	-0-	-227	-0-	156	1	1167	2	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 18,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LINCOLN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198919 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7425 - 8338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1468	-0-	-268	-0-	164	1	1304	2	N	-0-					69
02	1428	N	1377	-0-	-51	-0-	152	1	1208	2	N	15					84
							17	9									
03	1581	N	1438	-0-	-143	-0-	157	1	1267	2	N	13					97
							14	9									
04	1470	N	1435	-0-	-35	-0-	155	1	1272	2	N	7					104
							8	9									
05	1519	N	1246	-0-	-273	-0-	130	1	1113	2	N	3					107
							3	9									
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	164	1	1402	2	N	2					109
							2	9									
07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	163	1	1391	2	N	20	101	1			28
							22	9									
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	145	1	1231	2	N	-0-					28
09	1560	N	1330	-0-	-230	-0-	146	1	1184	2	N	-0-					28
10	1581	N	1359	-0-	-222	-0-	154	1	1205	2	N	-0-					28
11	1320	N	1192	-0-	-128	-0-	136	1	1056	2	N	-0-					28
12	1364	N	1219	-0-	-145	-0-	144	1	1075	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 16,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 11 RRCID -> 201692 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7682 - 8106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	67	-0-	-45	-0-	7	1	60	2	Y	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	22	1	167	2	Y	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	93	2	Y	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	24	1	159	2	Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	2	Y	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	26	1	174	2	Y	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	28	1	186	2	Y	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	16	1	103	2	Y	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	48	1	299	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	124	-0-	-86	-0-	15	1	109	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	65	-0-	-59	-0-	8	1	57	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 26 RRCID -> 202171 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7874 - 8198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	301	-0-	-133	-0-		20	1	149	2	Y	120					226
								132	9									
02	196	N	184	-0-	-12	-0-		13	1	106	2	Y	59	148	1			137
								65	9									
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-		12	1	144	2	Y	77	137	1			77
								85	9									
04	300	N	234	-0-	-66	-0-		11	1	154	2	Y	63					140
								69	9									
05	434	N	248	-0-	-186	-0-		8	1	121	2	Y	108	99	1			149
								119	9									
06	240	N	196	-0-	-44	-0-		11	1	115	2	Y	64					213
								70	9									
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-		166	1	95	2	Y	90					303
								99	9									
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-		107	1	128	2	Y	86	303	1			86
								95	9									
09	210	N	209	-0-	-1	-0-		14	1	127	2	Y	62					148
								68	9									
10	310	N	234	-0-	-76	-0-		9	1	118	2	Y	97	91	1			154
								107	9									
11	300	N	260	-0-	-40	-0-		14	1	194	2	Y	47					201
								52	9									
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-		18	1	268	2	Y	129	150	1			180
								142	9									

TOTAL GAS PROD: 3,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,002

EL GATO WELL #: 27ST RRCID -> 203603 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8068 - 8814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLINGS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 204074 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8516 - 8674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-		30	1	223	2	N	-0-					26
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-		32	1	252	2	N	-0-					26
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-		26	1	328	2	N	-0-					26
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-		18	1	244	2	N	-0-					26
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-		19	1	267	2	N	-0-					26
06	240	N	212	-0-	-28	-0-		19	1	193	2	N	-0-					26
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-		347	1	199	2	N	-0-					26
08	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-		1144	1	1367	2	N	-0-					26
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-		92	1	822	2	N	-0-					26
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-		71	1	903	2	N	-0-					26
11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-		124	1	1726	2	N	-0-					26
12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-		102	1	1522	2	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 10,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 204246 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8278 - 8394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1153	-0-	-242	-0-	136	1	1017	2	Y	-0-					-0-
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	128	1	1012	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	88	1	1090	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	959	-0-	-151	-0-	65	1	894	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1145	-0-	-126	-0-	74	1	1071	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1045	-0-	-95	-0-	94	1	951	2	Y	-0-					-0-
07	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	1443	1	825	2	Y	-0-					-0-
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	637	1	760	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	740	-0-	-310	-0-	75	1	665	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		816	-0-	816	816	60	1	756	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		667	-0-	667	1483	45	1	622	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		889	-0-	889	2372	56	1	833	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH STATE 1194 WELL #: 4 RRCID -> 206727 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8092 - 9206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	841	-0-	-89	-0-	99	1	742	2	N	-0-					1
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	82	1	645	2	N	-0-					1
03	868	N	819	-0-	-49	-0-	61	1	758	2	N	-0-					1
04	810	N	706	-0-	-104	-0-	48	1	658	2	N	-0-					1
05	806	N	751	-0-	-55	-0-	49	1	702	2	N	-0-					1
06	780	N	566	-0-	-214	-0-	51	1	515	2	N	-0-					1
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	873	1	499	2	N	-0-					1
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	436	1	520	2	N	-0-					1
09	570	N	529	-0-	-41	-0-	53	1	476	2	N	-0-					1
10	1023	N	632	-0-	-391	-0-	46	1	586	2	N	-0-					1
11	930	N	682	-0-	-248	-0-	46	1	636	2	N	-0-					1
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	43	1	647	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GATO A WELL #: 28 RRCID -> 215099 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8078 - 8096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 31 RRCID -> 224952 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8112 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH ESTATE 857 WELL #: 4 RRCID -> 231951 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8062 - 8690

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	11	2	Y	1					2
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	37	2	Y	1					3
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	38	2	Y	2	4	1			1
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	14 2	1 9	98	2	Y	2	2	1			1
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	6 2	1 9	43	2	Y	2					3
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	13 10	1 9	94	2	Y	9					12
07	124	N	28	-0-	-96	-0-	4	1	24	2	Y	-0-	11	1			1
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	4 3	1 9	29	2	Y	3					4
09	120	N	57	-0-	-63	-0-	8	1	49	2	Y	-0-					4
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	2	Y	-0-					4
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	2	Y	-0-	4	1			-0-
12	62	N	20	-0-	-42	-0-	2 1	1 9	17	2	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 591 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 10 RRCID -> 151412 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8068

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 172532 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7980 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE-C OIL AND GAS 857600
VAQUILLAS 1629 WELL #: 1 RRCID -> 117131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8321 - 9072

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	626						Y	NO RPT					3
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	626						Y	NO RPT					3
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	626						Y	NO RPT					3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	626						Y	NO RPT					3
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	626						Y	NO RPT					3
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	626						Y	NO RPT					3
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	626						Y	NO RPT					3
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	626						Y	NO RPT					3
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	626						Y	NO RPT					3
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	626						Y	NO RPT					3
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	626						Y	NO RPT					3
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	626						Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS 1629 WELL #: 2 RRCID -> 119593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8351 - 8366

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	997						Y	NO RPT					2
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	997						Y	NO RPT					2
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	997						Y	NO RPT					2
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	997						Y	NO RPT					2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	997						Y	NO RPT					2
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	997						Y	NO RPT					2
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	997						Y	NO RPT					2
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	997						Y	NO RPT					2
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	997						Y	NO RPT					2
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	997						Y	NO RPT					2
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	997						Y	NO RPT					2
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	997						Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600
VAQUILLAS 67 WELL #: 1 RRCID -> 121711 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7518 - 8755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	61					Y	NO RPT					2
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	61					Y	NO RPT					2
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	61					Y	NO RPT					2
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	61					Y	NO RPT					2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	61					Y	NO RPT					2
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	61					Y	NO RPT					2
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	61					Y	NO RPT					2
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	61					Y	NO RPT					2
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	61					Y	NO RPT					2
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	61					Y	NO RPT					2
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	61					Y	NO RPT					2
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	61					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH 67 WELL #: 5 RRCID -> 174095 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8075 - 8085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH 67 WELL #: 6 RRCID -> 177034 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9034 - 9038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600
VAQUILLAS RANCH "3" WELL #: 3 RRCID -> 226091 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8082 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	46					Y	NO RPT					1
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	46					Y	NO RPT					1
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	46					Y	NO RPT					1
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	46					Y	NO RPT					1
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	46					Y	NO RPT					1
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	46					Y	NO RPT					1
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	46					Y	NO RPT					1
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	46					Y	NO RPT					1
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	46					Y	NO RPT					1
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	46					Y	NO RPT					1
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	46					Y	NO RPT					1
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	46					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (LOBO 1) 07800 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
STANFORD, P. H. WELL #: 3 RRCID -> 137931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8290 - 8320

01	155	N	143	-0-	-12	-0-	42	1	95	2	Y	5	14	1			20
							6	9									
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	50	1	110	2	Y	-0-					20
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	54	1	126	2	Y	1					21
							1	9									
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	65	1	129	2	Y	-0-					21
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	62	1	125	2	Y	1					22
							1	9									
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	66	1	118	2	Y	2	16	1			8
							2	9									
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	58	1	104	2	Y	2					10
							2	9									
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	67	1	157	2	Y	5					15
							6	9									
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	65	1	141	2	Y	2					17
							2	9									
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	55	1	108	2	Y	-0-					17
11	210	N	168	-0-	-42	-0-	38	1	124	2	Y	5					22
							6	9									
12	217	N	168	-0-	-49	-0-	37	1	129	2	Y	2					24
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BIG COWBOY (LOBO 1) //CONT.// 07800 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 53 RRCID -> 141060 COMPL. DATE 03/07/1992 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7996 - 8012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	13	1	31	2	Y	2	25	1			21
							2	9									
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	38	1	84	2	Y	-0-					21
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	46	1	108	2	Y	1					22
							1	9									
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	51	1	99	2	Y	-0-					22
05	124	N	80	-0-	-44	-0-	26	1	53	2	Y	1					23
							1	9									
06	150	N	31	-0-	-119	-0-	11	1	19	2	Y	1	24	1			-0-
							1	9									
07	155	N	23	-0-	-132	-0-	9	1	14	2	Y	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	50	1	120	2	Y	4					4
							4	9									
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	48	1	106	2	Y	2					6
							2	9									
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	51	1	96	2	Y	-0-					6
11	180	N	129	-0-	-51	-0-	28	1	95	2	Y	5					11
							6	9									
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	29	1	99	2	Y	2					13
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 112 RRCID -> 145288 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7909 - 8075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	44	1	428	2	N	3	2	1			1
							3	9									
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	45	1	476	2	N	3	2	1			2
							3	9									
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	46	1	475	2	N	3	3	1			2
							3	9									
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	45	1	476	2	N	3	3	1			2
							3	9									
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	N	-0-	1	1			1
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	300	2	N	2	2	1			1
							2	9									
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	21	1	502	2	N	4	4	1			1
							4	9									
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	21	1	468	2	N	3	3	1			1
							3	9									
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	26	1	454	2	N	3	4	1			-0-
							3	9									
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	25	1	415	2	N	3	1	1			2
							3	9									
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	287	2	N	2	3	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BIG COWBOY (WILCOX 6000) 07800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 235278 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5012 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					8
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					8
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-					8
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					8
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-					8
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-					8
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	2	N	-0-					8
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-					8
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-					8
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	2	N	-0-					8
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	2	N	-0-					8
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG COWBOY (WILCOX 6200) 07800 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EL GATO WELL #: 23 RRCID -> 214186 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG MAC (6470) 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804
SAN FERNANDO WELL #: 1 RRCID -> 224742 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6558 - 6570

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
MARTINEZ-URIBE WELL #: 3 RRCID -> 225687 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 6240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY WELL #: 4 RRCID -> 230671 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 6430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOZANO WELL #: 1 RRCID -> 246006 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 5907 - 5936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ ET AL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 169505 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7136 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	103	1	942	2	Y	-0-					2
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	95	1	787	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	103	1	901	2	Y	-0-					-0-
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	121	1	945	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	757	-0-	-235	-0-	88	1	669	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	933	-0-	-27	-0-	110	1	823	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	957	-0-	-159	-0-	108	1	849	2	Y	-0-					-0-
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	97	1	795	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	625	-0-	-305	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	854	-0-	-107	-0-	93	1	761	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	823	-0-	-47	-0-	90	1	733	2	Y	-0-					-0-
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	83	1	644	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172925 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6353 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	38	1	348	2	N	-0-					21
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	36	1	300	2	N	86	78	1			29
							95	9									
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	39	1	340	2	N	-0-					29
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	45	1	354	2	N	-0-					29
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	46	1	347	2	N	-0-					29
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	44	1	332	2	N	6					35
							7	9									
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	42	1	327	2	N	-0-					35
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	38	1	312	2	N	-0-					35
09	330	N	237	-0-	-93	-0-	237	2			N	-0-					35
10	341	N	291	-0-	-50	-0-	32	1	259	2	N	-0-					35
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	37	1	302	2	N	-0-					35
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	32	1	250	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 4,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 173794 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, ADELA M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 176484 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 6820

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMON WELL #: 4 RRCID -> 219546 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEREZ A WELL #: 2 RRCID -> 222798 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223038 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223524 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 6522

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 225639 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237906 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 6479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO WELL #: 23 RRCID -> 289545 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6144 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	11356	2			N	-0-					1
02	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	9882	2			N	-0-					1
03	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	10355	2			N	-0-					1
04	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	9877	2			N	-0-					1
05	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	9921	2			N	-0-					1
06	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	9614	2			N	-0-					1
07	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	9907	2			N	-0-					1
08	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	9615	2			N	-0-					1
09	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9250	2			N	-0-					1
10	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	9045	2			N	-0-					1
11	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	8094	2			N	-0-					1
12	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8592	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 115,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMON A WELL #: 1 RRCID -> 290029 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6460 - 6657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	3	1	18	2	N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
04	12	N	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
06	11	N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
07	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	15	N	10	-0-	-5	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
09	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 16 RRCID -> 291333 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6588 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	28	X	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 247748 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG MAC (8260) 07948 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
SANCHEZ-SAN FERNANDO MIN. GU WELL #: 1 RRCID -> 144473 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8091 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG MAC (8260) //CONT.// 07948 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GONZALES, HORACIO WELL #: 1 RRCID -> 204474 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7983 - 8983

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-		309	1	2555	2	N	2					8
								2	9									
02	2380	N	2254	-0-	-126	-0-		298	1	1954	2	N	2	9	1			1
								2	9									
03	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-		271	1	2559	2	N	3					4
								3	9									
04	2760	N	2695	-0-	-65	-0-		274	1	2421	2	N	-0-					4
05	2511	N	2465	-0-	-46	-0-		273	1	2192	2	N	-0-					4
06	2730	N	2541	-0-	-189	-0-		268	1	2270	2	N	3					7
								3	9									
07	2790	N	2590	-0-	-200	-0-		268	1	2322	2	N	-0-					7
08	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-		278	1	2517	2	N	-0-					7
09	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-		278	1	2275	2	N	2					9
								2	9									
10	2604	N	2349	-0-	-255	-0-		265	1	2084	2	N	-0-	8	1			1
11	3000	N	3040	-0-	40	40		286	1	2754	2	N	-0-					1
12	2946	N	2906	-0-	-40	-0-		288	1	2614	2	N	4					5
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 31,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

VIELMANN-RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 204733 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8306 - 8421

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-		89	1	812	2	N	-0-					-0-
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-		103	1	855	2	N	29					29
								32	9									
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-		101	1	882	2	N	-0-					29
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-		107	1	830	2	N	-0-					29
05	1023	N	954	-0-	-69	-0-		111	1	843	2	N	-0-					29
06	960	N	945	-0-	-15	-0-		111	1	834	2	N	-0-					29
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-		120	1	939	2	N	-0-					29
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-		115	1	939	2	N	-0-					29
09	960	N	861	-0-	-99	-0-		861	2			N	-0-					29
10	1023	N	1003	-0-	-20	-0-		110	1	893	2	N	-0-					29
11	990	N	935	-0-	-55	-0-		103	1	832	2	N	-0-					29
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-		106	1	818	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 11,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SANTA MARIA WELL #: 2 RRCID -> 164170 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8274 - 8316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3737	-0-	-572	-0-		115	1	3622	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3581	-0-	-311	-0-		3581	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3203	-0-	-1013	-0-		3203	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3106	-0-	-974	-0-		3106	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3476	-0-	-492	-0-		3476	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3138	-0-	-702	-0-		3138	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3126	-0-	-842	-0-		3126	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3123	-0-	-349	-0-		3123	2			N	-0-					-0-
09	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-		208	1	3165	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	3099	-0-	-373	-0-		264	1	2835	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	3071	-0-	-79	-0-		245	1	2826	2	N	-0-					-0-
12	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-		262	1	3271	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG REEF (EDWARDS) 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BOOTH, W. V. JR. WELL #: 2A RRCID -> 141547 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9606 - 9691

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, UNOCAL H WELL #: 3B RRCID -> 184096 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9605 - 9670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W. V. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 188192 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9450 - 9512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FULLER 2292 H WELL #: 1 RRCID -> 192172 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9500 - 11822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX GALAN -H- WELL #: 1 RRCID -> 192605 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9510 - 11770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULLER 2292 "H" WELL #: 2A RRCID -> 196080 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9505 - 11650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX -H- WELL #: 2 RRCID -> 197558 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9401 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*11	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "A" WELL #: 4 RRCID -> 198435 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9553 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, UNOCAL H WELL #: 4B RRCID -> 198436 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9895 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JOHNSON 2292 "L" WELL #: 1T RRCID -> 198437 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9472 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULLER 2292 "H" WELL #: 3 RRCID -> 200059 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9517 - 12414

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 1U RRCID -> 200322 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9593 - 12834

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 7A RRCID -> 201089 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 9457 - 13768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARREDA-GONZALEZ "H" WELL #: 1 RRCID -> 201119 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9457 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W.V. ET AL 2292 "H" WELL #: 6A RRCID -> 201873 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9903 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
08	868	N	460	-0-	-408	-0-	460	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 5A RRCID -> 202452 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9350 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
04	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	10	-0-	-80	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	837	X	18	-0-	-819	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 1 RRCID -> 202505 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9272 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
02	588	N	242	-0-	-346	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	420	N	120	-0-	-300	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	279	N	36	-0-	-243	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 3 RRCID -> 204587 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9340 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W.V. ET AL "H" WELL #: 10A RRCID -> 204631 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8121 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX STATE A H WELL #: 3 RRCID -> 206937 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9587 - 11541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX STATE A H WELL #: 4 RRCID -> 207576 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8106 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
04	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
07	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
08	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
10	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
11	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH UNOCAL H WELL #: 5U RRCID -> 207862 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9512 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 5 B RRCID -> 212157 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9612 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
03	868	X	76	-0-	-792	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
12	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 11U RRCID -> 212195 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9506 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH UNOCAL H WELL #: 6U RRCID -> 220909 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9595 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W.V., JR. 2292 H WELL #: 8A RRCID -> 222782 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9540 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH 2292 H WELL #: 11A RRCID -> 226082 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9506 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH UNOCAL H WELL #: 7U RRCID -> 227223 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9727 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W.V.JR. 2292 H WELL #: 14A RRCID -> 231327 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9735 - 12609

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 5A RRCID -> 239583 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8600 - 10070

01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH UNOCAL H WELL #: 15U RRCID -> 247374 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 9500 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS 38 "H" WELL #: 8 RRCID -> 247970 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12685 PERF. 9500 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS STATE 106 H WELL #: 12 RRCID -> 248271 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9459 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS STATE 108 H UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248408 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9337 - 12409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	9231	2			N	-0-					-0-
02	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
03	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	9209	2			N	-0-					-0-
04	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	8952	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	6821	-0-	-1611	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
06	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
07	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
08	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	9112	2			N	-0-					-0-
09	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	8662	2			N	-0-					-0-
10	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
11	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 9 RRCID -> 248410 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9374 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29		-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
02	29		-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	29		-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
04	29		-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
05	29		-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
06	29		-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
07	29		-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX 39 H WELL #: 7 RRCID -> 249442 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9467 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	2			N	-0-					15
02	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	2			N	-0-					15
03	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			N	-0-					15
04	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					15
05	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					15
06	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					15
07	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-					15
08	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-					15
09	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	7229	2			N	-0-					15
10	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	7733	2			N	-0-					15
11	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2			N	-0-					15
12	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 66,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 9A RRCID -> 251666 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9345 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 10 RRCID -> 251867 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 9220 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
02	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	1677	-0-	-152	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
04	1770	X	1434	-0-	-336	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	769	-0-	-1060	-0-	769	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1488	N	60	-0-	-1428	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG TIME (FRIO 5250) 08061 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 268817 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5161 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BISHOP, EAST (7600 FRIO) 08396 540 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXRON OPERATING, LLC 850872
PETROQUEST JV-DORSOGNA WELL #: 4 RRCID -> 260436 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7435 - 7440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BISHOP, EAST (8350) 08396 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
PETROQUEST JV -ELLIOT WELL #: RRCID -> 244521 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6250 - 8454

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXRON OPERATING, LLC 850872
PETROQUEST JV-DORSOGNA WELL #: 1 RRCID -> 248314 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7698 - 7702

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BISHOP, WEST (VICKSBURG) 08403 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
ECKERMAN, W.R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134856 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					97
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					120
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	160	1			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					30
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					46
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					59
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 141

BISHOP, WEST (6830) 08403 615 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BROWNING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275621 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6812 - 6824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK CREEK (LOBO) 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
DESPAIN WELL #: 3 RRCID -> 144477 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8838 - 9074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
DESPAIN WELL #: 6 RRCID -> 144490 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8874 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BRISCOE "D" WELL #: 1 RRCID -> 144466 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 8998

01	651	N	366	-0-	-285	-0-	21	1	345	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	40	1	168	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	203	-0-	-157	-0-	35	1	168	2	Y	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	90	1	354	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	206	-0-	-124	-0-	3	1	203	2	Y	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	10	1	260	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	206	-0-	-228	-0-	17	1	189	2	Y	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	2	Y	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	25	1	276	2	Y	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	38	1	291	2	Y	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	39	1	250	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "D" WELL #: 2 RRCID -> 144469 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7832 - 9005

01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	63	1	266	2	Y	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	20	1	94	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BRISCOE "D" WELL #: 4 RRCID -> 144471 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8741 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	463	-0-	-2	-0-	26	1	437	2	Y	-0-					1
02	700	X	291	-0-	-409	-0-	54	1	228	2	Y	8	2	1			7
							9	9									
03	775	X	385	-0-	-390	-0-	379	2	6	9	Y	5					12
04	750	X	308	-0-	-442	-0-	53	1	254	2	Y	1	10	1			3
							1	9									
05	620	X	452	-0-	-168	-0-	91	1	360	2	Y	1					4
							1	9									
06	1500	X	1192	-0-	-308	-0-	19	1	1167	2	Y	5					9
							6	9									
07	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	87	1	2152	2	Y	3					12
							3	9									
08	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	163	1	1842	2	Y	2	12	1			2
							2	9									
09	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	115	1	1621	2	Y	1					3
							1	9									
10	2232	X	2134	-0-	-98	-0-	180	1	1950	2	Y	4					7
							4	9									
11	2160	X	1597	-0-	-563	-0-	185	1	1395	2	Y	15					22
							17	9									
12	2232	X	2001	-0-	-231	-0-	268	1	1729	2	Y	4	21	1			5
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 14,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

BRISCOE D WELL #: 3 RRCID -> 144482 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8760 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1077	-0-	-225	-0-	61	1	1016	2	Y	-0-					1
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	240	1	1024	2	Y	17	5	1			13
							19	9									
03	1364	N	750	-0-	-614	-0-	738	2	12	9	Y	11					24
04	1050	N	955	-0-	-95	-0-	166	1	787	2	Y	2	25	1			1
							2	9									
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	315	1	1238	2	Y	3					4
							3	9									
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	16	1	1000	2	Y	14					18
							15	9									
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	46	1	1139	2	Y	8					26
							9	9									
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	132	1	1492	2	Y	2	13	1			15
							2	9									
09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	130	1	1833	2	Y	1					16
							1	9									
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	120	1	1301	2	Y	5					21
							6	9									
11	1560	N	1243	-0-	-317	-0-	143	1	1079	2	Y	19					40
							21	9									
12	2015	N	1408	-0-	-607	-0-	188	1	1214	2	Y	5	27	1			18
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 15,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BRISCOE D WELL #: 6 RRCID -> 144491 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8141 - 9060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE D WELL #: 5 RRCID -> 144493 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8783 - 8958

01	2449 N	1242	-0-	-1207	-0-	70	1	1172	2	Y	-0-					2
02	1036 N	843	-0-	-193	-0-	160	1	683	2	Y	-0-					2
03	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					2
04	1200 N	1189	-0-	-11	-0-	207	1	982	2	Y	-0-					2
05	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	360	1	1418	2	Y	-0-					2
06	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	26	1	1610	2	Y	-0-					2
07	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	68	1	1693	2	Y	-0-					2
08	1767 N	1681	-0-	-86	-0-	137	1	1544	2	Y	-0-					2
09	1650 N	1541	-0-	-109	-0-	102	1	1439	2	Y	-0-					2
10	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	166	1	1802	2	Y	-0-					2
11	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	194	1	1462	2	Y	-0-					2
12	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	280	1	1813	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 18,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE D WELL #: 7 RRCID -> 149018 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5794 - 5990

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BRISCOE "D" WELL #: 8 RRCID -> 150164 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8732 - 8916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "D" WELL #: 9 RRCID -> 151280 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8738 - 8922

01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
02	336 N	319	-0-	-17	-0-	56	1	239	2	Y	22	6	1			16
						24	9									
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	345	2	17	9	Y	15					31
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	31	1	147	2	Y	2	27	1			6
						2	9									
05	341 N	260	-0-	-81	-0-	52	1	206	2	Y	2					8
						2	9									
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	2	1	139	2	Y	12					20
						13	9									
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	7	1	183	2	Y	7					27
						8	9									
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	21	1	242	2	Y	5	32	1			-0-
						6	9									
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	138	2	Y	2					2
						2	9									
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	19	1	211	2	Y	8					10
						9	9									
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	26	1	201	2	Y	30					40
						33	9									
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	22	1	141	2	Y	8	43	1			5
						9	9									

TOTAL GAS PROD: 2,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BRISCOE "D" WELL #: 10 RRCID -> 152403 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8080 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	92	-0-	-187	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	44	-0-	-68	-0-	8	1	35	2	Y	1					1
							1	9									
03	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			Y	-0-					1
04	90	N	44	-0-	-46	-0-	8	1	36	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	62	1	243	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	214	-0-	-326	-0-	3	1	210	2	Y	1					1
							1	9									
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	9	1	233	2	Y	-0-					1
08	310	N	214	-0-	-96	-0-	17	1	197	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	210	N	134	-0-	-76	-0-	9	1	125	2	Y	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	23	1	245	2	Y	1					1
							1	9									
11	210	N	107	-0-	-103	-0-	12	1	93	2	Y	2					3
							2	9									
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	27	1	178	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BRISCOE D WELL #: 13 RRCID -> 157585 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8004 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	41	1	682	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	164	1	700	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1111	2	3	9	Y	3					6
04	690	N	521	-0-	-169	-0-	90	1	429	2	Y	2	8	1			-0-
							2	9									
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	345	1	1359	2	Y	1					1
							1	9									
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	10	1	641	2	Y	7					8
							8	9									
07	527	N	486	-0-	-41	-0-	19	1	463	2	Y	4					12
							4	9									
08	1023	N	308	-0-	-715	-0-	25	1	280	2	Y	3	15	1			-0-
							3	9									
09	660	N	438	-0-	-222	-0-	29	1	408	2	Y	1					1
							1	9									
10	496	N	252	-0-	-244	-0-	21	1	231	2	Y	-0-					1
11	300	N	212	-0-	-88	-0-	25	1	187	2	Y	-0-					1
12	465	N	86	-0-	-379	-0-	12	1	74	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BRISCOE D WELL #: 12 RRCID -> 157621 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8998 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	284	-0-	-336	-0-	16	1	268	2	Y	-0-					1
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	69	1	293	2	Y	4	1	1			4
							4	9									
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	549	2	3	9	Y	3					7
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	50	1	239	2	Y	-0-	4	1			3
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	89	1	348	2	Y	-0-					3
06	1080	N	331	-0-	-749	-0-	5	1	324	2	Y	2					5
							2	9									
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	12	1	295	2	Y	1					6
							1	9									
08	434	N	261	-0-	-173	-0-	21	1	236	2	Y	4	10	1			-0-
							4	9									
09	330	N	85	-0-	-245	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	203	-0-	-107	-0-	17	1	186	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	121	-0-	-119	-0-	14	1	107	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	52	-0-	-41	-0-	7	1	45	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BRISCOE "D" WELL #: 15 RRCID -> 158102 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8091 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	224	-0-	-86	-0-	13	1	211	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	133	-0-	-35	-0-	25	1	108	2	Y	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	34	1	161	2	Y	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	35	1	139	2	Y	-0-					-0-
06	360	X	193	-0-	-167	-0-	3	1	190	2	Y	-0-					-0-
07	372	X	75	-0-	-297	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	195	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	117	-0-	-63	-0-	8	1	109	2	Y	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	15	1	159	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	104	-0-	-106	-0-	12	1	92	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	60	-0-	-64	-0-	8	1	52	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "D" WELL #: 16 RRCID -> 158138 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8113 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	632	-0-	-50	-0-	36	1	596	2	Y	-0-					15
02	504	N	426	-0-	-78	-0-	75	1	320	2	Y	28	8	1			35
							31	9									
03	3100	N	3265	-0-	165	165	3246	2	19	9	Y	17					52
04	1797	N	1632	-0-	-165	-0-	283	1	1343	2	Y	5	52	1			5
							6	9									
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	421	1	1655	2	Y	5					10
							6	9									
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	19	1	1189	2	Y	27					37
							30	9									
07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	58	1	1440	2	Y	16					53
							18	9									
08	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	114	1	1284	2	Y	10	63	1			-0-
							11	9									
09	988	X	988	-0-	-0-	-0-	65	1	920	2	Y	3					3
							3	9									
10	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	151	1	1630	2	Y	4					7
							4	9									
11	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	178	1	1344	2	Y	17					24
							19	9									
12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	214	1	1386	2	Y	4	24	1			4
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 18,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BRISCOE "D" WELL #: 17 RRCID -> 158231 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8954 - 8984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	44	1	730	2	Y	-0-					6
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	84	1	360	2	Y	34	10	1			30
							37	9									
03	1085	N	494	-0-	-591	-0-	471	2	23	9	Y	21					51
04	750	N	369	-0-	-381	-0-	63	1	300	2	Y	5	48	1			8
							6	9									
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	198	1	780	2	Y	5					13
							6	9									
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	14	1	888	2	Y	26					39
							29	9									
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	54	1	1332	2	Y	15					54
							17	9									
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	100	1	1133	2	Y	2	24	1			32
							2	9									
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	82	1	1154	2	Y	1					33
							1	9									
10	1395	N	1003	-0-	-392	-0-	84	1	907	2	Y	11					44
							12	9									
11	1200	N	999	-0-	-201	-0-	111	1	841	2	Y	43					87
							47	9									
12	1271	N	990	-0-	-281	-0-	131	1	847	2	Y	11	62	1			36
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 10,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

BRISCOE 'D' WELL #: 20 RRCID -> 288439 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 8826 - 9010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	15	1	249	2	Y	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	40	1	171	2	Y	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	44	1	207	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	20	-0-	-228	-0-	4	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	29	1	417	2	Y	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	25	1	271	2	Y	-0-					-0-
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	93	1	705	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	298	-0-	-167	-0-	40	1	258	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANCAS CREEK (LOBO 6) 08742 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRIONES, J.E. -A- WELL #: 1 RRCID -> 129374 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8926 - 8946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	981	-0-	981 B	-7438	43	1	938	3	N	-0-					105
02	812	N	886	-0-	74 B	-7364	39	1	847	3	N	-0-					105
03	775	N	1006	-0-	231 B	-7133	43	1	963	3	N	-0-	95	1			10
04	960	N	1027	-0-	67 B	-7066	42	1	985	3	N	-0-					10
05	992	N	796	-0-	-196 B	-7066	36	1	760	3	N	-0-					10
06	960	N	314	-0-	-646 B	-7066	16	1	298	3	N	-0-					10
07	1054	N	367	-0-	-687 B	-7066	19	1	348	3	N	-0-					10
08	806	N	199	-0-	-607 B	-7066	10	1	189	3	N	-0-					10
09	300	N	349	-0-	49 B	-7017	17	1	332	3	N	-0-					10
10	372	N	255	-0-	-117 B	-7017	13	1	242	3	N	-0-					10
11	180	N	332	-0-	152 B	-6865	16	1	316	3	N	-0-					10
12	372	N	301	-0-	-71 B	-6865	15	1	286	3	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 6,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANCAS CREEK (LOBO 6) //CONT.// 08742 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, D. S. WELL #: 7 RRCID -> 186229 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	23	1	380	3	N	-0-			2
02	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	31	1	531	3	N	-0-			2
03	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	36	1	554	3	N	-0-			2
04	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	36	1	492	3	N	-0-			2
05	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	27	1	379	3	N	-0-			2
06	330	N	198	-0-	-132 B	-0-	14	1	184	3	N	-0-			2
07	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	36	1	406	3	N	-0-			2
08	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	35	1	414	3	N	-0-			2
09	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	33	1	446	3	N	-0-			2
10	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	34	1	462	3	N	-0-			2
11	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	5	1	412	3	N	-0-			2
12	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	33	1	524	3	N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 5,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANCAS CREEK (10850) 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LUNDELL "B" WELL #: 1 RRCID -> 103039 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 9908 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 35 RRCID -> 160279 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11080 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1191	-0-	-142	-0-	59	1	1131	2	Y	1			49
							1	9							
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	68	1	1288	2	Y	1			50
							1	9							
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	72	1	1422	2	Y	-0-			50
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	71	1	1442	2	Y	1			51
							1	9							
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	74	1	1451	2	Y	1			52
							1	9							
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	71	1	1365	2	Y	-0-			52
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	78	1	1432	2	Y	-0-			52
08	1519	N	1344	-0-	-175	-0-	71	1	1273	2	Y	-0-			52
09	1440	N	1342	-0-	-98	-0-	69	1	1272	2	Y	1			53
							1	9							
10	1519	N	1459	-0-	-60	-0-	75	1	1384	2	Y	-0-			53
11	1290	N	1208	-0-	-82	-0-	63	1	1145	2	Y	-0-			53
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	74	1	1363	2	Y	1			54
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 16,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 36 RRCID -> 162126 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11286 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899	N	781	-0-	-118	-0-	39	1	741	2	Y	1			1
							1	9							
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	37	1	690	2	Y	-0-			1
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	37	1	727	2	Y	-0-			1
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	36	1	725	2	Y	1			2
							1	9							
05	806	N	801	-0-	-5	-0-	39	1	762	2	Y	-0-			2
06	720	N	697	-0-	-23	-0-	35	1	662	2	Y	-0-			2
07	744	N	741	-0-	-3	-0-	38	1	703	2	Y	-0-			2
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	43	1	768	2	Y	-0-			2
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	39	1	715	2	Y	1			3
							1	9							
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	44	1	814	2	Y	-0-			3
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	38	1	692	2	Y	-0-			3
12	744	N	742	-0-	-2	-0-	38	1	704	2	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 9,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BRUNI RANCH WELL #: 90 RRCID -> 182968 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 75 RRCID -> 186639 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9518 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	17	1	322	2	Y	-0-			-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	292	2	Y	1			1
							1	9							
03	403	N	342	-0-	-61	-0-	16	1	326	2	Y	-0-			1
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	16	1	316	2	Y	-0-			1
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	2	Y	-0-			1
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	2	Y	-0-			1
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	17	1	313	2	Y	-0-			1
08	341	N	297	-0-	-44	-0-	16	1	281	2	Y	-0-			1
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	17	1	304	2	Y	-0-			1
10	341	N	307	-0-	-34	-0-	16	1	291	2	Y	-0-			1
11	300	N	126	-0-	-174	-0-	7	1	119	2	Y	-0-			1
12	341	N	301	-0-	-40	-0-	15	1	286	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 3,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT MARTIN B WELL #: 14 RRCID -> 203852 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9146 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	94	-0-	-92	-0-	5	1	89	2	Y	-0-			-0-
02	196	N	113	-0-	-83	-0-	6	1	107	2	Y	-0-			-0-
03	155	N	101	-0-	-54	-0-	5	1	96	2	Y	-0-			-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	4	1	83	2	Y	-0-			-0-
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	4	1	84	2	Y	-0-			-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-			-0-
07	93	N	39	-0-	-54	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	2	Y	-0-			-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	5	1	84	2	Y	-0-			-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCASKILL TR5 WELL #: 34 RRCID -> 221904 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10012

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 58 RRCID -> 226168 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 9636

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT MARTIN B WELL #: 9 RRCID -> 226625 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 7806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 107 RRCID -> 230935 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11691 PERF. 7245 - 7375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 108 RRCID -> 238176 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 9754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 99 RRCID -> 254570 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 11519 PERF. 9206 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	304	2	Y	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	2	Y	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	246	-0-	-54	-0-	12	1	234	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	193	-0-	-117	-0-	9	1	184	2	Y	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	189	-0-	-59	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	39	1	709	2	Y	-0-					-0-
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	35	1	643	2	Y	-0-					-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	2	Y	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	24	1	429	2	Y	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	335	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCASKILL TR1 WELL #: 29 RRCID -> 255568 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9440 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	12	1	220	2	N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	2	N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	321	2	N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	2	N	-0-					-0-
06	300	N	135	-0-	-165	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	15	1	284	2	N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	2	N	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	2	N	-0-					-0-
10	310	N	281	-0-	-29	-0-	14	1	267	2	N	-0-					-0-
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	14	1	251	2	N	-0-					-0-
12	310	N	265	-0-	-45	-0-	14	1	251	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANCHARD (QUEEN CITY) 08763 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FINALY RESOURCES LLC 268323
CANALES WELL #: 1 RRCID -> 203077 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 8940 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	133	-0-	-115	-0-	133	3			N	-0-					59
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					59
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					59
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					59
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					59
06	180	N	73	-0-	-107	-0-	73	3			N	-0-					59
07	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	3			N	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					59
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					59
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 1,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANCHARD (QUEEN CITY) //CONT.// 08763 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FINALY RESOURCES LLC //CONT.// 268323
ALTA-HUIZAR WELL #: 1 RRCID -> 205260 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8996 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					67
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					67
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					67
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					67
05	310	N	12	-0-	-298	-0-	12	3			N	-0-					67
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					67
07	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	3			N	-0-					67
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					67
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLIND PASS (MARGINULINA-FRIO) 08888 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 009423 COMPL. DATE 08/27/1952 TOTAL DEPTH 12316 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	1			N	-0-					185
02	672	N	282	-0-	-390	-0-	282	1			N	-0-					185
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-	185	1			-0-
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2025

TOTAL GAS PROD: 1,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 009424 COMPL. DATE 07/21/1952 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 901 (7750) 09575 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 901-S WELL #: 2 U RRCID -> 071731 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8617 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 772 (FRIO, MIDDLE C) 09578 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC 846692
STATE LEASE 74581 WELL #: 1 RRCID -> 096886 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12730 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE LEASE 81980 WELL #: 1 RRCID -> 119168 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 14729 PERF.12942 - 13029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 885-S (5A SAND) 09588 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 885-S WELL #: 1 RRCID -> 183356 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10749 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 885-S (5A SAND) //CONT.// 09588 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC //CONT.// 863725
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 203205 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2700 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOOMBERG (FRIO 4600) 09646 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
MURCH, B. L. WELL #: 26 RRCID -> 201178 COMPL. DATE 03/31/2016 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3140 - 3846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOOMBERG (SULLIVAN 4000) 09646 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 22 RRCID -> 257160 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 5030 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HICKS EXPLORATION, LLC 102036
MORSE WELL #: 1 RRCID -> 115364 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5965 - 5988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GARCIA, J. A. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 222264 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5709 - 5766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
MURCH, B.L. WELL #: 6 RRCID -> 148273 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 2860 - 5878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	85 1 13 9	1026 2	Y	12	8 1		6
02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	75 1 12 9	945 2	Y	11	13 1		4
03	1271 N	1117	-0-	-154	-0-	94 1 11 9	1012 2	Y	10	6 1		8
04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	94 1 12 9	992 2	Y	11	13 1		6
05	1147 N	963	-0-	-184	-0-	97 1 10 9	856 2	Y	9	7 1		8
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	121 1 7 9	1055 2	Y	6	7 1		7
07	1147 N	1004	-0-	-143	-0-	88 1 8 9	908 2	Y	7	7 1		7
08	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	99 1 13 9	1165 2	Y	12	13 1		6
09	1170 N	1168	-0-	-2	-0-	96 1 12 9	1060 2	Y	11	7 1		10
10	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	111 1 10 9	1152 2	Y	9	13 1		6
11	1230 N	1220	-0-	-10	-0-	114 1 9 9	1097 2	Y	8	7 1		7
12	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	117 1 17 9	1181 2	Y	15	14 1		8

TOTAL GAS PROD: 13,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) //CONT.// 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 39 RRCID -> 208685 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6264 - 6294

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 38 RRCID -> 208686 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6164 - 6182

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651 N	586	-0-	-65	-0-	586	2			Y	-0-					6
02	DLQ G-10	554	-0-	554	554	553	2	1	9	Y	1					7
03	DLQ G-10	580	-0-	580	1134	578	2	2	9	Y	2					9
04	DLQ G-10	599	-0-	599	1733	598	2	1	9	Y	1					10
05	2130 N	397	-0-	-1733	-0-	396	2	1	9	Y	1					11
06	570 N	166	-0-	-404	-0-	166	2			Y	-0-					11
07	620 N	160	-0-	-460	-0-	160	2			Y	-0-	3	1			8
08	403 N	28	-0-	-375	-0-	28	2			Y	-0-					8
09	180 N	23	-0-	-157	-0-	23	2			Y	-0-					8
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					8
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1			7
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 3,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BLOOMBERG WELL #: 11 RRCID -> 263015 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 5731 - 5742

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) //CONT.// 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 74 RRCID -> 274280 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5501 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOOMBERG, WEST (4200) 09651 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
STEEN, BETTY WELL #: 8 RRCID -> 273665 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4248 - 4278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-1-4) 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 3 RRCID -> 164018 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8982 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ARRIAGA GU "F" WELL #: 1 RRCID -> 160465 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 13867 PERF.10240 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	5	1	29	2	N	-0-			-0-
02	56	N	16	-0-	-40	-0-	2	1	14	2	N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175061 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 176475 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 8451 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 2013 RRCID -> 178109 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 8232 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	76	1	2878	2	N	-0-			-0-
02	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	112	1	4022	2	N	-0-			-0-
03	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	128	1	4117	2	N	-0-			-0-
04	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	91	1	4249	2	N	-0-			-0-
05	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	61	1	3256	2	N	-0-			-0-
06	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	72	1	4375	2	N	-0-			-0-
07	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	164	1	3950	2	N	-0-			-0-
08	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	108	1	3939	2	N	-0-			-0-
09	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	69	1	4005	2	N	-0-			-0-
10	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	64	1	3819	2	N	-0-			-0-
11	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	82	1	4145	2	N	-0-			-0-
12	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	92	1	4498	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178981 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 12539 PERF. 9548 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 306 RRCID -> 189702 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8332 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191250 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192767 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 8640 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 210471 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10124 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ARRIAGA GU "F" WELL #: 2 RRCID -> 216172 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9758 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	81	-0-	-105	-0-	11	1	70	2	N	-0-			-0-
02	168	N	116	-0-	-52	-0-	16	1	100	2	N	-0-			-0-
03	155	N	92	-0-	-63	-0-	12	1	80	2	N	-0-			-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	13	1	82	2	N	-0-			-0-
05	124	N	67	-0-	-57	-0-	9	1	58	2	N	-0-			-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	2	N	-0-			-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	7	1	83	2	N	-0-			-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	N	-0-			-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	22	1	160	2	N	-0-			-0-
10	93	N	37	-0-	-56	-0-	5	1	32	2	N	-0-			-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	6	1	39	2	N	-0-			-0-
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	21	1	142	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-USA GU "C" WELL #: 10 RRCID -> 241568 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 253790 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.10161 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275531 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 3010 RRCID -> 276296 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13081 PERF. 9532 - 9550

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA 1 WELL #: 6 RRCID -> 276985 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 11784 PERF. 9614 - 9780

01	217	N	161	-0-	-56	-0-	4	1	157	2	N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	7	1	255	2	N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	7	1	214	2	N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	4	1	179	2	N	-0-					-0-
05	279	N	148	-0-	-131	-0-	3	1	145	2	N	-0-					-0-
06	210	N	123	-0-	-87	-0-	2	1	121	2	N	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	7	1	164	2	N	-0-					-0-
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	4	1	129	2	N	-0-					-0-
09	120	N	26	-0-	-94	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA 3 WELL #: 8 RRCID -> 278203 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 8108 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	285	-0-	-180	-0-	7	1	278	2	N	-0-					-0-
02	364	N	268	-0-	-96	-0-	7	1	261	2	N	-0-					-0-
03	310	N	266	-0-	-44	-0-	8	1	258	2	N	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	6	1	261	2	N	-0-					-0-
05	310	N	254	-0-	-56	-0-	5	1	249	2	N	-0-					-0-
06	270	N	145	-0-	-125	-0-	2	1	143	2	N	-0-					-0-
07	279	N	120	-0-	-159	-0-	5	1	115	2	N	-0-					-0-
08	248	N	114	-0-	-134	-0-	3	1	111	2	N	-0-					-0-
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	2	1	121	2	N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	2	1	126	2	N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	2	1	123	2	N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	3	1	135	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ GU 'E' WELL #: 5 RRCID -> 278482 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13034 PERF. 9126 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	303	-0-	-7	-0-	41	1	262	2	N	-0-					-0-
02	252	N	198	-0-	-54	-0-	27	1	171	2	N	-0-					-0-
03	217	N	167	-0-	-50	-0-	22	1	145	2	N	-0-					-0-
04	300	N	131	-0-	-169	-0-	17	1	114	2	N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	35	1	237	2	N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	26	1	197	2	N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	2	N	-0-					-0-
08	279	N	159	-0-	-120	-0-	20	1	139	2	N	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	23	1	172	2	N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	25	1	173	2	N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	19	1	131	2	N	-0-					-0-
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	26	1	173	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, R. R. PARTNERSHIP, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171710 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 14150 PERF. 10062 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-3) 10041 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
YZAGUIRRE, J. WELL #: 1 RRCID -> 157338 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8230 - 8245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 6 RRCID -> 168331 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8430 - 11565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	10096			N	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 247349 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8580 - 8585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	183			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	183			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	183			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	183			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	183			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	183			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	183			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	183			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	183			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	183			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	183			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	183			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-3) //CONT.// 10041 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 9 RRCID -> 276162 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8535 - 8555

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-5-10) 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
YZAGUIRRE, RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 195025 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 8614 - 8624

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 150567 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 12539 PERF. 8400 - 10006

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154501 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	27	1	172	2	N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	21	1	133	2	N	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	24	1	157	2	N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	26	1	167	2	N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	23	1	156	2	N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	21	1	161	2	N	-0-					-0-
07	186	N	129	-0-	-57	-0-	11	1	118	2	N	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	21	1	150	2	N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	22	1	161	2	N	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	22	1	154	2	N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	25	1	168	2	N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	25	1	164	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 160895 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8678 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161769 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12270 PERF. 9450 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	90	1	568	2	N	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	85	1	543	2	N	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	99	1	640	2	N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	93	1	610	2	N	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	93	1	628	2	N	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	78	1	595	2	N	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	49	1	551	2	N	-0-					-0-
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	80	1	562	2	N	-0-					-0-
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	82	1	609	2	N	-0-					-0-
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	87	1	611	2	N	-0-					-0-
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	84	1	567	2	N	-0-					-0-
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	84	1	563	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 108 RRCID -> 164902 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDIA "C" WELL #: 2 RRCID -> 165822 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9658 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1654	-0-	-919	-0-	42	1	1612	2	N	-0-					-0-
02	2212	X	1679	-0-	-533	-0-	45	1	1634	2	N	-0-					-0-
03	2170	X	1935	-0-	-235	-0-	58	1	1877	2	N	-0-					-0-
04	2040	X	1974	-0-	-66	-0-	41	1	1933	2	N	-0-					-0-
05	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	43	1	2327	2	N	-0-					-0-
06	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	35	1	2129	2	N	-0-					-0-
07	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	88	1	2114	2	N	-0-					-0-
08	2356	X	2008	-0-	-348	-0-	54	1	1954	2	N	-0-					-0-
09	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	43	1	2507	2	N	-0-					-0-
10	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	43	1	2560	2	N	-0-					-0-
11	2160	X	1843	-0-	-317	-0-	36	1	1807	2	N	-0-					-0-
12	2635	X	1870	-0-	-765	-0-	38	1	1832	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 167423 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 21 RRCID -> 167600 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8537 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175063 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10968 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 308 RRCID -> 175373 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9059 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175721 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 15150 PERF.11157 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 176542 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9143 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178097 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9700 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 2013 RRCID -> 178117 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 8492 - 8564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183163 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9090 - 9178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 1012 RRCID -> 187314 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 11100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 306 RRCID -> 189703 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8782 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191249 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	702	-0-	-104	-0-	18	1	684	2	N	-0-					-0-
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	21	1	756	2	N	-0-					-0-
03	806	N	783	-0-	-23	-0-	24	1	759	2	N	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	15	1	702	2	N	-0-					-0-
05	868	N	611	-0-	-257	-0-	11	1	600	2	N	-0-					-0-
06	750	N	521	-0-	-229	-0-	8	1	513	2	N	-0-					-0-
07	744	N	673	-0-	-71	-0-	27	1	646	2	N	-0-					-0-
08	620	N	613	-0-	-7	-0-	16	1	597	2	N	-0-					-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	11	1	650	2	N	-0-					-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	14	1	805	2	N	-0-					-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	12	1	619	2	N	-0-					-0-
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	16	1	797	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192768 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9226 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 197650 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.10470 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 307 RRCID -> 221890 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 11360 PERF. 8532 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3088	-0-	-663	-0-	79	1	3009	2	N	-0-					-0-
02	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	86	1	3098	2	N	-0-					-0-
03	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	113	1	3645	2	N	-0-					-0-
04	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	80	1	3750	2	N	-0-					-0-
05	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	71	1	3829	2	N	-0-					-0-
06	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	60	1	3645	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3628	-0-	-123	-0-	144	1	3484	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3563	-0-	-188	-0-	95	1	3468	2	N	-0-					-0-
09	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	67	1	3879	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	64	1	3780	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	3558	-0-	-72	-0-	69	1	3489	2	N	-0-					-0-
12	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	78	1	3819	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 102 RRCID -> 222993 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 3014 RRCID -> 245535 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9002 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2216	-0-	-16	-0-	57	1	2159	2	N	-0-			-0-
02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	54	1	1932	2	N	-0-			-0-
03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	64	1	2062	2	N	-0-			-0-
04	2130	N	2015	-0-	-115	-0-	42	1	1973	2	N	-0-			-0-
05	2201	N	2133	-0-	-68	-0-	39	1	2094	2	N	-0-			-0-
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	34	1	2083	2	N	-0-			-0-
07	2077	N	2038	-0-	-39	-0-	81	1	1957	2	N	-0-			-0-
08	2139	N	1688	-0-	-451	-0-	45	1	1643	2	N	-0-			-0-
09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	37	1	2150	2	N	-0-			-0-
10	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	37	1	2222	2	N	-0-			-0-
11	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	41	1	2090	2	N	-0-			-0-
12	2263	N	2159	-0-	-104	-0-	43	1	2116	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 253789 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.11604 - 12646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 18 RRCID -> 257354 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 16640 PERF.12700 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RAMIREZ GU 'E' WELL #: 5 RRCID -> 278501 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13034 PERF. 9590 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA 2 WELL #: 12 RRCID -> 286575 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 11029 PERF. 9564 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1009	-0-	-107	-0-	26	1	983	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	926	-0-	-82	-0-	25	1	901	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	33	1	1052	2	N	-0-					-0-
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	22	1	1046	2	N	-0-					-0-
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	20	1	1100	2	N	-0-					-0-
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	17	1	1055	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	41	1	984	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	880	-0-	-236	-0-	24	1	856	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	868	-0-	-212	-0-	15	1	853	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	986	-0-	-37	-0-	16	1	970	2	N	-0-					-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	18	1	883	2	N	-0-					-0-
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	18	1	883	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-7) 10041 146 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 5ST RRCID -> 169426 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11348 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-7) //CONT.// 10041 146 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE, J WELL #: 11U RRCID -> 167131 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF. 8566 - 9218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275551 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-12, 13, 14) 10041 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166626 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11626 - 11935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
YZAQUIRRE, J. WELL #: 2 RRCID -> 144321 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 12389 PERF.10082 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-			-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3		N	-0-			-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 8 RRCID -> 148508 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 11509 PERF. 9475 - 18053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-			-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 12 RRCID -> 151022 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9930 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
YZAQUIRRE, J. WELL #: 9ST RRCID -> 151239 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9439 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: R 1ST RRCID -> 151740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
04	210	N	88	-0-	-122	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	217	N	80	-0-	-137	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	33	-0-	-117	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157555 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 12511 PERF. 9534 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
02	364	N	198	-0-	-166	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	720	N	436	-0-	-284	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	3			N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
RAMIREZ/YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 158032 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9488 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 160383 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9573 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 7 RRCID -> 166635 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9654 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
YZAGUIRRE, J WELL #: 11M RRCID -> 167133 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 12425 PERF. 8596 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE, J WELL #: 13 RRCID -> 167135 COMPL. DATE 06/11/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9818 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 141913 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9637 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	48	1	304	2	N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	43	1	272	2	N	-0-					-0-
03	372	N	351	-0-	-21	-0-	47	1	304	2	N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	44	1	289	2	N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	45	1	307	2	N	-0-					-0-
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	38	1	286	2	N	-0-					-0-
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	26	1	294	2	N	-0-					-0-
08	341	N	296	-0-	-45	-0-	37	1	259	2	N	-0-					-0-
09	330	N	273	-0-	-57	-0-	33	1	240	2	N	-0-					-0-
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	35	1	241	2	N	-0-					-0-
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	36	1	246	2	N	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	41	1	274	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 203 RRCID -> 145954 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9014 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 147730 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3094 - 3174

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE		COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 147844 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9578 - 10058

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE		COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	2	N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	16	1	102	2	N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	50	2	N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	2	N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	2	N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	N	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	2	N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	2	N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	2	N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	2	N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	69	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 149037 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	663	1	4201	2	N	-0-			-0-
02	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	629	1	3998	2	N	-0-			-0-
03	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	611	1	3973	2	N	-0-			-0-
04	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	654	1	4272	2	N	-0-			-0-
05	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	589	1	3993	2	N	-0-			-0-
06	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	482	1	3661	2	N	-0-			-0-
07	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	320	1	3558	2	N	-0-			-0-
08	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	533	1	3763	2	N	-0-			-0-
09	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	622	1	4593	2	N	-0-			-0-
10	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	632	1	4415	2	N	-0-			-0-
11	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	681	1	4597	2	N	-0-			-0-
12	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	705	1	4716	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 151336 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9820 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	251	-0-	-28	-0-	34	1	217	2	N	-0-			-0-
02	280	N	219	-0-	-61	-0-	30	1	189	2	N	-0-			-0-
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	33	1	213	2	N	-0-			-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	33	1	214	2	N	-0-			-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	33	1	221	2	N	-0-			-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	27	1	202	2	N	-0-			-0-
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	19	1	207	2	N	-0-			-0-
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	29	1	204	2	N	-0-			-0-
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	28	1	205	2	N	-0-			-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	30	1	213	2	N	-0-			-0-
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	30	1	206	2	N	-0-			-0-
12	248	N	220	-0-	-28	-0-	29	1	191	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 303 RRCID -> 152439 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 13696 PERF. 9370 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE PARK WELL #: 4 RRCID -> 154543 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10135 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 156039 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9900 - 10272

01	403	N	393	-0-	-10	-0-	10	1	383	2	N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	10	1	343	2	N	-0-					-0-
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	12	1	371	2	N	-0-					-0-
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	8	1	366	2	N	-0-					-0-
05	403	N	393	-0-	-10	-0-	7	1	386	2	N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	6	1	357	2	N	-0-					-0-
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	15	1	354	2	N	-0-					-0-
08	403	N	386	-0-	-17	-0-	10	1	376	2	N	-0-					-0-
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	6	1	351	2	N	-0-					-0-
10	372	N	337	-0-	-35	-0-	6	1	331	2	N	-0-					-0-
11	360	N	341	-0-	-19	-0-	7	1	334	2	N	-0-					-0-
12	372	N	337	-0-	-35	-0-	7	1	330	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 156802 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9572 - 9930

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 304 RRCID -> 156969 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 12090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 109 RRCID -> 157341 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 158380 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	2	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	19	1	126	2	N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	17	1	131	2	N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	19	1	132	2	N	-0-					-0-
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	17	1	122	2	N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	18	1	124	2	N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	18	1	120	2	N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	18	1	120	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 306 RRCID -> 159481 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8336 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	40	1	1522	2	N	-0-			-0-
02	1456	N	1424	-0-	-32	-0-	38	1	1386	2	N	-0-			-0-
03	1612	N	1536	-0-	-76	-0-	46	1	1490	2	N	-0-			-0-
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	33	1	1552	2	N	-0-			-0-
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	30	1	1601	2	N	-0-			-0-
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	25	1	1531	2	N	-0-			-0-
07	1643	N	1475	-0-	-168	-0-	59	1	1416	2	N	-0-			-0-
08	1643	N	1487	-0-	-156	-0-	40	1	1447	2	N	-0-			-0-
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	26	1	1539	2	N	-0-			-0-
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	27	1	1579	2	N	-0-			-0-
11	1440	N	1319	-0-	-121	-0-	26	1	1293	2	N	-0-			-0-
12	1612	N	1525	-0-	-87	-0-	31	1	1494	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 305 RRCID -> 159557 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 24 RRCID -> 160485 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10432 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ARRIAGA GU "F" WELL #: 2 RRCID -> 160872 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11576 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160889 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 160894 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10362 - 11443

01	651	N	631	-0-	-20	-0-	86	1	545	2	N	-0-					-0-
02	588	N	586	-0-	-2	-0-	80	1	506	2	N	-0-					-0-
03	651	N	635	-0-	-16	-0-	85	1	550	2	N	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	84	1	550	2	N	-0-					-0-
05	651	N	632	-0-	-19	-0-	81	1	551	2	N	-0-					-0-
06	600	N	592	-0-	-8	-0-	69	1	523	2	N	-0-					-0-
07	651	N	547	-0-	-104	-0-	45	1	502	2	N	-0-					-0-
08	620	N	562	-0-	-58	-0-	70	1	492	2	N	-0-					-0-
09	600	N	583	-0-	-17	-0-	70	1	513	2	N	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	75	1	526	2	N	-0-					-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	75	1	503	2	N	-0-					-0-
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	79	1	529	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161074 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 161297 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161773 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 301 RRCID -> 163797 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11743 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 164036 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10418 - 11060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 308 RRCID -> 164468 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9053 - 9888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 108 RRCID -> 164903 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9824 - 10517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167580 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 15216 PERF.10418 - 10878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168759 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10103 - 10260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170794 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173244 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	78	1	492	2	N	-0-			-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	69	1	436	2	N	-0-			-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	75	1	484	2	N	-0-			-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	71	1	465	2	N	-0-			-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	74	1	501	2	N	-0-			-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	65	1	491	2	N	-0-			-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	42	1	468	2	N	-0-			-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	59	1	416	2	N	-0-			-0-
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	57	1	418	2	N	-0-			-0-
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	56	1	393	2	N	-0-			-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	57	1	383	2	N	-0-			-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	64	1	425	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178100 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9919 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 2013 RRCID -> 178118 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9032 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182936 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10329 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 101 RRCID -> 182952 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12987 PERF. 9904 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 3011 RRCID -> 183162 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9252 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186581 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10115 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 1012 RRCID -> 187313 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11263 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191251 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11080 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 192155 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192766 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10446 - 11534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194707 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.10424 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 196179 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11385 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 204084 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 11430 PERF. 9177 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	368	1	2331	2	N	-0-					-0-
02	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	300	1	1904	2	N	-0-					-0-
03	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	273	1	1772	2	N	-0-					-0-
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	269	1	1759	2	N	-0-					-0-
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	259	1	1751	2	N	-0-					-0-
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	219	1	1664	2	N	-0-					-0-
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	110	1	1218	2	N	-0-					-0-
08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	228	1	1609	2	N	-0-					-0-
09	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	291	1	2149	2	N	-0-					-0-
10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	279	1	1947	2	N	-0-					-0-
11	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	269	1	1818	2	N	-0-					-0-
12	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	308	1	2058	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 205567 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	80	1	510	2	N	-0-			-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	66	1	417	2	N	-0-			-0-
03	434	N	390	-0-	-44	-0-	52	1	338	2	N	-0-			-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	74	1	482	2	N	-0-			-0-
05	434	N	372	-0-	-62	-0-	48	1	324	2	N	-0-			-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	59	1	448	2	N	-0-			-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	53	1	592	2	N	-0-			-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	85	1	597	2	N	-0-			-0-
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	89	1	659	2	N	-0-			-0-
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	105	1	734	2	N	-0-			-0-
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	122	1	824	2	N	-0-			-0-
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	144	1	962	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 209796 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9514 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	145	1	917	2	N	-0-			-0-
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	129	1	821	2	N	-0-			-0-
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	143	1	931	2	N	-0-			-0-
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	206	1	1344	2	N	-0-			-0-
05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	206	1	1398	2	N	-0-			-0-
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	164	1	1248	2	N	-0-			-0-
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	121	1	1347	2	N	-0-			-0-
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	185	1	1308	2	N	-0-			-0-
09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	177	1	1306	2	N	-0-			-0-
10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	198	1	1383	2	N	-0-			-0-
11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	191	1	1290	2	N	-0-			-0-
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	208	1	1392	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210363 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 9564 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	N	461	-0-	-159	-0-	63	1	398	2	N	-0-			-0-
02	560	N	407	-0-	-153	-0-	55	1	352	2	N	-0-			-0-
03	620	N	440	-0-	-180	-0-	59	1	381	2	N	-0-			-0-
04	450	N	430	-0-	-20	-0-	57	1	373	2	N	-0-			-0-
05	465	N	436	-0-	-29	-0-	56	1	380	2	N	-0-			-0-
06	420	N	204	-0-	-216	-0-	24	1	180	2	N	-0-			-0-
07	434	N	357	-0-	-77	-0-	29	1	328	2	N	-0-			-0-
08	434	N	344	-0-	-90	-0-	43	1	301	2	N	-0-			-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	37	1	270	2	N	-0-			-0-
10	372	N	258	-0-	-114	-0-	32	1	226	2	N	-0-			-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	47	1	319	2	N	-0-			-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	47	1	315	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 210469 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10844 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 102 RRCID -> 216302 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10258 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 202 RRCID -> 221782 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9256 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	16	1	621	2	N	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	16	1	572	2	N	-0-					-0-
03	620	N	607	-0-	-13	-0-	18	1	589	2	N	-0-					-0-
04	630	N	624	-0-	-6	-0-	13	1	611	2	N	-0-					-0-
05	651	N	629	-0-	-22	-0-	11	1	618	2	N	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	10	1	600	2	N	-0-					-0-
07	651	N	638	-0-	-13	-0-	25	1	613	2	N	-0-					-0-
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	17	1	632	2	N	-0-					-0-
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	12	1	676	2	N	-0-					-0-
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	12	1	718	2	N	-0-					-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	13	1	663	2	N	-0-					-0-
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	15	1	754	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 227023 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9415 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238426 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 15 RRCID -> 243495 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8812 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245532 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13244 - 15696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	34	1	218	2	N	-0-			-0-
02	308	N	233	-0-	-75	-0-	32	1	201	2	N	-0-			-0-
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	37	1	241	2	N	-0-			-0-
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	31	1	201	2	N	-0-			-0-
05	248	N	204	-0-	-44	-0-	26	1	178	2	N	-0-			-0-
06	270	N	88	-0-	-182	-0-	10	1	78	2	N	-0-			-0-
07	248	N	9	-0-	-239	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
08	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-			-0-
10	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 3014 RRCID -> 245538 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 10180

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 248122 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13492 - 14630

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 18 RRCID -> 248407 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 16640 PERF.12700 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	108	1	682	2	N	-0-			-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	70	1	444	2	N	-0-			-0-
03	651	N	84	-0-	-567	-0-	11	1	73	2	N	-0-			-0-
04	630	N	36	-0-	-594	-0-	5	1	31	2	N	-0-			-0-
05	558	N	45	-0-	-513	-0-	6	1	39	2	N	-0-			-0-
06	90	N	45	-0-	-45	-0-	5	1	40	2	N	-0-			-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-			-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-			-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	6	1	41	2	N	-0-			-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	2	N	-0-			-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	2	N	-0-			-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 2016 RRCID -> 254724 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9314 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	40	1	1519	2	N	-0-			-0-
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	49	1	1766	2	N	-0-			-0-
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	58	1	1862	2	N	-0-			-0-
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	36	1	1703	2	N	-0-			-0-
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	30	1	1611	2	N	-0-			-0-
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	24	1	1456	2	N	-0-			-0-
07	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	79	1	1912	2	N	-0-			-0-
08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	45	1	1632	2	N	-0-			-0-
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	21	1	1238	2	N	-0-			-0-
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	22	1	1313	2	N	-0-			-0-
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	18	1	913	2	N	-0-			-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	11	1	553	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-USA GAS UNIT C. WELL #: 13 RRCID -> 274929 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13287 PERF. 9832 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	226	1	1434	2	N	-0-			-0-
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	163	1	1034	2	N	-0-			-0-
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	172	1	1118	2	N	-0-			-0-
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	163	1	1065	2	N	-0-			-0-
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	155	1	1047	2	N	-0-			-0-
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	141	1	1073	2	N	-0-			-0-
07	1054	N	991	-0-	-63	-0-	82	1	909	2	N	-0-			-0-
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	141	1	992	2	N	-0-			-0-
09	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	241	1	1778	2	N	-0-			-0-
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	226	1	1578	2	N	-0-			-0-
11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	261	1	1760	2	N	-0-			-0-
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	242	1	1621	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275455 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	39	1	249	2	N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	36	1	230	2	N	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	36	1	235	2	N	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	35	1	232	2	N	-0-					-0-
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	37	1	249	2	N	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	29	1	224	2	N	-0-					-0-
07	279	N	248	-0-	-31	-0-	20	1	228	2	N	-0-					-0-
08	279	N	236	-0-	-43	-0-	29	1	207	2	N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	31	1	228	2	N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	33	1	229	2	N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	31	1	210	2	N	-0-					-0-
12	279	N	233	-0-	-46	-0-	30	1	203	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
YZAGUIRRE, J. WELL #: 3 RRCID -> 145122 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10443 - 11554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	140	N	99	-0-	-41	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 5 RRCID -> 146219 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10406 - 11884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	168	N	107	-0-	-61	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	30	-0-	-150	-0-	30	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
YZAGUIRRE, J. WELL #: 6 RRCID -> 147606 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8430 - 11565

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	224	N	55	-0-	-169	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	22	-0-	-158	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 7 RRCID -> 148128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 0 - 11341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	140	N	82	-0-	-58	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149151 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10579 - 11284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
YZAGUIRRE, J. WELL #: 13 RRCID -> 151267 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10853 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 11L RRCID -> 151471 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10546 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 156675 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 13634 PERF.10814 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
RAMIREZ/YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 156996 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157180 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 13798 PERF.11260 - 11818

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: R 2ST RRCID -> 167138 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11034 - 11556

01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	336	N	271	-0-	-65	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	300	N	84	-0-	-216	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	310	N	83	-0-	-227	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141853 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10716 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3164	-0-	-29	-0-	431	1	2733	2	N	-0-			-0-
02	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	469	1	2979	2	N	-0-			-0-
03	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	496	1	3225	2	N	-0-			-0-
04	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	479	1	3128	2	N	-0-			-0-
05	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	529	1	3582	2	N	-0-			-0-
06	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	419	1	3179	2	N	-0-			-0-
07	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	288	1	3204	2	N	-0-			-0-
08	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	457	1	3224	2	N	-0-			-0-
09	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	463	1	3422	2	N	-0-			-0-
10	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	560	1	3912	2	N	-0-			-0-
11	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	585	1	3948	2	N	-0-			-0-
12	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	602	1	4023	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 146317 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10175 - 11146

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 202 RRCID -> 146320 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10225 - 11070

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA GAS UNIT"A" WELL #: B 1 RRCID -> 146903 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 13415 PERF.10225 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 102 RRCID -> 146926 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10531

01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	23	1	858	2	N	-0-					-0-
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	23	1	845	2	N	-0-					-0-
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	31	1	995	2	N	-0-					-0-
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	22	1	1051	2	N	-0-					-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	20	1	1067	2	N	-0-					-0-
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	16	1	987	2	N	-0-					-0-
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	40	1	957	2	N	-0-					-0-
08	992	N	951	-0-	-41	-0-	25	1	926	2	N	-0-					-0-
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	17	1	972	2	N	-0-					-0-
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	29	1	1697	2	N	-0-					-0-
11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	35	1	1781	2	N	-0-					-0-
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	38	1	1846	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 147062 COMPL. DATE 09/04/1993 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10307 - 11250

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147598 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10896 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147761 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11334 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	234	1	1484	2	N	-0-			-0-
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	209	1	1328	2	N	-0-			-0-
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	207	1	1347	2	N	-0-			-0-
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	191	1	1251	2	N	-0-			-0-
05	434	N	272	-0-	-162	-0-	35	1	237	2	N	-0-			-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	78	1	595	2	N	-0-			-0-
07	434	N	414	-0-	-20	-0-	34	1	380	2	N	-0-			-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	74	1	520	2	N	-0-			-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	56	1	415	2	N	-0-			-0-
10	403	N	349	-0-	-54	-0-	44	1	305	2	N	-0-			-0-
11	420	N	273	-0-	-147	-0-	35	1	238	2	N	-0-			-0-
12	434	N	229	-0-	-205	-0-	30	1	199	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 204 RRCID -> 148252 COMPL. DATE 02/05/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9898 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	39	1	1479	2	N	-0-			-0-
02	1260	N	899	-0-	-361	-0-	24	1	875	2	N	-0-			-0-
03	1364	N	582	-0-	-782	-0-	18	1	564	2	N	-0-			-0-
04	1350	N	457	-0-	-893	-0-	10	1	447	2	N	-0-			-0-
05	992	N	348	-0-	-644	-0-	6	1	342	2	N	-0-			-0-
06	570	N	312	-0-	-258	-0-	5	1	307	2	N	-0-			-0-
07	465	N	285	-0-	-180	-0-	11	1	274	2	N	-0-			-0-
08	341	N	216	-0-	-125	-0-	6	1	210	2	N	-0-			-0-
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	5	1	288	2	N	-0-			-0-
10	279	N	236	-0-	-43	-0-	4	1	232	2	N	-0-			-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	5	1	242	2	N	-0-			-0-
12	310	N	254	-0-	-56	-0-	5	1	249	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 148278 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10211 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 150895 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	267	1	1690	2	N	-0-					-0-
02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	255	1	1618	2	N	-0-					-0-
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	267	1	1737	2	N	-0-					-0-
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	264	1	1728	2	N	-0-					-0-
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	259	1	1754	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1853	-0-	-37	-0-	216	1	1637	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1801	-0-	-152	-0-	149	1	1652	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1878	-0-	-75	-0-	233	1	1645	2	N	-0-					-0-
09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	226	1	1672	2	N	-0-					-0-
10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	230	1	1608	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1342	-0-	-488	-0-	173	1	1169	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1647	-0-	-306	-0-	214	1	1433	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151149 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 151327 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 107 RRCID -> 151749 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10995 - 11888

01	7905	X	7839	-0-	-66	-0-	201	1	7638	2	N	-0-					-0-
02	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	188	1	6790	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	7452	-0-	-453	-0-	225	1	7227	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	7643	-0-	-7	-0-	160	1	7483	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	6909	-0-	-996	-0-	126	1	6783	2	N	-0-					-0-
06	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	126	1	7639	2	N	-0-					-0-
07	7905	X	7279	-0-	-626	-0-	290	1	6989	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	7299	-0-	-606	-0-	195	1	7104	2	N	-0-					-0-
09	7650	X	6449	-0-	-1201	-0-	109	1	6340	2	N	-0-					-0-
10	7905	X	6770	-0-	-1135	-0-	112	1	6658	2	N	-0-					-0-
11	7650	X	6688	-0-	-962	-0-	130	1	6558	2	N	-0-					-0-
12	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	163	1	7943	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 152728 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10930

01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	35	1	224	2	N	-0-					-0-
02	252	N	223	-0-	-29	-0-	30	1	193	2	N	-0-					-0-
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	29	1	192	2	N	-0-					-0-
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	29	1	188	2	N	-0-					-0-
05	248	N	210	-0-	-38	-0-	27	1	183	2	N	-0-					-0-
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	21	1	162	2	N	-0-					-0-
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	16	1	179	2	N	-0-					-0-
08	217	N	155	-0-	-62	-0-	19	1	136	2	N	-0-					-0-
09	180	N	150	-0-	-30	-0-	18	1	132	2	N	-0-					-0-
10	186	N	153	-0-	-33	-0-	19	1	134	2	N	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	19	1	129	2	N	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	20	1	134	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 153276 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10000 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE PARK WELL #: 4 RRCID -> 155287 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 304 RRCID -> 156048 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9192 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	207	-0-	-41	-0-	5	1	202	2	N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	6	1	213	2	N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	8	1	273	2	N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	7	1	310	2	N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	5	1	292	2	N	-0-					-0-
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	4	1	215	2	N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156458 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.10770 - 11307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 156522 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10298 - 11102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 109 RRCID -> 157188 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. 9697 - 11251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	1018	-0-	-129	-0-	26	1	992	2	N	-0-					-0-
02	1036 N	961	-0-	-75	-0-	26	1	935	2	N	-0-					-0-
03	1085 N	1042	-0-	-43	-0-	31	1	1011	2	N	-0-					-0-
04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	21	1	979	2	N	-0-					-0-
05	1054 N	1011	-0-	-43	-0-	18	1	993	2	N	-0-					-0-
06	1020 N	992	-0-	-28	-0-	16	1	976	2	N	-0-					-0-
07	1023 N	902	-0-	-121	-0-	36	1	866	2	N	-0-					-0-
08	1023 N	911	-0-	-112	-0-	24	1	887	2	N	-0-					-0-
09	990 N	887	-0-	-103	-0-	15	1	872	2	N	-0-					-0-
10	899 N	809	-0-	-90	-0-	13	1	796	2	N	-0-					-0-
11	977 N	977	-0-	-0-	-0-	19	1	958	2	N	-0-					-0-
12	930 N	820	-0-	-110	-0-	16	1	804	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 158363 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 305 RRCID -> 159483 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	15	1	583	2	N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	15	1	526	2	N	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	17	1	557	2	N	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	12	1	565	2	N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	10	1	558	2	N	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	9	1	553	2	N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	21	1	516	2	N	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	15	1	530	2	N	-0-					-0-
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	9	1	546	2	N	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	9	1	552	2	N	-0-					-0-
11	330	N	280	-0-	-50	-0-	5	1	275	2	N	-0-					-0-
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	8	1	380	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160888 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161075 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10558 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	2	N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	2	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	2	N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	6	1	42	2	N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	6	1	39	2	N	-0-					-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
07	62	N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	2	N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	2	N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	2	N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161774 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 105 RRCID -> 161980 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12210 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 301 RRCID -> 163795 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9408 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	44	1	1657	2	N	-0-					-0-
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	41	1	1494	2	N	-0-					-0-
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	46	1	1492	2	N	-0-					-0-
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	34	1	1597	2	N	-0-					-0-
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	31	1	1681	2	N	-0-					-0-
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	27	1	1620	2	N	-0-					-0-
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	63	1	1521	2	N	-0-					-0-
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	43	1	1549	2	N	-0-					-0-
09	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	28	1	1604	2	N	-0-					-0-
10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	27	1	1588	2	N	-0-					-0-
11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	31	1	1574	2	N	-0-					-0-
12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	34	1	1668	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 164039 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10418 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	331	-0-	-506	-0-	45	1	286	2	N	-0-					-0-
02	812	N	155	-0-	-657	-0-	21	1	134	2	N	-0-					-0-
03	899	N	115	-0-	-784	-0-	15	1	100	2	N	-0-					-0-
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	154	1	1007	2	N	-0-					-0-
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	160	1	1081	2	N	-0-					-0-
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	139	1	1052	2	N	-0-					-0-
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	90	1	1001	2	N	-0-					-0-
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	144	1	1017	2	N	-0-					-0-
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	136	1	1007	2	N	-0-					-0-
10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	150	1	1048	2	N	-0-					-0-
11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	152	1	1025	2	N	-0-					-0-
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	158	1	1057	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 164045 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11904 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	463	-0-	-2	-0-	63	1	400	2	N	-0-			-0-
02	448	N	420	-0-	-28	-0-	57	1	363	2	N	-0-			-0-
03	496	N	458	-0-	-38	-0-	61	1	397	2	N	-0-			-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	61	1	399	2	N	-0-			-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	60	1	408	2	N	-0-			-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	52	1	398	2	N	-0-			-0-
07	465	N	434	-0-	-31	-0-	36	1	398	2	N	-0-			-0-
08	465	N	430	-0-	-35	-0-	53	1	377	2	N	-0-			-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	55	1	403	2	N	-0-			-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	58	1	404	2	N	-0-			-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	57	1	387	2	N	-0-			-0-
12	465	N	464	-0-	-1	-0-	60	1	404	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164363 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13040 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164378 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11714 - 11758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 108 RRCID -> 164900 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	8	1	299	2	N	-0-			-0-
02	336	N	299	-0-	-37	-0-	8	1	291	2	N	-0-			-0-
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	9	1	297	2	N	-0-			-0-
04	300	N	249	-0-	-51	-0-	5	1	244	2	N	-0-			-0-
05	341	N	329	-0-	-12	-0-	6	1	323	2	N	-0-			-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	5	1	301	2	N	-0-			-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	11	1	267	2	N	-0-			-0-
08	341	N	285	-0-	-56	-0-	8	1	277	2	N	-0-			-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	5	1	298	2	N	-0-			-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	5	1	280	2	N	-0-			-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	7	1	333	2	N	-0-			-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	6	1	305	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167579 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 15216 PERF.11033 - 11092

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 13 RRCID -> 167830 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 13287 PERF.10688 - 11634

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168760 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10459 - 11093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170743 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.10282 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171530 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12026 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172360 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.11725 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173642 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12643 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 1010 RRCID -> 175963 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11686 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	276	-0-	-34	-0-	7	1	269	2	N	-0-					-0-
02	280	N	186	-0-	-94	-0-	5	1	181	2	N	-0-					-0-
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	9	1	290	2	N	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	6	1	260	2	N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	6	1	298	2	N	-0-					-0-
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	5	1	286	2	N	-0-					-0-
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	10	1	242	2	N	-0-					-0-
08	310	N	233	-0-	-77	-0-	6	1	227	2	N	-0-					-0-
09	300	N	241	-0-	-59	-0-	4	1	237	2	N	-0-					-0-
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	4	1	218	2	N	-0-					-0-
11	240	N	209	-0-	-31	-0-	4	1	205	2	N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	5	1	244	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 176089 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11466 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176822 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.12550 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178098 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF.10436 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 2013 RRCID -> 178110 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9760 - 10635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178480 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.11259 - 11836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182937 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10602 - 10877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 3011 RRCID -> 183160 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9093 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	18	1	680	2	N	-0-			-0-
02	644	N	492	-0-	-152	-0-	13	1	479	2	N	-0-			-0-
03	806	N	468	-0-	-338	-0-	14	1	454	2	N	-0-			-0-
04	690	N	477	-0-	-213	-0-	10	1	467	2	N	-0-			-0-
05	558	N	472	-0-	-86	-0-	9	1	463	2	N	-0-			-0-
06	450	N	403	-0-	-47	-0-	7	1	396	2	N	-0-			-0-
07	496	N	409	-0-	-87	-0-	16	1	393	2	N	-0-			-0-
08	465	N	358	-0-	-107	-0-	10	1	348	2	N	-0-			-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	7	1	405	2	N	-0-			-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	7	1	424	2	N	-0-			-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	9	1	432	2	N	-0-			-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	9	1	460	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186580 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11122 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 1012 RRCID -> 187311 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11999 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 190817 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10619 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA GU "C" WELL #: 14 RRCID -> 194708 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11132 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 212669 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10150 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 213585 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 12763 PERF.10188 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 207 RRCID -> 223301 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13873 PERF.10390 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13051	X	12613	-0-	-438	-0-	323	1	12290	2	N	-0-					1
02	11648	X	11378	-0-	-270	-0-	307	1	11071	2	N	-0-					1
03	12896	X	12002	-0-	-894	-0-	362	1	11640	2	N	-0-					1
04	12480	X	12348	-0-	-132	-0-	258	1	12090	2	N	-0-					1
05	12803	X	12318	-0-	-485	-0-	225	1	12093	2	N	-0-					1
06	12210	X	10797	-0-	-1413	-0-	175	1	10622	2	N	-0-					1
07	12772	X	11894	-0-	-878	-0-	473	1	11421	2	N	-0-					1
08	12772	X	11637	-0-	-1135	-0-	311	1	11326	2	N	-0-					1
09	12360	X	11764	-0-	-596	-0-	198	1	11566	2	N	-0-					1
10	12467	X	12467	-0-	-0-	-0-	207	1	12260	2	N	-0-					1
11	11756	X	11756	-0-	-0-	-0-	229	1	11527	2	N	-0-					1
12	12152	X	12140	-0-	-12	-0-	244	1	11896	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 143,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 2015 RRCID -> 228708 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 1013 RRCID -> 228960 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12568 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 230249 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10340 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238425 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 238442 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 13338 PERF.10438 - 13088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 4 RRCID -> 241689 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11430 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 15 RRCID -> 243489 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8812 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	124	1	4708	2	N	-0-					-0-
02	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	125	1	4502	2	N	-0-					-0-
03	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	142	1	4564	2	N	-0-					-0-
04	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	97	1	4536	2	N	-0-					-0-
05	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	86	1	4651	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	4111	-0-	-269	-0-	67	1	4044	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	3877	-0-	-649	-0-	154	1	3723	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	3668	-0-	-858	-0-	98	1	3570	2	N	-0-					-0-
09	4380	X	3438	-0-	-942	-0-	58	1	3380	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	4100	-0-	-426	-0-	68	1	4032	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	3588	-0-	-522	-0-	70	1	3518	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	3249	-0-	-626	-0-	65	1	3184	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 244199 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.12920 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	7571	-0-	-117	-0-	1032	1	6539	2	N	-0-			1
02	6944	X	5605	-0-	-1339	-0-	762	1	4843	2	N	-0-			1
03	7502	X	5001	-0-	-2501	-0-	667	1	4334	2	N	-0-			1
04	7320	X	5849	-0-	-1471	-0-	776	1	5073	2	N	-0-			1
05	7564	X	6565	-0-	-999	-0-	844	1	5721	2	N	-0-			1
06	7320	X	6608	-0-	-712	-0-	769	1	5839	2	N	-0-			1
07	6200	X	6004	-0-	-196	-0-	495	1	5509	2	N	-0-			1
08	6572	X	6411	-0-	-161	-0-	796	1	5615	2	N	-0-			1
09	6600	X	6214	-0-	-386	-0-	741	1	5473	2	N	-0-			1
10	6820	X	5982	-0-	-838	-0-	749	1	5233	2	N	-0-			1
11	6600	X	5167	-0-	-1433	-0-	667	1	4500	2	N	-0-			1
12	6417	X	4194	-0-	-2223	-0-	546	1	3648	2	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 71,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245534 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14266 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 246007 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-USA GAS UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 286151 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 14580 PERF.10500 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	90	-0-	-96	-0-	12	1	78	2	N	-0-					1
02	140	N	56	-0-	-84	-0-	8	1	48	2	N	-0-					1
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	4	1	25	2	N	-0-					1
04	90	N	36	-0-	-54	-0-	5	1	31	2	N	-0-					1
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	2	1	14	2	N	-0-					1
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	2	N	-0-					1
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					1
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	N	-0-					1
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	2	N	-0-					1
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	N	-0-					1
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-					1
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 151021 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12402 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 154706 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11947 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
STATE PARK WELL #: 1 RRCID -> 143937 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11282 - 12550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145774 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 12149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 147406 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.10681 - 10840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440 X	5659	-0-	-1781	-0-	771	1	4888	2	N	-0-					-0-
02	6720 X	5487	-0-	-1233	-0-	746	1	4741	2	N	-0-					-0-
03	6944 X	5525	-0-	-1419	-0-	737	1	4788	2	N	-0-					-0-
04	6390 X	5849	-0-	-541	-0-	776	1	5073	2	N	-0-					-0-
05	6603 X	5465	-0-	-1138	-0-	703	1	4762	2	N	-0-					-0-
06	5880 X	5757	-0-	-123	-0-	670	1	5087	2	N	-0-					-0-
07	6076 X	5269	-0-	-807	-0-	435	1	4834	2	N	-0-					-0-
08	6045 X	5444	-0-	-601	-0-	676	1	4768	2	N	-0-					-0-
09	5850 X	5563	-0-	-287	-0-	664	1	4899	2	N	-0-					-0-
10	5952 X	5727	-0-	-225	-0-	717	1	5010	2	N	-0-					-0-
11	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	823	1	5554	2	N	-0-					-0-
12	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	836	1	5592	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 149379 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12763 PERF.10188 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE PARK WELL #: 2 RRCID -> 150386 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10190 - 11967

01	527	N	348	-0-	-179	-0-	47	1	301	2	N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	48	1	306	2	N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	56	1	363	2	N	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	42	1	278	2	N	-0-					-0-
05	403	N	228	-0-	-175	-0-	29	1	199	2	N	-0-					-0-
06	420	N	236	-0-	-184	-0-	27	1	209	2	N	-0-					-0-
07	341	N	238	-0-	-103	-0-	20	1	218	2	N	-0-					-0-
08	217	N	176	-0-	-41	-0-	22	1	154	2	N	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	38	1	278	2	N	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	60	1	421	2	N	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	34	1	228	2	N	-0-					-0-
12	341	N	233	-0-	-108	-0-	30	1	203	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 150587 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10150 - 12148

01	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	575	1	3642	2	N	-0-					-0-
02	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	545	1	3465	2	N	-0-					-0-
03	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	557	1	3617	2	N	-0-					-0-
04	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	500	1	3268	2	N	-0-					-0-
05	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	525	1	3560	2	N	-0-					-0-
06	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	465	1	3532	2	N	-0-					-0-
07	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	300	1	3337	2	N	-0-					-0-
08	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	443	1	3124	2	N	-0-					-0-
09	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	395	1	2915	2	N	-0-					-0-
10	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	417	1	2913	2	N	-0-					-0-
11	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	369	1	2489	2	N	-0-					-0-
12	2511	X	1506	-0-	-1005	-0-	196	1	1310	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151735 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11898 - 12184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	157	1	998	2	N	-0-					-0-
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	113	1	717	2	N	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	108	1	704	2	N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	93	1	610	2	N	-0-					-0-
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	98	1	662	2	N	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	83	1	627	2	N	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	52	1	578	2	N	-0-					-0-
08	589	N	541	-0-	-48	-0-	67	1	474	2	N	-0-					-0-
09	570	N	565	-0-	-5	-0-	67	1	498	2	N	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	74	1	520	2	N	-0-					-0-
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	73	1	494	2	N	-0-					-0-
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	80	1	533	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 153599 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 13338 PERF.11235 - 12430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 153909 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10298 - 11102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	6188	-0-	-384	-0-	843	1	5345	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	5547	-0-	-389	-0-	754	1	4793	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	5895	-0-	-677	-0-	786	1	5109	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	6203	-0-	-157	-0-	823	1	5380	2	N	-0-					-0-
05	6448	X	6072	-0-	-376	-0-	781	1	5291	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	5680	-0-	-320	-0-	661	1	5019	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	6137	-0-	-280	-0-	506	1	5631	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	5960	-0-	-457	-0-	740	1	5220	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	6131	-0-	-79	-0-	731	1	5400	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	6041	-0-	-97	-0-	756	1	5285	2	N	-0-					-0-
11	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	798	1	5386	2	N	-0-					-0-
12	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	889	1	5944	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 103 RRCID -> 154133 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12076 - 12116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 154916 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 13253 PERF.11997 - 12294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 155297 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.11880 - 12148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156459 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.11656 - 12114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 156581 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	205	1	1300	2	N	-0-			-0-
02	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	227	1	1444	2	N	-0-			-0-
03	1302 N	1239	-0-	-63	-0-	165	1	1074	2	N	-0-			-0-
04	1260 N	1244	-0-	-16	-0-	165	1	1079	2	N	-0-			-0-
05	1302 N	905	-0-	-397	-0-	116	1	789	2	N	-0-			-0-
06	1200 N	962	-0-	-238	-0-	112	1	850	2	N	-0-			-0-
07	1271 N	214	-0-	-1057	-0-	18	1	196	2	N	-0-			-0-
08	899 N	414	-0-	-485	-0-	51	1	363	2	N	-0-			-0-
09	960 N	252	-0-	-708	-0-	30	1	222	2	N	-0-			-0-
10	217 N	182	-0-	-35	-0-	23	1	159	2	N	-0-			-0-
11	390 N	256	-0-	-134	-0-	33	1	223	2	N	-0-			-0-
12	248 N	215	-0-	-33	-0-	28	1	187	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156967 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12346 - 12615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE PARK WELL #: 7 RRCID -> 156989 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 13861 PERF. 9355 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	594	1	3765	2	N	-0-			-0-
02	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	562	1	3567	2	N	-0-			-0-
03	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	602	1	3915	2	N	-0-			-0-
04	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	578	1	3776	2	N	-0-			-0-
05	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	395	1	2677	2	N	-0-			-0-
06	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	305	1	2312	2	N	-0-			-0-
07	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	227	1	2524	2	N	-0-			-0-
08	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	455	1	3209	2	N	-0-			-0-
09	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	432	1	3187	2	N	-0-			-0-
10	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	460	1	3215	2	N	-0-			-0-
11	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	377	1	2548	2	N	-0-			-0-
12	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	484	1	3233	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 109 RRCID -> 157345 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14047 PERF.11998 - 12454

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 158352 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 11920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 164043 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 13960 PERF.13110 - 13148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A.GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164364 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13454 - 13468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164380 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.12024 - 12286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167809 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 15216 PERF.11857 - 12090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 13 RRCID -> 167829 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 13287 PERF.11476 - 11984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168761 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11334 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170742 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.11294 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171514 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12652 - 12794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 172267 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12130 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172361 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.12038 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173043 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11860 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176823 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13128 - 13135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178096 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9700 - 11846

01	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	147	1	5598	2	N	-0-			-0-
02	4732 X	3767	-0-	-965	-0-	102	1	3665	2	N	-0-			-0-
03	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	175	1	5622	2	N	-0-			-0-
04	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	130	1	6106	2	N	-0-			-0-
05	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	116	1	6216	2	N	-0-			-0-
06	5100 X	5012	-0-	-88	-0-	81	1	4931	2	N	-0-			-0-
07	5270 X	4661	-0-	-609	-0-	185	1	4476	2	N	-0-			-0-
08	5425 X	5425	-0-	-0-	-0-	145	1	5280	2	N	-0-			-0-
09	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	107	1	6256	2	N	-0-			-0-
10	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	113	1	6708	2	N	-0-			-0-
11	5474 X	5474	-0-	-0-	-0-	106	1	5368	2	N	-0-			-0-
12	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	121	1	5912	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182935 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11084 - 11572

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 2014 RRCID -> 186013 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186568 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10115 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	6855	-0-	-3747	-0-	175	1	6680	2	N	-0-					1
02	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	269	1	9689	2	N	-0-					1
03	11660	X	11660	-0-	-0-	-0-	352	1	11308	2	N	-0-					1
04	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	234	1	10959	2	N	-0-					1
05	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	208	1	11186	2	N	-0-					1
06	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	178	1	10784	2	N	-0-					1
07	11222	X	10271	-0-	-951	-0-	409	1	9862	2	N	-0-					1
08	11222	X	7560	-0-	-3662	-0-	202	1	7358	2	N	-0-					1
09	10860	X	7978	-0-	-2882	-0-	135	1	7843	2	N	-0-					1
10	11222	X	9970	-0-	-1252	-0-	165	1	9805	2	N	-0-					1
11	10860	X	9084	-0-	-1776	-0-	177	1	8907	2	N	-0-					1
12	10261	X	9959	-0-	-302	-0-	200	1	9759	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 116,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 190818 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11530 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194710 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11922 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 196180 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11986 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 223218 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 14402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 2015 RRCID -> 228707 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	74	1	2827	2	N	-0-			-0-
02	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	69	1	2471	2	N	-0-			-0-
03	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	69	1	2205	2	N	-0-			-0-
04	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	45	1	2124	2	N	-0-			-0-
05	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	29	1	1585	2	N	-0-			-0-
06	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	24	1	1448	2	N	-0-			-0-
07	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	55	1	1324	2	N	-0-			-0-
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	36	1	1309	2	N	-0-			-0-
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	25	1	1483	2	N	-0-			-0-
10	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	38	1	2254	2	N	-0-			-0-
11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	40	1	2014	2	N	-0-			-0-
12	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	51	1	2491	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 1013 RRCID -> 228951 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10000 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	129	1	4923	2	N	-0-			-0-
02	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	126	1	4541	2	N	-0-			-0-
03	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	151	1	4869	2	N	-0-			-0-
04	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	104	1	4869	2	N	-0-			-0-
05	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	95	1	5092	2	N	-0-			-0-
06	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	87	1	5254	2	N	-0-			-0-
07	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	200	1	4829	2	N	-0-			-0-
08	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	135	1	4916	2	N	-0-			-0-
09	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	81	1	4733	2	N	-0-			-0-
10	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	88	1	5222	2	N	-0-			-0-
11	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	101	1	5082	2	N	-0-			-0-
12	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	112	1	5482	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 230252 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11240 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238423 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 243514 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13536 - 13572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 246008 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11214 - 11728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 251333 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.11634 - 13076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	788	1	4994	2	N	-0-			1
02	4844	X	4648	-0-	-196	-0-	632	1	4016	2	N	-0-			1
03	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	732	1	4755	2	N	-0-			1
04	5190	X	5175	-0-	-15	-0-	687	1	4488	2	N	-0-			1
05	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	697	1	4724	2	N	-0-			1
06	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	619	1	4697	2	N	-0-			1
07	5363	X	4607	-0-	-756	-0-	380	1	4227	2	N	-0-			1
08	5363	X	4835	-0-	-528	-0-	600	1	4235	2	N	-0-			1
09	5190	X	4853	-0-	-337	-0-	579	1	4274	2	N	-0-			1
10	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	846	1	5910	2	N	-0-			1
11	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	737	1	4972	2	N	-0-			1
12	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	756	1	5054	2	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 64,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 2016 RRCID -> 254716 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11428 - 11562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 167399 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORNINGSTAR GAS, INC. //CONT.// 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 3 RRCID -> 225802 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11326 - 12195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
AMRWR, LLC 102699
GUERRA, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 167664 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 16921 PERF.13088 - 13378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 155369 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11947 - 13006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
USA WELL #: 104 RRCID -> 149914 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 13067 PERF.10924 - 12612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 155299 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12654 - 12704

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156457 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.10770 - 12946

01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	44	1	281	2	N	-0-					-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	51	1	326	2	N	-0-					-0-
03	341 N	337	-0-	-4	-0-	45	1	292	2	N	-0-					-0-
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	46	1	302	2	N	-0-					-0-
05	403 N	329	-0-	-74	-0-	42	1	287	2	N	-0-					-0-
06	330 N	304	-0-	-26	-0-	35	1	269	2	N	-0-					-0-
07	372 N	335	-0-	-37	-0-	28	1	307	2	N	-0-					-0-
08	341 N	319	-0-	-22	-0-	40	1	279	2	N	-0-					-0-
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	36	1	267	2	N	-0-					-0-
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	45	1	312	2	N	-0-					-0-
11	300 N	276	-0-	-24	-0-	36	1	240	2	N	-0-					-0-
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	43	1	289	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156968 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12924 - 13097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157364 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 13318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	364	1	2309	2	N	-0-			-0-
02	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	336	1	2132	2	N	-0-			-0-
03	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	368	1	2394	2	N	-0-			-0-
04	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	354	1	2311	2	N	-0-			-0-
05	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	354	1	2397	2	N	-0-			-0-
06	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	300	1	2279	2	N	-0-			-0-
07	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	198	1	2206	2	N	-0-			-0-
08	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	312	1	2203	2	N	-0-			-0-
09	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	299	1	2210	2	N	-0-			-0-
10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	239	1	1667	2	N	-0-			-0-
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	141	1	949	2	N	-0-			-0-
12	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	360	1	2409	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160886 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164365 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13680 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164376 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.12564 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 164833 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12930 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166628 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12939 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167810 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 15216 PERF.12502 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168762 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12200 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170741 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.12165 - 12491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170840 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.12720 - 12738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171517 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13110 - 13138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172098 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13083 - 13104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172362 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.12811 - 12827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173042 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.12434 - 12647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173645 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.13784 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176824 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13387 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178481 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12447 - 12679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182934 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10329 - 12380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	222	1	8472	2	N	-0-					1
02	1988	X	1805	-0-	-183	-0-	49	1	1756	2	N	-0-					1
03	2201	X	2087	-0-	-114	-0-	63	1	2024	2	N	-0-					1
04	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	75	1	3496	2	N	-0-					1
05	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	153	1	8214	2	N	-0-					1
06	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	158	1	9572	2	N	-0-					1
07	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	389	1	9382	2	N	-0-					1
08	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	238	1	8672	2	N	-0-					1
09	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	144	1	8370	2	N	-0-					1
10	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	124	1	7339	2	N	-0-					1
11	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	163	1	8197	2	N	-0-					1
12	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	177	1	8612	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 86,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 2014 RRCID -> 185550 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11384 - 12433

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	104	-0-	-82	-0-	3	1	101	2	N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	147	2	N	-0-					-0-
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	5	1	159	2	N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	4	1	173	2	N	-0-					-0-
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	2	1	128	2	N	-0-					-0-
06	150	N	76	-0-	-74	-0-	1	1	75	2	N	-0-					-0-
07	186	N	154	-0-	-32	-0-	6	1	148	2	N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	4	1	133	2	N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	2	1	124	2	N	-0-					-0-
10	155	N	83	-0-	-72	-0-	1	1	82	2	N	-0-					-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	2	1	109	2	N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	2	1	106	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA WELL #: 1012 RRCID -> 186868 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 12464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	191	-0-	-57	-0-	5	1	186	2	N	-0-					-0-
02	168	N	124	-0-	-44	-0-	3	1	121	2	N	-0-					-0-
03	186	N	133	-0-	-53	-0-	4	1	129	2	N	-0-					-0-
04	180	N	128	-0-	-52	-0-	3	1	125	2	N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	3	1	137	2	N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	2	1	143	2	N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	2	N	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	4	1	139	2	N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	3	1	185	2	N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	3	1	189	2	N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	4	1	190	2	N	-0-					-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	4	1	179	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192868 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 14575 PERF.12584 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194711 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12518 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 223217 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14402 PERF.12790 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 229916 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	140	1	888	2	N	-0-			-0-
02	1064	N	1014	-0-	-50	-0-	138	1	876	2	N	-0-			-0-
03	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	138	1	894	2	N	-0-			-0-
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	135	1	885	2	N	-0-			-0-
05	1116	N	969	-0-	-147	-0-	125	1	844	2	N	-0-			-0-
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	123	1	931	2	N	-0-			-0-
07	1054	N	882	-0-	-172	-0-	73	1	809	2	N	-0-			-0-
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	137	1	969	2	N	-0-			-0-
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	126	1	932	2	N	-0-			-0-
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	135	1	946	2	N	-0-			-0-
11	1080	N	935	-0-	-145	-0-	121	1	814	2	N	-0-			-0-
12	1085	N	915	-0-	-170	-0-	119	1	796	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238420 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10100 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	110	1	4191	2	N	-0-			-0-
02	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	110	1	3970	2	N	-0-			-0-
03	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	137	1	4395	2	N	-0-			-0-
04	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	99	1	4637	2	N	-0-			-0-
05	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	84	1	4512	2	N	-0-			-0-
06	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	63	1	3830	2	N	-0-			-0-
07	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	152	1	3662	2	N	-0-			-0-
08	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	108	1	3934	2	N	-0-			-0-
09	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	72	1	4180	2	N	-0-			-0-
10	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	68	1	4012	2	N	-0-			-0-
11	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	81	1	4071	2	N	-0-			-0-
12	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	99	1	4820	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 239323 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	652	1	4130	2	N	-0-			1
02	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	519	1	3296	2	N	-0-			1
03	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	586	1	3806	2	N	-0-			1
04	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	576	1	3767	2	N	-0-			1
05	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	621	1	4205	2	N	-0-			1
06	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	525	1	3982	2	N	-0-			1
07	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	494	1	5493	2	N	-0-			1
08	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	1308	1	9225	2	N	-0-			1
09	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	1192	1	8803	2	N	-0-			1
10	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	1192	1	8326	2	N	-0-			1
11	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	1140	1	7691	2	N	-0-			1
12	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	1191	1	7960	2	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 80,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 257353 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.12420 - 12844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 263060 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13836 - 13954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 3 RRCID -> 177754 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 15557 PERF.12177 - 12195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MORNINGSTAR GAS, INC. //CONT.// 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 225804 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 155371 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 155300 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13170 - 13785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156398 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11739 - 13787

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	826	1	5237	2	N	-0-					-0-
02	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	747	1	4747	2	N	-0-					-0-
03	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	756	1	4915	2	N	-0-					-0-
04	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	735	1	4807	2	N	-0-					-0-
05	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	698	1	4731	2	N	-0-					-0-
06	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	604	1	4589	2	N	-0-					-0-
07	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	419	1	4659	2	N	-0-					-0-
08	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	616	1	4342	2	N	-0-					-0-
09	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	621	1	4586	2	N	-0-					-0-
10	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	673	1	4702	2	N	-0-					-0-
11	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	654	1	4416	2	N	-0-					-0-
12	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	748	1	5001	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 160864 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10619 - 13574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6963	-0-	-198	-0-	949	1	6014	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	6394	-0-	-74	-0-	870	1	5524	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	6706	-0-	-455	-0-	894	1	5812	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	6599	-0-	-331	-0-	876	1	5723	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	6742	-0-	-357	-0-	867	1	5875	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	6376	-0-	-464	-0-	742	1	5634	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	5947	-0-	-1121	-0-	491	1	5456	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	6026	-0-	-794	-0-	748	1	5278	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	6172	-0-	-428	-0-	736	1	5436	2	N	-0-					-0-
10	6727	X	6410	-0-	-317	-0-	803	1	5607	2	N	-0-					-0-
11	6390	X	6291	-0-	-99	-0-	812	1	5479	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	5472	-0-	-914	-0-	712	1	4760	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160884 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF.11502 - 14432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164383 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11394 - 14855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	39	-0-	-240	-0-	5	1	34	2	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	2	N	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 164834 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13493 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166625 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11626 - 14036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	288	-0-	-84	-0-	39	1	249	2	N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	48	1	306	2	N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	47	1	302	2	N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	52	1	342	2	N	-0-					-0-
05	403	N	388	-0-	-15	-0-	50	1	338	2	N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	41	1	315	2	N	-0-					-0-
07	403	N	323	-0-	-80	-0-	27	1	296	2	N	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	54	1	378	2	N	-0-					-0-
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	52	1	386	2	N	-0-					-0-
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	54	1	378	2	N	-0-					-0-
11	420	N	410	-0-	-10	-0-	53	1	357	2	N	-0-					-0-
12	465	N	415	-0-	-50	-0-	54	1	361	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167581 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 15216 PERF.10451 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	189	-0-	-28	-0-	26	1	163	2	N	-0-			-0-
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	20	1	126	2	N	-0-			-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	24	1	158	2	N	-0-			-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	24	1	155	2	N	-0-			-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	26	1	173	2	N	-0-			-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	23	1	178	2	N	-0-			-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	174	2	N	-0-			-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	27	1	189	2	N	-0-			-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	28	1	208	2	N	-0-			-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	33	1	229	2	N	-0-			-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	29	1	198	2	N	-0-			-0-
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	29	1	197	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168764 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10103 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713	N	712	-0-	-1	-0-	97	1	615	2	N	-0-			-0-
02	672	N	638	-0-	-34	-0-	87	1	551	2	N	-0-			-0-
03	744	N	706	-0-	-38	-0-	94	1	612	2	N	-0-			-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	95	1	623	2	N	-0-			-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	96	1	650	2	N	-0-			-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	84	1	635	2	N	-0-			-0-
07	744	N	665	-0-	-79	-0-	55	1	610	2	N	-0-			-0-
08	744	N	474	-0-	-270	-0-	59	1	415	2	N	-0-			-0-
09	720	N	498	-0-	-222	-0-	59	1	439	2	N	-0-			-0-
10	651	N	514	-0-	-137	-0-	64	1	450	2	N	-0-			-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	64	1	433	2	N	-0-			-0-
12	527	N	498	-0-	-29	-0-	65	1	433	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170745 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.10766 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170839 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.13047 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171513 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13636 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172097 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13517 - 13648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 172268 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13299 - 13702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172363 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.13236 - 13620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173041 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.13059 - 13637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173644 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.14152 - 14176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176825 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13639 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192865 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 14575 PERF.13016 - 13486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194713 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13122 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 243539 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.14216 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 243752 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12932 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 257482 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13040 - 13076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-34-47) 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 152904 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12528 - 15766

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 154304 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.11880 - 13785

01	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	623	1	3951	2	N	-0-					-0-
02	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	393	1	2494	2	N	-0-					-0-
03	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	476	1	3095	2	N	-0-					-0-
04	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	567	1	3705	2	N	-0-					-0-
05	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	554	1	3755	2	N	-0-					-0-
06	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	512	1	3889	2	N	-0-					-0-
07	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	313	1	3483	2	N	-0-					-0-
08	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	505	1	3565	2	N	-0-					-0-
09	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	389	1	2873	2	N	-0-					-0-
10	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	410	1	2866	2	N	-0-					-0-
11	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	435	1	2933	2	N	-0-					-0-
12	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	473	1	3165	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 158900 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 15216 PERF.12536 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160882 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF.14398 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164252 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13040 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	14	1	89	2	N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	10	1	65	2	N	-0-					-0-
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	7	1	46	2	N	-0-					-0-
04	90	N	16	-0-	-74	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
05	93	N	32	-0-	-61	-0-	4	1	28	2	N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	N	-0-					-0-
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164375 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.13794 - 14855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166629 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13849 - 14036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170841 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.12720 - 15167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3062 N	3062	-0-	-0-	-0-	417	1	2645	2	N	-0-					-0-
02	2800 N	5164	-0-	2364	2364	702	1	4462	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	5394	-0-	2294	4658	719	1	4675	2	N	-0-					-0-
04	3000 N	4893	-0-	1893	6551	649	1	4244	2	N	-0-					-0-
05	9527 X	2976	-0-	-6551	-0-	383	1	2593	2	N	-0-					-0-
06	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	472	1	3581	2	N	-0-					-0-
07	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	358	1	3981	2	N	-0-					-0-
08	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	396	1	2794	2	N	-0-					-0-
09	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	316	1	2333	2	N	-0-					-0-
10	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	306	1	2136	2	N	-0-					-0-
11	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	375	1	2531	2	N	-0-					-0-
12	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	293	1	1955	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 171210 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10844 - 14878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171510 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 15150 PERF.11157 - 14882

01	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	744	1	4715	2	N	-0-			1
02	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	676	1	4296	2	N	-0-			1
03	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	618	1	4019	2	N	-0-			1
04	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	628	1	4108	2	N	-0-			1
05	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	665	1	4503	2	N	-0-			1
06	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	548	1	4163	2	N	-0-			1
07	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	390	1	4342	2	N	-0-			1
08	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	642	1	4529	2	N	-0-			1
09	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	588	1	4339	2	N	-0-			1
10	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	580	1	4051	2	N	-0-			1
11	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	635	1	4285	2	N	-0-			1
12	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	617	1	4125	2	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 58,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172096 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13083 - 15040

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172345 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 14796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172811 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 14785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	25	1	156	2	N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	23	1	146	2	N	-0-					-0-
03	186	N	141	-0-	-45	-0-	19	1	122	2	N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	26	1	170	2	N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	31	1	211	2	N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	24	1	180	2	N	-0-					-0-
07	217	N	137	-0-	-80	-0-	11	1	126	2	N	-0-					-0-
08	248	N	40	-0-	-208	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-
09	210	N	27	-0-	-183	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	26	1	180	2	N	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	31	1	207	2	N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	32	1	217	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173039 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11860 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 2 RRCID -> 176821 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 15052 PERF.12550 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	111	1	704	2	N	-0-			-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	105	1	665	2	N	-0-			-0-
03	837	N	674	-0-	-163	-0-	90	1	584	2	N	-0-			-0-
04	780	N	579	-0-	-201	-0-	77	1	502	2	N	-0-			-0-
05	868	N	580	-0-	-288	-0-	75	1	505	2	N	-0-			-0-
06	660	N	407	-0-	-253	-0-	47	1	360	2	N	-0-			-0-
07	589	N	221	-0-	-368	-0-	18	1	203	2	N	-0-			-0-
08	589	N	111	-0-	-478	-0-	14	1	97	2	N	-0-			-0-
09	420	N	201	-0-	-219	-0-	24	1	177	2	N	-0-			-0-
10	217	N	143	-0-	-74	-0-	18	1	125	2	N	-0-			-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	32	1	218	2	N	-0-			-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	43	1	290	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 190273 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4396	-0-	-378	-0-	599	1	3797	2	N	-0-			-0-
02	4312	X	3731	-0-	-581	-0-	507	1	3224	2	N	-0-			-0-
03	4774	X	3755	-0-	-1019	-0-	501	1	3254	2	N	-0-			-0-
04	4620	X	4010	-0-	-610	-0-	532	1	3478	2	N	-0-			-0-
05	4774	X	4127	-0-	-647	-0-	531	1	3596	2	N	-0-			-0-
06	4260	X	3791	-0-	-469	-0-	441	1	3350	2	N	-0-			-0-
07	4154	X	3562	-0-	-592	-0-	294	1	3268	2	N	-0-			-0-
08	4154	X	3700	-0-	-454	-0-	459	1	3241	2	N	-0-			-0-
09	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	541	1	3997	2	N	-0-			-0-
10	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	551	1	3848	2	N	-0-			-0-
11	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	580	1	3917	2	N	-0-			-0-
12	4681	X	4636	-0-	-45	-0-	603	1	4033	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192694 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11385 - 13808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 241704 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13836 - 14746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245533 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15541 - 15696

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 248099 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14539 - 16042

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (ROLETA) 10041 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192763 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	855	-0-	-13	-0-	22	1	833	2	N	-0-					-0-
02	784	N	777	-0-	-7	-0-	21	1	756	2	N	-0-					-0-
03	899	N	859	-0-	-40	-0-	26	1	833	2	N	-0-					-0-
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	18	1	825	2	N	-0-					-0-
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	16	1	867	2	N	-0-					-0-
06	840	N	825	-0-	-15	-0-	13	1	812	2	N	-0-					-0-
07	868	N	815	-0-	-53	-0-	32	1	783	2	N	-0-					-0-
08	868	N	818	-0-	-50	-0-	22	1	796	2	N	-0-					-0-
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	14	1	828	2	N	-0-					-0-
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	14	1	834	2	N	-0-					-0-
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	16	1	814	2	N	-0-					-0-
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	18	1	855	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 229918 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST (2700) 10041 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 150554 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 2704 - 2714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST, NORTH (LZ-5) 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 189851 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 14094 PERF. 7492 - 8900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	280	N	134	-0-	-146	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 5ST RRCID -> 191415 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10418 - 10438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					60
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					60
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					60
04	180	N	24	-0-	-156	-0-	24	3			Y	-0-					60
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					60
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					60
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					60
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					60
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	3			Y	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 1,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMRYA WELL #: 16C RRCID -> 192428 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9647 - 11268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	620	N	413	-0-	-207	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
11	600	N	455	-0-	-145	-0-	455	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST, NORTH (LZ-5) //CONT.// 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 6 RRCID -> 193191 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10500 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					60
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					60
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					60
04	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	3			Y	-0-					60
05	279	N	170	-0-	-109	-0-	170	3			Y	-0-					60
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					60
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					60
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					60
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	270	N	41	-0-	-229	-0-	41	3			Y	-0-					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 1,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERANZA WELL #: 3 RRCID -> 197102 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6616 - 6764

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 197587 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 6992

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST, NORTH (LZ-5) //CONT.// 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 197606 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156453 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 7908 - 8196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEREZ, F. R. WELL #: 3 RRCID -> 156510 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 14970 PERF. 7970 - 7278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
PALMYRA WELL #: 2 RRCID -> 156991 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 13886 PERF. 7908 - 9394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1316	N	1296	-0-	-20	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1108	-0-	-318	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					-0-
08	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-					-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	489	-0-	-1061	-0-	489	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	531	-0-	-969	-0-	531	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEREZ, F.R. WELL #: 2 RRCID -> 157376 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14238 PERF. 7922 - 8220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALINAS "A" WELL #: 2 RRCID -> 157439 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 8120 - 8528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
MARTINEZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 157452 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 2666 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 157832 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8052 - 8107

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALINAS "A" WELL #: 4 RRCID -> 157860 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8470 - 8502

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157861 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7860 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 160342 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 8532 - 9056

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMYRA WELL #: 4 RRCID -> 160347 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8076 - 8306

01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	372	N	147	-0-	-225	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
PEREZ, F.R. WELL #: 6 RRCID -> 160512 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8216 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALINAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 160626 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7242 - 8226

01	2418	X	61	-0-	-2357	-0-	61	3			N	-0-					19
02	2184	X	2141	-0-	-43	-0-	2141	3			N	-0-					19
03	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	3			N	-0-					19
04	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	3			N	-0-					19
05	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	3			N	-0-					19
06	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					19
07	2418	X	282	-0-	-2136	-0-	282	3			N	-0-					19
08	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					19
09	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					19
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					19
11	2340	X	30	-0-	-2310	-0-	30	3			N	-0-					19
12	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 16,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMYRA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160881 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8256 - 9154

01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
PALMYRA WELL #: 5 RRCID -> 161329 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8570 - 8914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	9551	3		N	-0-			-0-
02	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	3		N	-0-			-0-
03	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	9207	3		N	-0-			-0-
04	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	8269	3		N	-0-			-0-
05	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	3		N	-0-			-0-
06	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	3		N	-0-			-0-
07	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	9112	3		N	-0-			-0-
08	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	8516	3		N	-0-			-0-
09	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	8125	3		N	-0-			-0-
10	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	9239	3		N	-0-			-0-
11	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	3		N	-0-			-0-
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMYRA WELL #: 6ST RRCID -> 161391 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9201 - 9970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161582 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9452 - 9695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
ESPERANZA WELL #: 2 RRCID -> 161709 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					7
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALCON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162251 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12701 PERF.10681 - 12382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALINAS "A" WELL #: 3 RRCID -> 164047 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7242 - 8226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
PALMYRA WELL #: 9 RRCID -> 164127 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8904 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMYRA WELL #: 7 RRCID -> 164858 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.10063 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					14
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					14
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					14
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					14
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMYRA WELL #: 8 RRCID -> 164860 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7300 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
PALMYRA WELL #: 10 RRCID -> 164861 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10398 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
02	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
03	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
04	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	1761	-0-	-409	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
07	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
08	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
09	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
10	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
11	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMYRA WELL #: 13 RRCID -> 165055 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8432 - 8488

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.S.A. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 166801 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10542 - 10614

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
FALCON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167510 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10152 - 10162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 168964 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 14094 PERF. 9150 - 9390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 177035 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8016 - 8152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
PALMYRA WELL #: 15 RRCID -> 191409 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12001 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					14
02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					14
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					14
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					14
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					14
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					14
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					14
08	1457	N	552	-0-	-905	-0-	552	3			N	-0-					14
09	1380	N	117	-0-	-1263	-0-	117	3			N	-0-					14
10	1457	N	178	-0-	-1279	-0-	178	3			N	-0-					14
11	540	N	268	-0-	-272	-0-	268	3			N	-0-					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 13,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMYRA WELL #: A 2 RRCID -> 191414 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMRYA WELL #: 16T RRCID -> 192427 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8764 - 9190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
11	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PALOMA OPERATING, LLC 100344
PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 1 RRCID -> 166579 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7616 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 176056 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ, L. O. A WELL #: 4 RRCID -> 161952 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 8539 - 10080

01	1581	N	443	-0-	-1138	-0-	59	1	384	2	Y	-0-					-0-
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	68	1	1477	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1250	-0-	-331	-0-	92	1	1158	2	Y	-0-					-0-
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	88	1	1068	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1569	-0-	-136	-0-	97	1	1472	2	Y	-0-					-0-
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	82	1	1330	2	Y	-0-					-0-
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	96	1	1538	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1479	-0-	-102	-0-	90	1	1389	2	Y	-0-					-0-
09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	90	1	1430	2	Y	-0-					-0-
10	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	98	1	1654	2	Y	-0-					-0-
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	93	1	1457	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1502	-0-	-79	-0-	91	1	1411	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, L. O. A WELL #: 7 RRCID -> 164991 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8464 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	889	-0-	-1622	-0-	118	1	771	2	Y	-0-			-0-
02	2800	N	2947	-0-	147	147	129	1	2818	2	Y	-0-			-0-
03	2821	N	2544	-0-	-277	-0-	188	1	2356	2	Y	-0-			-0-
04	2820	X	2353	-0-	-467	-0-	179	1	2174	2	Y	-0-			-0-
05	3224	X	2969	-0-	-255	-0-	183	1	2786	2	Y	-0-			-0-
06	3120	X	2801	-0-	-319	-0-	163	1	2638	2	Y	-0-			-0-
07	3224	X	2629	-0-	-595	-0-	154	1	2475	2	Y	-0-			-0-
08	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	183	1	2830	2	Y	-0-			-0-
09	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	174	1	2776	2	Y	-0-			-0-
10	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	162	1	2728	2	Y	-0-			-0-
11	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	176	1	2743	2	Y	-0-			-0-
12	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	163	1	2537	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANTAGE OPERATING II, LLC 882605
RAMIREZ, J. EST WELL #: E 4 RRCID -> 166763 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7636 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELICIDAD WELL #: 1 RRCID -> 167767 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6917 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605
RAMIREZ, J. EST. WELL #: E 3 RRCID -> 169060 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7836 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST, NORTH (12,900) 10043 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 160338 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 13402 PERF.11854 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	3			N	-0-					-0-
02	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	3110	-0-	-1571	-0-	3110	3			N	-0-					-0-
04	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	3			N	-0-					-0-
05	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6889	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	3625	-0-	-905	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
07	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7191	3			N	-0-					-0-
08	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6700	3			N	-0-					-0-
09	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	6945	3			N	-0-					-0-
10	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	7399	3			N	-0-					-0-
11	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALINAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 161137 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 13996 PERF. 7972 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		250	-0-	250	619	250	3			N	-0-					-0-
02	828	X	209	-0-	-619	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	240	N	124	-0-	-116	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	36	-0-	-144	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST, NORTH (12,900) //CONT.// 10043 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 2 RRCID -> 161240 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 13761 PERF.11192 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB WEST, NORTHWEST (L-12-18) 10060 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 154296 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9584 - 9989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOLD FORBES (9550) 10210 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 8 RRCID -> 141285 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9508 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					106
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	38	1			93
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					96
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					102

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BOLD FORBES (9800) 10210 908 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 11 RRCID -> 161710 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH RANCH (9100 AUSTIN CHALK) 10606 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
RETTIG, MABEL WELL #: L 57 RRCID -> 221863 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9564 - 9614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOROSA, E. (4460 FRIO) 10712 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK EST. -C- WELL #: 8 RRCID -> 131371 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 4462 - 4478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOROSA, E. (7540 VICKSBURG) 10712 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 11 RRCID -> 259012 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7271 - 7315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOROSA, E. (8000 VICKSBURG) 10712 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 173177 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7919 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 12 RRCID -> 218319 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8422 - 8492

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	27	1	168	2	Y	-0-					1
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					1
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			Y	-0-					1
04	180	N	147	-0-	-33	-0-	1	1	146	2	Y	-0-					1
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	26	1	125	2	Y	-0-					1
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					1
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	14	1	118	2	Y	-0-					1
08	DLQ G-10		111	-0-	111	111	14	1	97	2	Y	-0-					1
09	DLQ G-10		34	-0-	34	145	6	1	28	2	Y	-0-					1
10	269	N	124	-0-	-145	-0-	22	1	102	2	Y	-0-					1
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	7	1	79	2	Y	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG) 10712 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 164706 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8134 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 13 RRCID -> 172907 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8708 - 8866

01	1674	X	1488	-0-	-186	-0-	207	1	1281	2	Y	-0-					6
02	1512	X	1006	-0-	-506	-0-	944	2	62	9	Y	56					62
03	1829	X	1282	-0-	-547	-0-	1282	2			Y	-0-					62
04	1770	X	1639	-0-	-131	-0-	8	1	1567	2	Y	58	104	1			16
							64	9									
05	1829	X	1472	-0-	-357	-0-	255	1	1217	2	Y	-0-					16
06	1440	X	1341	-0-	-99	-0-	1341	2			Y	-0-					16
07	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	211	1	1828	2	Y	-0-					16
08	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	275	1	1995	2	Y	-0-					16
09	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	400	1	1940	2	Y	-0-					16
10	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	429	1	1975	2	Y	-0-					16
11	2160	N	1999	-0-	-161	-0-	152	1	1847	2	Y	-0-					16
12	2232	N	1440	-0-	-792	-0-	1440	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 20,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

SLICK ESTATE -C- WELL #: 15 RRCID -> 175988 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8523 - 8654

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG) //CONT.// 10712 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 14 T RRCID -> 194604 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8172 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOROSA, E. (8650 VICKSBURG) 10712 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 14 C RRCID -> 183255 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 7888 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOROSA, NW. (VICKSBURG 8350) 10715 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK EST. -C- WELL #: 6 RRCID -> 126992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10491 PERF. 8346 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	#	2452	-0-	-121	-0-	341	1	2111	2	Y	-0-					8
02	2324	#	2164	-0-	-160	-0-	2112	2	52	9	Y	47					55
03	2480	#	2283	-0-	-197	-0-	2283	2			Y	-0-					55
04	2370	#	1540	-0-	-830	-0-	7	1	1483	2	Y	45	81	1			19
							50	9									
05	2449	#	2303	-0-	-146	-0-	398	1	1905	2	Y	-0-					19
06	2370	#	2225	-0-	-145	-0-	2225	2			Y	-0-					19
07	2387	#	2179	-0-	-208	-0-	225	1	1954	2	Y	-0-					19
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	261	1	1894	2	Y	-0-					19
09	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	407	1	1974	2	Y	-0-					19
10	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	462	1	2124	2	Y	-0-					19
11	2070	N	1851	-0-	-219	-0-	141	1	1710	2	Y	-0-					19
12	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 26,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

BOROSA, S. (FRIO 4) 10716 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK 531 WELL #: 4 RRCID -> 186015 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4819 - 4825

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
SLICK WELL #: 1 RRCID -> 297128 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5088 - 5091

01	1922	#	1514	-0-	-408	-0-	1514	3			Y	-0-					-0-
02	1736	#	507	-0-	-1229	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
03	1922	#	24	-0-	-1898	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
04	1470	#	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
05	1519	#	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
06	1470	#	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
07	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2025

TOTAL GAS PROD: 2,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOROSA, S. (VICKSBURG 3-A, UP) 10716 762 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 110 RRCID -> 166767 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5406 - 5452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 105 RRCID -> 178794 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 5207 - 5215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOROSA, SOUTH (VICKSBURG 7600) 10716 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 170219 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7842 - 7882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 4 C RRCID -> 009485 COMPL. DATE 06/21/1964 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 5956 - 6006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 80 C RRCID -> 009488 COMPL. DATE 07/21/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5900 - 5948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 211FH RRCID -> 034208 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5142 - 6741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 355 D RRCID -> 058784 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5332 - 5698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	326	1	6439	3	Y	4	4	1			3
							2	4	4	9							
02	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	325	1	5852	3	Y	3	3	1			3
							1	4	3	9							
03	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	342	1	6303	3	Y	2	4	1			1
							1	4	2	9							
04	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	331	1	5822	3	Y	3	3	1			1
							1	4	3	9							
05	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	375	1	5791	3	Y	3	3	1			1
							1	4	3	9							
06	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	318	1	5117	3	Y	3	3	1			1
							1	4	3	9							
07	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	397	1	5884	3	Y	4	3	1			2
							1	4	4	9							
08	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	302	1	4411	3	Y	2	3	1			1
							1	4	2	9							
09	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	331	1	4641	3	Y	3	3	1			1
							2	4	3	9							
10	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	404	1	5487	3	Y	6	5	1			2
							9	4	7	9							
11	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	427	1	5840	3	Y	20	8	1			14
							10	4	22	9							
12	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	354	1	4891	3	Y	19	22	1			11
							8	4	21	9							

TOTAL GAS PROD: 70,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

KING RANCH BORREGOS WELL #: 73 RRCID -> 060816 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4107 - 4635

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 343 H RRCID -> 064071 COMPL. DATE 07/12/1975 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6012 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16774	X	16774	-0-	-0-	-0-	807	1	15957	3	Y	4	5	1			3
							6	4	4	9							
02	15784	X	15784	-0-	-0-	-0-	831	1	14944	3	Y	4	4	1			3
							5	4	4	9							
03	18478	X	18478	-0-	-0-	-0-	951	1	17519	3	Y	3	5	1			1
							5	4	3	9							
04	17711	X	17711	-0-	-0-	-0-	949	1	16673	3	Y	76	57	1			20
							5	4	84	9							
05	17779	X	17779	-0-	-0-	-0-	1076	1	16600	3	Y	89	79	1			30
							5	4	98	9							
06	16899	X	16899	-0-	-0-	-0-	983	1	15826	3	Y	78	80	1			28
							4	4	86	9							
07	17143	X	16614	-0-	-529	-0-	1043	1	15463	3	Y	94	72	1			50
							5	4	103	9							
08	17143	X	16819	-0-	-324	-0-	1072	1	15645	3	Y	88	93	1			45
							5	4	97	9							
09	16590	X	15915	-0-	-675	-0-	1051	1	14750	3	Y	89	113	1			21
							16	4	98	9							
10	17143	X	15964	-0-	-1179	-0-	1080	1	14668	3	Y	101	91	1			31
							105	4	111	9							
11	16590	X	14373	-0-	-2217	-0-	968	1	13249	3	Y	50	47	1			34
							101	4	55	9							
12	14940	X	14940	-0-	-0-	-0-	997	1	13777	3	Y	56	58	1			32
							104	4	62	9							

TOTAL GAS PROD: 198,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 732

KING RANCH BORREGOS WELL #: 463DF RRCID -> 069291 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5888 - 6908

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 F RRCID -> 071737 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6303 - 6694

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 545DF RRCID -> 076388 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4994 - 6296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 548DF RRCID -> 076412 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5050 - 5080

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 35CT RRCID -> 086801 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6246 - 6647

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 557 RRCID -> 091152 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5838 - 6240

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 48 RRCID -> 093926 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7176 - 7184

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 586DF RRCID -> 102751 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5008 - 6650

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
02	3612 X	-0-	-0-	-3612	-0-					Y	-0-					-0-
03	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					-0-
04	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-					-0-
05	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 24 RRCID -> 106852 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6258 - 6781

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 621 RRCID -> 112628 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5938 - 5998

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
02	4900 X	-0-	-0-	-4900	-0-					Y	-0-					-0-
03	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-					-0-
04	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-					-0-
05	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 291DH RRCID -> 127849 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5880 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 344DF RRCID -> 129189 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4679 - 5536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
04	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 310DF RRCID -> 130631 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 4752 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
02	3192	X	-0-	-0-	-3192	-0-					Y	-0-					-0-
03	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-					-0-
05	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 541DF RRCID -> 131887 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4792 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
02	2324	N	-0-	-0-	-2324	-0-					Y	-0-					-0-
03	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 598DF RRCID -> 138973 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5539 - 6416

01	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	410	1	8107	3	Y	4	4	1			2
							5	4	4	9							
02	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	405	1	7281	3	Y	4	3	1			3
							5	4	4	9							
03	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	445	1	8210	3	Y	2	4	1			1
							5	4	2	9							
04	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	390	1	6847	3	Y	25	19	1			7
							5	4	28	9							
05	6882	X	5471	-0-	-1411	-0-	331	1	5111	3	Y	23	22	1			8
							4	4	25	9							
06	T. A.		7594	-0-	7594	7594	442	1	7114	3	Y	30	27	1			11
							5	4	33	9							
07	T. A.		6939	-0-	6939	14533	436	1	6460	3	Y	34	27	1			18
							6	4	37	9							
08	T. A.		8063	-0-	8063	22596	514	1	7502	3	Y	38	37	1			19
							5	4	42	9							
09	30271	X	7675	-0-	-22596	-0-	506	1	7108	3	Y	38	48	1			9
							19	4	42	9							
10	7843	X	7353	-0-	-490	-0-	494	1	6716	3	Y	45	40	1			14
							93	4	50	9							
11	7800	X	6197	-0-	-1603	-0-	412	1	5637	3	Y	41	27	1			28
							103	4	45	9							
12	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	488	1	6740	3	Y	51	50	1			29
							94	4	56	9							

TOTAL GAS PROD: 88,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

KING RANCH BORREGOS WELL #: 610 RRCID -> 248715 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6088 - 6098

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 905 RRCID -> 275883 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5154 - 5364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M904E RRCID -> 276269 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7284

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 926SW RRCID -> 277318 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 2870 - 4648

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORREGOS (ZONE K-08) 10730 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M801E RRCID -> 257982 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9992 - 10116

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORREGOS (ZONE K-11) 10730 183 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M102E RRCID -> 278021 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 12088 PERF.10846 - 11038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORREGOS (ZONE V-15, E) 10730 818 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M815E RRCID -> 268093 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8506 - 8516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORREGOS (ZONE V-35) 10730 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 581 RRCID -> 101858 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8287 - 8322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M802E RRCID -> 258173 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8290 - 8294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORREGOS (ZONE V-35) //CONT.// 10730 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E833 RRCID -> 264340 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8982 - 9324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E900 RRCID -> 277800 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8880 - 8918

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORREGOS (ZONE V-40) 10730 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E900 RRCID -> 275296 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9310 - 9335

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORREGOS (ZONE V-40) //CONT.// 10730 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E833T RRCID -> 275829 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9280 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORREGOS (ZONE 7730') 10730 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 562 RRCID -> 095306 COMPL. DATE 04/26/1981 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7727 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYLE (H-) 11096 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
ROOS BENNETT B WELL #: 01 RRCID -> 257356 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 4104 PERF. 3744 - 3747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	6197	-0-	3097	8270	6197	2			N	-0-					232
02	2800	N	5368	-0-	2568	10838	5368	2			N	-0-					232
03	21918		5819	-0-	-16099	-0-	5819	2			N	-0-					232
04	7476		4008	-0-	-3468	-0-	4008	2			N	-0-					232
05	9560		5059	-0-	-4501	-0-	5059	2			N	-0-					232
06	9668		5104	-0-	-4564	-0-	5104	2			N	-0-					232
07	10616		5587	-0-	-5029	-0-	5587	2			N	-0-					232
08	558		5470	-0-	4912	4912	5470	2			N	-0-					232
09	8680		2154	-0-	-6526	-0-	2154	2			N	-0-					232
10	558		-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					232
11	540		-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					232
12	558		-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					232

TOTAL GAS PROD: 44,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYLE (3100) 11096 522 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARCIA, M. M. "D" WELL #: 27 RRCID -> 135985 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3098 - 3138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYLE (4700) 11096 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
BLACK STONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 223002 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYLE, WEST (3400 SAND) 11103 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
CARRUTH, E.B. JR. TRUST, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 150853 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAMAN (YEGUA) 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GAFFORD WELL #: 2 RRCID -> 137846 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7018 - 7024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 116369 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7207 - 7214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN EXPLORATION, INC. 829289
VANOVER WELL #: 1 RRCID -> 146384 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8106 - 8124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550 N	1540	-0-	-10	-0-	1522	2	18	9	N	16					124
02	1232 N	464	-0-	-768	-0-	462	2	2	9	N	2					126
03	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					126
04	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	1					127
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	1					128
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					129
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					165
08	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2012	2	8	9	N	7	153	1			19
09	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1729	2	14	9	N	13					32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					43
11	1560 N	964	-0-	-596	-0-	936	2	28	9	N	25					68
12	1612 N	805	-0-	-807	-0-	801	2	4	9	N	4					72

TOTAL GAS PROD: 7,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

BRANNON (GUEDIN, LO.) 11420 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MAG EXPLORATION LLC 102971
AMER. NAT'L. BANK OF AUSTIN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 118489 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 11071 PERF.10206 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					190
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					190
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					190
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					190
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	437	3	17	9	N	15	175	1			30
06	570	N	413	-0-	-157	-0-	410	3	3	9	N	3					33
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	454	3	10	9	N	9					42
08	465	N	185	-0-	-280	-0-	185	3			N	-0-					42
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					42
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					42
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 2,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BRAULIA (MILLER) 11504 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 242218 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 4924 - 4938

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EL RENO ENERGY, LLC 250571
MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 235511 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7498 - 7546

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					259
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					259
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					259
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					259
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					259
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					259
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					259
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					259
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					259
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					259
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					259
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					259

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EL RENO ENERGY, LLC //CONT.// 250571
MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 242006 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6940 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 243590 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 6710 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARGO, R.E. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 246237 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9277 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAUNIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 9 RRCID -> 201194 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 5208 - 6972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 50 RRCID -> 211211 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7038 - 7340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 51 RRCID -> 212825 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6550 - 6556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAUNLIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, E. WELL #: 9 RRCID -> 212828 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 5684 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214088 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7340 - 8002

01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	56	1	136	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	60	1	164	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	36	1	145	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	23	1	163	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	248	N	210	-0-	-38	-0-	42	1	165	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
06	180	N	136	-0-	-44	-0-	21	1	113	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	186	N	59	-0-	-127	-0-	2	1	54	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	217	N	63	-0-	-154	-0-	61	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	1	1	202	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	3	1	182	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	155	2	2	9	Y	2	2	1			2
12	217	N	103	-0-	-114	-0-	11	1	91	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

DE GARCIA, B. G. WELL #: 55 RRCID -> 214093 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6632 - 6660

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	16	1	44	2	Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	17	1	122	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	24	1	129	2	Y	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	2	Y	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	310	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	150	N	68	-0-	-82	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 909 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRAUNLIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 58 RRCID -> 216387 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7167 - 7174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 60 RRCID -> 216406 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 6276 - 7506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 59 RRCID -> 218400 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 5638 - 5668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAUNLIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 62 RRCID -> 218828 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6286 - 6292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 65 RRCID -> 220443 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5286 - 5590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERMANN, E. WELL #: 10 RRCID -> 220914 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 5286 - 5298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAUILIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DEGARCIA, B. G. WELL #: 63 RRCID -> 221352 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6866 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERMANN, E. WELL #: 11 RRCID -> 221714 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 6896 - 7877

01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	92	1	228	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	68	1	182	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
03	372	N	193	-0-	-179	-0-	37	1	147	2	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
04	330	N	212	-0-	-118	-0-	25	1	177	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	67	1	260	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	38	1	206	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	265	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
08	341	N	172	-0-	-169	-0-	166	2	6	9	Y	5	4	1			2
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	1	1	231	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	3	1	252	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	181	2	6	9	Y	5	3	1			2
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	27	1	215	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221744 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7646 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	49	1	121	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	66	1	180	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	217	N	151	-0-	-66	-0-	30	1	120	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	20	1	147	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	279	N	239	-0-	-40	-0-	49	1	189	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	27	1	150	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	186	N	145	-0-	-41	-0-	6	1	138	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	266	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	1	1	187	2	Y	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	2	1	164	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	270	N	180	-0-	-90	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	21	1	166	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 224321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 7070 - 7560

01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	45	1	111	2	Y	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	48	1	130	2	Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	47	1	188	2	Y	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	22	1	157	2	Y	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	80	1	311	2	Y	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	37	1	204	2	Y	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	2	1	317	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	157	-0-	-91	-0-	2	1	155	2	Y	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	47	1	376	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 11 RRCID -> 225228 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7116 - 7836

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CHAPOTAL LAND CO -A- WELL #: 29 RRCID -> 227869 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6484 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 12 RRCID -> 227911 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 6916 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 70 RRCID -> 230497 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6951 - 7934

01	248	N	209	-0-	-39	-0-	58	1	141	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	52	1	141	2	Y	9	7	1			2
							10	9									
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	44	1	174	2	Y	8	10	1			-0-
							9	9									
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	29	1	207	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	46	1	180	2	Y	10	8	1			3
							11	9									
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	43	1	236	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	238	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	244	2	12	9	Y	11	9	1			3
09	300	N	242	-0-	-58	-0-	1	1	232	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	3	1	246	2	Y	9	11	1			1
							10	9									
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	245	2	8	9	Y	7	5	1			3
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	27	1	214	2	Y	4	5	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 2,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 13 RRCID -> 230566 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7484 - 7630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERMANN, E. WELL #: 12 RRCID -> 230754 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 5370 - 5378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERMANN, E. WELL #: 14 RRCID -> 231811 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7129 - 7384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAUILIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ WELL #: 1 RRCID -> 231968 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 5864 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 15 RRCID -> 233211 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 6350 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 19 RRCID -> 234005 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7394 - 7400

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3498	-0-	-160	-0-	1001 35	1 9	2462	2	Y	32	32	1			-0-
02	3724	X	3281	-0-	-443	-0-	875 34	1 9	2372	2	Y	31	26	1			5
03	4123	X	3137	-0-	-986	-0-	624 32	1 9	2481	2	Y	29	34	1			-0-
04	3990	X	1182	-0-	-2808	-0-	139 42	1 9	1001	2	Y	38	36	1			2
05	3720	X	1048	-0-	-2672	-0-	208 34	1 9	806	2	Y	31	24	1			9
06	3510	X	3144	-0-	-366	-0-	484 9	1 9	2651	2	Y	8	9	1			8
07	3627	X	3126	-0-	-501	-0-	134 11	1 9	2981	2	Y	10	8	1			10
08	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3166	2	14	9	Y	13	10	1			13
09	3150	X	2988	-0-	-162	-0-	16 11	1 9	2961	2	Y	10	10	1			13
10	3255	X	2935	-0-	-320	-0-	40 11	1 9	2884	2	Y	10	13	1			10
11	3150	X	2608	-0-	-542	-0-	2598	2	10	9	Y	9	6	1			13
12	3193	X	1148	-0-	-2045	-0-	126 6	1 9	1016	2	Y	5	6	1			12

TOTAL GAS PROD: 31,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

BRAUNLIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 14 RRCID -> 234008 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7796 - 7816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234345 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7642 - 7694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVAREZ WELL #: 2 RRCID -> 235067 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 6772 - 7422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 17 RRCID -> 236509 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 5802 - 5808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 75 RRCID -> 236531 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6322 - 7522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 16 RRCID -> 236747 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 5182 - 5190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 73 RRCID -> 236879 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 7268 - 7282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVAREZ WELL #: 3 RRCID -> 238488 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7242 - 7256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERMANN, E. WELL #: 13 RRCID -> 239263 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7446 - 7586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAUILIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
REILLY HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 239578 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 5472 - 6014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 76 RRCID -> 239598 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5250 - 5258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVAREZ WELL #: 5 RRCID -> 239744 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 6032 - 6334

01	1023 N	729	-0-	-294	-0-	209	1	514	2	Y	5	5	1	1				
						6	9											
02	924 N	866	-0-	-58	-0-	232	1	628	2	Y	5	4	1	2				
						6	9											
03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	189	1	754	2	Y	5	6	1	1				
						6	9											
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	105	1	751	2	Y	7	6	1	2				
						8	9											
05	961 N	717	-0-	-244	-0-	145	1	565	2	Y	6	4	1	4				
						7	9											
06	930 N	738	-0-	-192	-0-	113	1	621	2	Y	4	5	1	3				
						4	9											
07	899 N	741	-0-	-158	-0-	32	1	703	2	Y	5	6	1	2				
						6	9											
08	713 N	590	-0-	-123	-0-	583	2	7	9	Y	6	5	1	3				
09	750 N	493	-0-	-257	-0-	3	1	484	2	Y	5	5	1	3				
						6	9											
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	10	1	735	2	Y	5	6	1	2				
						6	9											
11	570 N	392	-0-	-178	-0-	388	2	4	9	Y	4	3	1	3				
12	496 N	132	-0-	-364	-0-	14	1	115	2	Y	3	3	1	3				
						3	9											

TOTAL GAS PROD: 7,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

BRAUNIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
REILLY HEIRS WELL #: 39 RRCID -> 239746 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 6628 - 7536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 71 RRCID -> 240222 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6020 - 6042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 19 RRCID -> 240293 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7834 - 7906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
REILLY HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 240369 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 5873 - 5887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVAREZ WELL #: 4 RRCID -> 241034 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6692 - 7416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REILLY HEIRS WELL #: 41 RRCID -> 241540 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7401 - 7408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 77 RRCID -> 241951 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 6785 - 7493

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERMANN, E. WELL #: 15 RRCID -> 241953 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6038 - 7464

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REILLY HEIRS WELL #: 43 RRCID -> 241980 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 6246 - 6268

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAUNIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, E. WELL #: 16 RRCID -> 241981 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7256 - 7592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 18 RRCID -> 242241 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 5586 - 5732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REILLY HEIRS WELL #: 42 RRCID -> 242254 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6308 - 7094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 20 RRCID -> 243238 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 6934 - 7922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 74 RRCID -> 243240 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6894 - 7594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	449 8	1 9	1103	2	Y	7	7	1			3
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	376 8	1 9	1019	2	Y	7	6	1			4
03	1550	N	1420	-0-	-130	-0-	284 7	1 9	1129	2	Y	6	8	1			2
04	1500	N	1364	-0-	-136	-0-	166 9	1 9	1189	2	Y	8	8	1			2
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	316 9	1 9	1225	2	Y	8	6	1			4
06	1380	N	1362	-0-	-18	-0-	209 7	1 9	1146	2	Y	6	6	1			4
07	1395	N	1133	-0-	-262	-0-	48 8	1 9	1077	2	Y	7	8	1			3
08	1550	N	1047	-0-	-503	-0-	1038	2	9	9	Y	8	6	1			5
09	1350	N	1299	-0-	-51	-0-	7 8	1 9	1284	2	Y	7	6	1			6
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	19 8	1 9	1400	2	Y	7	9	1			4
11	3000	N	3234	-0-	234	234	3227	2	7	9	Y	6	4	1			6
12	3004	N	2770	-0-	-234	-0-	305 3	1 9	2462	2	Y	3	4	1			5

TOTAL GAS PROD: 19,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

BRAUNIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 72 RRCID -> 243243 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7267 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	17	1	43	2	Y	-0-					1
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	10	1	27	2	Y	-0-					1
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	9	1	36	2	Y	-0-					1
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	7	1	51	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	10	1	38	2	Y	-0-					1
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	2	Y	-0-					1
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					1
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			Y	-0-					1
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					1
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	2	Y	-0-					1
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					1
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 499 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GARCIA L&L CO. WELL #: A 32 RRCID -> 243249 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 6350 - 6624

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: 32A RRCID -> 243250 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7894 - 7901

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAUILIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: A 35 RRCID -> 243727 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6584 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 26 RRCID -> 244041 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 6808 - 7518

01	837	N	419	-0-	-418	-0-	121	1	298	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	356	-0-	-120	-0-	96	1	260	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	357	-0-	-46	-0-	72	1	285	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		360	-0-	360	360	44	1	316	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		338	-0-	338	698	69	1	269	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		175	-0-	175	873	27	1	148	2	Y	-0-					-0-
07	873	X	-0-	-0-	-873	-0-					Y	-0-					-0-
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	8	1	1432	2	Y	-0-					-0-
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	18	1	1330	2	Y	-0-					-0-
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1298	-0-	-190	-0-	143	1	1155	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 27 RRCID -> 245160 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7468 - 7502

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: A 34 RRCID -> 246187 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 4236 - 4257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 33 RRCID -> 246544 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 5724 - 5731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 28 RRCID -> 248456 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7694 - 7700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAVO (WILCOX "A") 11539 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140036 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 9644 - 9660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 256652 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9656 - 9660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAVO (WILCOX 9750) 11539 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 204579 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9696 - 9725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAYTON (PERRY) 11546 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUN EXPLORATION, INC. 829289
RIVERS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 121126 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6558 - 6588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAYTON (6600) 11546 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUN EXPLORATION, INC. 829289
MILLNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109318 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6648 - 6662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARLAN, KENNETH WELL #: 2 RRCID -> 117965 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6687 - 6714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9150) 11550 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PANGEA'S EDGE OPERATING CO LLC 100773
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178026 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11361 PERF. 9150 - 9200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1371	-0-	-303	-0-	221	1	1019	2	N	119					174
							131	9									
02	1568	N	1362	-0-	-206	-0-	209	1	1003	2	N	136	175	1			135
							150	9									
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	248	1	1372	2	N	140	181	1			94
							154	9									
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	240	1	1386	2	N	125	176	1			43
							138	9									
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	248	1	1199	2	N	318	176	1			185
							350	9									
06	1710	N	1261	-0-	-449	-0-	240	1	885	2	N	124	179	1			130
							136	9									
07	1767	N	1359	-0-	-408	-0-	248	1	962	2	N	135	175	1			90
							149	9									
08	1767	N	1724	-0-	-43	-0-	248	1	1335	2	N	128	166	1			52
							141	9									
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	240	1	1091	2	N	122					174
							134	9									
10	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	241	1	921	2	N	120	179	1			115
							132	9									
11	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					115
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 15,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,467

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9250) 11550 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANGEA'S EDGE OPERATING CO LLC 100773
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225567 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 8860 - 9294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	577	-0-	-43	-0-	221	1	231	2	N	114	187	1			127
							125	9									
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	209	1	186	2	N	124	178	1			73
							136	9									
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	248	1	293	2	N	127					200
							140	9									
04	570	N	546	-0-	-24	-0-	240	1	176	2	N	118	178	1			140
							130	9									
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	248	1	322	2	N	131	186	1			85
							144	9									
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	240	1	312	2	N	100					185
							110	9									
07	558	N	522	-0-	-36	-0-	248	1	150	2	N	113	184	1			114
							124	9									
08	682	N	533	-0-	-149	-0-	248	1	161	2	N	113	177	1			50
							124	9									
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	240	1	473	2	N	119					169
							131	9									
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	241	1	422	2	N	102	174	1			97
							112	9									
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					97
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 6,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,161

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9900) 11550 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA JOLLA WELL #: 3 F RRCID -> 282151 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9748 - 9758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
VON BLUCHER WELL #: 2 F RRCID -> 129372 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF.10440 - 10504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUCHER, VON WELL #: 4 F RRCID -> 136173 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10692 - 10721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) //CONT.// 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LA JOLLA WELL #: 2 RRCID -> 143201 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 11665 PERF.10413 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	17	3	Y	2					61
							2	9									
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	2					63
							2	9									
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					63
*04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					63
*05	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	26	3	Y	2	5	1			60
							2	9									
*06	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	10	3	Y	1	2	1			59
							1	9									
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	7					66
							8	9									
*08	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	11	3	Y	14					80
							15	9									
*09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	4	4	1			80
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	2	3	1			79
							2	9									
*11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	Y	7	13	1			73
							8	9									
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	4					77
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 439 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

LA JOLLA WELL #: 4D RRCID -> 166996 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10482 - 10544

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) //CONT.// 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
VON BLUCHER WELL #: 3 RRCID -> 247818 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10774 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	15	1	154	3	Y	10					47
							11	9									
*02	168	N	157	-0-	-11	-0-	12	1	134	3	Y	10					57
							11	9									
*03	186	N	175	-0-	-11	-0-	14	1	161	3	Y	-0-					57
*04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	Y	-0-	4	1			53
*05	155	N	142	-0-	-13	-0-	10	1	123	3	Y	8	22	1			39
							9	9									
*06	180	N	162	-0-	-18	-0-	11	1	136	3	Y	14	20	1			33
							15	9									
*07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	146	3	Y	32					65
							35	9									
*08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	Y	46					111
							51	9									
*09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	Y	50	107	1			54
							55	9									
*10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	184	3	Y	10					64
							11	9									
*11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	216	3	Y	15	28	1			51
							17	9									
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	19	1	206	3	Y	12					63
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 2,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

VON BLUCHER WELL #: 5 RRCID -> 262426 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10808 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	24	1	246	3	N	17					504
							19	9									
*02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	22	1	235	3	N	17					521
							19	9									
*03	310	N	296	-0-	-14	-0-	24	1	272	3	N	-0-					521
*04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	25	1	311	3	N	-0-	3	1			518
*05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	24	1	301	3	N	20	53	1			485
							22	9									
*06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	24	1	283	3	N	29	43	1			471
							32	9									
*07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	25	1	315	3	N	2					473
							2	9									
*08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	30	1	355	3	N	2					475
							2	9									
*09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	29	1	344	3	N	2	5	1			472
							2	9									
*10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	29	1	356	3	N	19					491
							21	9									
*11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	30	1	320	3	N	23	42	1			472
							25	9									
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	30	1	323	3	N	19					491
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 4,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) //CONT.// 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LA JOLLA WELL #: 3 D RRCID -> 282135 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10452 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	55	-0-	-38	-0-	5 1	47	3	Y	3					14
							3 9									
*02	56	N	52	-0-	-4	-0-	4 1	45	3	Y	3					17
							3 9									
*03	62	N	43	-0-	-19	-0-	3 1	40	3	Y	-0-					17
*04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5 1	56	3	Y	-0-					17
*05	62	N	42	-0-	-20	-0-	3 1	37	3	Y	2	7	1			12
							2 9									
*06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3 1	34	3	Y	4	5	1			11
							4 9									
*07	62	N	16	-0-	-46	-0-	1 1	15	3	Y	-0-					11
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-					11
*09	30	N	11	-0-	-19	-0-	1 1	10	3	Y	-0-					11
*10	31	N	26	-0-	-5	-0-	2 1	23	3	Y	1					12
							1 9									
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	27	3	Y	2	3	1			11
							2 9									
12	11	N	6	-0-	-5	-0-	1 1	5	3	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 384 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10540) 11550 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ALEGRE OPERATING, INC. 011447
GILLESPIE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 120806 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10539 - 10620

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADI OPERATING, LLC 100779
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174524 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11361 PERF.11016 - 11020

01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10570) 11550 847 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ALEGRE OPERATING, INC. 011447
GILLESPIE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 127922 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10576 - 10640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100) 11550 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
VON BLUCHER WELL #: 2 D RRCID -> 129375 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11046 - 11126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VON BLUCHER WELL #: 4 D RRCID -> 136027 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10922 - 10942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100) //CONT.// 11550 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LA JOLLA WELL #: 4 F RRCID -> 145366 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10944 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIETO WELL #: 1 RRCID -> 149002 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11404 - 11504

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	59 41	1 9	602	3	Y	37					273
*02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	55 47	1 9	588	3	Y	43					316
*03	682	N	578	-0-	-104	-0-	46	1	532	3	Y	-0-					316
*04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	58 8	1 9	712	3	Y	7					323
*05	713	N	430	-0-	-283	-0-	30 28	1 9	372	3	Y	25	66	1			282
*06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	48 66	1 9	574	3	Y	60	87	1			255
*07	806	N	491	-0-	-315	-0-	35 13	1 9	443	3	Y	12					267
*08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	37 19	1 9	443	3	Y	17					284
*09	630	N	504	-0-	-126	-0-	37 21	1 9	446	3	Y	19	41	1			262
*10	465	N	299	-0-	-166	-0-	22 15	1 9	262	3	Y	14					276
*11	450	N	376	-0-	-74	-0-	30 25	1 9	321	3	Y	23	42	1			257
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	84 61	1 9	904	3	Y	55					312

TOTAL GAS PROD: 7,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,100 A) 11550 871 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ALEGRE OPERATING, INC. 011447
GILLESPIE WELL #: 7 RRCID -> 130959 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11078 - 11132

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,500) 11550 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLUCHER, VON WELL #: 6 RRCID -> 146276 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10593 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUCHER, VON WELL #: 7 RRCID -> 147259 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11838 - 11950

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11 7	1 9	114	3	Y	6					1833
*02	112	N	110	-0-	-2	-0-	9 8	1 9	93	3	Y	7					1840
*03	124	N	110	-0-	-14	-0-	9	1	101	3	Y	-0-					1840
*04	120	N	112	-0-	-8	-0-	9	1	103	3	Y	-0-					1840
*05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9 9	1 9	118	3	Y	8	22	1			1826
*06	120	N	116	-0-	-4	-0-	8 11	1 9	97	3	Y	10	15	1			1821
*07	124	N	123	-0-	-1	-0-	9 4	1 9	110	3	Y	4					1825
*08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11 8	1 9	127	3	Y	7					1832
*09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9 8	1 9	110	3	Y	7	16	1			1823
*10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	12 9	1 9	142	3	Y	8					1831
*11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15 13	1 9	161	3	Y	12	21	1			1822
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	15 11	1 9	164	3	Y	10					1832

TOTAL GAS PROD: 1,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

BRETTCHANCE (LOBO 1) 11813 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 78 RRCID -> 161287 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6708 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	244	1	3449	2	N	17	35	1			18
							19	9									
02	2772	X	2278	-0-	-494	-0-	151	1	2119	2	N	7					25
							8	9									
03	3069	X	2596	-0-	-473	-0-	164	1	2407	2	N	23	26	1			22
							25	9									
04	2970	X	2604	-0-	-366	-0-	170	1	2424	2	N	9					31
							10	9									
05	3069	X	2613	-0-	-456	-0-	162	1	2434	2	N	15	23	1			23
							17	9									
06	2970	X	2505	-0-	-465	-0-	149	1	2331	2	N	23	23	1			23
							25	9									
07	2697	X	2567	-0-	-130	-0-	229	1	2315	2	N	21	25	1			19
							23	9									
08	2697	X	2334	-0-	-363	-0-	212	1	2116	2	N	5					24
							6	9									
09	2610	X	2548	-0-	-62	-0-	247	1	2280	2	N	19	26	1			17
							21	9									
10	2573	N	2425	-0-	-148	-0-	279	1	2122	2	N	22	25	1			14
							24	9									
11	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	274	1	2428	2	N	17	26	1			5
							19	9									
12	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	258	1	2422	2	N	23					28
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 31,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 237 RRCID -> 222833 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6008 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-					4
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	N	-0-					4
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	N	1	1	1			4
							1	9									
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-					4
05	93	N	33	-0-	-60	-0-	2	1	31	2	N	-0-					4
06	90	N	38	-0-	-52	-0-	2	1	36	2	N	-0-					4
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	N	-0-					4
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-					4
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					4
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	2	N	-0-					4
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	2	N	-0-	1	1			3
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	N	2					5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 632 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 250 RRCID -> 223920 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6168 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRETTCHANCE (LOBO 1) //CONT.// 11813 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
BARNES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 129751 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 6766 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRETTCHANCE (LOBO 2-A) 11813 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 131666 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6948 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRETTCHANCE (LOBO 6) 11813 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 119780 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7016 - 7225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	30 2	1 9	436	2	N	2	4	1			4
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	111 6	1 9	1574	2	N	5					9
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	114 18	1 9	1672	2	N	16	13	1			12
04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	126 8	1 9	1800	2	N	7					19
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	120 13	1 9	1807	2	N	12	14	1			17
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	110 19	1 9	1731	2	N	17	16	1			18
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	118 12	1 9	1192	2	N	11	15	1			14
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	78 2	1 9	781	2	N	2					16
09	630	N	504	-0-	-126	-0-	49 4	1 9	451	2	N	4	10	1			10
10	651	N	311	-0-	-340	-0-	37 3	1 9	271	2	N	3	6	1			7
11	630	N	306	-0-	-324	-0-	31 2	1 9	273	2	N	2	5	1			4
12	527	N	364	-0-	-163	-0-	34 3	1 9	327	2	N	3					7

TOTAL GAS PROD: 13,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 139686 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7912 - 7994

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 78 RRCID -> 143026 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6958 - 7084

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRETTCHANCE (LOBO 6) //CONT.// 11813 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC 103198
BARNES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129437 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7133 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	428					Y	-0-					-0-
02	428	X	-0-	-0-	-428	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
BARNES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 111545 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7252 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRETTCHANCE, W. (MIDDLE WILCOX) 11815 262 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 127 RRCID -> 235416 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6872 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	55	1	568	2	N	3	4	1			3
							3	9									
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	114	1	1101	2	N	7	6	1			4
							8	9									
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	100	1	1045	2	N	7	6	1			5
							8	9									
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	54	1	572	2	N	3	5	1			3
							3	9									
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	58	1	612	2	N	4	4	1			3
							4	9									
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	58	1	550	2	N	3	4	1			2
							3	9									
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	19	1	452	2	N	4	3	1			3
							4	9									
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	219	2	N	2	3	1			2
							2	9									
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	351	2	N	2	2	1			2
							2	9									
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	22	1	389	2	N	3	3	1			2
							3	9									
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	369	2	N	2	1	1			3
							2	9									
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	307	2	N	3	3	1			3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

BRISCOE (LOBO) 12006 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TARE RESOURCES, LLC 836026
BRISCOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 116446 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8663 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					15
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	1	2	1			14
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					14
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					14
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					14
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 364 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRISCOE (LOBO) //CONT.// 12006 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TARE RESOURCES, LLC //CONT.// 836026
BRISCOE NUNLEY WELL #: 1 RRCID -> 201863 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8226 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	649	X	649	-0-	-0-	-0-	70	1	578	2	Y	1					7
							1	9									
02	718	X	718	-0-	-0-	-0-	83	1	634	2	Y	1	4	1			4
							1	9									
03	775	X	612	-0-	-163	-0-	70	1	541	2	Y	1					5
							1	9									
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	90	1	559	2	Y	1					6
							1	9									
05	806	N	617	-0-	-189	-0-	80	1	535	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					6
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					6
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 3,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BRISCOE NUNNLEY WELL #: 3 RRCID -> 209961 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8252 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	5	1	231	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	6	1	235	2	Y	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	151	2	Y	1					1
							1	9									
05	248	N	142	-0-	-106	-0-	3	1	139	2	Y	-0-					1
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					1
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 878 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRISCOE (LOBO) //CONT.// 12006 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TARE RESOURCES, LLC //CONT.// 836026
OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 4 RRCID -> 226878 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	426	-0-	-39	-0-	40	1 9	385	2	N	1					7
02	616	N	531	-0-	-85	-0-	78	1 9	452	2	N	1	3	1			5
03	744	N	655	-0-	-89	-0-	57	1 9	597	2	N	1					6
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	89	1 9	601	2	N	1					7
05	589	N	505	-0-	-84	-0-	62	1 9	441	2	N	2	2	1			7
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-	2	9			N	-0-					7
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					7
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 2,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OLMITOS RANCH 463 WELL #: 3 RRCID -> 226883 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2743	-0-	-357	41	53	1 9	2681	2	N	8					37
02	2800	N	3131	-0-	331	372	83	1 11 9	3037	2	N	10	20	1			27
03	3201	X	2829	-0-	-372	-0-	68	1 7 9	2754	2	N	6					33
04	2820	X	2398	-0-	-422	-0-	70	1 6 9	2322	2	N	5					38
05	2914	X	2153	-0-	-761	-0-	58	1 4 9	2091	2	N	4	6	1			36
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					36
07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					36
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					36
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					36
10	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 13,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

THREE-C OIL AND GAS 857600
BRISCOE -A- WELL #: 2 RRCID -> 118775 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8264 - 8989

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE (LOBO 8100) 12006 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
HUGHES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 140166 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8390 - 8415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES RANCH WELL #: 2 RRCID -> 141297 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8438 - 8478

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES RANCH WELL #: 3 RRCID -> 142477 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8500 - 8522

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7			19
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BRUNI (OHERN) 12629 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
ALEGRE OPERATING, INC. 011447
BRUNI, A. M. ESTATE -B- WELL #: 2 RRCID -> 186148 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2588 - 2592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5030					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5030					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5030					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5030					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5030					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5030					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KHB WELL #: 1 RRCID -> 190137 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 3946 PERF. 2502 - 2916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI (QUEEN SAND) 12629 639 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ALEGRE OPERATING, INC. 011447
A.M. BRUNI ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 186179 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5640 - 5700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI (2300) 12629 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
ALEGRE OPERATING, INC. 011447
BRUNI WELL #: 2 RRCID -> 009626 COMPL. DATE 01/00/1932 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2280 - 2300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI (3500) 12629 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WALLIS ENERGY, INC. 893997
BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 59 RRCID -> 147402 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 3318 - 3322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI (3550) 12629 935 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
ALEGRE OPERATING, INC. 011447
BRUNI, A. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 068771 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3942 PERF. 3482 - 3486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI, NE. (1ST HINNANT) 12633 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
BENAVIDES, ROSA V. "C' WELL #: 8 RRCID -> 173548 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 8727 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	9	1	47	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 10 RRCID -> 180012 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9438 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	22	1	91	2	N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	17	1	79	2	N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	34	1	183	2	N	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	106	1	475	2	N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	26	1	100	2	N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 6ST RRCID -> 183389 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9215 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI, NE. (1ST HINNANT) //CONT.// 12633 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 261379 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9100 - 9460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI, NE. (9760) 12633 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 5 RRCID -> 170028 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9110 - 9134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 9 RRCID -> 176812 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9146 - 9210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI, NE. (9760) //CONT.// 12633 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 7 RRCID -> 196041 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 2530 - 6223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI, SE. (2940) 12635 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WALLIS ENERGY, INC. 893997
MARTIN, ALBERT TRUSTEE WELL #: 12 RRCID -> 092000 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 2943 - 2949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	80	84	1	79
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			79
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			79
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			79
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			79
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			79
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			79
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			79
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			79
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			79
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	18			97
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			97

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 98

BRUNI, S.W. (HUBBERD) 12638 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
BMT-BRUNI, L.E. -B- WELL #: 1 RRCID -> 123649 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9942 - 9961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH (NAVARRO) 12642 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI RANCH WELL #: 3 RRCID -> 086010 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 9798 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1002	-0-	-362	-0-	18	1	984	2	N	-0-			-0-
02	1232	N	1191	-0-	-41	-0-	51	1	1140	2	N	-0-			-0-
03	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	69	1	1242	2	N	-0-			-0-
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	76	1	1355	2	N	-0-			-0-
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	85	1	1426	2	N	-0-			-0-
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	80	1	1447	2	N	-0-			-0-
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	80	1	1451	2	N	-0-			-0-
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	79	1	1444	2	N	-0-			-0-
09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	79	1	1410	2	N	-0-			-0-
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	77	1	1402	2	N	-0-			-0-
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	68	1	1284	2	N	-0-			-0-
12	1364	N	1176	-0-	-188	-0-	57	1	1119	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, C. WELL #: 4 T RRCID -> 118511 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9968 - 9974

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60						N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60						N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60						N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60						N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60						N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60						N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60						N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 29 RRCID -> 152429 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9878 - 9886

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7250) 12642 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI RANCH WELL #: 40 RRCID -> 212269 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 7184 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	21	1	1120	2	N	-0-					52
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	44	1	973	2	N	-0-					52
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	57	1	1017	2	N	-0-					52
04	1110	N	945	-0-	-165	-0-	50	1	895	2	N	-0-					52
05	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	58	1	974	2	N	-0-					52
06	1050	N	985	-0-	-65	-0-	52	1	933	2	N	-0-					52
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	54	1	972	2	N	-0-					52
08	1023	N	871	-0-	-152	-0-	45	1	826	2	N	-0-					52
09	990	N	815	-0-	-175	-0-	43	1	772	2	N	-0-					52
10	1023	N	907	-0-	-116	-0-	47	1	860	2	N	-0-					52
11	840	N	782	-0-	-58	-0-	39	1	743	2	N	-0-					52
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	44	1	872	2	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 11,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 27 RRCID -> 215464 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 7218

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 26 RRCID -> 216021 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7373 - 7382

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7250) //CONT.// 12642 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 114 RRCID -> 265903 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7183 - 7210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2595	-0-	-319	-0-	47	1	2546	2	N	2					54
							2	9									
02	2604	X	2435	-0-	-169	-0-	105	1	2330	2	N	-0-					54
03	2852	X	2643	-0-	-209	-0-	140	1	2503	2	N	-0-					54
04	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	136	1	2428	2	N	16					70
							18	9									
05	2697	N	2646	-0-	-51	-0-	149	1	2495	2	N	2					72
							2	9									
06	2550	N	2407	-0-	-143	-0-	126	1	2279	2	N	2					74
							2	9									
07	2666	N	2365	-0-	-301	-0-	124	1	2241	2	N	-0-					74
08	2635	N	2374	-0-	-261	-0-	124	1	2250	2	N	-0-					74
09	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	152	1	2720	2	N	1					75
							1	9									
10	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	141	1	2569	2	N	-0-					75
11	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	126	1	2400	2	N	1					76
							1	9									
12	2976	N	2590	-0-	-386	-0-	126	1	2464	2	N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 30,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BRUNI RANCH WELL #: 13 RRCID -> 289416 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7212 - 7246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4251	-0-	-27	-0-	77	1	4174	2	N	-0-					167
02	4116	X	3840	-0-	-276	-0-	164	1	3648	2	N	25					192
							28	9									
03	4557	X	4129	-0-	-428	-0-	218	1	3909	2	N	2	174	1			20
							2	9									
04	4410	X	4060	-0-	-350	-0-	215	1	3845	2	N	-0-					20
05	4526	X	3896	-0-	-630	-0-	220	1	3676	2	N	-0-					20
06	4110	X	3974	-0-	-136	-0-	208	1	3758	2	N	7					27
							8	9									
07	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	232	1	4184	2	N	-0-					27
08	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	235	1	4275	2	N	-0-					27
09	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	279	1	5000	2	N	-0-					27
10	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	243	1	4414	2	N	-0-					27
11	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	222	1	4218	2	N	-0-					27
12	4743	X	4260	-0-	-483	-0-	207	1	4053	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 51,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BRUNI RANCH WELL #: 5 RRCID -> 289570 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 10141 PERF. 6912 - 6960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9324					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7250) //CONT.// 12642 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 79 RRCID -> 289571 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7350 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
10	62	N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 93 RRCID -> 289590 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7305 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	2559	-0-	-355	-0-	46	1	2513	2	N	-0-					10
02	2772	N	2243	-0-	-529	-0-	96	1	2147	2	N	-0-					10
03	2883	N	2487	-0-	-396	-0-	131	1	2356	2	N	-0-					10
04	2490	N	2400	-0-	-90	-0-	126	1	2254	2	N	18					28
							20	9									
05	2480	N	2308	-0-	-172	-0-	130	1	2178	2	N	-0-					28
06	2400	N	2344	-0-	-56	-0-	123	1	2221	2	N	-0-					28
07	2480	N	2312	-0-	-168	-0-	121	1	2191	2	N	-0-					28
08	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	121	1	2198	2	N	-0-					28
09	2340	N	2251	-0-	-89	-0-	119	1	2132	2	N	-0-					28
10	2325	N	2312	-0-	-13	-0-	121	1	2191	2	N	-0-					28
11	2250	N	2231	-0-	-19	-0-	112	1	2119	2	N	-0-					28
12	2325	N	2192	-0-	-133	-0-	106	1	2086	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 27,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BRUNI RANCH WELL #: 30 RRCID -> 289605 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7297 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2520					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2520					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2520					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2520					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2520					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2520					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2520					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2520					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2520					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2520					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2520					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2520					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7250) //CONT.// 12642 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 38 RRCID -> 289613 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6855 - 6867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 39 RRCID -> 289614 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7142 - 7170

01	2821	X	2508	-0-	-313	-0-	45	1	2457	2	N	5					60
							6	9									
02	2520	X	2337	-0-	-183	-0-	100	1	2231	2	N	5					65
							6	9									
03	2790	X	2721	-0-	-69	-0-	144	1	2577	2	N	-0-					65
04	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	143	1	2561	2	N	-0-					65
05	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	148	1	2472	2	N	-0-					65
06	2640	N	2538	-0-	-102	-0-	133	1	2401	2	N	4					69
							4	9									
07	2790	N	2625	-0-	-165	-0-	138	1	2487	2	N	-0-					69
08	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	141	1	2571	2	N	-0-					69
09	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	138	1	2473	2	N	-0-					69
10	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	138	1	2509	2	N	-0-					69
11	2610	N	2600	-0-	-10	-0-	130	1	2470	2	N	-0-					69
12	2697	N	2673	-0-	-24	-0-	130	1	2543	2	N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 31,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HEIN TRUST B WELL #: 9 RRCID -> 289840 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7363 - 7393

01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7700) 12642 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI RANCH WELL #: 20 RRCID -> 126734 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7731 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	11	1	613	2	N	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	23	1	524	2	N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	2	N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	N	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	8	1	145	2	N	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	7	1	119	2	N	-0-					-0-
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	7	1	126	2	N	-0-					-0-
12	155	N	114	-0-	-41	-0-	6	1	108	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUENA SUERTE, N. (4800) 13019 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
STILLMAN WELL #: 1 RRCID -> 278520 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4900 - 4908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSTAMANTE (7950) 13991 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, L. G. WELL #: 17 RRCID -> 153316 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7888 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CD NABORS (RINCON) 14221 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
CLEOPATRA WELL #: 2 RRCID -> 184840 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 2830 - 3014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CD NABORS (VICKSBURG) 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
CLEOPATRA WELL #: 1 RRCID -> 187038 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9337 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEOPATRA WELL #: 3 RRCID -> 204950 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9211 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136
CLEOPATRA WELL #: 4 RRCID -> 210447 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9190 - 9918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEOPATRA WELL #: 7 RRCID -> 223363 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 9638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEOPATRA WELL #: 6 RRCID -> 228098 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10351 PERF. 9314 - 10166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136
CLEOPATRA WELL #: 8 RRCID -> 228261 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9640 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD WELL #: 1 RRCID -> 228691 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 12317 PERF.10420 - 10450

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEOPATRA WELL #: 5 RRCID -> 235203 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9394 - 9975

01	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3151	1	570	2	N	-0-					43
02	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	2840	1	529	2	N	2					45
							2	9									
03	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3145	1	641	2	N	3					48
							3	9									
04	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3040	1	544	2	N	7	21	1			34
							8	9									
05	3596	X	3585	-0-	-11	-0-	2911	1	674	2	N	-0-					34
06	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	2761	1	915	2	N	-0-					34
07	3596	X	3443	-0-	-153	-0-	2791	1	652	2	N	-0-					34
08	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	2958	1	861	2	N	-0-					34
09	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	3062	1	994	2	N	-0-					34
10	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	3166	1	837	2	N	-0-					34
11	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3052	1	725	2	N	3					37
							3	9									
*12	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3153	1	518	2	N	1	4	1			34
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 44,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136
VALLE GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 236571 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12283 PERF.10709 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD WELL #: 2 RRCID -> 245368 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11721 PERF.10928 - 11006

01	465	N	249	-0-	-216	-0-	249	2			N	-0-					62
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	259	2			N	-0-					62
03	465	N	274	-0-	-191	-0-	274	2			N	-0-					62
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					62
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					62
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					62
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					62
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					62
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					62
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					62
11	300	N	93	-0-	-207	-0-	93	2			N	-0-					62
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 3,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEOPATRA WELL #: 11 RRCID -> 263111 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9194 - 9770

01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	126	1	1411	2	N	4					140
							4	9									
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	95	1	1253	2	N	7					147
							8	9									
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	76	1	1090	2	N	13					160
							14	9									
04	1350	N	920	-0-	-430	-0-	63	1	848	2	N	8	39	1			129
							9	9									
05	1395	N	720	-0-	-675	-0-	50	1	670	2	N	-0-					129
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	98	1	1100	2	N	3					132
							3	9									
07	961	N	935	-0-	-26	-0-	55	1	876	2	N	4					136
							4	9									
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	54	1	798	2	N	2					138
							2	9									
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	82	1	1298	2	N	-0-					138
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	135	1	1701	2	N	-0-					138
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	104	1	1455	2	N	2					140
							2	9									
12	1395	N	1153	-0-	-242	-0-	107	1	1039	2	N	6	104	1			42
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 14,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

CABEZON (WILCOX 5900) 14452 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 175609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6006 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	167	1	445	2	Y	-0-					18
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	122	1	262	2	Y	-0-					18
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	116	1	182	2	Y	48					66
							53	9									
04	420	N	181	-0-	-239	-0-	123	1	58	2	Y	-0-					66
05	434	N	417	-0-	-17	-0-	100	1	317	2	Y	-0-					66
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	65	1	233	2	Y	-0-					66
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	99	1	198	2	Y	-0-					66
08	403	N	293	-0-	-110	-0-	105	1	188	2	Y	-0-					66
09	300	N	253	-0-	-47	-0-	132	1	121	2	Y	-0-					66
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	163	1	225	2	Y	-0-					66
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	150	1	135	2	Y	-0-					66
12	248	N	225	-0-	-23	-0-	113	1	112	2	Y	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 3,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

SLATOR RANCH WELL #: E 3S RRCID -> 242713 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6022 - 6380

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE-C OIL AND GAS 857600
BRUNI, A. M. EST., -B- WELL #: 2 RRCID -> 009640 COMPL. DATE 03/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABEZON (WILCOX 5900) //CONT.// 14452 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600
BRUNI, A. M. EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 009644 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5866 - 6032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABEZON, E. (WILCOX 6700) 14453 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BMT B TR5 WELL #: 11 RRCID -> 241639 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5885 - 6120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	35	1	485	2	Y	-0-					9
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	32	1	453	2	Y	1					10
							1	9									
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	29	1	423	2	Y	1	3	1			8
							1	9									
04	510	N	254	-0-	-256	-0-	16	1	234	2	Y	4					12
							4	9									
05	527	N	250	-0-	-277	-0-	16	1	233	2	Y	1					13
							1	9									
06	450	N	123	-0-	-327	-0-	8	1	115	2	Y	-0-					13
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	265	2	Y	-0-	1	1			12
08	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	144	1	2078	2	Y	21	11	1			22
							23	9									
09	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	174	1	2619	2	Y	7	14	1			15
							8	9									
10	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	197	1	2850	2	Y	5	9	1			11
							6	9									
11	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	179	1	2416	2	Y	1					12
							1	9									
12	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	110	1	1561	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 14,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

THREE-C OIL AND GAS 857600
BRUNI, A. M. ESTATE WELL #: 3B RRCID -> 266121 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6090 - 6124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6527					Y	NO RPT					77
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6527					Y	NO RPT					77
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6527					Y	NO RPT					77
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6527					Y	NO RPT					77
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6527					Y	NO RPT					77
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6527					Y	NO RPT					77
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6527					Y	NO RPT					77
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6527					Y	NO RPT					77
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6527					Y	NO RPT					77
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6527					Y	NO RPT					77
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6527					Y	NO RPT					77
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6527					Y	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABO (FRIO F) 14471 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
EIA WELL #: 2C RRCID -> 220933 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 6124 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-					82
02	56	N	26	-0-	-30 B	-0-	26	2			N	-0-					82
03	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					82
04	60	N	44	-0-	-16 B	-0-	44	2			N	-0-					82
05	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					82
06	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					82
07	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					82
08	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					82
09	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					82
10	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					82
*11	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					82
12	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERDA WELL #: 1 C RRCID -> 223780 COMPL. DATE 02/18/2021 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6164 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2770	-0-	-795 B	-0-	2770	2			N	-0-					140
02	3220	X	2137	-0-	-1083 B	-0-	2129	2	8	9	N	7					147
03	3410	X	2241	-0-	-1169 B	-0-	2217	2	24	9	N	22					169
04	3150	X	1635	-0-	-1515 B	-0-	1627	2	8	9	N	7					176
05	2852	X	1016	-0-	-1836 B	-0-	1015	2	1	9	N	1					177
06	2670	X	628	-0-	-2042 B	-0-	626	2	2	9	N	2					179
07	2356	X	519	-0-	-1837 B	-0-	519	2			N	-0-					179
08	2232	X	609	-0-	-1623 B	-0-	608	2	1	9	N	1					180
09	1650	X	239	-0-	-1411 B	-0-	239	2			N	-0-					180
10	1697	X	1697	-0-	-0- B	-0-	1693	2	4	9	N	4					184
*11	828	X	828	-0-	-0- B	-0-	827	2	1	9	N	1					185
12	620	X	410	-0-	-210 B	-0-	410	2			N	-0-					185

TOTAL GAS PROD: 14,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

EIA STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224436 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6346 - 6373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3244	X	3244	-0-	-0- B	-0-	3220	2	24	9	N	22					186
02	2950	X	2950	-0-	-0- B	-0-	2927	2	23	9	N	21					207
03	3156	X	3156	-0-	-0- B	-0-	3097	2	59	9	N	54	186	1			75
04	3053	X	3053	-0-	-0- B	-0-	3025	2	28	9	N	25					100
05	3146	X	3146	-0-	-0- B	-0-	3118	2	28	9	N	25					125
06	2927	X	2927	-0-	-0- B	-0-	2897	2	30	9	N	27					152
07	2917	X	2917	-0-	-0- B	-0-	2882	2	35	9	N	32					184
08	2988	X	2988	-0-	-0- B	-0-	2963	2	25	9	N	23					207
09	2811	X	2811	-0-	-0- B	-0-	2786	2	25	9	N	23					230
10	3341	X	3341	-0-	-0- B	-0-	3307	2	34	9	N	31	185	1			76
*11	3234	X	3234	-0-	-0- B	-0-	3219	2	15	9	N	14					90
12	3139	X	3139	-0-	-0- B	-0-	3111	2	28	9	N	25					115

TOTAL GAS PROD: 36,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

CABO (FRIO F) //CONT.// 14471 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
REYNA WELL #: 1 RRCID -> 269945 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6302 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4531	-0-	-491 B	-0-	4509	2	22	9	N	20					38
02	4564	X	4347	-0-	-217 B	-0-	4319	2	28	9	N	25					63
03	5053	X	4507	-0-	-546 B	-0-	4465	2	42	9	N	38					101
04	4890	X	4319	-0-	-571 B	-0-	4285	2	34	9	N	31					132
05	4805	X	4201	-0-	-604 B	-0-	4176	2	25	9	N	23					155
06	4650	X	3960	-0-	-690 B	-0-	3927	2	33	9	N	30					185
07	4805	X	3952	-0-	-853 B	-0-	3952	2			N	-0-	183	1			2
08	4495	X	4027	-0-	-468 B	-0-	3982	2	45	9	N	41					43
09	4320	X	3845	-0-	-475 B	-0-	3828	2	17	9	N	15					58
10	4754	X	4754	-0-	-0- B	-0-	4732	2	22	9	N	20					78
*11	4477	X	4477	-0-	-0- B	-0-	4453	2	24	9	N	22					100
12	4136	X	4136	-0-	-0- B	-0-	4103	2	33	9	N	30					130

TOTAL GAS PROD: 51,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

CABO (FRIO G) 14471 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
EIA WELL #: 1 RRCID -> 212647 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6719 - 6735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2707	-0-	-176 B	-0-	2685	2	22	9	N	20					197
02	2492	N	2438	-0-	-54 B	-0-	2421	2	17	9	N	15	185	1			27
03	2602	N	2602	-0-	-0- B	-0-	2593	2	9	9	N	8					35
04	2610	N	2576	-0-	-34 B	-0-	2562	2	14	9	N	13					48
05	2697	N	2461	-0-	-236 B	-0-	2437	2	24	9	N	22					70
06	2522	N	2522	-0-	-0- B	-0-	2478	2	44	9	N	40					110
07	2666	N	2583	-0-	-83 B	-0-	2570	2	13	9	N	12					122
08	2599	N	2599	-0-	-0- B	-0-	2591	2	8	9	N	7					129
09	2475	N	2475	-0-	-0- B	-0-	2474	2	1	9	N	1					130
10	2817	N	2817	-0-	-0- B	-0-	2817	2			N	-0-					130
*11	2790	N	2790	-0-	-0- B	-0-	2758	2	32	9	N	29					159
12	2710	N	2710	-0-	-0- B	-0-	2698	2	12	9	N	11					170

TOTAL GAS PROD: 31,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

CATLETT WELL #: 1 RRCID -> 220733 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6643 - 6725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	162	-0-	-8580 B	-0-	162	2			N	-0-					87
02	7896	X	186	-0-	-7710 B	-0-	186	2			N	-0-					87
03	8742	X	203	-0-	-8539 B	-0-	203	2			N	-0-					87
04	7560	X	93	-0-	-7467 B	-0-	93	2			N	-0-					87
05	266	X	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					87
06	3972	X	3972	-0-	-0- B	-0-	3966	2	6	9	N	5					92
07	11849	X	11849	-0-	-0- B	-0-	11830	2	19	9	N	17					109
08	12015	X	12015	-0-	-0- B	-0-	11982	2	33	9	N	30					139
09	4079	X	4079	-0-	-0- B	-0-	4068	2	11	9	N	10					149
10	8742	X	237	-0-	-8505 B	-0-	237	2			N	-0-					149
11	8460	X	126	-0-	-8334 B	-0-	126	2			N	-0-					149
12	8742	X	55	-0-	-8687 B	-0-	55	2			N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 33,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

CABO (FRIO G) //CONT.// 14471 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
USFW WELL #: 1 RRCID -> 221597 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6667 - 6703

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5171	-0-	-595 B	-0-	5160	2	11	9	N	10					30
02	5824	X	4481	-0-	-1343 B	-0-	4472	2	9	9	N	8					38
03	6448	X	4885	-0-	-1563 B	-0-	4868	2	17	9	N	15					53
04	6240	X	4582	-0-	-1658 B	-0-	4571	2	11	9	N	10					63
05	5363	X	4300	-0-	-1063 B	-0-	4285	2	15	9	N	14					77
06	5010	X	4242	-0-	-768 B	-0-	4192	2	50	9	N	45					122
07	4960	X	3408	-0-	-1552 B	-0-	3397	2	11	9	N	10					132
08	4898	X	3885	-0-	-1013 B	-0-	3882	2	3	9	N	3					135
09	4590	X	2418	-0-	-2172 B	-0-	2418	2			N	-0-					135
10	4371	X	935	-0-	-3436 B	-0-	935	2			N	-0-					135
11	4230	X	1417	-0-	-2813 B	-0-	1417	2			N	-0-					135
12	3875	X	1154	-0-	-2721 B	-0-	1154	2			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 40,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

CADENA (YEGUA 5700) 14537 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, GENARO WELL #: 1 RRCID -> 194977 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 5716 - 5724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	154	-0-	154	1117	154	2			N	-0-					60
02	0	W	53	-0-	53	1170	52	2	1	9	N	1					61
03	0	W	19	-0-	19	1189	18	2	1	9	N	1					62
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1189					N	NO RPT					62
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1189					N	NO RPT					62
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1189					N	NO RPT					62
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1189					N	NO RPT					62
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1189					N	NO RPT					62
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1189					N	NO RPT					62
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1189					N	NO RPT					62
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1189					N	NO RPT					62
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1189					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 226 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CADENA (3600) 14537 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
AMRWR, LLC 102699
ALMA GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 281883 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 3608 - 3610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
JERICO, LTD. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144942 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14522 - 15164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145065 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 15562 PERF.14230 - 15398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	6	1	83	3	N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	3	N	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	1	1	78	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146858 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14253 - 15686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150211 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14456 - 15657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERICO LTD.GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175691 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14450 - 15024

01	2356	X	2071	-0-	-285	-0-	146	1	1885	3	Y	36	43	1			22
							40	9										
02	2128	X	1787	-0-	-341	-0-	131	1	1622	3	Y	31	21	1			32
							34	9										
03	2170	X	1972	-0-	-198	-0-	141	1	1784	3	Y	43	21	1			54
							47	9										
04	2010	N	1833	-0-	-177	-0-	131	1	1671	3	Y	28	41	1			41
							31	9										
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	123	1	1973	3	Y	34	41	1			34
							37	9										
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	107	1	1817	3	Y	30	40	1			24
							33	9										
07	1891	N	1846	-0-	-45	-0-	111	1	1715	3	Y	18	20	1			22
							20	9										
08	2139	N	1851	-0-	-288	-0-	122	1	1681	3	Y	44	20	1			46
							48	9										
09	1950	N	1936	-0-	-14	-0-	126	1	1778	3	Y	29	19	1			56
							32	9										
10	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	123	1	1844	3	Y	36	41	1			51
							40	9										
11	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	146	1	1785	3	Y	31	42	1			40
							34	9										
12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	142	1	1905	3	Y	40	44	1			36
							44	9										

TOTAL GAS PROD: 23,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

J. C. MANN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191413 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 15860 PERF.14131 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
JERICO LTD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196646 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 15805 PERF.14280 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	143	X	143	-0-	-0-	-0-	11	1	132	3	Y	-0-					-0-
05	153	X	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	3	Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	82	-0-	-73	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	92	-0-	-63	-0-	6	1	86	3	Y	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	Y	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	Y	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	Y	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERICO LTD. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212867 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15934 PERF.14274 - 14290

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3252	-0-	-406	-0-	228	1	2961	3	Y	57	68	1			35
							63	9									
02	3304	X	3004	-0-	-300	-0-	220	1	2728	3	Y	51	34	1			52
							56	9									
03	3441	X	3208	-0-	-233	-0-	229	1	2901	3	Y	71	34	1			89
							78	9									
04	3150	X	2966	-0-	-184	-0-	212	1	2703	3	Y	46	68	1			67
							51	9									
05	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	207	1	3324	3	Y	56	67	1			56
							62	9									
06	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	189	1	3189	3	Y	53	68	1			41
							58	9									
07	3317	X	3264	-0-	-53	-0-	197	1	3033	3	Y	31	34	1			38
							34	9									
08	3596	X	2917	-0-	-679	-0-	191	1	2646	3	Y	73	34	1			77
							80	9									
09	3480	X	3367	-0-	-113	-0-	219	1	3093	3	Y	50	32	1			95
							55	9									
10	3596	X	3389	-0-	-207	-0-	209	1	3114	3	Y	60	69	1			86
							66	9									
11	3450	X	3212	-0-	-238	-0-	239	1	2919	3	Y	49	69	1			66
							54	9									
12	3472	X	3298	-0-	-174	-0-	225	1	3005	3	Y	62	70	1			58
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 38,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 659

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
JERICO LTD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217454 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15561 PERF.14814 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14570	X	12447	-0-	-2123	-0-	876	1	11328	3	Y	221	272	1			139
							243	9									
02	13160	X	11552	-0-	-1608	-0-	846	1	10488	3	Y	198	134	1			203
							218	9									
03	14353	X	13194	-0-	-1159	-0-	941	1	11935	3	Y	289	136	1			356
							318	9									
04	12060	X	11489	-0-	-571	-0-	825	1	10465	3	Y	181	270	1			267
							199	9									
05	14473	X	14473	-0-	-0-	-0-	832	1	13388	3	Y	230	271	1			226
							253	9									
06	13893	X	13893	-0-	-0-	-0-	763	1	12893	3	Y	215	274	1			167
							237	9									
07	13318	X	13318	-0-	-0-	-0-	805	1	12377	3	Y	124	137	1			154
							136	9									
08	14291	X	11335	-0-	-2956	-0-	745	1	10273	3	Y	288	136	1			306
							317	9									
09	13830	X	13621	-0-	-209	-0-	889	1	12508	3	Y	204	130	1			380
							224	9									
10	14477	X	13368	-0-	-1109	-0-	824	1	12281	3	Y	239	276	1			343
							263	9									
11	13890	X	12832	-0-	-1058	-0-	954	1	11659	3	Y	199	277	1			265
							219	9									
12	14074	X	12901	-0-	-1173	-0-	878	1	11758	3	Y	241	278	1			228
							265	9									

TOTAL GAS PROD: 154,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,629

GUERRA BROS. WELL #: 1 R RRCID -> 230797 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15259 - 16088

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 246240 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16091 - 16101

01	620	N	614	-0-	-6	-0-	44	1	570	3	N	-0-					27
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	47	1	586	3	N	-0-					27
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	47	1	600	3	N	-0-					27
04	600	N	550	-0-	-50	-0-	39	1	511	3	N	-0-					27
05	713	N	645	-0-	-68	-0-	38	1	607	3	N	-0-					27
06	630	N	591	-0-	-39	-0-	33	1	558	3	N	-0-					27
07	558	N	152	-0-	-406	-0-	8	1	144	3	N	-0-					27
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	43	1	611	3	N	-0-					27
09	600	N	576	-0-	-24	-0-	38	1	538	3	N	-0-					27
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	36	1	525	3	N	-0-					27
11	630	N	460	-0-	-170	-0-	35	1	425	3	N	-0-					27
12	589	N	486	-0-	-103	-0-	34	1	452	3	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 6,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
GARZA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153649 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 16750 PERF.14712 - 14856

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE RANCH (LOMA BLANCA) 14611 206 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ROYKO OIL COMPANY 732198
PAINTER, F. WELL #: RRCID -> 202925 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10222 - 10249

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH II WELL #: 7091 RRCID -> 160004 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8816 - 8847

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					148
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					148
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					148
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					148
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					148
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					148
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	21	1			148
08	14B2 EXT	112	-0-	112	112	112	3			Y	-0-					148
09	14B2 EXT	204	-0-	204	316	170	3	34	9	Y	31	31	1			148
10	14B2 EXT	90	-0-	90	406	90	3			Y	-0-	11	1			137
11	14B2 EXT	173	-0-	173	579	173	3			Y	-0-	36	1			101
12	14B2 EXT	199	-0-	199	778	164	3	35	9	Y	32	32	1			101

TOTAL GAS PROD: 778 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

CAGE RANCH (LOMA BLANCA) //CONT.// 14611 206 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC //CONT.// 850872
CAGE RANCH II WELL #: 7092 RRCID -> 166322 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9238 - 9388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE RANCH WELL #: 6492 RRCID -> 171580 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9142 - 9398

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					176
08	14B2 EXT	81	-0-	81	81	81	3			Y	-0-					176
09	14B2 EXT	212	-0-	212	293	138	3	74	9	Y	67	67	1			176
10	14B2 EXT	143	-0-	143	436	143	3			Y	-0-	22	1			154
11	14B2 EXT	43	-0-	43	479	40	3	3	9	Y	3	19	1			138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479					Y	17	17	1			138

TOTAL GAS PROD: 479 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

CAGE RANCH WELL #: 7096 RRCID -> 175360 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9672 - 9765

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	27971					Y	-0-					124
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27971					Y	-0-					124
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27971					Y	-0-					124
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27971					Y	-0-					124
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27971					Y	-0-					124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27971					Y	-0-					124
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27971					Y	-0-					124
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27971					Y	-0-					124
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27971					Y	-0-					124
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27971					Y	-0-					124
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27971					Y	-0-					124
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27971					Y	-0-					124

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE RANCH (LOMA BLANCA) //CONT.// 14611 206 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC //CONT.// 850872
CAGE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 195882 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2247	-0-	-698	-0-	2175	3	72	9	Y	65	65	1			21
02	2660	X	1377	-0-	-1283	-0-	1308	3	69	9	Y	63	63	1			21
03	3007	X	1210	-0-	-1797	-0-	1191	3	19	9	Y	17	17	1			21
04	2910	X	1676	-0-	-1234	-0-	1676	3			Y	-0-					21
05	2015	X	1904	-0-	-111	-0-	1904	3			Y	-0-	16	1			5
06	1950	X	1005	-0-	-945	-0-	980	3	25	9	Y	23	23	1			5
07	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1456	3	8	9	Y	7	7	1			5
08	2480	X	1515	-0-	-965	-0-	1306	3	209	9	Y	190	190	1			5
09	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	24	24	1			5
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	6	1			1
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	11	1			5
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	1			5

TOTAL GAS PROD: 12,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

CAGE RANCH (MYRICK 5) 14611 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 201881 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8522 - 8544

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE RANCH (6800) 14611 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT WELL #: 7071-C RRCID -> 157566 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6785 - 6793

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE RANCH (6900) 14611 312 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH I WELL #: 6491 RRCID -> 165993 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7300 - 7312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	509	-0-	509	509	509	3		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	509				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	509				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	509				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	509				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE RANCH (7100) 14611 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT WELL #: 7071-T RRCID -> 157567 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6931 - 7003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE RANCH (7400) 14611 520 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH 725 WELL #: 1 RRCID -> 174910 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7909 - 7912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			84
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			84
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			84

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE RANCH (8000 VICKSBURG UP.) 14611 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE, R. G., -J- WELL #: 2 RRCID -> 055999 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

*01	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			Y	-0-				18
*02	868 X	550	-0-	-318	-0-	544	3	6	9	Y	5	5	1		18
*03	961 X	489	-0-	-472	-0-	481	3	8	9	Y	7	7	1		18
*04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-				18
*05	558 N	339	-0-	-219	-0-	339	3			Y	-0-	7	1		11
*06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	510	3	21	9	Y	19	19	1		11
*07	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1471	3	7	9	Y	6	6	1		11
*08	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1311	3	29	9	Y	26	16	1		21
*09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	233	3	32	9	Y	29	19	1		31
*10	DLQ G-10	407	-0-	407	407	407	3			Y	-0-	8	1		23
*11	DLQ G-10	131	-0-	131	538	131	3			Y	-0-	14	1		9
12	DLQ G-10	3576	-0-	3576	4114	3563	3	13	9	Y	12	12	1		9

TOTAL GAS PROD: 10,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

CAGE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 244845 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8290 - 8338

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	211					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	211					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	211					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	211					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	211					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	211					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	211					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	211					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	211					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	211					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	211					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	211					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE RANCH (8025 VICKSBURG) 14611 837 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH STATE GAS UNIT I WELL #: 7103 RRCID -> 191885 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8023 - 8300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1154			Y	-0-			99
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1154			Y	-0-			99
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1154			Y	-0-			99
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1154			Y	-0-			99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1154			Y	-0-			99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1154			Y	-0-			99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1154			Y	-0-			99
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1154			Y	-0-			99
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1154			Y	-0-			99
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1154			Y	-0-			99
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1154			Y	-0-			99
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1154			Y	-0-			99

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE RANCH II WELL #: 7102A RRCID -> 197934 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8002 - 8028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE RANCH (8080 VICKSBURG) 14611 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
GARLAND LASATER WELL #: 11 RRCID -> 217391 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8092 - 8170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			197
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			197
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			197
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			197
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			197
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			197
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			197
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			197
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			197
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			197
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			197
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			197

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE RANCH (8150 VICKSBURG) 14611 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH WELL #: 7093 RRCID -> 172968 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8167 - 8276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	19	1			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	13	1			25
08	14B2 EXT	208	-0-	208	208	32	3	176	9	Y	160	160	1			25
09	14B2 EXT	77	-0-	77	285	4	3	73	9	Y	66	66	1			25
10	14B2 EXT	11	-0-	11	296	5	3	6	9	Y	5	13	1			17
11	14B2 EXT	53	-0-	53	349	33	3	20	9	Y	18	26	1			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	349					Y	23	23	1			9

TOTAL GAS PROD: 349 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

CAGE RANCH 648 WELL #: 1 RRCID -> 180874 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8344 - 8416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	268					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	268					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	268					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	268					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	268					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	268					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	268					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	268					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	447	-0-	447	715	418	3	29	9	N	26	26	1			-0-
10	14B2 EXT	842	-0-	842	1557	825	3	17	9	N	15	14	1			1
11	14B2 EXT	344	-0-	344	1901	319	3	25	9	N	23	18	1			6
12	14B2 EXT	236	-0-	236	2137	218	3	18	9	N	16	16	1			6

TOTAL GAS PROD: 1,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

CAGE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 191399 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8545 - 8636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE RANCH (8150 VICKSBURG) //CONT.// 14611 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC //CONT.// 850872
CAGE RANCH II WELL #: 7092 RRCID -> 194046 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8234 - 8340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG) 14611 884 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH II WELL #: 7101 RRCID -> 191837 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8056 - 8090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 194508 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 8592 - 8607

01	3100 N	289	-0-	-2811	16776	279	3	10	9	Y	9	9	1			27
02	2800 N	231	-0-	-2569	14207	221	3	10	9	Y	9	9	1			27
03	3100 N	235	-0-	-2865	11342	232	3	3	9	Y	3	3	1			27
04	11554 X	212	-0-	-11342	-0-	212	3			Y	-0-					27
05	308 X	308	-0-	-0-	-0-	304	3	4	9	Y	4	31	1			-0-
06	300 X	242	-0-	-58	-0-	219	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
07	416 X	416	-0-	-0-	-0-	222	3	194	9	Y	176	176	1			-0-
08	310 X	199	-0-	-111	-0-	180	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
09	588 X	588	-0-	-0-	-0-	413	3	175	9	Y	159	159	1			-0-
10	DLQ G-10	286	-0-	286	286	220	3	66	9	Y	60	55	1			5
11	DLQ G-10	377	-0-	377	663	238	3	139	9	Y	126	117	1			14
12	DLQ G-10	347	-0-	347	1010	233	3	114	9	Y	104	104	1			14

TOTAL GAS PROD: 3,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 688

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG) //CONT.// 14611 884 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC //CONT.// 850872
CAGE ESTATE G WELL #: 4 RRCID -> 245284 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8824 - 8844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5196	3	180	9	Y	164	164	1			54
02	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4236	3	176	9	Y	160	160	0			54
03	4712	X	1409	-0-	-3303	-0-	1387	3	22	9	Y	20	20	1			54
04	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	3			Y	-0-					54
05	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6826	3	4	9	Y	4	31	1			27
06	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5732	3	24	9	Y	22	22	1			27
07	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7909	3	28	9	Y	25	25	1			27
08	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	7233	3	20	9	Y	18	18	1			27
09	6000	X	5357	-0-	-643	-0-	5311	3	46	9	Y	42	42	1			27
10	DLQ G-10		5754	-0-	5754	5754	5726	3	28	9	Y	25	21	1			31
11	DLQ G-10		6217	-0-	6217	11971	6184	3	33	9	Y	30	28	1			33
12	DLQ G-10		5657	-0-	5657	17628	5629	3	28	9	Y	25	25	1			33

TOTAL GAS PROD: 68,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 535

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG) 14611 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH WELL #: 2801 RRCID -> 190849 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8525 - 8635

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE RANCH STATE-TRACT WELL #: 2601 RRCID -> 196015 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 8534 - 8542

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG) //CONT.// 14611 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC //CONT.// 850872
CAGE RANCH WELL #: 291 RRCID -> 245154 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8575 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE RANCH WELL #: 31 RRCID -> 246620 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8752 - 8849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	338	-0-	-34	-0-	328	3	10	9	Y	9	9	1			36
02	308	X	277	-0-	-31	-0-	267	3	10	9	Y	9	9	1			36
03	341	X	237	-0-	-104	-0-	234	3	3	9	Y	3	3	1			36
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					36
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-	1	1			35
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	305	3	12	9	Y	11	11	2			35
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	12	3	12	9	Y	11	11	1			35
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	250	3	10	9	Y	9	9	1			35
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	410	3	21	9	Y	19	19	1			35
10	DLQ	G-10	310	-0-	310	310	310	3			Y	-0-	5	1			30
11	DLQ	G-10	293	-0-	293	603	293	3			Y	-0-	7	1			23
12	DLQ	G-10	276	-0-	276	879	269	3	7	9	Y	6	6	1			23

TOTAL GAS PROD: 3,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

CAGE RANCH (9800 VICKSBURG) 14611 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH WELL #: 7097-T RRCID -> 180264 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10434 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE RANCH (9800 VICKSBURG) //CONT.// 14611 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC //CONT.// 850872
CAGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 191710 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9872 - 9942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE RANCH, NE. (8200) 14618 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH II WELL #: 7102A RRCID -> 163523 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7236 - 8242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18	18	2	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15	15	1	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 33

CAGE RANCH II WELL #: 6472 RRCID -> 165942 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8260 - 8266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALALLEN, S. (REDDEN 7540) 14687 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
TAG OPERATING COMPANY, INC. 834352
BATES WELL #: 1 RRCID -> 298843 COMPL. DATE 01/30/2025 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 7556 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	500		-0-	-0-	-500	-0-					N	-0-					-0-
02	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DELQ	PR	7075	-0-	7075	7075	4878	2	2197	9	N	1997	1742	1			255
04	7500		3006	-0-	-4494	2581	580	1	2426	9	N	2205	2115	1			345
05	7750		2533	-0-	-5217	-0-	420	1	2113	9	N	1921	2096	1			170
06	7500		2028	-0-	-5472	-0-	410	1	1618	9	N	1471	1519	1			122
07	7750		2553	-0-	-5197	-0-	410	1	2143	9	N	1948	1734	1			336
08	7750		2896	-0-	-4854	-0-	410	1	2486	9	N	2260	2299	1			297
09	7500		2661	-0-	-4839	-0-	410	1	2251	9	N	2046	1881	1			462
10	7750		2532	-0-	-5218	-0-	390	1	2142	9	N	1947	2090	1			319
11	7500		3083	-0-	-4417	-0-	420	1	2663	9	N	2421	2512	1			228
12	2925	R	2925	-0-	-0-	-0-	400	1	2525	9	N	2295	2125	1			398

TOTAL GAS PROD: 31,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,511

CALALLEN, WEST (4900) 14690 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
R.C.I. ENERGY 685838
BALLARD, C. F. WELL #: 2 C RRCID -> 111403 COMPL. DATE 05/22/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4936 - 4942

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAGHAN, N. (WILCOX, LO.) 14810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 135453 COMPL. DATE 05/26/1990 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6238 - 6272

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLAGHAN, N. (WILCOX, LO.) //CONT.// 14810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 136 RRCID -> 153170 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6036 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	60	1	843	2	N	6	3	1			10
							7	9									
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	64	1	959	2	N	7	5	1			12
							8	9									
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	67	1	965	2	N	6	6	1			12
							7	9									
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	64	1	969	2	N	6	6	1			12
							7	9									
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	59	1	928	2	N	5	6	1			11
							6	9									
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	94	1	943	2	N	8	6	1			13
							9	9									
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	96	1	958	2	N	8	10	1			11
							9	9									
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	99	1	907	2	N	7	6	1			12
							8	9									
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	120	1	919	2	N	7	8	1			11
							8	9									
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	109	1	967	2	N	1	3	1			9
							1	9									
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	103	1	964	2	N	8	9	1			8
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 11,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 177 RRCID -> 185247 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6238

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2025 - WELL PLUGGED 03/14/25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMARON GRANDE (11,800) 14989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARZA, M.G. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 127637 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 12720 PERF. 11788 - 11804

01	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
03	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	1557	-0-	-830	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1718	-0-	-262	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3336	-0-	236	236	3336	2			N	-0-					-0-
08	1965	N	1729	-0-	-236	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2137	-0-	-622	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	1995	-0-	-675	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	1759	-0-	-1000	-0-	1759	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMARON GRANDE (11,800) //CONT.// 14989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BUSTAMANTE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 131596 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11812 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON (E, UPPER) 15030 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 125275 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4134 - 4137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON (J-3) 15030 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
DAHCO OPERATING, LLC 197345
CAMERON-STATE WELL #: 2 RRCID -> 297399 COMPL. DATE 06/11/2024 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4483 - 4488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	#	789	-0-	-2125	-0-	507	2	282	9	N	256	330	1			40
02	784	#	655	-0-	-129	-0-	414	2	241	9	N	219	168	1			91
03	992	#	704	-0-	-288	-0-	462	2	242	9	N	220	180	1			131
04	960	#	262	-0-	-698	-0-	10	2	252	9	N	229	174	1			186
05	992	#	-0-	-0-	-992	-0-					N	197	307	1			76
06	750	#	273	-0-	-477	-0-	3	2	270	9	N	245	180	1			141
07	713	#	243	-0-	-470	-0-	5	2	238	9	N	216	326	1			31
08	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					N	249	182	1			98
09	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	215	171	1			142
10	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	198	179	1			161
11	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	204	340	1			25
12	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	166	166	1			25

TOTAL GAS PROD: 2,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,614

CAMERON (L, MIDDLE) 15030 820 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STARR
DAHCO OPERATING, LLC 197345
CAMERON-STATE WELL #: 1 RRCID -> 290753 COMPL. DATE 01/06/2021 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4917 - 4925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON-STATE WELL #: 3 RRCID -> 297329 COMPL. DATE 04/30/2024 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4915 - 4917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	#	3911	-0-	-3715	-0-	3900	2	11	9	N	10					36
02	6468	#	2974	-0-	-3494	-0-	2962	2	12	9	N	11					47
03	6789	#	2666	-0-	-4123	-0-	2666	2			N	-0-					47
04	0		1	-0-	1 B	1	1	2			N	-0-					47
05	3286	N	-0-	-0-	-3286 B	-0-					N	-0-	47	1			-0-
06	435	N	-0-	-0-	-435 B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2025

TOTAL GAS PROD: 9,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CAMERON, NW (FRIO G-2) 15034 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
GARZA, JUAN M. WELL #: 3 RRCID -> 135457 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4304 - 4322

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMP FOLLOWER (YEGUA) 15087 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR 82 NCT 25 WELL #: 1 RRCID -> 155617 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 2870 - 2910

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
ARMSTRONG, CHARLES M. WELL #: 87 RRCID -> 172814 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5344 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 2 T RRCID -> 202846 COMPL. DATE 01/09/2025 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 6652 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14172 04/05/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, TOBIN "B" WELL #: 3 RRCID -> 203505 COMPL. DATE 09/17/2025 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9250 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 6 RRCID -> 207048 COMPL. DATE 10/15/2025 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6649 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 7 RRCID -> 208655 COMPL. DATE 02/17/2025 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 5975 - 5977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	95	52 1		43
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	56	99 1		-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 151

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 5 RRCID -> 208656 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 6168 - 6638

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 4 RRCID -> 208657 COMPL. DATE 09/12/2023 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6210 - 6228

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 10 RRCID -> 211347 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 7738 - 9172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, TOBIN "S" WELL #: 12 RRCID -> 223881 COMPL. DATE 09/15/2025 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8874 - 9288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, TOBIN "S" WELL #: 14 RRCID -> 234516 COMPL. DATE 09/15/2025 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9509 - 9543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	130	1	9540	3	Y	44	38	1			6
							6	4	48	9							
05	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	121	1	9195	3	Y	42	41	1			7
							1	4	46	9							
06	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	130	1	9136	3	Y	33	36	1			4
							1	4	36	9							
07	10044	X	8107	-0-	-1937	-0-	112	1	7959	3	Y	33	31	1			6
							36	9									
08	10044	X	6280	-0-	-3764	-0-	224	1	6031	3	Y	20	25	1			1
							3	4	22	9							
09	9720	X	5455	-0-	-4265	-0-	824	1	4624	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	9610	X	5074	-0-	-4536	-0-	657	1	4377	3	Y	30	11	1			20
							7	4	33	9							
11	9300	X	4072	-0-	-5228	-0-	654	1	3409	3	Y	8	25	1			3
							9	9									
12	8122	X	3274	-0-	-4848	-0-	418	1	2841	3	Y	9	7	1			5
							5	4	10	9							

TOTAL GAS PROD: 60,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
ARMSTRONG, TOBIN "S" WELL #: 15 RRCID -> 245399 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9775 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	19 1		-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14268 04/08/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
BNP WELL #: 1 RRCID -> 257075 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10466 - 10470

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 269599 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8902 - 8910

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANDELARIA, EAST (DEEP FRIO) 15265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
ARMSTRONG WELL #: RRCID -> 181794 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14990 - 15610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KING RANCH TULLIDOS WELL #: 2101 RRCID -> 291309 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 16494 PERF.14702 - 14749

01	22227 #	9162	-0-	-13065	-0-	1	1	8830	3	N	275	335	1			136
						28	4	303	9							
02	20076 #	9239	-0-	-10837	-0-	8930	3	28	4	N	255	302	1			89
						281	9									
03	16058 #	9169	-0-	-6889	-0-	7	1	8878	3	N	245	186	1			148
						14	4	270	9							
04	15540 #	7745	-0-	-7795	-0-	19	1	7478	3	N	217	184	1			181
						9	4	239	9							
05	13640 #	8840	-0-	-4800	-0-	714	1	7861	3	N	221	179	1			223
						22	4	243	9							
06	9900 #	8870	-0-	-1030	-0-	843	1	7776	3	N	226	364	1			85
						2	4	249	9							
07	10230 #	7177	-0-	-3053	-0-	848	1	5879	3	N	185	178	1			92
						246	4	204	9							
08	9176 #	6668	-0-	-2508	-0-	815	1	5480	3	N	130					222
						230	4	143	9							
09	8880 #	6229	-0-	-2651	-0-	521	1	5504	3	N	163	186	1			199
						25	4	179	9							
10	9176 #	6021	-0-	-3155	-0-	565	1	5290	3	N	151	178	1			172
						166	9									
11	8880 #	3913	-0-	-4967	-0-	615	1	3168	3	N	112	179	1			105
						7	4	123	9							
12	7192 #	4330	-0-	-2862	-0-	731	1	3466	3	N	121					226
						133	9									

TOTAL GAS PROD: 87,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,301

KING RANCH TULLIDOS WELL #: 2110 RRCID -> 292916 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 15376 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANELO (H-81) 15289 909 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KING RANCH FALCON WELL #: 2107 RRCID -> 292133 COMPL. DATE 10/02/2021 TOTAL DEPTH 7977 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANELO (I-08, S) 15289 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CROCKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261223 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9635 - 9655

01	6608	X	6608	-0-	-0-	B	-0-	706	1	5887	2	N	14					142
								15	9									
02	5460	X	4366	-0-	-1094	B	-0-	503	1	3846	2	N	15					157
								17	9									
03	6449	X	6449	-0-	-0-	B	-0-	718	1	5690	2	N	37					194
								41	9									
04	5850	X	5191	-0-	-659	B	-0-	587	1	4589	2	N	14	172	1			36
								15	9									
05	6045	X	5787	-0-	-258	B	-0-	682	1	5083	2	N	20					56
								22	9									
06	5954	X	5954	-0-	-0-	B	-0-	713	1	5222	2	N	17					73
								19	9									
07	6045	X	5108	-0-	-937	B	-0-	730	1	4357	2	N	19					92
								21	9									
08	6045	X	493	-0-	-5552	B	-0-	133	1	357	2	N	3					95
								3	9									
09	5850	X	-0-	-0-	-5850	B	-0-					N	-0-					95
10	6045	X	-0-	-0-	-6045	B	-0-					N	-0-					95
11	5850	X	-0-	-0-	-5850	B	-0-					N	-0-					95
12	5115	X	3433	-0-	-1682	B	-0-	469	1	2950	2	N	13					108
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 43,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

CANELO CAMOODI (LOWER VICKSBURG) 15300 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 51 RRCID -> 201882 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15608 - 15826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2026

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANO-MEXICO (5100) 15401 051 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
REMORA OPERATING, LLC 701613
RAMEY, ALEX WELL #: 4 RRCID -> 147013 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5212 - 5218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEX RAMEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217450 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5644 - 5654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANO-MEXICO (6450) 15401 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
REMORA OPERATING, LLC 701613
RAMEY, ALEX UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171636 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6470 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59	N	4	-0-	-55	-0-	4	2			Y	-0-					1
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			Y	-0-					1
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					1
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					1
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					1
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					1
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					1
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANO-MEXICO (6700) 15401 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
REMORA OPERATING, LLC 701613
RAMEY, ALEX WELL #: 2 U RRCID -> 009732 COMPL. DATE 03/10/1958 TOTAL DEPTH 8393 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANO-MEXICO (6800) 15401 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
REMORA OPERATING, LLC 701613
RAMEY, ALEX WELL #: 2L RRCID -> 175697 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 6820 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					130
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	31	2			Y	-0-					130
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					130
04	DLQ G-10		29	-0-	29	29	29	2			Y	-0-					130
05	DLQ G-10		30	-0-	30	59	30	2			Y	-0-					130
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					130
07	59	N	-0-	-0-	-59	-0-					Y	-0-					130
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANO-MEXICO (7590) 15401 862 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
ALEX RAMEY WELL #: 8 RRCID -> 274970 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7500 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3217	-0-	117	117	3217	2			N	-0-					-0-
02	2313	N	2196	-0-	-117	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
03	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	930		-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
07	961		-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
08	961		-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANO-MEXICO (8550) 15401 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
CONRAD, V. L. WELL #: 1 RRCID -> 088445 COMPL. DATE 05/10/1980 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8555 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992		2413	-0-	1421	1421	2413	2			N	-0-					-0-
02	896		3187	-0-	2291	3712	3187	2			N	-0-					-0-
03	9158		3219	-0-	-5939	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
04	960		2175	-0-	1215	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
05	3190		2091	-0-	-1099	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
06	4530		2745	-0-	-1785	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
07	992		638	-0-	-354	-0-	638	2			N	-0-					-0-
08	992		634	-0-	-358	-0-	634	2			N	-0-					-0-
09	960		734	-0-	-226	-0-	734	2			N	-0-					-0-
10	992		464	-0-	-528	-0-	464	2			N	-0-					-0-
11	960		NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY) 15497 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
ESCOBAR UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 158910 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6158 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY) //CONT.// 15497 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FARGO OIL & GAS, LLC //CONT.// 261666
ESCOBAR WELL #: 3 RRCID -> 181294 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 6256 - 6688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE C EXPLORATION, LLC 857512
MUNOZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141972 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6020 - 6028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149102 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5990 - 6000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY) //CONT.// 15497 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
THREE C EXPLORATION, LLC //CONT.// 857512
MUNOZ UNIT WELL #: 4 RRCID -> 149909 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6016 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPRICORN (QUEEN CITY A) 15497 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
ESCOBAR UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 160489 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6158 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCOBAR WELL #: 2 RRCID -> 182806 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6441 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPRICORN (QUEEN CITY 6700) 15497 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY 751370
MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 243722 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6573 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPTAIN LUCEY (3400) 15519 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
SUN EXPLORATION, INC. 829289
MOORE -C- WELL #: 2 RRCID -> 009741 COMPL. DATE 05/07/1952 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPTAIN LUCEY (3550) 15519 486 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
SUN EXPLORATION, INC. 829289
POPE, W. E., -A- WELL #: 2 RRCID -> 009742 COMPL. DATE 09/20/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPTAIN LUCEY (3800) 15519 504 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUN EXPLORATION, INC. 829289
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146782 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 3771 - 3777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					45
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUNDELL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 148495 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 3774 - 3779

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 149287 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 3760 - 3766

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPTAIN LUCEY (3860) 15519 514 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ERCK, FRED WELL #: 7 RRCID -> 148392 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 3866 - 3872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POPE, W.E. -A- WELL #: 1 RRCID -> 154491 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 3857 - 3860

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPTAIN LUCEY (4000) 15519 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 009744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4000 - 4008

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPTAIN LUCEY (4000) //CONT.// 15519 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 22 RRCID -> 143413 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4004 - 4009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN EXPLORATION, INC. 829289
ERCK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 009747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3978 - 3989

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPTAIN LUCEY (4100 H-1) 15519 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
SUN EXPLORATION, INC. 829289
MOORE WELL #: 3 RRCID -> 148326 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4058 - 4149

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPTAIN LUCEY (4300) 15519 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUN EXPLORATION, INC. 829289
MOORE WELL #: 2 RRCID -> 147421 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4283 - 4288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPTAIN LUCEY (4700) 15519 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
SUN EXPLORATION, INC. 829289
MOORE WELL #: 4 RRCID -> 119272 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4553 - 4559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPTAIN LUCEY (4925) 15519 774 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUN EXPLORATION, INC. 829289
BLUNDELL, F. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 062311 COMPL. DATE 06/06/1975 TOTAL DEPTH 5271 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH MOORE KIMBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 184754 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5091 - 5098

01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					53
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					53
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					53
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					53
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					53
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					53
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					53
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					53
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					53
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					53
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					53
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPTAIN LUCEY (4950 SAND) 15519 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 29 RRCID -> 165916 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4986 - 4996

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPTAIN LUCEY (4950 SAND) //CONT.// 15519 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: 15A RRCID -> 253827 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 5414 - 5420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPTAIN LUCEY (5320 SAND) 15519 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: A 14 RRCID -> 227879 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5322 - 5325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPTAIN LUCEY (5860) 15519 922 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
ROSITA CREEK WELL #: 1 RRCID -> 298115 COMPL. DATE 04/10/2024 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5966 - 5970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18359 R	18359	-0-	-0-	-0-	18252	2	107	9	N	97					191
02	13916 #	12899	-0-	-1017	-0-	12846	2	53	9	N	48	175	1			64
03	19778 #	13783	-0-	-5995	-0-	13752	2	31	9	N	28					92
04	19140 #	9215	-0-	-9925	-0-	9193	2	22	9	N	20					112
05	19778 #	9759	-0-	-10019	-0-	9745	2	14	9	N	13					125
06	17760 #	8434	-0-	-9326	-0-	8421	2	13	9	N	12					137
07	14291 #	8697	-0-	-5594	-0-	8680	2	17	9	N	15					152
08	13795 #	5748	-0-	-8047	-0-	5341	2	407	9	N	370	170	1			352
09	9450 #	7840	-0-	-1610	-0-	5530	2	2310	9	N	2100	2147	1			305
10	9765 #	6098	-0-	-3667	-0-	4134	2	1964	9	N	1785	1964	1			126
11	8430 #	6722	-0-	-1708	-0-	5739	2	983	9	N	894	915	1			105
12	8711 #	5794	-0-	-2917	-0-	5059	2	735	9	N	668	552	1			221

TOTAL GAS PROD: 113,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,050

CARO CREEK (YEGUA 15) 15774 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
STACHA, EDDY A. 810868
CADENA WELL #: RRCID -> 124484 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7118 - 7130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARO CREEK (YEGUA 21) 15774 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 235487 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7114 - 7116

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAROLINA-TEX (2100 MIRANDO) 15829 249 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
G. B. MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 213112 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2120 - 2124

01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAROLINA-TX (3000) 15829 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
DE LA GARZA, RAUL WELL #: 4336 RRCID -> 204234 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2650 - 2653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAROLINA-TEX, N.(WILCOX) 15831 380 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
DE LA GARZA, RAUL - STATE WELL #: 1 RRCID -> 068868 COMPL. DATE 03/21/1973 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			112
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			112

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARRETA (BASAL QUEEN CITY) 15877 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
FUNK, TOMMY R. WELL #: 1 RRCID -> 187974 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 8660 - 8682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARRL RANCH (2ND YEGUA SAND) 15929 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CENIZA PETROLEUM, INC. 141023
CARL, W. E. WELL #: RRCID -> 179540 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7608 - 7624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			179
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			179
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			179
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			179
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			179
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			179
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			179
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			179
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			179
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			179
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			179
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			179

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2005

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASA VERDE (CLARK) 16140 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM & HURD AMOCO "Q" WELL #: 1 RRCID -> 119829 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6593 - 6620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 25 RRCID -> 124688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6472 - 6500

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM-HURD-AMOCO RANGE WELL #: 2 RRCID -> 098916 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6412 - 6541

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			Y	-0-					83
02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			Y	-0-					83
03	3255	X	2491	-0-	-764	-0-	2491	2			Y	-0-					83
04	3840	X	2904	-0-	-936	-0-	2904	2			Y	-0-					83
05	3968	X	1230	-0-	-2738	-0-	1197	2	33	9	Y	30	78	1			35
06	3840	X	2714	-0-	-1126	-0-	2714	2			Y	-0-					35
07	3100	X	3082	-0-	-18	-0-	3082	2			Y	-0-					35
08	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	3985	2	75	9	Y	68	103	1			-0-
09	2910	X	1826	-0-	-1084	-0-	1826	2			Y	-0-					-0-
10	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5576	2	54	9	Y	49					49
11	3930	X	3862	-0-	-68	-0-	3844	2	18	9	Y	16	65	1			-0-
12	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5474	2	102	9	Y	93					93

TOTAL GAS PROD: 40,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 4 RRCID -> 103036 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6516 - 6661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			Y	-0-					68
02	3164	X	3104	-0-	-60	-0-	3104	2			Y	-0-					68
03	3844	X	3102	-0-	-742	-0-	3102	2			Y	-0-					68
04	4290	X	2902	-0-	-1388	-0-	2902	2			Y	-0-					68
05	4433	X	2859	-0-	-1574	-0-	2826	2	33	9	Y	30	67	1			31
06	4290	X	2375	-0-	-1915	-0-	2375	2			Y	-0-					31
07	3441	X	2023	-0-	-1418	-0-	2023	2			Y	-0-					31
08	3100	X	2833	-0-	-267	-0-	2811	2	22	9	Y	20	51	1			-0-
09	2910	X	1271	-0-	-1639	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-
10	2852	X	565	-0-	-2287	-0-	563	2	2	9	Y	2					2
11	2730	X	2595	-0-	-135	-0-	2589	2	6	9	Y	5	7	1			-0-
12	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3000	2	23	9	Y	21					21

TOTAL GAS PROD: 31,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 5 RRCID -> 103352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6578 - 6732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					27
02	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					27
03	1643	X	1472	-0-	-171	-0-	1472	2			Y	-0-					27
04	1800	X	1418	-0-	-382	-0-	1418	2			Y	-0-					27
05	1860	X	1328	-0-	-532	-0-	1306	2	22	9	Y	20	32	1			15
06	1800	X	1112	-0-	-688	-0-	1112	2			Y	-0-					15
07	1674	X	987	-0-	-687	-0-	987	2			Y	-0-					15
08	1457	X	1053	-0-	-404	-0-	1041	2	12	9	Y	11	26	1			-0-
09	1410	X	566	-0-	-844	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3130	-0-	30	30	3109	2	21	9	Y	19					19
11	2610	N	2580	-0-	-30	-0-	2571	2	9	9	Y	8	27	1			-0-
12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2030	2	28	9	Y	25					25

TOTAL GAS PROD: 19,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 7 RRCID -> 104939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6564 - 6681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 9 RRCID -> 104940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6892 PERF. 6476 - 6626

01	1891	N	1835	-0-	-56	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1477	-0-	-119	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
03	1674	N	1475	-0-	-199	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
04	1770	N	1332	-0-	-438	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1212	-0-	-431	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1083	-0-	-357	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1137	-0-	-227	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
09	1080	N	990	-0-	-90	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
10	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			Y	-0-					-0-
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 23 RRCID -> 125272 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7444 - 7547

01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	840	-0-	-56	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	844	-0-	-86	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	659	-0-	-361	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	652	-0-	-247	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	747	-0-	-90	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	473	-0-	-187	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	589	-0-	-131	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 44 RRCID -> 140737 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6640 - 6772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1084	-0-	-36	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1008	-0-	-312	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	928	-0-	-281	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	937	-0-	-113	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	988	-0-	-66	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	646	-0-	-284	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			Y	-0-					-0-
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 43 RRCID -> 140849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6686 - 6754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1051	-0-	-89	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	895	-0-	-97	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	849	-0-	-201	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	764	-0-	-321	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	527	-0-	-313	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KHE RANGE WELL #: 1 RRCID -> 206632 COMPL. DATE 10/04/2024 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6062 - 6508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KHE FEE WELL #: 2 RRCID -> 207402 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	181	-0-	-89	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	90	-0-	-90	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KHE "A" WELL #: 1 RRCID -> 208328 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6780

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KHE "A" WELL #: 3 RRCID -> 208779 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7675 - 7732

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KHE "A" WELL #: 4 RRCID -> 209907 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KHE "E" FEE WELL #: 4 RRCID -> 209909 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KHE FEE WELL #: 7 RRCID -> 211424 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 7280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
03	589 N	577	-0-	-12	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
04	600 N	536	-0-	-64	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
05	620 N	488	-0-	-132	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
06	570 N	443	-0-	-127	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
07	558 N	472	-0-	-86	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
09	450 N	367	-0-	-83	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASA VERDE (5600 SD) 16140 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PESCADITO STATE 2024 WELL #: 2 RRCID -> 281880 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 5986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASAS (6756) 16162 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
OLIVAREZ DRESSER "B" WELL #: 2 RRCID -> 115087 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6766 - 6776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDRO HILL (WILCOX) 16627 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC SEC 189 WELL #: 1 RRCID -> 141872 COMPL. DATE 03/29/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9535 - 9596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDRO HILL (1400) 16627 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CARIBBEAN ENERGY LLC II 131762
DUVAL COUNTY RANCH CO., -G- WELL #: 3 RRCID -> 035381 COMPL. DATE 11/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDRO HILL, WEST (1400) 16633 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 2 RRCID -> 181029 COMPL. DATE 10/21/2020 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 1459 - 1466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CELICIA (WILCOX CARRIZO) 16665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BENAVIDES, ROSA V.B. WELL #: 70 RRCID -> 191386 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO CREEK (LOBO) 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 32 RRCID -> 141433 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10160 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 28 RRCID -> 141742 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8988 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	178	-0-	-163	-0-	2	1	176	2	Y	-0-					49
02	243	X	243	-0-	-0-	-0-	7	1	236	2	Y	-0-					49
03	372	X	281	-0-	-91	-0-	12	1	269	2	Y	-0-					49
04	180	N	110	-0-	-70	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					49
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	2	Y	-0-					49
06	270	N	209	-0-	-61	-0-	10	1	199	2	Y	-0-					49
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					49
08	279	N	172	-0-	-107	-0-	8	1	164	2	Y	-0-					49
09	210	N	117	-0-	-93	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					49
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	2	Y	-0-					49
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	Y	-0-					49
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	2	Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 2,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 35 RRCID -> 141945 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10208 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	2	1	129	2	Y	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	Y	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	2	Y	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	88	-0-	-67	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	112	-0-	-74	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	2	Y	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO CREEK (LOBO) //CONT.// 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 142472 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10124 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 40 RRCID -> 142742 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8346 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	514	-0-	-75	-0-	6	1	508	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	418	-0-	-86	-0-	12	1	406	2	Y	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	23	1	488	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	482	-0-	-28	-0-	22	1	460	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	321	-0-	-144	-0-	15	1	306	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	428	-0-	-52	-0-	21	1	407	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	258	-0-	-238	-0-	12	1	246	2	Y	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	423	2	Y	-0-					-0-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	29	1	585	2	Y	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	29	1	594	2	Y	-0-					-0-
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	37	1	748	2	Y	-0-					-0-
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	25	1	646	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 39 RRCID -> 144345 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9833 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO CREEK (LOBO) //CONT.// 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 42 RRCID -> 178897 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10329 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 43 RRCID -> 178978 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9071 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	155	-0-	-62	-0-	2	1	153	2	N	-0-					-0-
02	168	N	103	-0-	-65	-0-	3	1	100	2	N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	2	N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	2	N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	N	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	10	1	203	2	N	-0-					-0-
08	279	N	187	-0-	-92	-0-	9	1	178	2	N	-0-					-0-
09	270	N	136	-0-	-134	-0-	6	1	130	2	N	-0-					-0-
10	217	N	8	-0-	-209	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 22 RRCID -> 224425 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9484 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	484	-0-	-12	-0-	6	1	478	2	N	-0-					12
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	11	1	372	2	N	-0-					12
03	496	N	472	-0-	-24	-0-	21	1	451	2	N	-0-					12
04	480	N	423	-0-	-57	-0-	19	1	404	2	N	-0-					12
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	22	1	444	2	N	-0-					12
06	450	N	435	-0-	-15	-0-	21	1	414	2	N	-0-					12
07	434	N	388	-0-	-46	-0-	19	1	369	2	N	-0-					12
08	465	N	360	-0-	-105	-0-	17	1	343	2	N	-0-					12
09	450	N	411	-0-	-39	-0-	19	1	392	2	N	-0-					12
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	23	1	466	2	N	-0-					12
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	24	1	483	2	N	-0-					12
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	18	1	473	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 5,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO CREEK (LOBO) //CONT.// 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 49 RRCID -> 228451 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9425 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	10	1	847	2	N	-0-					7
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	24	1	809	2	N	-0-					7
03	806	N	769	-0-	-37	-0-	34	1	735	2	N	-0-					7
04	840	N	785	-0-	-55	-0-	36	1	749	2	N	-0-					7
05	930	N	921	-0-	-9	-0-	44	1	877	2	N	-0-					7
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	43	1	843	2	N	-0-					7
07	806	N	667	-0-	-139	-0-	32	1	635	2	N	-0-					7
08	930	N	786	-0-	-144	-0-	37	1	749	2	N	-0-					7
09	900	N	675	-0-	-225	-0-	32	1	643	2	N	-0-					7
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	43	1	867	2	N	-0-					7
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	45	1	921	2	N	-0-					7
12	713	N	474	-0-	-239	-0-	18	1	456	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 9,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
MARTIN, S.J. WELL #: 3A RRCID -> 087777 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9110 - 9127

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 164168 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9238 - 9274

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652
MARTIN, S. J. WELL #: B 9 RRCID -> 182711 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8830 - 9316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: A 8 RRCID -> 184918 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8928 - 9118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	75	-0-	75	75	75	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	97	-0-	97	172	97	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLZ-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186209 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8735 - 9183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 088729 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8934 - 9023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 4 RRCID -> 089914 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8190 - 8224

01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					2
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	231	2	4	9	N	4	4	1			2
03	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					2
04	330	N	239	-0-	-91	-0-	239	2			N	-0-					2
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					2
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	367	2	7	9	N	6	6	1			2
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	434	2	8	9	N	7	7	1			2
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					2
09	360	N	334	-0-	-26	-0-	321	2	13	9	N	12	12	1			2
10	434	N	271	-0-	-163	-0-	264	2	7	9	N	6	6	1			2
11	450	N	254	-0-	-196	-0-	254	2			N	-0-					2
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 133764 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8884 - 8922

01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	92	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		100	-0-	100	100	96	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	DLQ G-10		166	-0-	166	266	166	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		198	-0-	198	464	196	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	DLQ G-10		116	-0-	116	580	116	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		127	-0-	127	707	127	2			Y	-0-					-0-
09	797	N	90	-0-	-707	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656
MARTIN, SOPHIE J."A" GU WELL #: 3 RRCID -> 144232 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 9764 - 9800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 3 RRCID -> 146700 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9086 - 9172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J. C. III WELL #: 9 RRCID -> 147772 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9110 - 9192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656
MARTIN, J.C. III WELL #: 11 RRCID -> 149171 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8962 - 9038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					9
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	443	2	12	9	N	11	11	1			9
03	744	N	578	-0-	-166	-0-	578	2			N	-0-					9
04	690	N	459	-0-	-231	-0-	459	2			N	-0-					9
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					9
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	771	2	15	9	N	14	14	1			9
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	908	2	17	9	N	15	15	1			9
08	1023	N	878	-0-	-145	-0-	878	2			N	-0-					9
09	780	N	707	-0-	-73	-0-	678	2	29	9	N	26	26	1			9
10	930	N	574	-0-	-356	-0-	561	2	13	9	N	12	12	1			9
11	840	N	558	-0-	-282	-0-	558	2			N	-0-					9
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 8,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

MARTIN, J.C. III WELL #: 12 T RRCID -> 149690 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8862 - 8944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 14 RRCID -> 150753 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8884 - 8928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 164914 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9020 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	5	5	1			6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1			6
05	DLQ G-10		261	-0-	261	261	261	2			Y	-0-					6
06	DLQ G-10		312	-0-	312	573	309	2	3	9	Y	3	3	1			6
07	DLQ G-10		168	-0-	168	741	168	2			Y	-0-					6
08	DLQ G-10		167	-0-	167	908	167	2			Y	-0-					6
09	1157	N	249	-0-	-908	-0-	249	2			Y	-0-					6
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					6
11	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	2			Y	-0-					6
12	248	N	9	-0-	-239	-0-	9	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 165178 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9155 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, S. J. WELL #: B 8 RRCID -> 183249 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9170 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					19
02	308	N	214	-0-	-94	-0-	205	2	9	9	Y	8	8	1			19
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					19
04	DLQ G-10		222	-0-	222	222	213	2	9	9	Y	8	8	1			19
05	DLQ G-10		344	-0-	344	566	344	2			Y	-0-					19
06	DLQ G-10		416	-0-	416	982	412	2	4	9	Y	4	4	1			19
07	DLQ G-10		154	-0-	154	1136	154	2			Y	-0-					19
08	DLQ G-10		451	-0-	451	1587	451	2			Y	-0-					19
09	2019	N	432	-0-	-1587	-0-	432	2			Y	-0-					19
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					19
11	450	N	316	-0-	-134	-0-	316	2			Y	-0-					19
12	434	N	196	-0-	-238	-0-	196	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 3,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656
VOLZ-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 184960 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9070 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLZ-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 184977 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8536 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	96	-0-	-44	-0-	92	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		100	-0-	100	100	96	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	DLQ G-10		228	-0-	228	328	228	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		269	-0-	269	597	266	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	DLQ G-10		273	-0-	273	870	273	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		246	-0-	246	1116	246	2			Y	-0-					-0-
09	1328	N	212	-0-	-1116	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	180	-0-	-99	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	147	-0-	-93	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 184978 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9134 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656
VOLZ-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186177 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8686 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	252	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		267	-0-	267	267	260	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	DLQ G-10		280	-0-	280	547	280	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		375	-0-	375	922	372	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	DLQ G-10		390	-0-	390	1312	390	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		365	-0-	365	1677	365	2			Y	-0-					-0-
09	1946	N	269	-0-	-1677	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	260	-0-	-143	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	168	-0-	-192	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 198155 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8493 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: B 9 RRCID -> 207828 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8214 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					7
02	448	N	35	-0-	-413	-0-	23	2	12	9	Y	11	11	1			7
03	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			Y	-0-					7
04	DLQ G-10		36	-0-	36	36	24	2	12	9	Y	11	11	1			7
05	DLQ G-10		400	-0-	400	436	400	2			Y	-0-					7
06	DLQ G-10		507	-0-	507	943	501	2	6	9	Y	5	5	1			7
07	DLQ G-10		192	-0-	192	1135	192	2			Y	-0-					7
08	DLQ G-10		459	-0-	459	1594	459	2			Y	-0-					7
09	1928	N	334	-0-	-1594	-0-	334	2			Y	-0-					7
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					7
11	450	N	286	-0-	-164	-0-	286	2			Y	-0-					7
12	341	N	132	-0-	-209	-0-	132	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY, LLC 029657
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 3 RRCID -> 140492 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8161 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	118	-0-	118	218	117	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	H15	VIOL	30	-0-	30	248	30	2			Y	-0-					-0-
08	H15	VIOL	182	-0-	182	430	182	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	75	-0-	75	505	75	2			Y	-0-					-0-
10	602	N	97	-0-	-505	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 791 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 149186 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8710 - 9107

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 149614 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9069 - 9155

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 149682 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8847 - 8865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK WELL #: 10 RRCID -> 150159 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9075 - 9125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			137
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			137

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK WELL #: 11 RRCID -> 151200 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8364 - 9310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 151326 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8657 - 8852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 152460 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9217 - 9292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK WELL #: 13 RRCID -> 152604 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7580 - 7604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 157721 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8782 - 9164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 159307 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8080 - 8100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, S. J. A WELL #: 1 RRCID -> 165820 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9266 - 9276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18	7	15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
MARTIN, S J WELL #: 1 RRCID -> 166087 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8980 - 8990

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5	7		63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 168551 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8232 - 8990

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, S.J. A WELL #: 2 RRCID -> 168661 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9087 - 9614

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5	7		10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
MCKENDRICK WELL #: 18 RRCID -> 193122 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11	7		15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK WELL #: 19 RRCID -> 193635 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8561 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	376					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	376					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	376					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	376					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	376					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	376					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	376					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	376					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	376					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	376					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	376					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	376					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 194081 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7538 - 7563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
MCKENDRICK WELL #: 20 RRCID -> 203853 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8582 - 8670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK WELL #: 22 RRCID -> 210581 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8494 - 9322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK WELL #: 21 RRCID -> 210585 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8626 - 9198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222218 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8144 - 8204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK "A" WELL #: 24 RRCID -> 225682 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8302 - 9271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK "B" WELL #: 25 RRCID -> 226184 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8936 - 8946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
MCKENDRICK "C" WELL #: 26 RRCID -> 226607 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7250 - 9098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK, W. H. "A" WELL #: 23 RRCID -> 227843 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8084 - 8584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK WELL #: 8 RRCID -> 230733 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8581 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
MCKENDRICK WELL #: 27 RRCID -> 240359 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 8758 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK WELL #: 30 RRCID -> 242058 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 8274 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 242060 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9346 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
MCKENDRICK WELL #: 28 RRCID -> 242084 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8220 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO CREEK (LOBO 1) 16724 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST A' WELL #: 11 RRCID -> 143314 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8946 - 9046

01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	13	1	1130	2	N	-0-						8
02	1204	N	1163	-0-	-41	-0-	34	1	1129	2	N	-0-						8
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	68	1	1465	2	N	-0-						8
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	70	1	1474	2	N	-0-						8
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	86	1	1731	2	N	-0-						8
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	78	1	1530	2	N	-0-						8
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	76	1	1513	2	N	-0-						8
08	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	78	1	1578	2	N	144	144	1				8
							158	9										
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	61	1	1238	2	N	-0-						8
10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	77	1	1564	2	N	-0-						8
11	1290	N	1185	-0-	-105	-0-	55	1	1130	2	N	-0-						8
12	1333	N	962	-0-	-371	-0-	36	1	926	2	N	-0-						8

TOTAL GAS PROD: 17,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 149936 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9082 - 10418

01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	16	1	1391	2	Y	-0-						52
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	33	1	1085	2	Y	-0-						52
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	53	1	1157	2	Y	-0-						52
04	1350	N	1284	-0-	-66	-0-	58	1	1226	2	Y	-0-						52
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	66	1	1331	2	Y	-0-						52
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	57	1	1116	2	Y	-0-						52
07	1333	N	1004	-0-	-329	-0-	48	1	956	2	Y	-0-						52
08	1395	N	1052	-0-	-343	-0-	50	1	1002	2	Y	-0-						52
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	56	1	1134	2	Y	-0-						52
10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	75	1	1513	2	Y	-0-						52
11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	64	1	1304	2	Y	-0-						52
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	69	1	1769	2	Y	-0-						52

TOTAL GAS PROD: 15,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO CREEK (LOBO 1) //CONT.// 16724 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 42 RRCID -> 178900 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9613 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	7	1	554	2	Y	-0-					57
02	392	N	236	-0-	-156	-0-	7	1	229	2	Y	-0-					57
03	403	N	313	-0-	-90	-0-	14	1	299	2	Y	-0-					57
04	540	N	243	-0-	-297	-0-	11	1	232	2	Y	-0-					57
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	2	Y	-0-					57
06	300	N	198	-0-	-102	-0-	10	1	188	2	Y	-0-					57
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	2	Y	-0-					57
08	279	N	179	-0-	-100	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					57
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	2	Y	-0-					57
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	Y	-0-					57
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	Y	-0-					57
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	15	1	380	2	Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 3,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO CREEK (WILCOX) 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 26 RRCID -> 142386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9402 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 32 RRCID -> 150006 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8866 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO CREEK (WILCOX) //CONT.// 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 170404 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11913 PERF. 9632 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4878	-0-		-702	-0-		230	1	4637	2	Y	10					15
									11	9									
02	5460	X	4441	-0-		-1019	-0-		224	1	4210	2	Y	6	15	1			6
									7	9									
03	6045	X	5881	-0-		-164	-0-		334	1	5537	2	Y	9					15
									10	9									
04	5520	X	4861	-0-		-659	-0-		272	1	4583	2	Y	5	15	1			5
									6	9									
05	5431	X	5431	-0-		-0-	-0-		311	1	5103	2	Y	15					20
									17	9									
06	5520	X	5044	-0-		-476	-0-		270	1	4764	2	Y	9	14	1			15
									10	9									
07	5704	X	5238	-0-		-466	-0-		306	1	4919	2	Y	12	13	1			14
									13	9									
08	5704	X	5062	-0-		-642	-0-		300	1	4762	2	Y	-0-					14
09	5250	X	4986	-0-		-264	-0-		292	1	4683	2	Y	10	22	1			2
									11	9									
10	5556	X	5556	-0-		-0-	-0-		329	1	5218	2	Y	8					10
									9	9									
11	5576	X	5576	-0-		-0-	-0-		332	1	5225	2	Y	17	14	1			13
									19	9									
12	5453	X	5453	-0-		-0-	-0-		308	1	5145	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 62,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

B.M.T. WELL #: 9 RRCID -> 171669 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1043	-0-		-11	-0-		49	1	991	2	Y	3	4	1			1
									3	9									
02	953	N	953	-0-		-0-	-0-		48	1	901	2	Y	4	2	1			3
									4	9									
03	1078	N	1078	-0-		-0-	-0-		61	1	1014	2	Y	3	3	1			3
									3	9									
04	1020	N	1018	-0-		-2	-0-		57	1	958	2	Y	3	3	1			3
									3	9									
05	1101	N	1101	-0-		-0-	-0-		63	1	1035	2	Y	3	4	1			2
									3	9									
06	1050	N	1047	-0-		-3	-0-		56	1	989	2	Y	2					4
									2	9									
07	1111	N	1111	-0-		-0-	-0-		65	1	1044	2	Y	2	4	1			2
									2	9									
08	1116	N	1103	-0-		-13	-0-		65	1	1036	2	Y	2	2	1			2
									2	9									
09	1075	N	1075	-0-		-0-	-0-		63	1	1009	2	Y	3	2	1			3
									3	9									
10	1054	N	1041	-0-		-13	-0-		62	1	977	2	Y	2	2	1			3
									2	9									
11	1073	N	1073	-0-		-0-	-0-		64	1	1006	2	Y	3	4	1			2
									3	9									
12	1098	N	1098	-0-		-0-	-0-		62	1	1034	2	Y	2	1	1			3
									2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

CERRITO CREEK (WILCOX) //CONT.// 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 164 RRCID -> 194802 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT A WELL #: 14 RRCID -> 205346 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8236 - 10280

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT WELL #: 123 RRCID -> 212254 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 9460

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO CREEK (WILCOX) //CONT.// 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 16 RRCID -> 220906 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8321 - 8461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					1
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					1
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	160	2	Y	1					2
							1	9									
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					2
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					2
07	186	N	76	-0-	-110	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					2
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	2	Y	-0-					2
09	90	N	26	-0-	-64	-0-	2	1	24	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 758 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CERRITOS (LF-7) 16731 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, A. E. WELL #: 19 H RRCID -> 095053 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7285 - 7295

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITOS (8000) 16731 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, A. E. WELL #: 19 F RRCID -> 071355 COMPL. DATE 05/03/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPENO (MIDDLE WILCOX "A") 17016 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SONTERRA OPERATING, INC. 802302
SILVA WELL #: 1 RRCID -> 137160 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11992 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN RANCH 17075 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PALOMA OPERATING, LLC 100344
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 295344 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6026 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2024 - WELL PLUGGED 05/17/24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.) 17075 021 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. "D" WELL #: 146 RRCID -> 225204 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3915 - 3950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.) //CONT.// 17075 021 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 647 RRCID -> 261596 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4574 - 4582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			14
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			14
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN RANCH (MID. FRIO CONS.) 17075 370 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
SUN EXPLORATION, INC. 829289
CHAPMAN RANCH WELL #: 774 RRCID -> 123388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11043 PERF. 6446 - 6550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
CHAPMAN WELL #: 3803 RRCID -> 281644 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8419 - 8422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			38
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			38
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			38
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			38
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.) 17075 372 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. WELL #: 89 H RRCID -> 154352 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 2917 - 2921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 874 RRCID -> 175211 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3085 - 3103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN RANCH (UPPER FRIO CONS.) 17075 396 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 1045 RRCID -> 249353 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 7230 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2024 - WELL PLUGGED 09/12/24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN RANCH (9650) 17075 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 237 RRCID -> 199951 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9742 - 9757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON) 17115 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 54 RRCID -> 173764 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 728 - 836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	19	1	10	2	N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	19	1	26	2	N	-0-					-0-
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	9	1	8	2	N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	25	1	23	2	N	-0-					-0-
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	7	1	7	2	N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	27	1	8	2	N	-0-					-0-
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	23	1	3	2	N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	17	1	9	2	N	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	28	1	28	2	N	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	3	1	3	2	N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	27	1	27	2	N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	24	1	26	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 51 RRCID -> 174106 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 779 - 809

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUVAL COUNTY RANCH CO -K- WELL #: 68 RRCID -> 175357 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 930 PERF. 732 - 868

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON) //CONT.// 17115 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15D RRCID -> 176014 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 770 - 796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUVAL COUNTY RANCH -K- WELL #: 60 RRCID -> 180467 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 718 - 726

01	31	N	29	-0-	-2	-0-	19	1	10	2	N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	19	1	26	2	N	-0-					-0-
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	9	1	8	2	N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	25	1	24	2	N	-0-					-0-
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	7	1	7	2	N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	27	1	7	2	N	-0-					-0-
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	23	1	3	2	N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	17	1	9	2	N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	29	1	29	2	N	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	4	1	2	2	N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	27	1	27	2	N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	24	1	26	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 1, C) 17115 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 19 D RRCID -> 148266 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5272 - 5284

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 1, C) //CONT.// 17115 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 65 F RRCID -> 151055 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5201 - 5208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARAMOUSCA, W.(WILCOX 2) 17115 280 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO.'K' WELL #: 34 F RRCID -> 144189 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5296 - 5302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 31 RRCID -> 144562 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5224 - 5244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARAMOUSCA, W.(WILCOX 2) //CONT.// 17115 280 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 47 RRCID -> 149494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5192 - 5245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG B) 17115 315 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
WORDEN - DROUGHT WELL #: 8 RRCID -> 041674 COMPL. DATE 03/05/1967 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C) 17115 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 45 RRCID -> 143307 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5282 - 5300

01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	24	1	13	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	24	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	11	1	11	2	Y	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	31	1	30	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	9	1	8	2	Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	33	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	28	1	4	2	Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	21	1	11	2	Y	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	35	1	36	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	5	1	3	2	Y	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	35	1	33	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	31	1	31	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C)//CONT.// 17115 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15 F RRCID -> 146159 COMPL. DATE 02/27/1967 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5342 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 64-C RRCID -> 150094 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5242 - 5262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 34 D RRCID -> 155474 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5216 - 5224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG E) 17115 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
WORDEN - DROUGHT WELL #: 9 RRCID -> 045236 COMPL. DATE 10/14/1968 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 3) 17115 455 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 42 RRCID -> 150241 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5218 - 5238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARAMOUSCA, WEST (2100) 17115 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
WORDEN-DROUGHT WELL #: 1 RRCID -> 056752 COMPL. DATE 07/21/1973 TOTAL DEPTH 6017 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200) 17115 945 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO., -K- WELL #: 2 RRCID -> 009854 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 1280 - 1336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 13 D RRCID -> 133951 COMPL. DATE 01/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2064 - 2072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 58 RRCID -> 167591 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2070 - 2080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	24	1	13	2	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	24	1	32	2	N	-0-					-0-
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	11	1	11	2	N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	31	1	30	2	N	-0-					-0-
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	9	1	8	2	N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	33	1	9	2	N	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	28	1	4	2	N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	21	1	11	2	N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	35	1	35	2	N	-0-					-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	5	1	3	2	N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	35	1	33	2	N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	31	1	31	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200 MASSIVE) 17115 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 59 RRCID -> 138372 COMPL. DATE 04/28/1991 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2230 - 2237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
GUTIERREZ, HIGINIO WELL #: 1 RRCID -> 136182 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 9821 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			66

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD. 130787
VILLARREAL, AMANDO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200037 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
GGP EXPLORATION, LTD. 302567
FERNANDEZ, N. WELL #: 3 RRCID -> 165065 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9414 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GARZA, A. WELL #: 1 RRCID -> 094266 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9207 - 9362

01	155	N	139	-0-	-16	-0-	8	1	131	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	2	Y	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	2	Y	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	Y	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	185	-0-	-32	-0-	10	1	175	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	182	-0-	-28	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	10	1	169	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	9	1	155	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	159	-0-	-27	-0-	8	1	151	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 2 RRCID -> 095072 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9293

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2	EXT	18887	-0-	18887	18887	1088	1	17792	2	Y	6					19
							7	9									
06	14B2	EXT	24788	-0-	24788	43675	1326	1	23261	2	Y	183	170	1			32
							201	9									
07	T. A.		13615	-0-	13615	57290	737	1	12858	2	Y	18	6	1			44
							20	9									
08	64893	X	7603	-0-	-57290	-0-	396	1	7207	2	Y	-0-					44
09	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	439	1	7578	2	Y	7	6	1			45
							8	9									
10	11067	X	5314	-0-	-5753	-0-	289	1	5021	2	Y	4					49
							4	9									
11	24780	X	6522	-0-	-18258	-0-	339	1	6114	2	Y	63					112
							69	9									
12	13609	X	4806	-0-	-8803	-0-	248	1	4545	2	Y	12	8	1			116
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 89,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 2-C RRCID -> 100535 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9150 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	76	1	1293	2	Y	-0-					2
02	924	N	214	-0-	-710	-0-	11	1	203	2	Y	-0-					2
03	1023	N	305	-0-	-718	-0-	15	1	290	2	Y	-0-	1	1			1
04	1320	N	454	-0-	-866	-0-	25	1	428	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	13	1	218	2	Y	-0-					1
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	32	1	565	2	Y	-0-					1
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	46	1	798	2	Y	-0-					1
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	49	1	888	2	Y	-0-					1
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	55	1	956	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	79	1	1366	2	Y	-0-					-0-
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	74	1	1334	2	Y	-0-					-0-
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	76	1	1390	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ALFONSO WELL #: 1 RRCID -> 101258 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9201 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 5 RRCID -> 103582 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9115 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	48	1	822	2	N	1					2
							1	9									
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	39	1	717	2	N	-0-					2
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	42	1	802	2	N	-0-	1	1			1
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	34	1	584	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	36	1	583	2	N	-0-					1
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	30	1	529	2	N	-0-					1
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	28	1	486	2	N	-0-					1
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	26	1	464	2	N	-0-					1
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	N	34					35
							37	9									
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	N	21					56
							23	9									
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	N	-0-					56
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	3	1	48	2	N	34	33	1			57
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 5,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 4 RRCID -> 103583 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9484 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	144	1	2449	2	Y	-0-					3
02	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	119	1	2204	2	Y	-0-					3
03	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	134	1	2561	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	2520	N	2486	-0-	-34	-0-	137	1	2349	2	Y	-0-	1	1			2
05	2573	N	2548	-0-	-25	-0-	147	1	2400	2	Y	1					3
							1	9									
06	2610	N	2564	-0-	-46	-0-	138	1	2424	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
07	2573	N	2526	-0-	-47	-0-	137	1	2389	2	Y	-0-	2	1			2
08	2542	N	2486	-0-	-56	-0-	130	1	2356	2	Y	-0-					2
09	2550	N	2370	-0-	-180	-0-	130	1	2240	2	Y	-0-	1	1			1
10	2511	N	2439	-0-	-72	-0-	133	1	2306	2	Y	-0-					1
11	2400	N	2350	-0-	-50	-0-	124	1	2226	2	Y	-0-					1
12	2449	N	2429	-0-	-20	-0-	126	1	2302	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 29,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ALFONSO WELL #: 6 RRCID -> 113615 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-	6	1			4

TOTAL GAS PROD: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ASCHE WELL #: 8 RRCID -> 117737 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9484 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 5R RRCID -> 118274 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9383 - 9604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3101	-0-	-92	-0-	173	1	2928	2	Y	-0-					4
02	2884	X	2826	-0-	-58	-0-	145	1	2681	2	Y	-0-					4
03	3193	X	3107	-0-	-86	-0-	155	1	2950	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
04	3090	X	2996	-0-	-94	-0-	165	1	2831	2	Y	-0-	2	1			2
05	3162	X	2968	-0-	-194	-0-	171	1	2796	2	Y	1					3
							1	9									
06	3030	X	2829	-0-	-201	-0-	152	1	2674	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
07	3131	X	2998	-0-	-133	-0-	162	1	2835	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
08	3100	X	2982	-0-	-118	-0-	155	1	2827	2	Y	-0-					3
09	3000	X	2682	-0-	-318	-0-	147	1	2535	2	Y	-0-	1	1			2
10	3007	X	834	-0-	-2173	-0-	45	1	789	2	Y	-0-					2
11	2880	N	217	-0-	-2663	-0-	11	1	206	2	Y	-0-					2
12	2759	N	393	-0-	-2366	-0-	20	1	371	2	Y	2	1	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 27,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ASCHE WELL #: 11 RRCID -> 119540 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9132 - 9229

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1759	-0-	-194	-0-	98	1	1660	2	Y	1					3
							1	9									
02	1764	N	1691	-0-	-73	-0-	87	1	1604	2	Y	-0-					3
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	103	1	1965	2	Y	-0-	1	1			2
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	101	1	1721	2	Y	-0-	1	1			1
05	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	104	1	1706	2	Y	1					2
							1	9									
06	2010	N	1926	-0-	-84	-0-	104	1	1820	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
07	1891	N	1453	-0-	-438	-0-	79	1	1374	2	Y	-0-	1	1			2
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	102	1	1847	2	Y	-0-					2
09	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	106	1	1839	2	Y	6	1	1			7
							7	9									
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	105	1	1815	2	Y	3					10
							3	9									
11	1890	N	1837	-0-	-53	-0-	97	1	1740	2	Y	-0-					10
12	1984	N	1791	-0-	-193	-0-	92	1	1686	2	Y	12	6	1			16
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 21,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

LEONARDO WELL #: 7 RRCID -> 120232 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 9 RRCID -> 123375 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9241 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	8215	-0-	-589	-0-		457	1	7756	2	Y	2					12
								2	9									
02	7924	X	6859	-0-	-1065	-0-		351	1	6508	2	Y	-0-					12
03	8773	X	8598	-0-	-175	-0-		429	1	8165	2	Y	4	5	1			11
								4	9									
04	8370	X	7999	-0-	-371	-0-		442	1	7557	2	Y	-0-	5	1			6
05	8215	X	6923	-0-	-1292	-0-		399	1	6521	2	Y	3					9
								3	9									
06	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-		575	1	10079	2	Y	8	4	1			13
								9	9									
07	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-		486	1	8481	2	Y	2	5	1			10
								2	9									
08	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-		465	1	8451	2	Y	-0-					10
09	9000	X	8457	-0-	-543	-0-		462	1	7982	2	Y	12	5	1			17
								13	9									
10	11005	X	8496	-0-	-2509	-0-		462	1	8026	2	Y	7					24
								8	9									
11	10650	X	6187	-0-	-4463	-0-		325	1	5862	2	Y	-0-					24
12	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-		485	1	8885	2	Y	-0-	13	1			11

TOTAL GAS PROD: 99,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 4 RRCID -> 123611 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9304 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-						Y	-0-					2
02	1708	X	-0-	-0-	-1708	-0-						Y	-0-					2
03	1767	X	1	-0-	-1766	-0-		1	2			Y	-0-	1	1			1
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 12 RRCID -> 123646 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3368	-0-	-73	-0-	187	1	3181	2	Y	-0-					4
02	3276	X	3028	-0-	-248	-0-	155	1	2873	2	Y	-0-					4
03	3627	X	3095	-0-	-532	-0-	154	1	2939	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
04	3540	X	3238	-0-	-302	-0-	179	1	3059	2	Y	-0-	2	1			2
05	3441	X	2609	-0-	-832	-0-	150	1	2458	2	Y	1					3
							1	9									
06	3270	X	2783	-0-	-487	-0-	150	1	2630	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
07	3348	X	2497	-0-	-851	-0-	135	1	2361	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
08	3348	X	2558	-0-	-790	-0-	133	1	2425	2	Y	-0-					3
09	3240	X	2913	-0-	-327	-0-	159	1	2748	2	Y	5	1	1			7
							6	9									
10	2883	X	2736	-0-	-147	-0-	149	1	2583	2	Y	4					11
							4	9									
11	2790	X	1333	-0-	-1457	-0-	70	1	1263	2	Y	-0-					11
12	3007	X	1456	-0-	-1551	-0-	75	1	1374	2	Y	6	6	1			11
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 31,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

ASCHE WELL #: 13 RRCID -> 124681 COMPL. DATE 07/03/1987 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9224 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	101	1	1706	2	Y	1					3
							1	9									
02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	83	1	1532	2	Y	-0-					3
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	90	1	1721	2	Y	-0-	1	1			2
04	1740	N	1647	-0-	-93	-0-	91	1	1556	2	Y	-0-	1	1			1
05	1798	N	1707	-0-	-91	-0-	98	1	1608	2	Y	1					2
							1	9									
06	1740	N	1654	-0-	-86	-0-	89	1	1564	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	1705	N	1704	-0-	-1	-0-	92	1	1611	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	90	1	1638	2	Y	-0-					2
09	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	94	1	1619	2	Y	-0-	1	1			1
10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	94	1	1627	2	Y	-0-					1
11	1650	N	1628	-0-	-22	-0-	86	1	1542	2	Y	-0-					1
12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	88	1	1619	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 14 RRCID -> 124838 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9327

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	916	-0-	-45	-0-	51	1	865	2	Y	-0-					1
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	42	1	774	2	Y	-0-					1
03	930	N	617	-0-	-313	-0-	31	1	585	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	900	N	259	-0-	-641	-0-	14	1	245	2	Y	-0-					1
05	899	N	708	-0-	-191	-0-	41	1	667	2	Y	-0-					1
06	600	N	531	-0-	-69	-0-	29	1	502	2	Y	-0-					1
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	356	2	Y	-0-					1
08	713	N	497	-0-	-216	-0-	26	1	471	2	Y	-0-					1
09	540	N	405	-0-	-135	-0-	22	1	383	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	20	1	343	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	326	-0-	-34	-0-	17	1	309	2	Y	-0-					-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	24	1	448	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 126079 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9255 - 9305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 15 C RRCID -> 126891 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9144 - 9807

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 16 C RRCID -> 127199 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9240 - 9844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	289	2	Y	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	70	-0-	-54	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	Y	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 17 RRCID -> 127380 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9171 - 9310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	59	1	994	2	Y	1					2
							1	9									
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	51	1	950	2	Y	-0-					2
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	51	1	971	2	Y	-0-	1	1			1
04	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	56	1	959	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1116	N	1048	-0-	-68	-0-	60	1	988	2	Y	-0-					1
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	57	1	996	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	59	1	1035	2	Y	-0-	1	1			1
08	1054	N	439	-0-	-615	-0-	23	1	416	2	Y	-0-					1
09	1050	N	261	-0-	-789	-0-	14	1	246	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	45	1	775	2	Y	-0-					1
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	41	1	745	2	Y	-0-					1
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	43	1	781	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GARZA, A. WELL #: 5 RRCID -> 158171 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9320 - 9350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		43	-0-	43	43	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		37	-0-	37	80	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
06	94	N	14	-0-	-80	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 12 RRCID -> 158464 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9340 - 9470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3272	-0-	-572	-0-	182	1	3090	2	Y	-0-					4
02	3892	X	2575	-0-	-1317	-0-	132	1	2443	2	Y	-0-					4
03	4309	X	3036	-0-	-1273	-0-	151	1	2883	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
04	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	238	1	4075	2	Y	-0-	2	1			2
05	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	225	1	3679	2	Y	2					4
							2	9									
06	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	194	1	3395	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
07	4464	X	3273	-0-	-1191	-0-	177	1	3095	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
08	4464	X	3153	-0-	-1311	-0-	164	1	2989	2	Y	-0-					4
09	4320	X	2902	-0-	-1418	-0-	159	1	2743	2	Y	-0-	2	1			2
10	3906	X	3081	-0-	-825	-0-	168	1	2913	2	Y	-0-					2
11	3600	X	3002	-0-	-598	-0-	158	1	2844	2	Y	-0-					2
12	3286	X	3260	-0-	-26	-0-	169	1	3091	2	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 39,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ASCHE WELL #: 28 RRCID -> 161743 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9147 - 9366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	355	-0-	355	355	19	1	336	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	355					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	355					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	355					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARDO-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162158 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9072 - 9194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 30 RRCID -> 164059 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	153	1	2604	2	Y	1					11
							1	9									
02	2576	X	2474	-0-	-102	-0-	127	1	2347	2	Y	-0-					11
03	2852	X	2722	-0-	-130	-0-	136	1	2585	2	Y	1	2	1			10
							1	9									
04	2670	N	2579	-0-	-91	-0-	142	1	2437	2	Y	-0-	1	1			9
05	2728	N	2597	-0-	-131	-0-	150	1	2446	2	Y	1					10
							1	9									
06	2640	N	2604	-0-	-36	-0-	140	1	2462	2	Y	2	1	1			11
							2	9									
07	2666	N	2627	-0-	-39	-0-	142	1	2485	2	Y	-0-	1	1			10
08	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	139	1	2518	2	Y	-0-					10
09	2610	N	2553	-0-	-57	-0-	140	1	2413	2	Y	-0-	1	1			9
10	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	144	1	2499	2	Y	-0-					9
11	2580	N	2579	-0-	-1	-0-	136	1	2443	2	Y	-0-					9
12	2635	N	2622	-0-	-13	-0-	136	1	2483	2	Y	3	1	1			11
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 31,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

RMT WELL #: 4 RRCID -> 164132 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9100 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	54	-0-	-70	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	N	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	22	1	417	2	N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	22	1	372	2	N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	19	1	310	2	N	-0-					-0-
06	390	N	312	-0-	-78	-0-	17	1	295	2	N	-0-					-0-
07	403	N	288	-0-	-115	-0-	16	1	272	2	N	-0-					-0-
08	341	N	298	-0-	-43	-0-	16	1	282	2	N	-0-					-0-
09	300	N	226	-0-	-74	-0-	12	1	214	2	N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	280	2	N	-0-					-0-
11	300	N	243	-0-	-57	-0-	13	1	230	2	N	-0-					-0-
12	248	N	215	-0-	-33	-0-	11	1	204	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 6 RRCID -> 164457 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9242 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2907	-0-	-751	-0-	162	1	2745	2	Y	-0-					5
02	3276	X	2435	-0-	-841	-0-	125	1	2310	2	Y	-0-					5
03	3689	X	2989	-0-	-700	-0-	149	1	2839	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
04	3570	X	3105	-0-	-465	-0-	171	1	2933	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
05	3689	X	3480	-0-	-209	-0-	200	1	3279	2	Y	1					4
							1	9									
06	2880	X	2325	-0-	-555	-0-	125	1	2198	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
07	3224	X	2830	-0-	-394	-0-	153	1	2677	2	Y	-0-	1	1			3
08	3472	X	2891	-0-	-581	-0-	151	1	2740	2	Y	-0-					3
09	3360	X	2704	-0-	-656	-0-	148	1	2550	2	Y	5	1	1			7
							6	9									
10	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	137	1	2383	2	Y	4					11
							4	9									
11	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	153	1	2747	2	Y	-0-					11
12	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	162	1	2958	2	Y	-0-	6	1			5

TOTAL GAS PROD: 34,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

ASCHE WELL #: 31 RRCID -> 164659 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9151 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	546	-0-	-12	-0-	30	1	516	2	Y	-0-					1
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	26	1	481	2	Y	-0-					1
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	28	1	542	2	Y	-0-					1
04	540	N	527	-0-	-13	-0-	29	1	498	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	558	N	528	-0-	-30	-0-	30	1	497	2	Y	1					1
							1	9									
06	540	N	495	-0-	-45	-0-	27	1	468	2	Y	-0-					1
07	558	N	532	-0-	-26	-0-	29	1	503	2	Y	-0-					1
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	27	1	500	2	Y	-0-					1
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	28	1	486	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	28	1	490	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	496	-0-	-14	-0-	26	1	470	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	498	-0-	-29	-0-	26	1	472	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ASCHE WELL #: 32 RRCID -> 164660 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9218 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	13	1	215	2	Y	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	17	1	307	2	Y	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	2	Y	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	272	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	176	-0-	-165	-0-	10	1	166	2	Y	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	180	-0-	-130	-0-	10	1	170	2	Y	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	256	-0-	-74	-0-	14	1	242	2	Y	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	190	-0-	-50	-0-	10	1	180	2	Y	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	336	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 29 RRCID -> 164676 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9113 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3445	-0-	-678	-0-	192	1 9	3252	2	Y	1					5
02	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	187	1	3462	2	Y	-0-					5
03	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	203	1 2 9	3874	2	Y	2	2	1			5
04	3780	X	3652	-0-	-128	-0-	202	1	3450	2	Y	-0-	2	1			3
05	4030	X	3644	-0-	-386	-0-	210	1 1 9	3433	2	Y	1					4
06	3960	X	3320	-0-	-640	-0-	179	1 3 9	3138	2	Y	3	2	1			5
07	4092	X	3979	-0-	-113	-0-	216	1	3763	2	Y	-0-	2	1			3
08	4092	X	3053	-0-	-1039	-0-	159	1	2894	2	Y	-0-					3
09	3660	X	2954	-0-	-706	-0-	162	1 1 9	2791	2	Y	1	2	1			2
10	3968	X	3008	-0-	-960	-0-	164	1	2844	2	Y	-0-					2
11	3840	X	2663	-0-	-1177	-0-	140	1	2523	2	Y	-0-					2
12	3968	X	3231	-0-	-737	-0-	167	1	3064	2	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 40,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LEONARDO WELL #: 13 RRCID -> 164795 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9222 - 9242

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 34 RRCID -> 164805 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9193 - 9302

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2				Y	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-						Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AMANDO WELL #: 1 RRCID -> 164964 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9381 - 9422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	395	-0-	-39	-0-		22	1	373	2	Y	-0-					1
02	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-		129	1	2398	2	Y	-0-					1
03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-		126	1	2402	2	Y	-0-					1
04	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-		98	1	1685	2	Y	-0-					1
05	2790	X	458	-0-	-2332	-0-		26	1	432	2	Y	-0-					1
06	2700	X	1443	-0-	-1257	-0-		78	1	1363	2	Y	2	1	1			2
								2	9									
07	2790	X	973	-0-	-1817	-0-		53	1	920	2	Y	-0-	1	1			1
08	2542	X	128	-0-	-2414	-0-		7	1	121	2	Y	-0-					1
09	1770	X	739	-0-	-1031	-0-		40	1	698	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
10	589	N	427	-0-	-162	-0-		23	1	404	2	Y	-0-					1
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-		20	1	360	2	Y	-0-					1
12	589	N	367	-0-	-222	-0-		19	1	348	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ASCHE WELL #: 33 RRCID -> 165054 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9098 - 9192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-		109	1	1846	2	Y	1					3
								1	9									
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-		86	1	1594	2	Y	-0-					3
03	1736	N	1405	-0-	-331	-0-		70	1	1335	2	Y	-0-	1	1			2
04	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-		106	1	1820	2	Y	-0-	1	1			1
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-		115	1	1886	2	Y	1					2
								1	9									
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-		106	1	1861	2	Y	2	1	1			3
								2	9									
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-		109	1	1897	2	Y	-0-	1	1			2
08	2015	N	1754	-0-	-261	-0-		91	1	1663	2	Y	-0-					2
09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-		110	1	1897	2	Y	-0-	1	1			1
10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-		105	1	1822	2	Y	-0-					1
11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-		101	1	1816	2	Y	-0-					1
12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-		98	1	1793	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 22,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 14 RRCID -> 165193 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9037 - 9273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2156	-0-	-324	-0-	120	1	2035	2	Y	1					4
							1	9									
02	2156	N	2084	-0-	-72	-0-	107	1	1977	2	Y	-0-					4
03	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	128	1	2440	2	Y	-0-	1	1			3
04	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	137	1	2345	2	Y	-0-	1	1			2
05	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	148	1	2426	2	Y	1					3
							1	9									
06	3000	N	3110	-0-	110	110	168	1	2940	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
07	3100	N	3763	-0-	663	773	204	1	3558	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
08	3100	N	4537	-0-	1437	2210	237	1	4300	2	Y	-0-					3
09	6468	X	4258	-0-	-2210	-0-	233	1	4025	2	Y	-0-	1	1			2
10	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	229	1	3984	2	Y	-0-					2
11	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	212	1	3820	2	Y	-0-					2
12	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	201	1	3684	2	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 39,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ASCHE WELL #: 35 RRCID -> 165564 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9118 - 9334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	88	-0-	-36	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARDO WELL #: 15 RRCID -> 165569 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9048 - 9218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2398	-0-	-113	-0-	133	1	2264	2	Y	1					4
							1	9									
02	2184	N	2155	-0-	-29	-0-	110	1	2045	2	Y	-0-					4
03	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	124	1	2360	2	Y	-0-	1	1			3
04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	132	1	2265	2	Y	-0-	1	1			2
05	2387	N	2383	-0-	-4	-0-	137	1	2245	2	Y	1					3
							1	9									
06	2400	N	2299	-0-	-101	-0-	124	1	2174	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
07	2480	N	2375	-0-	-105	-0-	129	1	2246	2	Y	-0-	1	1			2
08	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	125	1	2270	2	Y	-0-					2
09	2310	N	2301	-0-	-9	-0-	126	1	2175	2	Y	-0-	1	1			1
10	2387	N	2376	-0-	-11	-0-	129	1	2247	2	Y	-0-					1
11	2310	N	2296	-0-	-14	-0-	121	1	2175	2	Y	-0-					1
12	2387	N	2355	-0-	-32	-0-	122	1	2232	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 28,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 18 RRCID -> 166973 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9272 - 9332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		119	-0-	119	119	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		84	-0-	84	203	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		65	-0-	65	268	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		86	-0-	86	354	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
08	415	X	61	-0-	-354	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
09	58	X	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 8 RRCID -> 166974 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9173 - 9231

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	9	1	144	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	7	1	130	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	7	1	130	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	7	1	131	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARDO WELL #: 19 RRCID -> 168277 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9177 - 9310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	11	1	191	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	155	-0-	-69	-0-	8	1	147	2	Y	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	Y	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	2	Y	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	2	Y	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	13	1	230	2	Y	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	15	1	276	2	Y	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	2	Y	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	315	2	Y	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	18	1	321	2	Y	-0-					-0-
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	17	1	315	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 8 RRCID -> 169178 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1944	N	1944	-0-		-0-	-0-	108	1	1835	2	Y	1					3
								1	9									
02	1720	N	1720	-0-		-0-	-0-	88	1	1632	2	Y	-0-					3
03	1845	N	1845	-0-		-0-	-0-	92	1	1753	2	Y	-0-	1	1			2
04	1890	N	1628	-0-		-262	-0-	90	1	1538	2	Y	-0-	1	1			1
05	2008	N	2008	-0-		-0-	-0-	116	1	1891	2	Y	1					2
								1	9									
06	1800	N	1723	-0-		-77	-0-	93	1	1628	2	Y	2	1	1			3
								2	9									
07	1681	N	1681	-0-		-0-	-0-	91	1	1590	2	Y	-0-	1	1			2
08	2199	N	2199	-0-		-0-	-0-	115	1	2084	2	Y	-0-					2
09	1721	N	1721	-0-		-0-	-0-	94	1	1620	2	Y	6	1	1			7
								7	9									
10	1674	N	1610	-0-		-64	-0-	88	1	1519	2	Y	3					10
								3	9									
11	2130	N	1499	-0-		-631	-0-	79	1	1420	2	Y	-0-					10
12	1767	N	1497	-0-		-270	-0-	77	1	1413	2	Y	6	6	1			10
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 21,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

GARZA, A. WELL #: 9 RRCID -> 172494 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9215 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	187	-0-		-92	-0-	10	1	177	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	83	-0-		-169	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-		-0-	-0-	12	1	236	2	Y	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-		-0-	-0-	21	1	364	2	Y	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-		-0-	-0-	15	1	245	2	Y	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-		-0-	-0-	22	1	382	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	388	-0-		-15	-0-	21	1	367	2	Y	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-		-0-	-0-	20	1	362	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	354	-0-		-36	-0-	19	1	335	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	329	-0-		-74	-0-	18	1	311	2	Y	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-		-0-	-0-	20	1	363	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	244	-0-		-128	-0-	13	1	231	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 10 RRCID -> 173999 COMPL. DATE 07/25/1999 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9337 - 10116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1198	-0-	-135	-0-	67	1	1131	2	Y	-0-					2
02	1204	N	1113	-0-	-91	-0-	57	1	1056	2	Y	-0-					2
03	1302	N	1170	-0-	-132	-0-	58	1	1111	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	1170	N	1115	-0-	-55	-0-	62	1	1053	2	Y	-0-	1	1			1
05	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	65	1	1062	2	Y	-0-					1
06	1140	N	1090	-0-	-50	-0-	59	1	1029	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	60	1	1040	2	Y	-0-	1	1			1
08	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	57	1	1032	2	Y	-0-					1
09	1080	N	1023	-0-	-57	-0-	56	1	966	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	58	1	999	2	Y	-0-					1
11	1050	N	1019	-0-	-31	-0-	54	1	965	2	Y	-0-					1
12	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	54	1	983	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 174309 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9338 - 9442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2329	-0-	-585	-0-	130	1	2198	2	Y	1					4
							1	9									
02	2436	X	2067	-0-	-369	-0-	106	1	1961	2	Y	-0-					4
03	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	163	1	3108	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
04	3000	N	3136	-0-	136	136	173	1	2963	2	Y	-0-	2	1			2
05	3100	N	3228	-0-	128	264	186	1	3041	2	Y	1					3
							1	9									
06	3046	X	2782	-0-	-264	-0-	150	1	2629	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
07	3100	X	2654	-0-	-446	-0-	144	1	2509	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
08	3100	X	2960	-0-	-140	-0-	154	1	2806	2	Y	-0-					3
09	3000	X	2845	-0-	-155	-0-	156	1	2689	2	Y	-0-	2	1			1
10	3224	X	2820	-0-	-404	-0-	154	1	2666	2	Y	-0-					1
11	2850	X	2627	-0-	-223	-0-	138	1	2489	2	Y	-0-					1
12	2945	X	2395	-0-	-550	-0-	124	1	2270	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 33,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 11 RRCID -> 175983 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9450 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	65	1	1102	2	Y	1					3
							1	9									
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	54	1	1007	2	Y	-0-					3
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	58	1	1098	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	68	1	1165	2	Y	-0-	1	1			2
05	1178	N	930	-0-	-248	-0-	54	1	876	2	Y	-0-					2
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	72	1	1269	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
07	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	64	1	1118	2	Y	-0-	1	1			2
08	930	N	861	-0-	-69	-0-	45	1	816	2	Y	-0-					2
09	1350	N	987	-0-	-363	-0-	54	1	925	2	Y	7	1	1			8
							8	9									
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	61	1	1057	2	Y	3					11
							3	9									
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	57	1	1021	2	Y	-0-					11
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	59	1	1081	2	Y	6	6	1			11
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 13,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

ALFONSO WELL #: 12 RRCID -> 176407 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9324 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	14307	-0-	11207	13007	796	1	13507	2	Y	4					7
							4	9									
02	2800	N	10898	-0-	8098	21105	558	1	10340	2	Y	-0-					7
03	31678	X	10573	-0-	-21105	-0-	527	1	10042	2	Y	4	2	1			9
							4	9									
04	12120	X	9060	-0-	-3060	-0-	500	1	8559	2	Y	1	5	1			5
							1	9									
05	12524	X	8411	-0-	-4113	-0-	485	1	7923	2	Y	3					8
							3	9									
06	12120	X	7068	-0-	-5052	-0-	381	1	6680	2	Y	6	4	1			10
							7	9									
07	12059	X	4398	-0-	-7661	-0-	238	1	4160	2	Y	-0-	4	1			6
08	10571	X	9933	-0-	-638	-0-	518	1	9415	2	Y	-0-					6
09	9060	X	2781	-0-	-6279	-0-	152	1	2629	2	Y	-0-	4	1			2
10	8401	X	6081	-0-	-2320	-0-	331	1	5750	2	Y	-0-					2
11	9600	X	6954	-0-	-2646	-0-	366	1	6588	2	Y	-0-					2
12	9920	X	7663	-0-	-2257	-0-	386	1	7060	2	Y	197	182	1			17
							217	9									

TOTAL GAS PROD: 98,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 10 RRCID -> 176495 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9190 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	38	1	639	2	Y	-0-					1
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	33	1	607	2	Y	-0-					1
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	37	1	697	2	Y	-0-					1
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	39	1	660	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	713	N	652	-0-	-61	-0-	38	1	613	2	Y	1					1
							1	9									
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	44	1	766	2	Y	-0-					1
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	43	1	747	2	Y	-0-					1
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	42	1	771	2	Y	-0-					1
09	810	N	770	-0-	-40	-0-	42	1	728	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	43	1	739	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	738	-0-	-42	-0-	39	1	699	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	676	-0-	-130	-0-	35	1	641	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ASCHE WELL #: 44 RRCID -> 176496 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	552	-0-	-68	-0-	31	1	521	2	Y	-0-					1
02	392	N	232	-0-	-160	-0-	12	1	220	2	Y	-0-					1
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	32	1	611	2	Y	-0-					1
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	45	1	767	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	58	1	948	2	Y	1					1
							1	9									
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	55	1	963	2	Y	-0-					1
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	67	1	1174	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	63	1	1142	2	Y	-0-					1
09	1020	N	900	-0-	-120	-0-	49	1	851	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1240	N	889	-0-	-351	-0-	48	1	841	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	809	-0-	-361	-0-	43	1	766	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	793	-0-	-137	-0-	41	1	752	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GARZA, A. WELL #: 11 RRCID -> 176866 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9500 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	73	1	1232	2	Y	1					2
							1	9									
02	616	N	477	-0-	-139	-0-	24	1	453	2	Y	-0-					2
03	682	N	670	-0-	-12	-0-	33	1	637	2	Y	-0-	1	1			1
04	1260	N	612	-0-	-648	-0-	34	1	577	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	37	1	597	2	Y	-0-					1
06	660	N	591	-0-	-69	-0-	32	1	559	2	Y	-0-					1
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	34	1	593	2	Y	-0-					1
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	33	1	603	2	Y	-0-					1
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	39	1	670	2	Y	5					6
							6	9									
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	92	1	1594	2	Y	4					10
							4	9									
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	49	1	875	2	Y	-0-					10
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	51	1	938	2	Y	-0-	6	1			4

TOTAL GAS PROD: 9,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 12 RRCID -> 177030 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9256 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	137	-0-	-49	-0-	8	1	129	2	Y	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	106	-0-	-80	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	56	-0-	-64	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	91	-0-	-33	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFONSO WELL #: 14 RRCID -> 177301 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9335 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	247	2	Y	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	246	2	Y	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	2	Y	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	230	2	Y	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	10	1	181	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	162	-0-	-55	-0-	8	1	154	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	133	-0-	-77	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	22	1	379	2	Y	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	2	Y	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFONSO WELL #: 13 RRCID -> 177332 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9463 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	84	1	1433	2	Y	-0-					9
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	82	1	1517	2	Y	-0-					9
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	72	1	1371	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	90	1	1547	2	Y	-0-	1	1			8
05	1767	N	1403	-0-	-364	-0-	81	1	1321	2	Y	1					9
							1	9									
06	1410	N	1324	-0-	-86	-0-	71	1	1252	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	94	1	1641	2	Y	-0-	1	1			8
08	3100	N	3594	-0-	494	494	187	1	3407	2	Y	-0-					8
09	3000	N	7628	-0-	4628	5122	417	1	7210	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
10	3100	N	6425	-0-	3325	8447	350	1	6075	2	Y	-0-					8
11	11589	X	3142	-0-	-8447	-0-	165	1	2977	2	Y	-0-					8
12	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	117	1	2138	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 33,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 13 RRCID -> 178027 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9202 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	851	-0-	-17	-0-	47	1	804	2	Y	-0-					1
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	41	1	760	2	Y	-0-					1
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	44	1	831	2	Y	-0-					1
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	46	1	795	2	Y	-0-					1
05	899	N	842	-0-	-57	-0-	49	1	793	2	Y	-0-					1
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	49	1	857	2	Y	-0-					1
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	52	1	911	2	Y	-0-					1
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	51	1	921	2	Y	-0-					1
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	51	1	882	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	961	N	931	-0-	-30	-0-	51	1	880	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	909	-0-	-21	-0-	48	1	861	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	940	-0-	-21	-0-	49	1	891	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARDO WELL #: 22 RRCID -> 179225 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9210 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	143	1	2431	2	Y	1					1
							1	9									
02	2800	N	4860	-0-	2060	2060	249	1	4611	2	Y	-0-					1
03	3100	N	6600	-0-	3500	5560	329	1	6268	2	Y	3					4
							3	9									
04	12655	X	7095	-0-	-5560	-0-	392	1	6703	2	Y	-0-	2	1			2
05	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	420	1	6861	2	Y	3					5
							3	9									
06	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	379	1	6645	2	Y	5	2	1			8
							6	9									
07	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	397	1	6927	2	Y	2	4	1			6
							2	9									
08	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	390	1	7091	2	Y	-0-					6
09	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	392	1	6768	2	Y	-0-	4	1			2
10	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	407	1	7072	2	Y	-0-					2
11	7230	X	7144	-0-	-86	-0-	376	1	6768	2	Y	-0-					2
12	7471	X	7245	-0-	-226	-0-	375	1	6870	2	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 79,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

ASCHE WELL #: 50 RRCID -> 179851 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 21 RRCID -> 179884 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 9263 - 12588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1218	-0-	1218	1218	61	1	1157	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		25177	-0-	25177	26395	1390	1	23787	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		25295	-0-	25295	51690	1458	1	23837	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		23221	-0-	23221	74911	1252	1	21969	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		24403	-0-	24403	99314	1322	1	23081	2	Y	-0-					-0-
08	122038	X	22724	-0-	-99314	-0-	1185	1	21539	2	Y	-0-					-0-
09	20308	X	20308	-0-	-0-	-0-	1111	1	19197	2	Y	-0-					-0-
10	25296	X	14415	-0-	-10881	-0-	785	1	13630	2	Y	-0-					-0-
11	23610	X	12896	-0-	-10714	-0-	678	1	12218	2	Y	-0-					-0-
12	24397	X	10601	-0-	-13796	-0-	549	1	10052	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 51 RRCID -> 179909 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	183	-0-	-189	-0-	10	1	173	2	Y	-0-					1
02	336	N	79	-0-	-257	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					1
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	38	1	717	2	Y	-0-					1
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	39	1	660	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	40	1	654	2	Y	1					1
							1	9									
06	720	N	545	-0-	-175	-0-	29	1	516	2	Y	-0-					1
07	713	N	684	-0-	-29	-0-	37	1	647	2	Y	-0-					1
08	682	N	258	-0-	-424	-0-	13	1	245	2	Y	-0-					1
09	540	N	391	-0-	-149	-0-	21	1	370	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	682	N	258	-0-	-424	-0-	14	1	244	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	180	-0-	-60	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	129	-0-	-274	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LEONARDO WELL #: 24 RRCID -> 180033 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9134 - 9232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 23 RRCID -> 181186 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9115 - 9170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	184	-0-	-126	-0-	10	1	174	2	Y	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	Y	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	2	Y	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	272	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	15	1	250	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	13	1	222	2	Y	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	17	1	297	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	14	1	246	2	Y	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	15	1	258	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	261	-0-	-49	-0-	14	1	247	2	Y	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	2	Y	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	268	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFONSO WELL #: 16 RRCID -> 181199 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 9526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 53 RRCID -> 181200 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9246 - 9317

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	154	1	2606	2	Y	1					3
							1	9									
02	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	121	1	2239	2	Y	-0-					3
03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	115	1	2196	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	2670	N	1917	-0-	-753	-0-	106	1	1811	2	Y	-0-	1	1			2
05	2604	N	2031	-0-	-573	-0-	117	1	1914	2	Y	-0-					2
06	2250	N	1996	-0-	-254	-0-	108	1	1886	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	112	1	1961	2	Y	-0-	1	1			2
08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	109	1	1984	2	Y	-0-					2
09	2010	N	1678	-0-	-332	-0-	92	1	1586	2	Y	-0-	1	1			1
10	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	110	1	1903	2	Y	-0-					1
11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	102	1	1839	2	Y	-0-					1
12	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	137	1	2502	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 25,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 27 RRCID -> 181532 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 9052 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 52 RRCID -> 181583 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 54 RRCID -> 181736 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9031 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	55	-0-	-100	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	83	-0-	-57	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	279	N	170	-0-	-109	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 25 RRCID -> 181739 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 57 RRCID -> 182790 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 58 RRCID -> 183089 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	25	1	421	2	Y	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	21	1	392	2	Y	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	24	1	459	2	Y	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	24	1	414	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	461	-0-	-4	-0-	27	1	434	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	451	-0-	-29	-0-	24	1	426	2	Y	1					1
							1	9									
07	465	N	464	-0-	-1	-0-	25	1	439	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	25	1	447	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	415	-0-	-35	-0-	23	1	392	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	326	-0-	-139	-0-	18	1	308	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	275	-0-	-175	-0-	14	1	261	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	277	-0-	-157	-0-	14	1	263	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 59 RRCID -> 183380 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9180 - 9196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		64	-0-	64	64	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		97	-0-	97	161	6	1	91	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	49	-0-	-161	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, A. WELL #: 15 RRCID -> 184829 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	11	1	207	2	Y	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	35	1	674	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	13	1	215	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	188	-0-	-60	-0-	11	1	177	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	228	-0-	-42	-0-	12	1	216	2	Y	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	2	Y	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	164	-0-	-76	-0-	9	1	155	2	Y	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	33	1	571	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	59	-0-	-96	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 12 RRCID -> 185866 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 9508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 63 RRCID -> 186147 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9272 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	Y	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	330	2	Y	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	203	-0-	-45	-0-	12	1	191	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	248	-0-	-82	-0-	13	1	235	2	Y	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	2	Y	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	185	-0-	-55	-0-	10	1	175	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	112	-0-	-105	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	114	-0-	-96	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	82	-0-	-104	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 62 RRCID -> 186834 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9155 - 9205

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2		-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	2		-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	2		-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	2		-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	2		13	-0-	11	11	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	2	-0-	2	11	2	2			Y	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	6					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					10
11	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					10
12	14B2	EXT	9	-0-	9	10	2	2	7	9	Y	6	6	1			10

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

ASCHE WELL #: 60 RRCID -> 187152 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9358

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 20 RRCID -> 189743 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFONSO WELL #: 22 RRCID -> 190902 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9360 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFONSO WELL #: 24 RRCID -> 191769 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9350 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 34 RRCID -> 195346 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 9050 - 9692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	267	1	4528	2	Y	1					6
							1	9									
02	3920	X	3868	-0-	-52	-0-	198	1	3670	2	Y	-0-					6
03	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	244	1	4646	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
04	4650	X	3851	-0-	-799	-0-	213	1	3638	2	Y	-0-	2	1			4
05	4805	X	4380	-0-	-425	-0-	252	1	4127	2	Y	1					5
							1	9									
06	4740	X	3808	-0-	-932	-0-	205	1	3600	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
07	4898	X	3772	-0-	-1126	-0-	204	1	3568	2	Y	-0-	2	1			4
08	4898	X	3774	-0-	-1124	-0-	197	1	3577	2	Y	-0-					4
09	4230	X	3382	-0-	-848	-0-	185	1	3197	2	Y	-0-	2	1			2
10	4371	X	3578	-0-	-793	-0-	195	1	3383	2	Y	-0-					2
11	3810	X	3405	-0-	-405	-0-	179	1	3226	2	Y	-0-					2
12	3782	X	3510	-0-	-272	-0-	182	1	3328	2	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 47,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ASCHE WELL #: 70 RRCID -> 195603 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9047 - 9212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, A. WELL #: 17 RRCID -> 195605 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195922 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 11958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 71 RRCID -> 196552 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 72 RRCID -> 196925 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9277 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, D. WELL #: 1 RRCID -> 197097 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9153 - 9168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 73 RRCID -> 197274 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 9266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 76 RRCID -> 198423 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9946 - 9978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	27 1	1 9	460	2	Y	1					1
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	22	1	416	2	Y	-0-					1
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	23	1	443	2	Y	-0-					1
04	480	N	419	-0-	-61	-0-	23	1	396	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	496	N	354	-0-	-142	-0-	20	1	334	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	312	-0-	-138	-0-	17	1	295	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	356	-0-	-78	-0-	19	1	337	2	Y	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	19	1	341	2	Y	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	326	2	Y	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	20	1	340	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	330	-0-	-30	-0-	17	1	313	2	Y	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	19	1	354	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 38 RRCID -> 199638 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9300 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	124	1	2113	2	Y	-0-					1
02	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	123	1	2285	2	Y	-0-					1
03	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	122	1	2320	2	Y	1					2
							1	9									
04	2160	N	1895	-0-	-265	-0-	105	1	1790	2	Y	-0-	1	1			1
05	2666	N	1662	-0-	-1004	-0-	96	1	1565	2	Y	1					2
							1	9									
06	2370	N	1558	-0-	-812	-0-	84	1	1473	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	1953	N	1618	-0-	-335	-0-	88	1	1530	2	Y	-0-	1	1			1
08	1674	N	1231	-0-	-443	-0-	64	1	1167	2	Y	-0-					1
09	1560	N	1187	-0-	-373	-0-	65	1	1121	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	1612	N	1344	-0-	-268	-0-	73	1	1271	2	Y	-0-					1
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	68	1	1231	2	Y	-0-					1
12	1240	N	1137	-0-	-103	-0-	59	1	1078	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201861 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 81 RRCID -> 201884 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 26 RRCID -> 207314 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9574 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 96 RRCID -> 209114 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9276 - 9329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	33	1	561	2	Y	-0-					1
02	532	N	331	-0-	-201	-0-	17	1	314	2	Y	-0-					1
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	46	1	872	2	Y	-0-					1
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	55	1	934	2	Y	-0-					1
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	46	1	754	2	Y	-0-					1
06	690	N	671	-0-	-19	-0-	36	1	635	2	Y	-0-					1
07	713	N	586	-0-	-127	-0-	32	1	554	2	Y	-0-					1
08	713	N	557	-0-	-156	-0-	29	1	528	2	Y	-0-					1
09	660	N	59	-0-	-601	-0-	3	1	56	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 98 RRCID -> 211338 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 31 RRCID -> 211340 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9174 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 97 RRCID -> 211527 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 106 RRCID -> 212852 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9228 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	26	-0-	-67	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 36 RRCID -> 212922 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 9300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARDO WELL #: 43 RRCID -> 216142 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9223 - 9315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	279	2	Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	29	-0-	-271	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	64	-0-	-60	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	40	-0-	-110	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, L. "2" WELL #: 9 RRCID -> 217119 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 9556 - 9673

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
02	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
A. GARZA WELL #: 19 RRCID -> 218654 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8960 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A. GARZA WELL #: 20 RRCID -> 219685 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9067 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	7	1	114	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	102	-0-	-38	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	54	-0-	-70	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	10	1	169	2	Y	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	147	-0-	-39	-0-	8	1	139	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 111 RRCID -> 223346 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9275 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 45 RRCID -> 223448 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9234 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
04	150	X	12	-0-	-138	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	155	X	19	-0-	-136	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
06	150	X	7	-0-	-143	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	31	X	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
08	31	X	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
09	30	X	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMANDO GARZA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223900 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	333	1	5655	2	N	2					7
							2	9									
02	5516	X	5324	-0-	-192	-0-	273	1	5051	2	N	-0-					7
03	6107	X	5896	-0-	-211	-0-	294	1	5600	2	N	2	3	1			6
							2	9									
04	5910	X	5363	-0-	-547	-0-	296	1	5066	2	N	1	3	1			4
							1	9									
05	5983	X	5496	-0-	-487	-0-	317	1	5177	2	N	2					6
							2	9									
06	5790	X	5293	-0-	-497	-0-	285	1	5004	2	N	4	3	1			7
							4	9									
07	5890	X	5570	-0-	-320	-0-	302	1	5267	2	N	1	3	1			5
							1	9									
08	5890	X	5412	-0-	-478	-0-	282	1	5130	2	N	-0-					5
09	5370	X	5201	-0-	-169	-0-	285	1	4916	2	N	-0-	3	1			2
10	5580	X	5381	-0-	-199	-0-	293	1	5088	2	N	-0-					2
11	5400	X	5242	-0-	-158	-0-	276	1	4966	2	N	-0-					2
12	5580	X	5382	-0-	-198	-0-	279	1	5103	2	N	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 65,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 39 RRCID -> 234464 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	54	1	924	2	Y	-0-					1
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	46	1	857	2	Y	-0-					1
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	47	1	897	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	960	N	878	-0-	-82	-0-	48	1	829	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	992	N	956	-0-	-36	-0-	55	1	901	2	Y	-0-					1
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	49	1	857	2	Y	-0-					1
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	52	1	910	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	961	N	921	-0-	-40	-0-	48	1	873	2	Y	-0-					1
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	50	1	857	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	961	N	888	-0-	-73	-0-	48	1	840	2	Y	-0-					-0-
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	48	1	873	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	901	-0-	-29	-0-	47	1	854	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ASCHE WELL #: 115 RRCID -> 239180 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	39	-0-	-54	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAYNES, L. WELL #: 176 RRCID -> 254373 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
THREE C EXPLORATION, LLC 857512
GUTIERREZ, MOBIL H. WELL #: 1 RRCID -> 164016 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9143 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, HIGINIO JR. WELL #: A 1 RRCID -> 215139 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9333 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, HIGINIO JR WELL #: B 1 RRCID -> 215141 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9400) 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LEONARDO WELL #: 2 RRCID -> 087817 COMPL. DATE 10/31/1979 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9405 - 9612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	317	-0-	-117	-0-	18	1	299	2	Y	-0-					1
02	392	N	277	-0-	-115	-0-	14	1	263	2	Y	-0-					1
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	22	1	427	2	Y	-0-					1
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	28	1	484	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	31	1	501	2	Y	1					1
							1	9									
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	27	1	478	2	Y	-0-					1
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	30	1	521	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	31	1	564	2	Y	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	32	1	546	2	Y	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	32	1	561	2	Y	-0-					-0-
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	38	1	693	2	Y	-0-					-0-
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	40	1	736	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PORRAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102788 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9511 - 9570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	123	-0-	-45	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	172	-0-	-76	-0-	9	1	163	2	Y	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	112	-0-	-68	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	172	-0-	-45	-0-	9	1	163	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFONSO WELL #: 3 RRCID -> 104941 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9420 - 9550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2933	N	2866	-0-	-67	-0-	159	1	2706	2	Y	1					89
							1	9									
02	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	130	1	2402	2	Y	-0-					89
03	2914	X	2789	-0-	-125	-0-	139	1	2650	2	Y	-0-	1	1			88
04	3000	X	2985	-0-	-15	-0-	165	1	2820	2	Y	-0-	1	1			87
05	3100	X	2992	-0-	-108	-0-	172	1	2819	2	Y	1					88
							1	9									
06	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	154	1	2699	2	Y	2	1	1			89
							2	9									
07	3100	X	2739	-0-	-361	-0-	148	1	2590	2	Y	1	2	1			88
							1	9									
08	3100	X	2620	-0-	-480	-0-	137	1	2483	2	Y	-0-					88
09	2850	N	2153	-0-	-697	-0-	118	1	2035	2	Y	-0-	2	1			86
10	3007	X	2295	-0-	-712	-0-	125	1	2170	2	Y	-0-					86
11	2850	X	2746	-0-	-104	-0-	144	1	2602	2	Y	-0-					86
12	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	149	1	2719	2	Y	4	1	1			89
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 32,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PORRAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106086 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9388 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, L."2" WELL #: 2 RRCID -> 121487 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9550 - 9580

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	78 1 1 9		1326	2	N	1					2
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	62	1	1156	2	N	-0-					2
03	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	64 1 1 9		1214	2	N	1	1	1			2
04	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	67	1	1144	2	N	-0-	1	1			1
05	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	71	1	1166	2	N	-0-					1
06	1230	N	1202	-0-	-28	-0-	65 1 2 9		1135	2	N	2	1	1			2
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	68	1	1184	2	N	-0-	1	1			1
08	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	65	1	1174	2	N	-0-					1
09	1200	N	1159	-0-	-41	-0-	63 1 1 9		1095	2	N	1	1	1			1
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	68	1	1177	2	N	-0-					1
11	1200	N	1022	-0-	-178	-0-	54	1	968	2	N	-0-					1
12	1209	N	915	-0-	-294	-0-	47	1	868	2	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PORRAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164266 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9464 - 10026

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2244	-0-	-205	-0-	125 1 1 9		2118	2	Y	1					4
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	113	1	2093	2	Y	-0-					4
03	2480	N	2212	-0-	-268	-0-	110	1	2102	2	Y	-0-	1	1			3
04	2400	X	2224	-0-	-176	-0-	123	1	2101	2	Y	-0-	1	1			2
05	2480	X	2445	-0-	-35	-0-	141 1 1 9		2303	2	Y	1					3
06	2370	X	2016	-0-	-354	-0-	109 1 1 9		1906	2	Y	1	1	1			3
07	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	138	1	2409	2	Y	-0-	1	1			2
08	2449	X	2306	-0-	-143	-0-	120	1	2186	2	Y	-0-					2
09	2370	X	2242	-0-	-128	-0-	123	1	2119	2	Y	-0-	1	1			1
10	2542	X	2336	-0-	-206	-0-	127	1	2209	2	Y	-0-					1
11	2460	X	2086	-0-	-374	-0-	110	1	1976	2	Y	-0-					1
12	2542	X	2127	-0-	-415	-0-	110 1 1 9		2016	2	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 26,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 15 RRCID -> 177255 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9538 - 9578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	24	1	414	2	Y	1					1
							1	9									
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	21	1	382	2	Y	-0-					1
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	23	1	437	2	Y	-0-					1
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	23	1	401	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	25	1	412	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	417	-0-	-3	-0-	22	1	394	2	Y	1					1
							1	9									
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	23	1	410	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	23	1	420	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	23	1	395	2	Y	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	24	1	412	2	Y	-0-					-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	23	1	416	2	Y	-0-					-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	23	1	428	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LEONARDO WELL #: 28 RRCID -> 181694 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9689

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFONSO WELL #: 17 RRCID -> 182120 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9315 - 9669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	15	1	256	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	184	-0-	-68	-0-	9	1	175	2	Y	-0-					-0-
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	67	1	1271	2	Y	1					1
							1	9									
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	35	1	603	2	Y	-0-					1
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	62	1	1014	2	Y	-0-					1
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	40	1	707	2	Y	-0-					1
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	33	1	577	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	22	1	404	2	Y	-0-					1
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	18	1	306	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	434	N	407	-0-	-27	-0-	22	1	385	2	Y	-0-					-0-
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	31	1	562	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	155	-0-	-186	-0-	8	1	147	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 19 RRCID -> 183856 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 61 RRCID -> 185028 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9270 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	172	-0-	-45	-0-	10	1	162	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	134	-0-	-90	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	161	-0-	-87	-0-	8	1	153	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	66	-0-	-114	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	33	-0-	-122	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	280	2	Y	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	2	Y	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	169	-0-	-131	-0-	9	1	160	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	140	-0-	-77	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	250	2	Y	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFONSO WELL #: 21 RRCID -> 185809 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 48 RRCID -> 186869 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 9615 - 12130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	15	1	250	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	16	1	257	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	14	1	247	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	15	1	255	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	14	1	256	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	14	1	245	2	Y	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	250	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	12	1	223	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	200	-0-	-48	-0-	10	1	190	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARDO WELL #: 31 RRCID -> 188503 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9548 - 9564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	Y	-0-					1
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					1
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					1
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					1
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					1
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, A. WELL #: 16 RRCID -> 195427 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 9463

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 78 RRCID -> 202350 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 202992 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARDO WELL #: 39 RRCID -> 204753 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12816 PERF. 9470 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL O M ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 205586 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFONSO WELL #: 26 RRCID -> 207275 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9574 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	923	-0-	-38	-0-	51	1	872	2	Y	-0-					1
02	896	X	807	-0-	-89	-0-	41	1	766	2	Y	-0-					1
03	992	X	869	-0-	-123	-0-	43	1	825	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	900	N	845	-0-	-55	-0-	47	1	798	2	Y	-0-					1
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	53	1	873	2	Y	-0-					1
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	50	1	869	2	Y	-0-					1
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	47	1	824	2	Y	-0-					1
08	930	N	851	-0-	-79	-0-	44	1	807	2	Y	-0-					1
09	930	N	648	-0-	-282	-0-	35	1	613	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	868	N	645	-0-	-223	-0-	35	1	610	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	547	-0-	-263	-0-	29	1	518	2	Y	-0-					-0-
12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	96	1	1761	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LEONARDO WELL #: 41 RRCID -> 208736 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9438 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		26	-0-	26	26	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		7	-0-	7	33	7	2			Y	-0-					-0-
06	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 33 RRCID -> 209117 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9654 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	Y	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	86	-0-	-64	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210540 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFONSO WELL #: 32 RRCID -> 210739 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 9509

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 97 RRCID -> 211525 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	344	-0-	-28	-0-	19	1	325	2	Y	-0-					-0-
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	60	1	1108	2	Y	-0-					-0-
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	57	1	1080	2	Y	1					1
							1	9									
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	44	1	750	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	35	1	573	2	Y	1					1
							1	9									
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	32	1	554	2	Y	-0-					1
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	29	1	514	2	Y	-0-					1
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	26	1	471	2	Y	-0-					1
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	25	1	440	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	527	N	437	-0-	-90	-0-	24	1	413	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	416	-0-	-64	-0-	22	1	394	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	375	-0-	-121	-0-	19	1	356	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ASCHE WELL #: 105 RRCID -> 212920 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 13032 PERF. 9519 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFONSO WELL #: 35 RRCID -> 213487 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 107 RRCID -> 213835 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9228 - 9308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-			-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-			-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 214124 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 214191 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214906 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 215502 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A. GARZA WELL #: 18 RRCID -> 215889 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9266 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	82	-0-	-30	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	83	-0-	-134	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	13	1	224	2	Y	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	16	-0-	-224	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 37 RRCID -> 217118 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217126 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9540 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFONSO WELL #: 38 RRCID -> 219271 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9477 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2392	-0-	-429	-0-	133	1	2259	2	Y	-0-					3
02	2856	X	2030	-0-	-826	-0-	104	1	1926	2	Y	-0-					3
03	3162	X	2350	-0-	-812	-0-	117	1	2232	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	2820	X	2136	-0-	-684	-0-	118	1	2018	2	Y	-0-	1	1			2
05	2449	X	2325	-0-	-124	-0-	134	1	2190	2	Y	1					3
							1	9									
06	2310	X	2151	-0-	-159	-0-	116	1	2034	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
07	2356	X	2223	-0-	-133	-0-	120	1	2103	2	Y	-0-	1	1			2
08	2325	N	2147	-0-	-178	-0-	112	1	2035	2	Y	-0-					2
09	2160	N	2103	-0-	-57	-0-	115	1	1988	2	Y	-0-	1	1			1
10	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	123	1	2138	2	Y	-0-					1
11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	109	1	1963	2	Y	-0-					1
12	2170	N	2074	-0-	-96	-0-	107	1	1967	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 26,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 219459 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11150 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 220420 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 221326 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222011 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 222034 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 11762

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, A. WELL #: 21 RRCID -> 222881 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9336

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 24 RRCID -> 222883 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMANDO WELL #: 2 RRCID -> 223034 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9301 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A. GARZA WELL #: 23 RRCID -> 223411 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9374 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 225216 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, O.M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229761 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

7A INVESTMENTS LTD. GU WELL #: 1 RRCID -> 230568 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9337 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	40	1	684	2	N	-0-					1
02	672	N	664	-0-	-8	-0-	34	1	630	2	N	-0-					1
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	37	1	704	2	N	-0-					1
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	38	1	655	2	N	-0-					1
05	744	N	705	-0-	-39	-0-	41	1	664	2	N	-0-					1
06	720	N	666	-0-	-54	-0-	36	1	630	2	N	-0-					1
07	713	N	680	-0-	-33	-0-	37	1	643	2	N	-0-					1
08	713	N	680	-0-	-33	-0-	35	1	645	2	N	-0-					1
09	660	N	648	-0-	-12	-0-	35	1	613	2	N	-0-	1	1			-0-
10	682	N	658	-0-	-24	-0-	36	1	622	2	N	-0-					-0-
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	35	1	626	2	N	-0-					-0-
12	682	N	680	-0-	-2	-0-	35	1	645	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O.M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 236295 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARDO WELL #: 49 RRCID -> 241973 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9430 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 241998 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9635 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 48 RRCID -> 242173 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9203 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3340	-0-	-70	-0-	186	1	3153	2	N	1					5
							1	9									
02	3080	X	3009	-0-	-71	-0-	154	1	2855	2	N	-0-					5
03	3410	X	3365	-0-	-45	-0-	168	1	3196	2	N	1	2	1			4
							1	9									
04	3300	X	3188	-0-	-112	-0-	176	1	3011	2	N	1	2	1			3
							1	9									
05	3348	X	3260	-0-	-88	-0-	188	1	3071	2	N	1					4
							1	9									
06	3270	X	3175	-0-	-95	-0-	171	1	3001	2	N	3	2	1			5
							3	9									
07	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	190	1	3316	2	N	-0-	2	1			3
08	3379	X	3215	-0-	-164	-0-	168	1	3047	2	N	-0-					3
09	3180	X	2846	-0-	-334	-0-	156	1	2689	2	N	1	2	1			2
							1	9									
10	3472	X	2888	-0-	-584	-0-	157	1	2731	2	N	-0-					2
11	3360	X	2801	-0-	-559	-0-	147	1	2654	2	N	-0-					2
12	3472	X	2920	-0-	-552	-0-	151	1	2769	2	N	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 37,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 243410 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 3 RRCID -> 248124 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 248128 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC 100412
ALFONSO WELL #: 7 RRCID -> 115093 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	3			N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 104618 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9788 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	747	-0-	-28	-0-	42	1	705	2	N	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	38	1	696	2	N	-0-					-0-
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	40	1	761	2	N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	43	1	744	2	N	-0-					-0-
05	806	N	782	-0-	-24	-0-	45	1	737	2	N	-0-					-0-
06	780	N	738	-0-	-42	-0-	40	1	698	2	N	-0-					-0-
07	806	N	744	-0-	-62	-0-	40	1	704	2	N	-0-					-0-
08	775	N	733	-0-	-42	-0-	38	1	695	2	N	-0-					-0-
09	750	N	706	-0-	-44	-0-	39	1	667	2	N	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	41	1	711	2	N	-0-					-0-
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	38	1	689	2	N	-0-					-0-
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	39	1	707	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 6 RRCID -> 107943 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9540 - 9552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	274	-0-	-191	-0-		15	1	258	2	Y	1					1
								1	9									
02	392	N	318	-0-	-74	-0-		16	1	302	2	Y	-0-					1
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-		18	1	342	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-		15	1	256	2	Y	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-		26	1	420	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	268	-0-	-92	-0-		14	1	254	2	Y	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-		16	1	271	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	237	-0-	-197	-0-		12	1	225	2	Y	-0-					-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-		21	1	365	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	270	-0-	-9	-0-		15	1	255	2	Y	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-		15	1	262	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	243	-0-	-160	-0-		13	1	230	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ASCHE WELL #: 7 RRCID -> 112821 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9339 - 10022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1745	-0-	-53	-0-		97	1	1647	2	Y	1					99
								1	9									
02	1680	N	1541	-0-	-139	-0-		79	1	1462	2	Y	-0-					99
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-		88	1	1666	2	Y	1	1	1			99
								1	9									
04	1680	N	1594	-0-	-86	-0-		88	1	1506	2	Y	-0-	1	1			98
05	1705	N	1675	-0-	-30	-0-		97	1	1578	2	Y	-0-					98
06	1710	N	1454	-0-	-256	-0-		78	1	1374	2	Y	2	1	1			99
								2	9									
07	1643	N	1616	-0-	-27	-0-		88	1	1528	2	Y	-0-	1	1			98
08	1674	N	1012	-0-	-662	-0-		53	1	959	2	Y	-0-					98
09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-		88	1	1528	2	Y	1	1	1			98
								1	9									
10	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-		97	1	1682	2	Y	-0-					98
11	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-		107	1	1921	2	Y	-0-					98
12	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-		100	1	1833	2	Y	3	1	1			100
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 19,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 6 RRCID -> 117133 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9702 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	633	1	11729	2	Y	-0-					-0-
03	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	467	1	8893	2	Y	4					4
							4	9									
04	DLQ G-10		7798	-0-	7798	7798	430	1	7368	2	Y	-0-	1	1			3
05	DLQ G-10		5906	-0-	5906	13704	340	1	5564	2	Y	2					5
							2	9									
06	18945	X	5241	-0-	-13704	-0-	282	1	4955	2	Y	4	2	1			7
							4	9									
07	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	249	1	4347	2	Y	-0-	3	1			4
08	9362	X	4309	-0-	-5053	-0-	225	1	4084	2	Y	-0-					4
09	7800	X	3404	-0-	-4396	-0-	186	1	3218	2	Y	-0-	2	1			2
10	5921	X	3394	-0-	-2527	-0-	185	1	3209	2	Y	-0-					2
11	5250	X	2326	-0-	-2924	-0-	122	1	2204	2	Y	-0-					2
12	4588	X	3095	-0-	-1493	-0-	160	1	2935	2	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 61,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GARZA, A. WELL #: 3 RRCID -> 120420 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9756 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		247	-0-	247	247	14	1	233	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		324	-0-	324	571	19	1	305	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		235	-0-	235	806	13	1	222	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		282	-0-	282	1088	15	1	267	2	Y	-0-					-0-
08	1304	X	216	-0-	-1088	-0-	11	1	205	2	Y	-0-					-0-
09	242	X	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	11	1	196	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	10	1	187	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 121256 COMPL. DATE 05/06/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	2	N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	2	N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	77	1	1329	2	N	-0-					-0-
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	37	1	668	2	N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 10 RRCID -> 121588 COMPL. DATE 06/19/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9490 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					1
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			Y	-0-					1
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					1
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					1
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					1
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	116	2	1	9	Y	1					2
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-	1	1			1
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-					1
09	120	N	45	-0-	-75	-0-	44	2	1	9	Y	1					2
10	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			Y	-0-					2
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					2
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 849 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LEONARDO WELL #: 11 RRCID -> 124005 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9710 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	325	-0-	-16	-0-	18	1	307	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	16	1	292	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	321	-0-	-51	-0-	16	1	305	2	Y	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	19	1	305	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	16	1	278	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	281	-0-	-60	-0-	15	1	266	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	16	1	284	2	Y	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	295	2	Y	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	318	2	Y	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	17	1	299	2	Y	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	17	1	313	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 15 T RRCID -> 126890 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9648 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 16 T RRCID -> 127204 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9719 - 9844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 18 RRCID -> 127867 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9695 - 9726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		635	-0-	635	635	35	1	600	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		575	-0-	575	1210	33	1	542	2	Y	-0-					-0-
06	1765	N	555	-0-	-1210	-0-	30	1	524	2	Y	1					1
							1	9									
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	31	1	537	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	30	1	537	2	Y	-0-					-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	31	1	533	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	170	-0-	-388	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	8	-0-	-532	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ASCHE WELL #: 20 RRCID -> 130636 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9796 - 9856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 8 RRCID -> 142622 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9586 - 10204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2718	-0-	-10	-0-	151	1	2566	2	Y	1					17
							1	9									
02	2464	N	2386	-0-	-78	-0-	122	1	2264	2	Y	-0-					17
03	2852	N	2647	-0-	-205	-0-	132	1	2514	2	Y	1	2	1			16
							1	9									
04	2640	N	2530	-0-	-110	-0-	140	1	2390	2	Y	-0-	1	1			15
05	2635	N	2611	-0-	-24	-0-	150	1	2460	2	Y	1					16
							1	9									
06	2550	N	2547	-0-	-3	-0-	137	1	2409	2	Y	1	1	1			16
							1	9									
07	2604	N	2564	-0-	-40	-0-	139	1	2425	2	Y	-0-	1	1			15
08	2604	N	2549	-0-	-55	-0-	133	1	2416	2	Y	-0-					15
09	2550	N	2426	-0-	-124	-0-	133	1	2293	2	Y	-0-	1	1			14
10	2573	N	2535	-0-	-38	-0-	138	1	2397	2	Y	-0-					14
11	2460	N	2435	-0-	-25	-0-	128	1	2307	2	Y	-0-					14
12	2511	N	2486	-0-	-25	-0-	129	1	2356	2	Y	1	1	1			14
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 30,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ASCHE WELL #: 25 RRCID -> 148977 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9804 - 10136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3096	-0-	-531	-0-	172	1	2923	2	Y	1					10
							1	9									
02	3276	X	2838	-0-	-438	-0-	145	1	2693	2	Y	-0-					10
03	3596	X	3138	-0-	-458	-0-	156	1	2980	2	Y	2	2	1			10
							2	9									
04	3480	X	2929	-0-	-551	-0-	162	1	2767	2	Y	-0-	2	1			8
05	3131	X	2989	-0-	-142	-0-	172	1	2816	2	Y	1					9
							1	9									
06	3030	X	2811	-0-	-219	-0-	151	1	2657	2	Y	3	2	1			10
							3	9									
07	3131	X	2874	-0-	-257	-0-	156	1	2717	2	Y	1	2	1			9
							1	9									
08	3131	X	2823	-0-	-308	-0-	147	1	2676	2	Y	-0-					9
09	2940	X	2621	-0-	-319	-0-	143	1	2478	2	Y	-0-	1	1			8
10	2976	X	2613	-0-	-363	-0-	142	1	2471	2	Y	-0-					8
11	2820	X	2430	-0-	-390	-0-	128	1	2302	2	Y	-0-					8
12	2883	X	2262	-0-	-621	-0-	117	1	2143	2	Y	2	1	1			9
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 33,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 27 RRCID -> 152399 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9428 - 10214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	518	-0-	-102	-0-	29	1	489	2	Y	-0-					1
02	504	N	462	-0-	-42	-0-	24	1	438	2	Y	-0-					1
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	27	1	515	2	Y	-0-					1
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	29	1	489	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	31	1	506	2	Y	1					1
							1	9									
06	510	N	484	-0-	-26	-0-	26	1	458	2	Y	-0-					1
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	32	1	558	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	527	N	463	-0-	-64	-0-	24	1	438	2	Y	1					1
							1	9									
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	28	1	485	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	589	N	559	-0-	-30	-0-	30	1	529	2	Y	-0-					-0-
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	31	1	565	2	Y	-0-					-0-
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	28	1	519	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ASCHE WELL #: 29 RRCID -> 162845 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9760 - 10081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 37 RRCID -> 165975 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9420 - 10053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	816	-0-	-21	-0-	45	1	771	2	Y	-0-					1
02	728	N	710	-0-	-18	-0-	36	1	674	2	Y	-0-					1
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	40	1	767	2	Y	-0-					1
04	780	N	686	-0-	-94	-0-	38	1	648	2	Y	-0-					1
05	775	N	726	-0-	-49	-0-	42	1	684	2	Y	-0-					1
06	780	N	663	-0-	-117	-0-	36	1	627	2	Y	-0-					1
07	713	N	689	-0-	-24	-0-	37	1	652	2	Y	-0-					1
08	713	N	710	-0-	-3	-0-	37	1	673	2	Y	-0-					1
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	44	1	764	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	45	1	789	2	Y	-0-					-0-
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	43	1	773	2	Y	-0-					-0-
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	40	1	726	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 8 RRCID -> 167971 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9810 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFONSO WELL #: 9 RRCID -> 168273 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9983 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	58 1		977	2	Y	-0-					1
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	49 1		913	2	Y	-0-					1
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	51 1		974	2	Y	1	1	1			1
							1 9										
04	990	N	954	-0-	-36	-0-	53 1		900	2	Y	1	1	1			1
							1 9										
05	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	61 1		991	2	Y	-0-					1
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	57 1		991	2	Y	1	1	1			1
							1 9										
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	58 1		1010	2	Y	1	1	1			1
							1 9										
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	60 1		1084	2	Y	-0-					1
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	59 1		1018	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	62 1		1073	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	58 1		1036	2	Y	-0-					-0-
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	58 1		1062	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JENNINGS RANCH C WELL #: 1-C RRCID -> 170221 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 2-T RRCID -> 172580 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9901 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFONSO WELL #: 10 RRCID -> 173998 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10002 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174020 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9484 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	685	-0-	-183	-0-	38	1	647	2	Y	-0-					1
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	26	1	490	2	Y	-0-					1
03	899	N	732	-0-	-167	-0-	37	1	695	2	Y	-0-					1
04	870	X	302	-0-	-568	-0-	17	1	285	2	Y	-0-					1
05	988	X	988	-0-	-0-	-0-	57	1	931	2	Y	-0-					1
06	720	X	703	-0-	-17	-0-	38	1	665	2	Y	-0-					1
07	883	X	883	-0-	-0-	-0-	48	1	835	2	Y	-0-					1
08	992	X	537	-0-	-455	-0-	28	1	509	2	Y	-0-					1
09	960	X	558	-0-	-402	-0-	31	1	527	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	992	X	789	-0-	-203	-0-	43	1	746	2	Y	-0-					-0-
11	840	X	565	-0-	-275	-0-	30	1	535	2	Y	-0-					-0-
12	868	X	477	-0-	-391	-0-	25	1	452	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 11 RRCID -> 175982 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9902 - 10152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFONSO WELL #: 12 RRCID -> 176406 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9895 - 10026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, A. WELL #: 10 RRCID -> 176410 COMPL. DATE 11/26/1999 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10030 - 10060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 11 RRCID -> 176940 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, A. WELL #: 12 RRCID -> 177098 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9928 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFONSO WELL #: 13 RRCID -> 177331 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 3 RRCID -> 177721 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11861 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 15 RRCID -> 178601 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 47 RRCID -> 178774 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9533 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	60 1 9	1	1017	2	Y	1					2
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	49	1	909	2	Y	-0-					2
03	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	51	1	976	2	Y	-0-	1	1			1
04	1050	N	964	-0-	-86	-0-	53 1 9	1	910	2	Y	1	1	1			1
05	1054	N	989	-0-	-65	-0-	57	1	932	2	Y	-0-					1
06	990	N	948	-0-	-42	-0-	51 1 9	1	896	2	Y	1	1	1			1
07	992	N	971	-0-	-21	-0-	53 1 9	1	917	2	Y	1	1	1			1
08	992	N	978	-0-	-14	-0-	51	1	927	2	Y	-0-					1
09	960	N	919	-0-	-41	-0-	50	1	869	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	52	1	911	2	Y	-0-					-0-
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	51	1	917	2	Y	-0-					-0-
12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	53	1	974	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 49 RRCID -> 179512 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	33	1	564	2	Y	-0-					1
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	28	1	515	2	Y	-0-					1
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	30	1	576	2	Y	-0-					1
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	32	1	543	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	34	1	561	2	Y	1					1
							1	9									
06	600	N	577	-0-	-23	-0-	31	1	546	2	Y	-0-					1
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	32	1	559	2	Y	-0-					1
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	31	1	559	2	Y	-0-					1
09	570	N	562	-0-	-8	-0-	31	1	531	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	32	1	560	2	Y	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	30	1	541	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	582	-0-	-7	-0-	30	1	552	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 179570 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9662 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	26	1	492	2	Y	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	249	2	Y	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	118	-0-	-392	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	140	-0-	-139	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	124	-0-	-31	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	7	1	134	2	Y	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 50 RRCID -> 179850 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	144	1	2448	2	Y	-0-					9
02	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	122	1	2265	2	Y	-0-					9
03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	116	1	2210	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
04	2520	N	1916	-0-	-604	-0-	106	1	1810	2	Y	-0-	1	1			8
05	2635	N	1825	-0-	-810	-0-	105	1	1719	2	Y	1					9
							1	9									
06	2250	N	1700	-0-	-550	-0-	92	1	1607	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
07	1984	N	1709	-0-	-275	-0-	93	1	1615	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
08	1829	N	1426	-0-	-403	-0-	74	1	1352	2	Y	-0-					9
09	1710	N	609	-0-	-1101	-0-	33	1	576	2	Y	-0-	1	1			8
10	1705	N	692	-0-	-1013	-0-	38	1	654	2	Y	-0-					8
11	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	140	1	2526	2	Y	-0-					8
12	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	143	1	2621	2	Y	-0-	1	1			7

TOTAL GAS PROD: 22,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 26 RRCID -> 181151 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10010 - 10242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	347	-0-	-87	-0-	19	1	328	2	Y	-0-					1
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	17	1	320	2	Y	-0-					1
03	310	N	250	-0-	-60	-0-	12	1	238	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	23	1	395	2	Y	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	42	1	688	2	Y	1					1
							1	9									
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	46	1	814	2	Y	-0-					1
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	55	1	961	2	Y	-0-					1
08	744	N	648	-0-	-96	-0-	34	1	614	2	Y	-0-					1
09	750	N	676	-0-	-74	-0-	37	1	639	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1023	X	761	-0-	-262	-0-	41	1	720	2	Y	-0-					-0-
11	990	X	659	-0-	-331	-0-	35	1	624	2	Y	-0-					-0-
12	1023	X	691	-0-	-332	-0-	36	1	655	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ALFONSO WELL #: 16 RRCID -> 181195 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 10197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 52 RRCID -> 181581 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9883

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	32	1	537	2	Y	-0-					1
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	27	1	494	2	Y	-0-					1
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	31	1	593	2	Y	-0-					1
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	36	1	624	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	589	N	490	-0-	-99	-0-	28	1	461	2	Y	1					1
							1	9									
06	600	N	395	-0-	-205	-0-	21	1	374	2	Y	-0-					1
07	682	N	650	-0-	-32	-0-	35	1	615	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	34	1	609	2	Y	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	29	1	495	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	360	-0-	-291	-0-	20	1	340	2	Y	-0-					-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	35	1	632	2	Y	-0-					-0-
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	35	1	633	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 25 RRCID -> 181737 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	5	-0-	-4273	-0-	5	2			Y	-0-					3
02	3472	X	2609	-0-	-863	-0-	134	1	2475	2	Y	-0-					3
03	3844	X	3725	-0-	-119	-0-	186	1	3538	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	DLQ G-10		3291	-0-	3291	3291	182	1	3109	2	Y	-0-	1	1			2
05	DLQ G-10		3598	-0-	3598	6889	207	1	3390	2	Y	1					3
							1	9									
06	10291	X	3402	-0-	-6889	-0-	183	1	3215	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
07	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	205	1	3581	2	Y	-0-	2	1			3
08	3720	X	3630	-0-	-90	-0-	189	1	3441	2	Y	-0-					3
09	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	201	1	3471	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
10	3782	X	3767	-0-	-15	-0-	205	1	3562	2	Y	-0-					2
11	3660	X	3267	-0-	-393	-0-	172	1	3095	2	Y	-0-					2
12	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	274	1	5017	2	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 40,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

JENNINGS RANCH C WELL #: 24 RRCID -> 181940 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 57 RRCID -> 182789 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9667 - 10102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	187	-0-	-61	-0-	10	1	177	2	Y	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	2	Y	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	2	Y	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	179	-0-	-100	-0-	10	1	169	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	13	1	227	2	Y	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	2	Y	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	167	-0-	-73	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	146	-0-	-102	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	111	-0-	-69	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 27 RRCID -> 182951 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFONSO WELL #: 18 RRCID -> 182966 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10016 - 10103

01	403	N	175	-0-	-228	-0-	10	1	165	2	Y	-0-					1
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	116	1	2150	2	Y	-0-					1
03	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-	151	1	2881	2	Y	1					2
							1	9									
04	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	116	1	1981	2	Y	-0-	1	1			1
05	2511	X	1605	-0-	-906	-0-	92	1	1512	2	Y	1					2
							1	9									
06	2940	X	1767	-0-	-1173	-0-	95	1	1671	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	3038	X	1545	-0-	-1493	-0-	84	1	1460	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	3038	X	1438	-0-	-1600	-0-	75	1	1363	2	Y	-0-					2
09	2100	X	1489	-0-	-611	-0-	81	1	1408	2	Y	-0-	1	1			1
10	1550	N	1199	-0-	-351	-0-	65	1	1134	2	Y	-0-					1
11	1380	N	1076	-0-	-304	-0-	57	1	1019	2	Y	-0-					1
12	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	78	1	1429	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ALFONSO WELL #: 19 RRCID -> 183776 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 10090

01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	34	1	583	2	Y	-0-					1
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	33	1	615	2	Y	-0-					1
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	35	1	662	2	Y	-0-					1
04	600	N	584	-0-	-16	-0-	32	1	552	2	Y	-0-					1
05	713	N	654	-0-	-59	-0-	38	1	616	2	Y	-0-					1
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	40	1	703	2	Y	-0-					1
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	42	1	735	2	Y	-0-					1
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	34	1	627	2	Y	-0-					1
09	750	N	744	-0-	-6	-0-	41	1	703	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	775	N	651	-0-	-124	-0-	35	1	616	2	Y	-0-					-0-
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	46	1	821	2	Y	-0-					-0-
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	43	1	784	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 60 RRCID -> 185040 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	1966	-0-	-1351	-0-	109	1	1857	2	Y	-0-					1
02	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	99	1	1828	2	Y	-0-					1
03	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	127	1	2422	2	Y	1					2
							1	9									
04	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	164	1	2812	2	Y	-0-	1	1			1
05	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	174	1	2847	2	Y	1					2
							1	9									
06	2460	X	2240	-0-	-220	-0-	121	1	2117	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
07	3069	X	2257	-0-	-812	-0-	122	1	2135	2	Y	-0-	1	1			2
08	3069	X	1776	-0-	-1293	-0-	93	1	1683	2	Y	-0-					2
09	2970	X	2722	-0-	-248	-0-	149	1	2573	2	Y	-0-	1	1			1
10	2263	N	1675	-0-	-588	-0-	91	1	1584	2	Y	-0-					1
11	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	132	1	2383	2	Y	-0-					1
12	2356	N	1189	-0-	-1167	-0-	62	1	1127	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JENNINGS RANCH D WELL #: 5 RRCID -> 185694 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 12 RRCID -> 185730 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1956	-0-	-121	-0-	109	1	1847	2	Y	-0-					3
02	1680	N	1652	-0-	-28	-0-	85	1	1567	2	Y	-0-					3
03	2046	N	1827	-0-	-219	-0-	91	1	1735	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	1890	N	1791	-0-	-99	-0-	99	1	1692	2	Y	-0-	1	1			2
05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	116	1	1895	2	Y	-0-					2
06	1770	N	1746	-0-	-24	-0-	94	1	1650	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	101	1	1762	2	Y	-0-	1	1			2
08	2015	N	1790	-0-	-225	-0-	93	1	1697	2	Y	-0-					2
09	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	99	1	1715	2	Y	-0-	1	1			1
10	1860	N	1847	-0-	-13	-0-	101	1	1746	2	Y	-0-					1
11	1740	N	1706	-0-	-34	-0-	90	1	1616	2	Y	-0-					1
12	1860	N	1546	-0-	-314	-0-	80	1	1466	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 21,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 21 RRCID -> 185744 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 10175

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2227	-0-	-36	-0-	124	1	2103	2	Y	-0-					17
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	108	1	1991	2	Y	-0-					17
03	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	119	1	2268	2	Y	1	1	1			17
							1	9									
04	2160	N	2158	-0-	-2	-0-	119	1	2039	2	Y	-0-	1	1			16
05	2325	N	2164	-0-	-161	-0-	125	1	2039	2	Y	-0-					16
06	2310	N	2138	-0-	-172	-0-	115	1	2021	2	Y	2	1	1			17
							2	9									
07	2232	N	2049	-0-	-183	-0-	111	1	1938	2	Y	-0-	1	1			16
08	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	129	1	2342	2	Y	-0-					16
09	2130	N	1798	-0-	-332	-0-	98	1	1700	2	Y	-0-	1	1			15
10	2046	N	1660	-0-	-386	-0-	90	1	1570	2	Y	-0-					15
11	2400	N	1640	-0-	-760	-0-	86	1	1554	2	Y	-0-					15
12	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	106	1	1942	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 24,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 13 RRCID -> 186145 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9952 - 9984

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	29	-0-	-64	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 30 RRCID -> 186257 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 14 RRCID -> 186727 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9987 - 10000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 23 RRCID -> 187085 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 10151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 187301 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 34 RRCID -> 187511 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 187667 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARDO WELL #: 32 RRCID -> 188516 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9970 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	55	-0-	-38	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	42	-0-	-70	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	81	-0-	-74	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	101	-0-	-79	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 35 RRCID -> 189071 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFONSO WELL #: 20 RRCID -> 189556 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	Y	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	22	1	407	2	Y	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	2	Y	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	298	2	Y	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	28	1	450	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	186	-0-	-144	-0-	10	1	176	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	17	1	300	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	198	-0-	-267	-0-	10	1	188	2	Y	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	19	1	337	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	257	-0-	-53	-0-	14	1	243	2	Y	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	19	1	344	2	Y	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	18	1	327	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 13 RRCID -> 189858 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 7 RRCID -> 189951 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 189995 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 190010 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 38 RRCID -> 190131 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 10344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 36 RRCID -> 190136 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 9730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 190283 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 10280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 16 RRCID -> 190766 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9254 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 33 RRCID -> 190805 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9954 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFONSO WELL #: 22 RRCID -> 190831 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9360 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	229	-0-	-50	-0-	13	1	216	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	197	-0-	-55	-0-	10	1	187	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	58	-0-	-221	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	20	1	340	2	Y	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	249	2	Y	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	226	-0-	-115	-0-	12	1	214	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	196	-0-	-83	-0-	10	1	186	2	Y	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	17	1	297	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	164	-0-	-53	-0-	9	1	155	2	Y	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	309	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	254	-0-	-56	-0-	13	1	241	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 39 RRCID -> 190952 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 191104 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	66	1	500	2	N	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	74	1	568	2	N	-0-					-0-
03	589	N	546	-0-	-43	-0-	60	1	486	2	N	-0-					-0-
04	540	N	504	-0-	-36	-0-	63	1	441	2	N	-0-					-0-
05	589	N	519	-0-	-70	-0-	62	1	457	2	N	-0-					-0-
06	540	N	486	-0-	-54	-0-	56	1	430	2	N	-0-					-0-
07	527	N	510	-0-	-17	-0-	59	1	451	2	N	-0-					-0-
08	527	N	440	-0-	-87	-0-	48	1	392	2	N	-0-					-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	29	1	494	2	N	-0-					-0-
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	62	1	515	2	N	-0-					-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	58	1	465	2	N	-0-					-0-
12	527	N	518	-0-	-9	-0-	57	1	461	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 191125 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS, ROY WELL #: 2 RRCID -> 191362 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9086 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	679	-0-	-3	-0-	79	1	600	2	N	-0-			-0-
02	616	N	613	-0-	-3	-0-	70	1	543	2	N	-0-			-0-
03	713	N	675	-0-	-38	-0-	74	1	601	2	N	-0-			-0-
04	660	N	638	-0-	-22	-0-	79	1	559	2	N	-0-			-0-
05	682	N	455	-0-	-227	-0-	54	1	401	2	N	-0-			-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	77	1	587	2	N	-0-			-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	76	1	578	2	N	-0-			-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	62	1	501	2	N	-0-			-0-
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	57	1	987	2	N	-0-			-0-
10	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	248	1	2056	2	N	-0-			-0-
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	206	1	1646	2	N	-0-			-0-
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	151	1	1213	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFONSO WELL #: 23 RRCID -> 191396 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9540 - 10081

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, ROY WELL #: 4 RRCID -> 191697 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10047 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	75	1	569	2	N	-0-			-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	9	1	71	2	N	-0-			-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	17	1	139	2	N	-0-			-0-
04	390	N	385	-0-	-5	-0-	48	1	337	2	N	-0-			-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	13	1	98	2	N	-0-			-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	42	1	324	2	N	-0-			-0-
07	403	N	294	-0-	-109	-0-	34	1	260	2	N	-0-			-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	28	1	232	2	N	-0-			-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	22	1	383	2	N	-0-			-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	63	1	526	2	N	-0-			-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	51	1	410	2	N	-0-			-0-
12	403	N	393	-0-	-10	-0-	43	1	350	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH A WELL #: 14 RRCID -> 191713 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 11 RRCID -> 191719 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFONSO WELL #: 24 RRCID -> 191768 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9350 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	62	1	1058	2	Y	-0-					1
02	952	N	833	-0-	-119	-0-	43	1	790	2	Y	-0-					1
03	1054	N	989	-0-	-65	-0-	49	1	939	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1050	N	882	-0-	-168	-0-	49	1	832	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	930	N	689	-0-	-241	-0-	40	1	649	2	Y	-0-					1
06	960	N	503	-0-	-457	-0-	27	1	476	2	Y	-0-					1
07	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	145	1	2538	2	Y	-0-					1
08	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	134	1	2434	2	Y	-0-					1
09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	105	1	1816	2	Y	-0-					1
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	92	1	1602	2	Y	-0-					1
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	88	1	1586	2	Y	-0-					1
12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	87	1	1586	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 10 RRCID -> 191824 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 10057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 192099 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 10258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 29 RRCID -> 192226 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 10112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 42 RRCID -> 192990 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9646 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFONSO WELL #: 25 RRCID -> 193100 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9906 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	30 1 6 9		511	2	Y	-0-					22
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	94	1	1746	2	Y	-0-					22
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	71	1	1360	2	Y	-0-					22
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	58	1	996	2	Y	-0-					22
05	2046	N	621	-0-	-1425	-0-	36	1	585	2	Y	-0-					22
06	1380	N	558	-0-	-822	-0-	30	1	528	2	Y	-0-					22
07	1085	N	570	-0-	-515	-0-	31	1	539	2	Y	-0-					22
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	74	1	1352	2	Y	-0-					22
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	37 1 6 9		635	2	Y	5					27
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	50 1 4 9		872	2	Y	4					31
11	1380	N	563	-0-	-817	-0-	30	1	533	2	Y	-0-					31
12	713	N	594	-0-	-119	-0-	30 1 7 9		557	2	Y	6	6	1			31

TOTAL GAS PROD: 10,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

JENNINGS RANCH D WELL #: 13 RRCID -> 193252 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 14 RRCID -> 193303 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10386 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 16 RRCID -> 193867 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 12 RRCID -> 195094 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 48 RRCID -> 195199 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 9871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 27 RRCID -> 195201 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 9944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 26 RRCID -> 195204 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 10219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 16 RRCID -> 195428 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, A. WELL #: 17 RRCID -> 195545 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	67	-0-	-53	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	38	-0-	-52	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 21 RRCID -> 195548 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH B1 WELL #: 12 RRCID -> 195559 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195563 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9792 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 70 RRCID -> 195571 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9626 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	27	1	465	2	Y	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	21	1	380	2	Y	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	246	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	287	-0-	-193	-0-	16	1	271	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	25	1	407	2	Y	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	353	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	222	-0-	-88	-0-	12	1	210	2	Y	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	23	1	424	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	19	1	334	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	113	-0-	-104	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	292	-0-	-98	-0-	15	1	277	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	292	-0-	-80	-0-	15	1	277	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 71 RRCID -> 196166 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3811	-0-	-250	-0-	212	1	3599	2	Y	-0-					5
02	3668	X	3485	-0-	-183	-0-	179	1	3306	2	Y	-0-					5
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	193	1	3676	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
04	3690	X	3563	-0-	-127	-0-	197	1	3366	2	Y	-0-	2	1			3
05	3844	X	3643	-0-	-201	-0-	210	1	3432	2	Y	1					4
							1	9									
06	3750	X	3710	-0-	-40	-0-	200	1	3507	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
07	3875	X	3457	-0-	-418	-0-	187	1	3269	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
08	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	212	1	3856	2	Y	-0-					4
09	3720	X	3168	-0-	-552	-0-	173	1	2995	2	Y	-0-	2	1			2
10	3844	X	3710	-0-	-134	-0-	202	1	3508	2	Y	-0-					2
11	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	289	1	5200	2	Y	-0-					2
12	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	294	1	5375	2	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 47,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LEONARDO WELL #: 36 RRCID -> 196170 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9438 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	13	1	220	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	11	1	204	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	225	-0-	-54	-0-	11	1	214	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	192	-0-	-48	-0-	11	1	181	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	200	-0-	-48	-0-	12	1	188	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	9	1	159	2	Y	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	Y	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	10	1	165	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	10	1	168	2	Y	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	9	1	173	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 30 RRCID -> 196380 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 53 RRCID -> 196590 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 72 RRCID -> 196924 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9730 - 9825

01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	79	1	1347	2	Y	1					9
							1	9									
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	88	1	1636	2	Y	-0-					9
03	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	130	1	2476	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	118	1	2011	2	Y	-0-	1	1			8
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	114	1	1858	2	Y	1					9
							1	9									
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	93	1	1625	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	94	1	1649	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	97	1	1756	2	Y	-0-					9
09	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	103	1	1783	2	Y	-0-	1	1			8
10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	102	1	1768	2	Y	1					9
							1	9									
11	1800	N	1734	-0-	-66	-0-	91	1	1643	2	Y	-0-					9
12	1953	N	1874	-0-	-79	-0-	97	1	1777	2	Y	-0-	1	1			8

TOTAL GAS PROD: 22,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 73 RRCID -> 197095 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	58	1	978	2	Y	1					1
							1	9									
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	2	Y	-0-					1
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	277	2	Y	-0-					1
04	660	N	252	-0-	-408	-0-	14	1	238	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	341	N	256	-0-	-85	-0-	15	1	241	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	14	1	240	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	13	1	221	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	218	-0-	-30	-0-	11	1	207	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	13	1	222	2	Y	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	278	2	Y	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	Y	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	251	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JENNINGS RANCH C WELL #: 40 RRCID -> 197282 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 20 RRCID -> 197683 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 12885 PERF. 10020 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 18 RRCID -> 198138 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10070 - 10080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 32 RRCID -> 198406 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 10547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 19 RRCID -> 198564 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 10782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J. M. WELL #: 15 RRCID -> 199524 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9392 - 10036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 33 RRCID -> 200063 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10312 - 10540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 16 RRCID -> 200310 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 10089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 78 RRCID -> 200323 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2594	-0-	-165	-0-	144	1	2449	2	Y	1					11
							1	9									
02	2492	X	2426	-0-	-66	-0-	124	1	2302	2	Y	-0-					11
03	2635	X	2614	-0-	-21	-0-	130	1	2484	2	Y	-0-	1	1			10
04	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	143	1	2439	2	Y	-0-	1	1			9
05	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	157	1	2568	2	Y	1					10
							1	9									
06	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	138	1	2417	2	Y	56	1	1			65
							62	9									
07	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	148	1	2578	2	Y	1	1	1			65
							1	9									
08	2728	X	2314	-0-	-414	-0-	121	1	2193	2	Y	-0-					65
09	2640	X	2445	-0-	-195	-0-	134	1	2311	2	Y	-0-	1	1			64
10	2728	X	2271	-0-	-457	-0-	124	1	2146	2	Y	1					65
							1	9									
11	2640	X	2279	-0-	-361	-0-	120	1	2159	2	Y	-0-					65
12	2728	X	2298	-0-	-430	-0-	119	1	2179	2	Y	-0-	1	1			64

TOTAL GAS PROD: 29,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

JENNINGS RANCH C WELL #: 46 RRCID -> 201130 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201332 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		196	-0-	196	196	11	1	185	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		240	-0-	240	436	14	1	226	2	Y	-0-					-0-
06	444	N	8	-0-	-436	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	26	-0-	-222	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
09	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	9682	-0-	6582	6582	527	1	9155	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	9660	-0-	6660	13242	508	1	9152	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	7851	-0-	4751	17993	407	1	7444	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 81 RRCID -> 201696 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	59	1	1006	2	Y	-0-					1
02	980	N	937	-0-	-43	-0-	48	1	889	2	Y	-0-					1
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	54	1	1031	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1020	N	954	-0-	-66	-0-	53	1	900	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1023	N	746	-0-	-277	-0-	43	1	703	2	Y	-0-					1
06	1050	N	840	-0-	-210	-0-	45	1	795	2	Y	-0-					1
07	992	N	923	-0-	-69	-0-	50	1	873	2	Y	-0-					1
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	44	1	799	2	Y	-0-					1
09	840	N	796	-0-	-44	-0-	44	1	752	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	930	N	892	-0-	-38	-0-	49	1	843	2	Y	-0-					-0-
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	44	1	784	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	830	-0-	-7	-0-	43	1	787	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 201859 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 25 RRCID -> 202327 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 59 RRCID -> 202334 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 10330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 5 RRCID -> 204192 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10334 - 10344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 57 RRCID -> 204195 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 9636 - 9713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 39 RRCID -> 204423 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 12816 PERF. 9470 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	41	1	697	2	Y	-0-					1
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	34	1	628	2	Y	-0-					1
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	36	1	682	2	Y	-0-					1
04	720	N	674	-0-	-46	-0-	37	1	637	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	744	N	661	-0-	-83	-0-	38	1	622	2	Y	1					1
							1	9									
06	690	N	624	-0-	-66	-0-	34	1	590	2	Y	-0-					1
07	682	N	661	-0-	-21	-0-	36	1	625	2	Y	-0-					1
08	651	N	613	-0-	-38	-0-	32	1	581	2	Y	-0-					1
09	630	N	555	-0-	-75	-0-	30	1	525	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	651	N	570	-0-	-81	-0-	31	1	539	2	Y	-0-					-0-
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	34	1	611	2	Y	-0-					-0-
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	36	1	665	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JENNINGS RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 204519 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFONSO WELL #: 28 RRCID -> 204581 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 10015 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	8	1	154	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	9	1	172	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	66	-0-	-114	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	10	1	171	2	Y	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	Y	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	118	-0-	-68	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	10	1	180	2	Y	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	217	2	Y	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	9	1	163	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 34 RRCID -> 204637 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 9777

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 21 RRCID -> 204643 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11043

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 85 RRCID -> 204765 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9976 - 10129

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	34	1	580	2	Y	-0-					1
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	30	1	557	2	Y	-0-					1
03	868	N	647	-0-	-221	-0-	32	1	615	2	Y	-0-					1
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	38	1	653	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	651	N	606	-0-	-45	-0-	35	1	570	2	Y	1					1
							1	9									
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	37	1	653	2	Y	-0-					1
07	713	N	613	-0-	-100	-0-	33	1	580	2	Y	-0-					1
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	39	1	713	2	Y	-0-					1
09	690	N	648	-0-	-42	-0-	35	1	613	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	620	N	594	-0-	-26	-0-	32	1	562	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	690	-0-	-30	-0-	36	1	654	2	Y	-0-					-0-
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	36	1	651	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 27 RRCID -> 206073 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9466 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	586	-0-	-65	-0-	33	1	553	2	Y	-0-					1
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	30	1	559	2	Y	-0-					1
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	33	1	629	2	Y	-0-					1
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	35	1	596	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	39	1	638	2	Y	1					1
							1	9									
06	630	N	606	-0-	-24	-0-	33	1	573	2	Y	-0-					1
07	651	N	609	-0-	-42	-0-	33	1	576	2	Y	-0-					1
08	682	N	600	-0-	-82	-0-	31	1	569	2	Y	-0-					1
09	600	N	578	-0-	-22	-0-	32	1	546	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	620	N	610	-0-	-10	-0-	33	1	577	2	Y	-0-					-0-
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	31	1	559	2	Y	-0-					-0-
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	32	1	584	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ALFONSO WELL #: 29 RRCID -> 206084 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10020 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	2	Y	-0-					1
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	60	1	1114	2	Y	-0-					1
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	68	1	1300	2	Y	-0-					1
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	62	1	1056	2	Y	-0-					1
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	60	1	979	2	Y	-0-					1
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	44	1	776	2	Y	-0-					1
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	46	1	806	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	775	N	709	-0-	-66	-0-	37	1	672	2	Y	-0-					1
09	750	N	673	-0-	-77	-0-	37	1	636	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	868	N	549	-0-	-319	-0-	30	1	519	2	Y	-0-					-0-
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	38	1	684	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	439	-0-	-243	-0-	23	1	416	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ASCHE WELL #: 86 RRCID -> 206428 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9628 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2267	-0-	-709	-0-	126	1	2140	2	Y	1					11
							1	9									
02	2688	X	2074	-0-	-614	-0-	106	1	1968	2	Y	-0-					11
03	2449	X	2237	-0-	-212	-0-	112	1	2125	2	Y	-0-	1	1			10
04	2310	X	2029	-0-	-281	-0-	112	1	1917	2	Y	-0-	1	1			9
05	2294	X	2039	-0-	-255	-0-	118	1	1921	2	Y	-0-					9
06	2220	X	2053	-0-	-167	-0-	111	1	1940	2	Y	2	1	1			10
							2	9									
07	2294	X	2258	-0-	-36	-0-	122	1	2136	2	Y	-0-	1	1			9
08	2232	X	2169	-0-	-63	-0-	113	1	2056	2	Y	-0-					9
09	2040	X	1971	-0-	-69	-0-	108	1	1863	2	Y	-0-	1	1			8
10	2263	N	2073	-0-	-190	-0-	113	1	1960	2	Y	-0-					8
11	2100	N	2066	-0-	-34	-0-	109	1	1957	2	Y	-0-					8
12	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	111	1	2032	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 25,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 88 RRCID -> 207656 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9668 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	467	-0-	-29	-0-	26	1	441	2	Y	-0-					1
02	448	N	422	-0-	-26	-0-	22	1	400	2	Y	-0-					1
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	23	1	446	2	Y	-0-					1
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	25	1	421	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	26	1	432	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	24	1	415	2	Y	1					1
							1	9									
07	465	N	449	-0-	-16	-0-	24	1	425	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	465	N	464	-0-	-1	-0-	24	1	440	2	Y	-0-					-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	26	1	445	2	Y	-0-					-0-
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	27	1	461	2	Y	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	25	1	442	2	Y	-0-					-0-
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	24	1	444	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ASCHE WELL #: 1 RRCID -> 208021 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-					20
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-					20
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1801	2	2	9	Y	2	1	1			21
04	1800	N	1539	-0-	-261	-0-	1539	2			Y	-0-	1	1			20
05	1829	N	1567	-0-	-262	-0-	1567	2			Y	-0-					20
06	1740	N	1486	-0-	-254	-0-	1484	2	2	9	Y	2	1	1			21
07	1581	N	1243	-0-	-338	-0-	1243	2			Y	-0-	1	1			20
08	1581	N	990	-0-	-591	-0-	990	2			Y	-0-					20
09	1500	N	975	-0-	-525	-0-	975	2			Y	-0-	1	1			19
10	1240	N	1002	-0-	-238	-0-	1002	2			Y	-0-					19
11	960	N	950	-0-	-10	-0-	950	2			Y	-0-					19
12	1023	N	992	-0-	-31	-0-	992	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 16,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ASCHE WELL #: 90 RRCID -> 208654 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9724 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	100	-0-	-55	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	37	1	704	2	Y	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	Y	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	Y	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	289	2	Y	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	291	2	Y	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	13	1	222	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	135	-0-	-175	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	48	-0-	-222	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	38	-0-	-210	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209475 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 95 RRCID -> 209641 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 12282 PERF. 9708 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1394	-0-	-218	-0-	78 1 1 9		1316	2	Y	-0-					2
02	1288	N	1041	-0-	-247	-0-	53	1	988	2	Y	-0-					2
03	1519	N	1359	-0-	-160	-0-	68 1 1 9		1290	2	Y	1	1	1			2
04	1350	N	918	-0-	-432	-0-	51	1	867	2	Y	-0-	1	1			1
05	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	62	1	1012	2	Y	-0-					1
06	1320	N	1066	-0-	-254	-0-	57 1 2 9		1007	2	Y	2	1	1			2
07	961	N	806	-0-	-155	-0-	44	1	762	2	Y	-0-	1	1			1
08	1085	N	704	-0-	-381	-0-	37	1	667	2	Y	-0-					1
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	83 1 1 9		1429	2	Y	1	1	1			1
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	81	1	1400	2	Y	-0-					1
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	71	1	1283	2	Y	-0-					1
12	1550	N	883	-0-	-667	-0-	46	1	837	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JENNINGS RANCH AA WELL #: 36 RRCID -> 209647 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 42 RRCID -> 210429 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 9977 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	190	-0-	-58	-0-	11	1	179	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	302	2	Y	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	16	1	267	2	Y	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	223	-0-	-77	-0-	12	1	211	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	14	1	238	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	229	-0-	-50	-0-	12	1	217	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	10	1	174	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	189	-0-	-59	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, ROY WELL #: 8 RRCID -> 210449 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9067 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2115	-0-	-241	-0-	245	1	1870	2	N	-0-					-0-
02	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	286	1	2202	2	N	-0-					-0-
03	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	279	1	2262	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	1103	-0-	-937	-0-	137	1	966	2	N	-0-					-0-
05	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	361	1	2671	2	N	-0-					-0-
06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	269	1	2052	2	N	-0-					-0-
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	202	1	1540	2	N	-0-					-0-
08	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	276	1	2246	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	2190	-0-	-90	-0-	120	1	2070	2	N	-0-					-0-
10	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	219	1	1811	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	1998	-0-	-282	-0-	222	1	1776	2	N	-0-					-0-
12	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	274	1	2207	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFONSO WELL #: 32 RRCID -> 210561 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	33	1	556	2	Y	-0-					1
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	38	1	712	2	Y	-0-					1
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	23	1	447	2	Y	-0-					1
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	47	1	803	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	837	N	668	-0-	-169	-0-	38	1	629	2	Y	1					1
							1	9									
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	38	1	659	2	Y	-0-					1
07	868	N	852	-0-	-16	-0-	46	1	806	2	Y	-0-					1
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	44	1	801	2	Y	-0-					1
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	48	1	835	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	837	N	430	-0-	-407	-0-	23	1	407	2	Y	-0-					-0-
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	43	1	768	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	708	-0-	-191	-0-	37	1	671	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 211208 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFONSO WELL #: 34 RRCID -> 211266 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10006 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	324	2	Y	-0-					1
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	19	1	358	2	Y	-0-					1
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	2	Y	-0-					1
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	24	1	403	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	27	1	442	2	Y	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	21	1	366	2	Y	1					1
							1	9									
07	434	N	406	-0-	-28	-0-	22	1	384	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	465	N	425	-0-	-40	-0-	22	1	403	2	Y	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	22	1	378	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	22	1	381	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	374	-0-	-46	-0-	20	1	354	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	368	-0-	-35	-0-	19	1	349	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ASCHE WELL #: 98 RRCID -> 211337 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	19	1	322	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	10	1	193	2	Y	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	217	-0-	-113	-0-	12	1	205	2	Y	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	2	Y	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	151	-0-	-66	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	10	1	174	2	Y	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	2	Y	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 31 RRCID -> 211339 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9174 - 10201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	830	-0-	-38	-0-	46	1	784	2	Y	-0-					1
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	47	1	862	2	Y	-0-					1
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	42	1	806	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	47	1	799	2	Y	-0-					1
05	992	N	837	-0-	-155	-0-	48	1	789	2	Y	-0-					1
06	810	N	802	-0-	-8	-0-	43	1	759	2	Y	-0-					1
07	868	N	827	-0-	-41	-0-	45	1	782	2	Y	-0-					1
08	837	N	808	-0-	-29	-0-	42	1	766	2	Y	-0-					1
09	810	N	786	-0-	-24	-0-	43	1	743	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	51	1	882	2	Y	-0-					-0-
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	44	1	798	2	Y	-0-					-0-
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	43	1	783	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ASCHE WELL #: 101 RRCID -> 212331 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12624 PERF.10246 - 12178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	47	1	795	2	Y	-0-					1
02	784	N	777	-0-	-7	-0-	40	1	737	2	Y	-0-					1
03	837	N	823	-0-	-14	-0-	41	1	782	2	Y	-0-					1
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	47	1	804	2	Y	-0-					1
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	51	1	830	2	Y	-0-					1
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	45	1	797	2	Y	-0-					1
07	868	N	865	-0-	-3	-0-	47	1	818	2	Y	-0-					1
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	46	1	832	2	Y	-0-					1
09	840	N	838	-0-	-2	-0-	46	1	792	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	48	1	830	2	Y	-0-					-0-
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	45	1	805	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	861	-0-	-7	-0-	45	1	816	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 100 RRCID -> 212466 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10233 - 12177

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1680	-0-	-304	-0-	93	1	1586	2	Y	1					3
							1	9									
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	88	1	1635	2	Y	-0-					3
03	1984	N	1915	-0-	-69	-0-	96	1	1819	2	Y	-0-	1	1			2
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	101	1	1730	2	Y	-0-	1	1			1
05	1922	N	1760	-0-	-162	-0-	101	1	1658	2	Y	1					2
							1	9									
06	1860	N	1775	-0-	-85	-0-	96	1	1678	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	105	1	1841	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	96	1	1754	2	Y	-0-					2
09	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	100	1	1722	2	Y	-0-	1	1			1
10	1953	N	1880	-0-	-73	-0-	102	1	1778	2	Y	-0-					1
11	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	95	1	1710	2	Y	-0-					1
12	1891	N	1739	-0-	-152	-0-	90	1	1649	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 36 RRCID -> 212874 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	32	1	551	2	Y	-0-					1
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	27	1	492	2	Y	-0-					1
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	29	1	552	2	Y	-0-					1
04	570	N	552	-0-	-18	-0-	30	1	522	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	589	N	559	-0-	-30	-0-	32	1	526	2	Y	1					1
							1	9									
06	570	N	520	-0-	-50	-0-	28	1	492	2	Y	-0-					1
07	558	N	539	-0-	-19	-0-	29	1	510	2	Y	-0-					1
08	558	N	542	-0-	-16	-0-	28	1	514	2	Y	-0-					1
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	28	1	487	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	30	1	515	2	Y	-0-					-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	28	1	506	2	Y	-0-					-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	28	1	515	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ASCHE WELL #: 105 RRCID -> 212875 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 13032 PERF.10098 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	19	1	320	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	161	-0-	-63	-0-	8	1	153	2	Y	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	216	-0-	-114	-0-	12	1	204	2	Y	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	326	2	Y	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	41	1	717	2	Y	1					1
							1	9									
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	28	1	484	2	Y	-0-					1
08	341	N	93	-0-	-248	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					1
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	47	1	804	2	Y	-0-					1
10	527	N	408	-0-	-119	-0-	22	1	386	2	Y	-0-					1
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-					1
12	868	N	263	-0-	-605	-0-	14	1	248	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ROY JENNINGS WELL #: 9 RRCID -> 212928 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9816 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	937	-0-	-272	-0-	109	1	828	2	N	-0-					-0-
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	118	1	911	2	N	-0-					-0-
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	101	1	816	2	N	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	127	1	898	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	444	-0-	-703	-0-	53	1	391	2	N	-0-					-0-
06	900	N	785	-0-	-115	-0-	91	1	694	2	N	-0-					-0-
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	155	1	1177	2	N	-0-					-0-
08	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	240	1	1953	2	N	-0-					-0-
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	94	1	1622	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1097	-0-	-174	-0-	118	1	979	2	N	-0-					-0-
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	140	1	1122	2	N	-0-					-0-
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	153	1	1235	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 212985 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	15877					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	15877					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	15877					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	15877					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	15877					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	15877					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	15877					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	15877					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	15877					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	15877					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	15877					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	15877					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 37 RRCID -> 213159 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 213211 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 104 RRCID -> 213230 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10036 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	758	-0-	-17	-0-	42	1	716	2	Y	-0-					1
02	700	N	690	-0-	-10	-0-	35	1	655	2	Y	-0-					1
03	775	N	752	-0-	-23	-0-	38	1	714	2	Y	-0-					1
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	40	1	681	2	Y	-0-					1
05	775	N	738	-0-	-37	-0-	43	1	695	2	Y	-0-					1
06	720	N	705	-0-	-15	-0-	38	1	667	2	Y	-0-					1
07	744	N	716	-0-	-28	-0-	39	1	677	2	Y	-0-					1
08	744	N	715	-0-	-29	-0-	37	1	678	2	Y	-0-					1
09	720	N	682	-0-	-38	-0-	37	1	645	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	713	N	703	-0-	-10	-0-	38	1	665	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	689	-0-	-1	-0-	36	1	653	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	705	-0-	-8	-0-	37	1	668	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFONSO WELL #: 35 RRCID -> 213318 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	157	-0-	-29	-0-	9	1	148	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	146	-0-	-78	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	157	-0-	-60	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	8	1	129	2	Y	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	99	-0-	-87	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	69	-0-	-86	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 92 RRCID -> 213494 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9312 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2179	-0-	-53	-0-	121	1	2058	2	Y	-0-					10
02	2016	N	1976	-0-	-40	-0-	101	1	1875	2	Y	-0-					10
03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	112	1	2131	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	118	1	2015	2	Y	-0-	1	1			9
05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	128	1	2087	2	Y	-0-					9
06	2160	N	2100	-0-	-60	-0-	113	1	1985	2	Y	2	1	1			10
							2	9									
07	2201	N	2146	-0-	-55	-0-	116	1	2030	2	Y	-0-	1	1			9
08	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	116	1	2106	2	Y	-0-					9
09	2100	N	1975	-0-	-125	-0-	108	1	1867	2	Y	-0-	1	1			8
10	2139	N	1982	-0-	-157	-0-	108	1	1874	2	Y	-0-					8
11	2130	N	1812	-0-	-318	-0-	95	1	1717	2	Y	-0-					8
12	2046	N	1894	-0-	-152	-0-	98	1	1796	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 24,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 107 RRCID -> 213833 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9865 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREAL, O. M. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 214256 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214905 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215095 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 9472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 60 RRCID -> 215251 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 11310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 215841 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 215866 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 215951 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 108 RRCID -> 216428 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13315 PERF. 9772 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1715	-0-	-52	-0-	95	1	1620	2	Y	-0-					6
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	81	1	1499	2	Y	-0-					6
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	88	1	1684	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	93	1	1597	2	Y	-0-	1	1			5
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	101	1	1657	2	Y	-0-					5
06	1710	N	1698	-0-	-12	-0-	91	1	1605	2	Y	2	1	1			6
							2	9									
07	1736	N	1710	-0-	-26	-0-	93	1	1617	2	Y	-0-	1	1			5
08	1767	N	1644	-0-	-123	-0-	86	1	1558	2	Y	-0-					5
09	1710	N	1553	-0-	-157	-0-	85	1	1468	2	Y	-0-	1	1			4
10	1705	N	1081	-0-	-624	-0-	59	1	1022	2	Y	-0-					4
11	1590	N	3	-0-	-1587	-0-	3	2			Y	-0-					4
12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 16,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 61 RRCID -> 216775 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFONSO WELL #: 37 RRCID -> 217117 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 10045

01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	100	1	1701	2	Y	1					10
							1	9									
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	87	1	1603	2	Y	-0-					10
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	101	1	1920	2	Y	-0-	1	1			9
04	2160	X	1781	-0-	-379	-0-	98	1	1683	2	Y	-0-	1	1			8
05	2015	X	1927	-0-	-88	-0-	111	1	1815	2	Y	1					9
							1	9									
06	1950	X	1743	-0-	-207	-0-	94	1	1648	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
07	2015	X	1798	-0-	-217	-0-	97	1	1700	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
08	2015	X	1766	-0-	-249	-0-	92	1	1674	2	Y	-0-					9
09	1860	X	1653	-0-	-207	-0-	90	1	1563	2	Y	-0-	1	1			8
10	1922	X	1657	-0-	-265	-0-	90	1	1567	2	Y	-0-					8
11	1740	X	1608	-0-	-132	-0-	85	1	1523	2	Y	-0-					8
12	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	96	1	1748	2	Y	-0-	1	1			7

TOTAL GAS PROD: 21,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ALFONSO WELL #: 38 RRCID -> 217124 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10070 - 10094

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217125 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10055 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	249	-0-	-371	-0-	14	1	235	2	Y	-0-					1
02	392	N	347	-0-	-45	-0-	18	1	329	2	Y	-0-					1
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	29	1	560	2	Y	-0-					1
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	24	1	415	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	28	1	465	2	Y	1					1
							1	9									
06	570	N	493	-0-	-77	-0-	27	1	466	2	Y	-0-					1
07	465	N	428	-0-	-37	-0-	23	1	405	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	47	1	863	2	Y	-0-					-0-
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	469	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	324	-0-	-110	-0-	18	1	306	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	362	-0-	-148	-0-	19	1	343	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	340	-0-	-187	-0-	18	1	322	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 217483 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 35 RRCID -> 217774 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 218317 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A. GARZA WELL #: 19 RRCID -> 218452 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8960 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	47	1	801	2	Y	-0-					1
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	32	1	602	2	Y	-0-					1
03	651	N	642	-0-	-9	-0-	32	1	610	2	Y	-0-					1
04	690	N	555	-0-	-135	-0-	31	1	524	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	90	1	1473	2	Y	1					1
							1	9									
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	89	1	1566	2	Y	1					2
							1	9									
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	67	1	1162	2	Y	-0-	1	1			1
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	42	1	766	2	Y	-0-					1
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	41	1	716	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	62	1	1075	2	Y	-0-					1
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	57	1	1029	2	Y	-0-					1
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	42	1	767	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 218488 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 219464 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9466 - 9810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 219646 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF. 9416 - 11690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222010 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 111 RRCID -> 222217 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9165 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	169	1	2868	2	Y	-0-					4
02	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	144	1	2674	2	Y	-0-					4
03	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	154	1	2928	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
04	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	173	1	2968	2	Y	-0-	2	1			2
05	3193	X	2740	-0-	-453	-0-	158	1	2581	2	Y	1					3
							1	9									
06	3030	X	2935	-0-	-95	-0-	158	1	2774	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
07	3255	X	2811	-0-	-444	-0-	152	1	2658	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
08	3255	X	2572	-0-	-683	-0-	134	1	2438	2	Y	-0-					3
09	3150	X	2450	-0-	-700	-0-	134	1	2310	2	Y	5	1	1			7
							6	9									
10	3038	X	2016	-0-	-1022	-0-	110	1	1902	2	Y	4					11
							4	9									
11	2940	X	1838	-0-	-1102	-0-	97	1	1741	2	Y	-0-					11
12	2821	X	2492	-0-	-329	-0-	129	1	2356	2	Y	6	6	1			11
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 31,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

GARZA, A. WELL #: 21 RRCID -> 222269 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	867	-0-	-1	-0-	48	1	819	2	Y	-0-					1
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	41	1	758	2	Y	-0-					1
03	837	N	656	-0-	-181	-0-	33	1	622	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	49	1	842	2	Y	-0-					1
05	899	N	756	-0-	-143	-0-	44	1	712	2	Y	-0-					1
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	39	1	681	2	Y	-0-					1
07	930	N	743	-0-	-187	-0-	40	1	703	2	Y	-0-					1
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	42	1	769	2	Y	-0-					1
09	720	N	627	-0-	-93	-0-	34	1	593	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	744	N	680	-0-	-64	-0-	37	1	643	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	714	-0-	-66	-0-	38	1	676	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	647	-0-	-4	-0-	34	1	613	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 24 RRCID -> 222348 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	37	1	624	2	Y	1					1
							1	9									
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	25	1	455	2	Y	-0-					1
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	630	N	162	-0-	-468	-0-	9	1	153	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	376	-0-	-151	-0-	22	1	354	2	Y	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	22	1	392	2	Y	1					1
							1	9									
07	155	N	72	-0-	-83	-0-	4	1	68	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	44	1	794	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	404	-0-	-16	-0-	22	1	382	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	6	-0-	-804	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	26	-0-	-377	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222812 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9518 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, A. WELL #: 25 RRCID -> 222887 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9773 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
A. GARZA WELL #: 23 RRCID -> 223406 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9146 - 9188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 26 RRCID -> 223779 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 9472

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, AMANDO TRUST WELL #: 2 RRCID -> 225662 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9283 - 9369

01	5425 X	5245	-0-	-180	-0-	292 1 1 9	4952 2	N	1					7
02	4900 X	4476	-0-	-424	-0-	229 1	4247 2	N	-0-					7
03	5425 X	5032	-0-	-393	-0-	251 1 2 9	4779 2	N	2	3	1			6
04	5070 X	4864	-0-	-206	-0-	268 1 1 9	4595 2	N	1	3	1			4
05	5239 X	4880	-0-	-359	-0-	281 1 1 9	4598 2	N	1					5
06	5070 X	4582	-0-	-488	-0-	247 1 6 9	4329 2	N	5	3	1			7
07	5022 X	4959	-0-	-63	-0-	269 1 1 9	4689 2	N	1	3	1			5
08	5022 X	4935	-0-	-87	-0-	257 1	4678 2	N	-0-					5
09	4860 X	4385	-0-	-475	-0-	240 1	4145 2	N	-0-	3	1			2
10	4960 X	4481	-0-	-479	-0-	244 1	4237 2	N	-0-					2
11	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	281 1	5065 2	N	-0-					2
12	4960 X	4862	-0-	-98	-0-	252 1	4610 2	N	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 58,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 27 RRCID -> 227242 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 9792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 228237 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 10428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 40 RRCID -> 229097 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8935 - 10447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 229966 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 230015 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMANDO GARZA TRUST WELL #: 3 RRCID -> 230801 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9277 - 9344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6227	-0-	-779	-0-	346 1 1 9		5880	2	N	1					9
02	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	325 1		6021	2	N	-0-					9
03	6882	X	6419	-0-	-463	-0-	320 1 3 9		6096	2	N	3	4	1			8
04	6660	X	6542	-0-	-118	-0-	361 1 1 9		6180	2	N	1	4	1			5
05	7006	X	5451	-0-	-1555	-0-	314 1 2 9		5135	2	N	2					7
06	6780	X	6605	-0-	-175	-0-	356 1 6 9		6243	2	N	5	3	1			9
07	7006	X	6396	-0-	-610	-0-	347	1	6049	2	N	-0-	3	1			6
08	6758	X	6369	-0-	-389	-0-	332	1	6037	2	N	-0-					6
09	6600	X	6021	-0-	-579	-0-	329	1	5692	2	N	-0-	3	1			3
10	6820	X	5916	-0-	-904	-0-	322	1	5594	2	N	-0-					3
11	6600	X	5125	-0-	-1475	-0-	270	1	4855	2	N	-0-					3
12	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	369	1	6744	2	N	-0-	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 74,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 62 RRCID -> 230955 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 11233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 114 RRCID -> 231227 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11991 PERF. 9684 - 9710

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 29 RRCID -> 231239 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 9699

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 231305 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9983 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERAFIN WELL #: 5 RRCID -> 231871 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 115 RRCID -> 231985 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 40 RRCID -> 231987 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	74	1	1260	2	Y	-0-					2
02	1232	N	1212	-0-	-20	-0-	62	1	1150	2	Y	-0-					2
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	67	1	1281	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	1290	N	1283	-0-	-7	-0-	71	1	1212	2	Y	-0-	1	1			1
05	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	76	1	1249	2	Y	-0-					1
06	1320	N	1279	-0-	-41	-0-	69	1	1208	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	71	1	1244	2	Y	-0-	1	1			1
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	73	1	1326	2	Y	-0-					1
09	1290	N	1289	-0-	-1	-0-	70	1	1218	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	70	1	1224	2	Y	-0-					1
11	1290	N	1234	-0-	-56	-0-	65	1	1169	2	Y	-0-					1
12	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	65	1	1188	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LEONARDO WELL #: 46 RRCID -> 233231 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9745 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	Y	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	Y	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	11	1	186	2	Y	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	17	1	307	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	11	1	194	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	9	1	164	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	185	-0-	-145	-0-	10	1	175	2	Y	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	276	2	Y	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	9	1	172	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFONSO WELL #: 39 RRCID -> 234329 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9960 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 235936 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 42 RRCID -> 236373 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9046 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	53	-0-	-102	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	54	-0-	-66	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARDO WELL #: 47 RRCID -> 241074 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9764 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 110 RRCID -> 241581 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12697 PERF. 9933 - 12511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	505	1 2 9	8575	2	N	2					10
02	6160	X	5262	-0-	-898	-0-	270	1	4992	2	N	-0-					10
03	6820	X	4332	-0-	-2488	-0-	216	1 2 9	4114	2	N	2	4	1			8
04	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	478	1	8186	2	N	-0-	4	1			4
05	6820	X	6671	-0-	-149	-0-	384	1 2 9	6285	2	N	2					6
06	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	378	1 7 9	6633	2	N	6	3	1			9
07	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	428	1 1 9	7468	2	N	1	3	1			7
08	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	486	1	8835	2	N	-0-					7
09	6600	X	5593	-0-	-1007	-0-	306	1	5287	2	N	-0-	4	1			3
10	6820	X	4243	-0-	-2577	-0-	231	1	4012	2	N	-0-					3
11	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	483	1	8702	2	N	-0-					3
12	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	358	1 1 9	6555	2	N	1	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 84,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

ASCHE WELL #: 117 RRCID -> 241753 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9850 - 9874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARDO WELL #: 50 RRCID -> 241762 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9681 - 10195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 61 RRCID -> 242044 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10843 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	24	1	402	2	N	-0-					1
02	448	N	328	-0-	-120	-0-	17	1	311	2	N	-0-					1
03	496	N	353	-0-	-143	-0-	18	1	335	2	N	-0-					1
04	420	N	347	-0-	-73	-0-	19	1	328	2	N	-0-	1	1			-0-
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	21	1	343	2	N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	312	2	N	1					1
							1	9									
07	372	N	215	-0-	-157	-0-	12	1	203	2	N	-0-	1	1			-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	387	2	N	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	19	1	327	2	N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	268	2	N	-0-					-0-
11	390	N	369	-0-	-21	-0-	19	1	350	2	N	-0-					-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	372	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ASCHE WELL #: 118 RRCID -> 242054 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9804 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	29	1	499	2	N	-0-					1
02	476	N	220	-0-	-256	-0-	11	1	209	2	N	-0-					1
03	527	N	325	-0-	-202	-0-	16	1	309	2	N	-0-					1
04	510	N	360	-0-	-150	-0-	20	1	340	2	N	-0-	1	1			-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	24	1	389	2	N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	23	1	406	2	N	1					1
							1	9									
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	23	1	407	2	N	-0-	1	1			-0-
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	70	1	1271	2	N	-0-					-0-
09	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	129	1	2230	2	N	-0-					-0-
10	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	160	1	2776	2	N	-0-					-0-
11	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	138	1	2494	2	N	-0-					-0-
12	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	131	1	2403	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LEONARDO WELL #: 51 RRCID -> 242253 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10109 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	81	1	1373	2	N	-0-					2
02	1372	N	1362	-0-	-10	-0-	70	1	1292	2	N	-0-					2
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	77	1	1463	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	85	1	1451	2	N	-0-	1	1			1
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	90	1	1466	2	N	1					2
							1	9									
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	80	1	1408	2	N	1	1	1			2
							1	9									
07	1519	N	1420	-0-	-99	-0-	77	1	1342	2	N	1	1	1			2
							1	9									
08	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	74	1	1343	2	N	-0-					2
09	1470	N	1327	-0-	-143	-0-	73	1	1254	2	N	-0-	1	1			1
10	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	75	1	1307	2	N	-0-					1
11	1380	N	1320	-0-	-60	-0-	69	1	1251	2	N	-0-					1
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	71	1	1303	2	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 119 RRCID -> 242347 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9798 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1509	-0-	-196	-0-	84	1	1425	2	N	-0-					2
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	76	1	1408	2	N	-0-					2
03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	82	1	1568	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	93	1	1588	2	N	-0-	1	1			1
05	1643	N	1521	-0-	-122	-0-	88	1	1432	2	N	1					2
							1	9									
06	1590	N	1425	-0-	-165	-0-	77	1	1347	2	N	1	1	1			2
							1	9									
07	1736	N	1671	-0-	-65	-0-	91	1	1580	2	N	-0-	1	1			1
08	1519	N	1479	-0-	-40	-0-	77	1	1402	2	N	-0-					1
09	1440	N	1398	-0-	-42	-0-	76	1	1321	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1674	N	1372	-0-	-302	-0-	75	1	1297	2	N	-0-					1
11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	100	1	1793	2	N	-0-					1
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	81	1	1482	2	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FLORES, L. G. WELL #: 64 RRCID -> 242584 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10478 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1133	-0-	-417	-0-	63	1	1070	2	N	-0-					2
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	84	1	1554	2	N	-0-					2
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	85	1	1628	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	88	1	1504	2	N	-0-	1	1			1
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	90	1	1473	2	N	1					2
							1	9									
06	1500	N	1429	-0-	-71	-0-	77	1	1351	2	N	1	1	1			2
							1	9									
07	1550	N	1393	-0-	-157	-0-	75	1	1318	2	N	-0-	1	1			1
08	1550	N	1400	-0-	-150	-0-	73	1	1327	2	N	-0-					1
09	1440	N	1371	-0-	-69	-0-	75	1	1295	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	75	1	1306	2	N	-0-					1
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	71	1	1280	2	N	-0-					1
12	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	72	1	1312	2	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FLORES, L. G. WELL #: 63 RRCID -> 243693 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10527 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 65 RRCID -> 243889 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10628 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	238	-0-	-103	-0-	13	1	225	2	N	-0-					-0-
02	336	N	191	-0-	-145	-0-	10	1	181	2	N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	319	2	N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	2	N	-0-					-0-
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	11	1	185	2	N	-0-					-0-
06	330	N	100	-0-	-230	-0-	5	1	95	2	N	-0-					-0-
07	248	N	211	-0-	-37	-0-	11	1	200	2	N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	17	1	306	2	N	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	290	2	N	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	292	2	N	-0-					-0-
11	300	N	246	-0-	-54	-0-	13	1	233	2	N	-0-					-0-
12	310	N	229	-0-	-81	-0-	12	1	217	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L. G. WELL #: 66 RRCID -> 243890 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11178 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 244190 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 43 RRCID -> 244192 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 32 RRCID -> 245454 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L. G. WELL #: 62 RRCID -> 247287 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	35	-0-	-58	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 45 RRCID -> 248646 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 10497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 44 RRCID -> 249176 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 11088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 51 RRCID -> 249331 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 9788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 61 RRCID -> 249430 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10954 - 11009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 62 RRCID -> 252181 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 10924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 39 RRCID -> 252191 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 10608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 42 RRCID -> 252831 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 10885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 64 RRCID -> 254138 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10916 - 11034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 77 RRCID -> 254140 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 12102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 70 RRCID -> 254142 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 12488 PERF.10570 - 11748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 41 RRCID -> 254143 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF. 9880 - 9895

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 37 RRCID -> 254148 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 10924

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 3 RRCID -> 255227 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 10122

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 6 RRCID -> 255228 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13009 PERF.10453 - 10545

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 22 RRCID -> 255229 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 9998

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 255977 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 10010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 296132 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 12525 PERF.10096 - 12280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 19 RRCID -> 297664 COMPL. DATE 07/18/2022 TOTAL DEPTH 12891 PERF. 9786 - 12698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170 N	1998	-0-	-172	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
02	1876 N	1796	-0-	-80	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
03	2077 N	1810	-0-	-267	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
04	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
05	1984 N	1933	-0-	-51	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
06	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
07	2077 N	1904	-0-	-173	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
08	1922 N	1876	-0-	-46	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
09	1860 N	1824	-0-	-36	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
10	1891 N	1871	-0-	-20	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
11	1830 N	1819	-0-	-11	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
12	1891 N	1842	-0-	-49	-0-	1842	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARRO (9100) 17267 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUNNING W. "A" WELL #: 2C RRCID -> 199037 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF. 9092 - 9172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUNNING W. WELL #: 5 RRCID -> 199927 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9542 - 9756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	2	Y	-0-					81
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	2	Y	-0-					81
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	2	Y	-0-					81
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	246	2	Y	-0-					81
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	13	1	199	2	Y	-0-					81
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	219	2	Y	-0-					81
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	14	1	220	2	Y	-0-					81
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	Y	-0-					81
09	240	N	198	-0-	-42	-0-	13	1	185	2	Y	-0-					81
10	248	N	195	-0-	-53	-0-	12	1	183	2	Y	-0-					81
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	12	1	188	2	Y	-0-					81
12	217	N	184	-0-	-33	-0-	12	1	172	2	Y	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 2,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUNNING, W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 200356 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8984 - 9825

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	7	1	152	2	Y	-0-					40
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	8	1	165	2	Y	-0-					40
03	279	N	169	-0-	-110	-0-	10	1	159	2	Y	-0-					40
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	19	1	308	2	Y	-0-					40
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	2	Y	-0-					40
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	2	Y	-0-					40
07	279	N	198	-0-	-81	-0-	12	1	186	2	Y	-0-					40
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	14	1	181	2	Y	-0-					40
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	2	Y	-0-					40
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	10	1	152	2	Y	-0-					40
11	180	N	135	-0-	-45	-0-	8	1	127	2	Y	-0-					40
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	2	Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 2,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARRO (9100) //CONT.// 17267 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RUNNING W. WELL #: 3 RRCID -> 200568 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9598 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	44	1	1011	2	Y	-0-					12
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	54	1	1117	2	Y	-0-					12
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	84	1	1337	2	Y	-0-					12
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	76	1	1229	2	Y	-0-					12
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	76	1	1203	2	Y	-0-					12
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	70	1	1088	2	Y	-0-					12
07	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	71	1	1098	2	Y	-0-					12
08	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	82	1	1072	2	Y	-0-					12
09	1140	N	973	-0-	-167	-0-	62	1	911	2	Y	-0-					12
10	1178	N	1010	-0-	-168	-0-	64	1	946	2	Y	-0-					12
11	1110	N	929	-0-	-181	-0-	58	1	871	2	Y	-0-					12
12	992	N	925	-0-	-67	-0-	59	1	866	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 13,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE-RUNNING "W" 598 WELL #: 2 RRCID -> 224610 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9412 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2129	-0-	-289	-0-	89	1	2040	2	N	-0-					26
02	2156	N	1636	-0-	-520	-0-	75	1	1554	2	N	6					32
							7	9									
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	148	1	2337	2	N	-0-					32
04	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	137	1	2201	2	N	-0-					32
05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	140	1	2220	2	N	-0-					32
06	2400	N	2263	-0-	-137	-0-	137	1	2126	2	N	-0-					32
07	2418	N	2412	-0-	-6	-0-	147	1	2265	2	N	-0-					32
08	2356	N	2283	-0-	-73	-0-	162	1	2121	2	N	-0-					32
09	2250	N	2086	-0-	-164	-0-	133	1	1953	2	N	-0-					32
10	2418	N	2001	-0-	-417	-0-	127	1	1874	2	N	-0-					32
11	2220	N	1664	-0-	-556	-0-	104	1	1560	2	N	-0-					32
12	2170	N	1689	-0-	-481	-0-	107	1	1578	2	N	4					36
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 25,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CHIHUAHUA (6350) 17700 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
OCHOA WELL #: 1 RRCID -> 215879 COMPL. DATE 03/03/2021 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6178 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	2999	2	869	9	Y	790	912	1			92
02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	2661	2	809	9	Y	735	550	1			277
03	3627	X	3618	-0-	-9	-0-	2724	2	894	9	Y	813	910	1			180
04	3510	X	3237	-0-	-273	-0-	2392	2	845	9	Y	768	724	1			224
05	3627	X	3345	-0-	-282	-0-	2530	2	815	9	Y	741	731	1			234
06	DLQ G-10		2796	-0-	2796	2796	1991	2	805	9	Y	732	719	1			247
07	5520	X	2724	-0-	-2796	-0-	1979	2	745	9	Y	677	730	1			194
08	3162	X	2792	-0-	-370	-0-	2015	2	777	9	Y	706	720	1			180
09	3060	X	2603	-0-	-457	-0-	1886	2	717	9	Y	652	720	1			112
10	3162	X	3143	-0-	-19	-0-	2283	2	860	9	Y	782	717	1			177
11	2790	X	2778	-0-	-12	-0-	1998	2	780	9	Y	709	716	1			170
12	DLQ G-10		2596	-0-	2596	2596	1789	2	807	9	Y	734	725	1			179

TOTAL GAS PROD: 36,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,839

CHIHUAHUA (6350) //CONT.// 17700 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 223054 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6388 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1364	-0-	-372	-0-	1364	2			Y	-0-					7
02	1540	X	1336	-0-	-204	-0-	1336	2			Y	-0-					7
03	1581	X	1405	-0-	-176	-0-	1405	2			Y	-0-					7
04	1500	X	1320	-0-	-180	-0-	1320	2			Y	-0-					7
05	1488	X	1236	-0-	-252	-0-	1236	2			Y	-0-					7
06	DLQ G-10		1085	-0-	1085	1085	1085	2			Y	-0-					7
07	2199	N	1114	-0-	-1085	-0-	1114	2			Y	-0-					7
08	1240	N	1133	-0-	-107	-0-	1133	2			Y	-0-					7
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					7
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					7
*11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					7
12	DLQ G-10		1075	-0-	1075	1075	1075	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 14,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHIHUAHUA (8300) 17700 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
GREENE, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 161066 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8170 - 8280

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHIHUAHUA (8000) 17703 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
CNG PRODUCING WELL #: RRCID -> 103584 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8035 - 8112

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILE VIEJA (FRIO) 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
AMES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 220917 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10808 - 11002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	421	1	5356	2	Y	77					197
							85	9									
02	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	324	1	4312	2	Y	139	181	1			155
							153	9									
03	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	408	1	5010	2	Y	153	166	1			142
							168	9									
04	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	392	1	4526	2	Y	47					189
							52	9									
05	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	404	1	4568	2	Y	153					342
							168	9									
06	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	250	1	3228	2	Y	122	163	1			301
							134	9									
07	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	293	1	3891	2	Y	14	181	1			134
							15	9									
08	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	311	1	4669	2	Y	41					175
							45	9									
09	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	360	1	4965	3	Y	131	177	1			129
							144	9									
10	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	391	1	5254	3	Y	36					165
							40	9									
11	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	384	1	4871	3	Y	40					205
							44	9									
12	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	411	1	5030	3	Y	189	180	1			214
							208	9									

TOTAL GAS PROD: 61,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,142

AMES ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 222562 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10808 - 10982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	7	1	95	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	9	1	109	2	Y	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	X	110	-0-	-14	-0-	9	1	101	2	Y	-0-					-0-
06	158	X	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	2	Y	-0-					-0-
07	124	X	110	-0-	-14	-0-	8	1	102	2	Y	-0-					-0-
08	124	X	108	-0-	-16	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-
09	150	X	117	-0-	-33	-0-	8	1	109	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	8	1	103	3	Y	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238507 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10920 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1816	-0-	-13	-0-	131	1	1663	2	Y	20					85
							22	9									
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	105	1	1401	2	Y	11	58	1			38
							12	9									
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	131	1	1608	2	Y	10					48
							11	9									
04	1770	N	1667	-0-	-103	-0-	132	1	1528	2	Y	6					54
							7	9									
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	137	1	1552	2	Y	9					63
							10	9									
06	1680	N	1544	-0-	-136	-0-	110	1	1420	2	Y	13	55	1			21
							14	9									
07	1736	N	808	-0-	-928	-0-	56	1	740	2	Y	11					32
							12	9									
08	1705	N	998	-0-	-707	-0-	62	1	932	2	Y	4					36
							4	9									
09	1530	N	1077	-0-	-453	-0-	70	1	968	3	Y	35					71
							39	9									
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	71	1	951	3	Y	11	40	1			42
							12	9									
11	960	N	898	-0-	-62	-0-	65	1	830	3	Y	3					45
							3	9									
12	1116	N	884	-0-	-232	-0-	65	1	801	3	Y	16					61
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 15,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

AMES ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 244685 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10896 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5253	-0-	-358	-0-	383	1	4870	2	N	-0-					134
02	4900	X	4536	-0-	-364	-0-	314	1	4182	2	N	36					170
							40	9									
03	5394	X	4914	-0-	-480	-0-	370	1	4542	2	N	2					172
							2	9									
04	5220	X	4425	-0-	-795	-0-	352	1	4073	2	N	-0-					172
05	5394	X	4244	-0-	-1150	-0-	345	1	3899	2	N	-0-					172
06	5070	X	3583	-0-	-1487	-0-	258	1	3325	2	N	-0-					172
07	5022	X	3857	-0-	-1165	-0-	270	1	3587	2	N	-0-					172
08	4929	X	4158	-0-	-771	-0-	258	1	3879	2	N	19	169	1			22
							21	9									
09	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	315	1	4336	3	N	-0-					22
10	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	305	1	4099	3	N	-0-					22
11	4020	X	3999	-0-	-21	-0-	284	1	3605	3	N	100					122
							110	9									
12	4805	X	3737	-0-	-1068	-0-	282	1	3455	3	N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 51,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
WRIGHTSMAN, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 252519 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11078 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	844	-0-	-830	-0-	298	1	516	2	Y	27			111
							30	9							
02	1624	N	1039	-0-	-585	-0-	163	1	818	2	Y	53			164
							58	9							
03	1643	N	1438	-0-	-205	-0-	208	1	1185	2	Y	41	100	1	105
							45	9							
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	164	1	771	2	Y	15			120
							17	9							
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	220	1	1208	2	Y	32	93	1	59
							35	9							
06	1380	N	1233	-0-	-147	-0-	200	1	999	2	Y	31			90
							34	9							
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	181	1	884	2	Y	51			141
							56	9							
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	215	1	1250	2	Y	20	86	1	75
							22	9							
09	1230	N	1125	-0-	-105	-0-	188	1	887	3	Y	45			120
							50	9							
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	296	1	1427	3	Y	47	99	1	68
							52	9							
11	1440	N	842	-0-	-598	-0-	152	1	669	3	Y	19			87
							21	9							
12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	210	1	1143	3	Y	30	93	1	24
							33	9							

TOTAL GAS PROD: 14,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

WRIGHTSMAN, ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 256329 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11220 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	391	1	677	2	Y	36			88
							40	9							
02	1288	N	683	-0-	-605	-0-	107	1	537	2	Y	35			123
							39	9							
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	213	1	1215	2	Y	41	80	1	84
							45	9							
04	1080	N	1028	-0-	-52	-0-	177	1	833	2	Y	16			100
							18	9							
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	225	1	1239	2	Y	32	81	1	51
							35	9							
06	1440	N	1227	-0-	-213	-0-	199	1	994	2	Y	31			82
							34	9							
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	240	1	1171	2	Y	69			151
							76	9							
08	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	206	1	1194	2	Y	19	91	1	79
							21	9							
09	1230	N	985	-0-	-245	-0-	165	1	776	3	Y	40			119
							44	9							
10	1488	N	433	-0-	-1055	-0-	72	1	349	3	Y	11	77	1	53
							12	9							
11	1380	N	1365	-0-	-15	-0-	247	1	1083	3	Y	32			85
							35	9							
12	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	184	1	1002	3	Y	26	88	1	23
							29	9							

TOTAL GAS PROD: 13,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273104 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10978 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3251	-0-	-469	-0-	234	1	2978	2	Y	35					183
							39	9									
02	3248	X	3108	-0-	-140	-0-	216	1	2871	2	Y	19	122	1			80
							21	9									
03	3503	X	3412	-0-	-91	-0-	256	1	3135	2	Y	19					99
							21	9									
04	3240	X	3141	-0-	-99	-0-	249	1	2879	2	Y	12					111
							13	9									
05	3441	X	3215	-0-	-226	-0-	260	1	2936	2	Y	17					128
							19	9									
06	3330	X	3272	-0-	-58	-0-	233	1	3008	2	Y	28	113	1			43
							31	9									
07	3441	X	2902	-0-	-539	-0-	200	1	2657	2	Y	41					84
							45	9									
08	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	258	1	3877	2	Y	14					98
							15	9									
09	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	240	1	3312	3	Y	121					219
							133	9									
10	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	258	1	3467	3	Y	40	127	1			132
							44	9									
11	3960	X	2998	-0-	-962	-0-	218	1	2768	3	Y	11					143
							12	9									
12	4092	X	3313	-0-	-779	-0-	245	1	3001	3	Y	61					204
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 40,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

CHILE VIEJA (FRIO DEEP) 17725 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
BONDY GU WELL #: 1 RRCID -> 226742 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 16680 PERF.15194 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	#	3889	-0-	-482	-0-	279	1	3556	2	N	49	181	1			92
							54	9									
02	3696	#	3555	-0-	-141	-0-	245	1	3256	2	N	49					141
							54	9									
03	3937	#	3731	-0-	-206	-0-	277	1	3392	2	N	56					197
							62	9									
04	3810	#	3507	-0-	-303	-0-	276	1	3189	2	N	38					235
							42	9									
05	3937	#	3760	-0-	-177	-0-	302	1	3410	2	N	44	177	1			102
							48	9									
06	3810	#	3391	-0-	-419	-0-	242	1	3124	2	N	23					125
							25	9									
07	4795		4676	-0-	-119	-0-	326	1	4332	2	N	16					141
							18	9									
08	4159	R	4159	-0-	-0-	-0-	258	1	3876	2	N	23					164
							25	9									
09	7242		5826	-0-	-1416	-0-	390	1	5374	3	N	56					220
							62	9									
10	7047		5802	-0-	-1245	-0-	397	1	5339	3	N	60	174	1			106
							66	9									
11	5828		5119	-0-	-709	-0-	372	1	4722	3	N	23					129
							25	9									
12	4557		5079	-0-	522	522	380	1	4654	3	N	41					170
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 52,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 478

CHUPADERA CREEK (PEARSALL) 18150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253082 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10874 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 265509 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10920 - 15906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	919	-0-	-104	-0-	919	2			N	-0-					-0-
04	870	N	716	-0-	-154	-0-	716	2			N	-0-					-0-
05	961	N	678	-0-	-283	-0-	678	2			N	-0-					-0-
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
07	744	N	427	-0-	-317	-0-	427	2			N	-0-					-0-
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	928	-0-	-92	-0-	928	2			N	-0-					-0-
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SM ENERGY COMPANY 788997
GALVAN RANCH WELL #: 2001H RRCID -> 286971 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 12580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 1 RRCID -> 142599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5397 - 5811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GUTIERREZ, J. M. A WELL #: 2 RRCID -> 142619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, J. M. C WELL #: 1LT RRCID -> 144237 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4186 - 5470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 3 RRCID -> 144991 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 5430 - 5505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4 U RRCID -> 145520 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5674 - 6268

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 5 RRCID -> 145761 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5434 - 5476

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
ELIZONDO WELL #: 1 RRCID -> 146273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6146 - 6156

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 146396 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 5662 - 7200

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 146893 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6238 - 7112

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 2 RRCID -> 151474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5441 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, J.M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161648 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5432 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
GARCIA, SALVADOR WELL #: 24 RRCID -> 269210 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4520 - 4530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	403	N	164	-0-	-239	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
07	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	12	-0-	-378	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC //CONT.// 905376
GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 20 RRCID -> 275294 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5066 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINCO DE MAYO (REKLAW) 18212 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
GUTIERREZ, J.M. -C- WELL #: 1UT RRCID -> 154418 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4186 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PETROVYBE OPCO LLC 101779
WHITTIER WELL #: 7 RRCID -> 230458 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7531 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	256	-0-	-52	-0-	19	1	237	2	N	-0-					-0-
03	310	N	242	-0-	-68	-0-	16	1	226	2	N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	22	1	295	2	N	-0-					-0-
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	16	1	228	2	N	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	341	N	200	-0-	-141	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	360	N	216	-0-	-144	-0-	216	2			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") //CONT.// 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4-L RRCID -> 145745 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6646 - 7104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 169023 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6638 - 7200

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 169409 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6817 - 7112

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") //CONT.// 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
GUTIRREZ, J. M. "C" WELL #: 3 RRCID -> 171055 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6936 - 7215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 195602 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13564 PERF. 7310 - 7320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		803	-0-	803	5721	803	2			Y	-0-					2
02	6060	X	339	-0-	-5721	-0-	339	2			Y	-0-					2
03	2573	X	360	-0-	-2213	-0-	360	2			Y	-0-					2
04	780	N	343	-0-	-437	-0-	343	2			Y	-0-					2
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					2
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					2
07	341	N	132	-0-	-209	-0-	132	2			Y	-0-					2
08	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	2			Y	-0-					2
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					2
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					2
11	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2			Y	-0-					2
12	651	N	387	-0-	-264	-0-	387	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES WELL #: 2R RRCID -> 197016 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11479 PERF. 6904 - 7676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					8
02	1232	N	1021	-0-	-211	-0-	1021	2			Y	-0-					8
03	1333	N	1202	-0-	-131	-0-	1202	2			Y	-0-					8
04	1380	N	1326	-0-	-54	-0-	1326	2			Y	-0-					8
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					8
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					8
07	1364	N	553	-0-	-811	-0-	553	2			Y	-0-					8
08	1364	N	202	-0-	-1162	-0-	202	2			Y	-0-					8
09	1350	N	1341	-0-	-9	-0-	1341	2			Y	-0-					8
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					8
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					8
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 14,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINCO DE MAYO (4700) 18212 903 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ-SHARP-ANDERS G. U. WELL #: 2 RRCID -> 157408 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4580 - 4616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC 100412
MARTINEZ CHILDREN TRUST FUND WELL #: 1 RRCID -> 255120 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11019 - 11111

01	891	X	891	-0-	-0-		-0-	891	3			N	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-		-0-	763	3			N	-0-					-0-
03	881	N	881	-0-	-0-		-0-	881	3			N	-0-					-0-
04	870	N	764	-0-	-106		-0-	764	3			N	-0-					-0-
05	837	N	819	-0-	-18		-0-	819	3			N	-0-					-0-
06	772	N	772	-0-	-0-		-0-	772	3			N	-0-					-0-
07	770	N	770	-0-	-0-		-0-	770	3			N	-0-					-0-
08	791	N	791	-0-	-0-		-0-	791	3			N	-0-					-0-
09	886	N	886	-0-	-0-		-0-	886	3			N	-0-					-0-
10	791	N	791	-0-	-0-		-0-	791	3			N	-0-					-0-
11	780	N	11	-0-	-769		-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804
MARTINEZ, LAURO WELL #: 1 RRCID -> 072247 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 8958 - 0

01	T. A.		335	-0-	335		481	58	1	277	2	Y	-0-					-0-
02	757	X	276	-0-	-481		-0-	55	1	221	2	Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300		-0-					Y	-0-					-0-
05	933	N	933	-0-	-0-		-0-	135	1	798	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	12362	-0-	9362		9362	1126	1	11236	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	18098	-0-	14998		24360	3261	1	14837	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	11701	-0-	8601		32961	628	1	11073	2	Y	-0-					-0-
09	43360	X	10399	-0-	-32961		-0-	639	1	9760	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		9425	-0-	9425		9425	637	1	8788	2	Y	-0-					-0-
11	19835	X	10410	-0-	-9425		-0-	640	1	9770	2	Y	-0-					-0-
12	7221	X	7221	-0-	-0-		-0-	442	1	6779	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8914 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	605	1	2885	2	Y	-0-					-0-
02	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	562	1	2267	2	Y	-0-					-0-
03	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	591	1	2623	2	Y	-0-					-0-
04	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	701	1	2980	2	Y	-0-					-0-
05	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	649	1	3844	2	Y	-0-					-0-
06	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	344	1	3431	2	Y	-0-					-0-
07	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	671	1	3052	2	Y	-0-					-0-
08	3627	X	1768	-0-	-1859	-0-	95	1	1673	2	Y	-0-					-0-
09	3510	X	2119	-0-	-1391	-0-	130	1	1989	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1781	-0-	1781	1781	120	1	1661	2	Y	-0-					-0-
11	3833	X	2052	-0-	-1781	-0-	126	1	1926	2	Y	-0-					-0-
12	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	141	1	2168	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 121431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		618	-0-	618	658	107	1	511	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		725	-0-	725	1383	144	1	581	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1383					Y	-0-					-0-
04	1982	N	599	-0-	-1383	-0-	114	1	485	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	653	-0-	-60	-0-	94	1	559	2	Y	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	59	1	590	2	Y	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	115	1	524	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	320	-0-	-331	-0-	17	1	303	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	472	-0-	-188	-0-	29	1	443	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		444	-0-	444	444	30	1	414	2	Y	-0-					-0-
11	1063	N	619	-0-	-444	-0-	38	1	581	2	Y	-0-					-0-
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	34	1	520	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 3 RRCID -> 122571 COMPL. DATE 11/04/1986 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9248 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	18	1	88	2	N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	14	1	57	2	N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	33	1	148	2	N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	32	1	135	2	N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	27	1	159	2	N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	2	N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	22	1	101	2	N	-0-					-0-
08	93	N	56	-0-	-37	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	N	-0-					-0-
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	51	1	705	2	N	-0-					-0-
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	43	1	652	2	N	-0-					-0-
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	54	1	833	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 125756 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9108 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3834	-0-	-537	-0-	665	1	3169	2	Y	-0-			-0-
02	3948	X	2588	-0-	-1360	-0-	514	1	2074	2	Y	-0-			-0-
03	4371	X	1629	-0-	-2742	-0-	299	1	1330	2	Y	-0-			-0-
04	3720	X	755	-0-	-2965	-0-	144	1	611	2	Y	-0-			-0-
05	3689	X	593	-0-	-3096	-0-	86	1	507	2	Y	-0-			-0-
06	2760	X	1533	-0-	-1227	-0-	140	1	1393	2	Y	-0-			-0-
07	2852	X	2754	-0-	-98	-0-	496	1	2258	2	Y	-0-			-0-
08	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	125	1	2203	2	Y	-0-			-0-
09	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	139	1	2125	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		2862	-0-	2862	2862	193	1	2669	2	Y	-0-			-0-
11	3000	N	2355	-0-	-645	2217	145	1	2210	2	Y	-0-			-0-
12	3100	N	3594	-0-	494	2711	220	1	3374	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 8 RRCID -> 126685 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9479 - 9798

01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	86	1	410	2	N	-0-			-0-
02	336	N	316	-0-	-20	-0-	63	1	253	2	N	-0-			-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	109	1	483	2	N	-0-			-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	97	1	412	2	N	-0-			-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	122	1	721	2	N	-0-			-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	58	1	574	2	N	-0-			-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	120	1	548	2	N	-0-			-0-
08	496	N	427	-0-	-69	-0-	23	1	404	2	N	-0-			-0-
09	480	N	414	-0-	-66	-0-	25	1	389	2	N	-0-			-0-
10	496	N	316	-0-	-180	-0-	21	1	295	2	N	-0-			-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	27	1	412	2	N	-0-			-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	24	1	371	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 128986 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9278 - 9830

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
MARTINEZ, LAURO-ACELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131195 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9233 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	78	1	370	2	N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	78	1	314	2	N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	59	1	262	2	N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	88	1	374	2	N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	61	1	360	2	N	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	48	1	476	2	N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	95	1	434	2	N	-0-					-0-
08	372	N	244	-0-	-128	-0-	13	1	231	2	N	-0-					-0-
09	360	N	218	-0-	-142	-0-	13	1	205	2	N	-0-					-0-
10	372	N	266	-0-	-106	-0-	18	1	248	2	N	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	269	2	N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	244	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, ADRIAN WELL #: 7 RRCID -> 154447 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8894 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	108	1	479	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		582	-0-	582	582	111	1	471	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		393	-0-	393	975	57	1	336	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		436	-0-	436	1411	40	1	396	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		300	-0-	300	1711	54	1	246	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		388	-0-	388	2099	21	1	367	2	N	-0-					-0-
09	2496	X	397	-0-	-2099	-0-	24	1	373	2	N	-0-					-0-
10	295	X	295	-0-	-0-	-0-	20	1	275	2	N	-0-					-0-
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	36	1	557	2	N	-0-					-0-
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	34	1	515	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 5 RRCID -> 156060 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9378 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1672	-0-	1672	3595	290	1	1382	2	Y	-0-					-0-
02	4281	X	686	-0-	-3595	-0-	136	1	550	2	Y	-0-					-0-
03	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	209	1	927	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1296	-0-	-84	-0-	247	1	1049	2	Y	-0-					-0-
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	189	1	1119	2	Y	-0-					-0-
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	102	1	1015	2	Y	-0-					-0-
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	176	1	803	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	655	-0-	-647	-0-	35	1	620	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	595	-0-	-515	-0-	37	1	558	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		445	-0-	445	445	30	1	415	2	Y	-0-					-0-
11	1319	N	874	-0-	-445	-0-	54	1	820	2	Y	-0-					-0-
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	40	1	606	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
LAURO-ACELA MARTINEZ "B" GU WELL #: 2 RRCID -> 156455 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9392 - 9469

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	119	1	567	2	N	-0-					-0-
02	672	N	438	-0-	-234	-0-	87	1	351	2	N	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	119	1	507	2	N	-0-					-0-
04	660	N	626	-0-	-34	-0-	119	1	507	2	N	-0-					-0-
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	115	1	679	2	N	-0-					-0-
06	720	N	709	-0-	-11	-0-	65	1	644	2	N	-0-					-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	137	1	624	2	N	-0-					-0-
08	744	N	570	-0-	-174	-0-	31	1	539	2	N	-0-					-0-
09	720	N	542	-0-	-178	-0-	33	1	509	2	N	-0-					-0-
10	744	N	561	-0-	-183	-0-	38	1	523	2	N	-0-					-0-
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	39	1	595	2	N	-0-					-0-
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	39	1	597	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 10 RRCID -> 157149 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9217 - 9352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	1217	-0-	-271	-0-	211	1	1006	2	Y	-0-					-0-
02	1344	X	746	-0-	-598	-0-	148	1	598	2	Y	-0-					-0-
03	1488	X	1312	-0-	-176	-0-	241	1	1071	2	Y	-0-					-0-
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	318	1	1353	2	Y	-0-					-0-
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	241	1	1430	2	Y	-0-					-0-
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	158	1	1579	2	Y	-0-					-0-
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	280	1	1273	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	1004	-0-	-577	-0-	54	1	950	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1181	-0-	-349	-0-	73	1	1108	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1604	-0-	1604	1604	108	1	1496	2	Y	-0-					-0-
11	2942	N	1338	-0-	-1604	-0-	82	1	1256	2	Y	-0-					-0-
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	62	1	953	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN FERNANDO WELL #: 1 RRCID -> 212382 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6558 - 8268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
02	224	N	165	-0-	-59	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	690	N	553	-0-	-137	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	558	N	296	-0-	-262	-0-	296	2			N	-0-					-0-
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-					-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
11	690	N	345	-0-	-345	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
SAN FERNANDO WELL #: 3 RRCID -> 213688 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8872 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	614	-0-	-471	-0-	614	2			N	-0-					-0-
02	644	N	507	-0-	-137	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	624	-0-	-546	-0-	624	2			N	-0-					-0-
07	930	N	711	-0-	-219	-0-	711	2			N	-0-					-0-
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
10	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	2			N	-0-					-0-
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 215740 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7892 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	264	-0-	-325	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	560	N	266	-0-	-294	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	434	N	258	-0-	-176	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
09	390	N	310	-0-	-80	-0-	310	2			N	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
11	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	2			N	-0-					-0-
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 215741 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8660 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	844	-0-	-360	-0-	844	2			N	-0-					-0-
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1210	-0-	-200	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1017	-0-	-333	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1087	-0-	-277	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804

MARTINEZ WELL #: 3 RRCID -> 216039 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9112 - 9199

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
02	504	N	334	-0-	-170	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
04	510	N	421	-0-	-89	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
06	660	N	639	-0-	-21	-0-	639	2			N	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
08	620	N	474	-0-	-146	-0-	474	2			N	-0-					-0-
09	630	N	469	-0-	-161	-0-	469	2			N	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOZANO WELL #: 1 RRCID -> 218024 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8593 - 8554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	2			N	-0-					-0-
02	280	N	257	-0-	-23	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
06	510	N	483	-0-	-27	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	527	N	459	-0-	-68	-0-	459	2			N	-0-					-0-
08	527	N	419	-0-	-108	-0-	419	2			N	-0-					-0-
09	480	N	259	-0-	-221	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	465	N	362	-0-	-103	-0-	362	2			N	-0-					-0-
11	420	N	355	-0-	-65	-0-	355	2			N	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ-URIBE WELL #: 3 RRCID -> 221273 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 8752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
08	248	N	53	-0-	-195	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	240	N	62	-0-	-178	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
ZACHRY WELL #: 2 RRCID -> 223287 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3937	-0-	837	2560	42	1	3895	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	2545	-0-	-255	2305	35	1	2510	2	N	-0-			-0-
03	4848	X	2543	-0-	-2305	-0-	35	1	2508	2	N	-0-			-0-
04	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	35	1	2290	2	N	-0-			-0-
05	1302	X	1117	-0-	-185	-0-	19	1	1098	2	N	-0-			-0-
06	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	23	1	1422	2	N	-0-			-0-
07	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	26	1	1629	2	N	-0-			-0-
08	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	27	1	1635	2	N	-0-			-0-
09	1260	X	1158	-0-	-102	-0-	23	1	1135	2	N	-0-			-0-
10	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	22	1	1251	2	N	-0-			-0-
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	23	1	1259	2	N	-0-			-0-
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	27	1	1251	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY WELL #: 3 RRCID -> 223379 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9672 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	28	1	2646	2	N	-0-			-0-
02	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	35	1	2520	2	N	-0-			-0-
03	2821	N	2246	-0-	-575	-0-	31	1	2215	2	N	-0-			-0-
04	2580	N	2053	-0-	-527	-0-	31	1	2022	2	N	-0-			-0-
05	2821	N	2801	-0-	-20	-0-	47	1	2754	2	N	-0-			-0-
06	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	45	1	2751	2	N	-0-			-0-
07	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	37	1	2317	2	N	-0-			-0-
08	2790	N	2435	-0-	-355	-0-	40	1	2395	2	N	-0-			-0-
09	2730	N	2256	-0-	-474	-0-	45	1	2211	2	N	-0-			-0-
10	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	41	1	2354	2	N	-0-			-0-
11	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	43	1	2372	2	N	-0-			-0-
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	37	1	1687	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN FERNANDO WELL #: 4 RRCID -> 226167 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8543 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2079	-0-	-277	-0-	2079	2			N	-0-			-0-
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-			-0-
03	1922	N	1809	-0-	-113	-0-	1809	2			N	-0-			-0-
04	2010	N	1811	-0-	-199	-0-	1811	2			N	-0-			-0-
05	2015	N	1849	-0-	-166	-0-	1849	2			N	-0-			-0-
06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-			-0-
07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-			-0-
08	1860	N	1538	-0-	-322	-0-	1538	2			N	-0-			-0-
09	2010	N	1378	-0-	-632	-0-	1378	2			N	-0-			-0-
10	2046	N	1245	-0-	-801	-0-	1245	2			N	-0-			-0-
11	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-			-0-
12	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
ZACHRY WELL #: 4 RRCID -> 226460 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	100	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	2	1	150	2	N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	2	1	137	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	1	1	76	2	N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	1	1	75	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	2	N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY WELL #: 5 RRCID -> 226969 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8512 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	2	1	151	2	N	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	4	1	301	2	N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	4	1	275	2	N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	91	2	N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	1	1	82	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	1	1	68	2	N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	1	1	72	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA MARIA MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 230340 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7717 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
02	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
04	450	N	233	-0-	-217	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	420	N	94	-0-	-326	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
10	465	N	291	-0-	-174	-0-	291	2			N	-0-					-0-
11	420	N	330	-0-	-90	-0-	330	2			N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
ZACHRY WELL #: 6 RRCID -> 231854 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9265 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	828	-0-	-9	-0-	9	1	819	2	N	-0-					-0-
02	756	N	683	-0-	-73	-0-	9	1	674	2	N	-0-					-0-
03	868	N	701	-0-	-167	-0-	10	1	691	2	N	-0-					-0-
04	810	N	641	-0-	-169	-0-	10	1	631	2	N	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	13	1	768	2	N	-0-					-0-
06	690	N	440	-0-	-250	-0-	7	1	433	2	N	-0-					-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	12	1	737	2	N	-0-					-0-
08	775	N	713	-0-	-62	-0-	12	1	701	2	N	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	11	1	559	2	N	-0-					-0-
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	14	1	788	2	N	-0-					-0-
11	690	N	540	-0-	-150	-0-	10	1	530	2	N	-0-					-0-
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	12	1	540	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ-URIBE WELL #: 1 RRCID -> 232487 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6048 - 6900

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 235508 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8014 - 9222

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	733	-0-	-383	-0-	733	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	587	-0-	-449	-0-	587	2			N	-0-					-0-
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
SANTA MARIA LAND WELL #: 1 RRCID -> 241596 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8168 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
02	448	N	381	-0-	-67	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04	630	N	365	-0-	-265	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
09	510	N	429	-0-	-81	-0-	429	2			N	-0-					-0-
10	620	N	371	-0-	-249	-0-	371	2			N	-0-					-0-
11	450	N	130	-0-	-320	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY WELL #: 7 RRCID -> 241934 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8076 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	9	1	863	2	N	-0-					-0-
02	784	N	626	-0-	-158	-0-	9	1	617	2	N	-0-					-0-
03	899	N	613	-0-	-286	-0-	8	1	605	2	N	-0-					-0-
04	840	N	560	-0-	-280	-0-	8	1	552	2	N	-0-					-0-
05	682	N	662	-0-	-20	-0-	11	1	651	2	N	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	12	1	723	2	N	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	12	1	729	2	N	-0-					-0-
08	651	N	641	-0-	-10	-0-	11	1	630	2	N	-0-					-0-
09	750	N	539	-0-	-211	-0-	11	1	528	2	N	-0-					-0-
10	744	N	649	-0-	-95	-0-	11	1	638	2	N	-0-					-0-
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	12	1	661	2	N	-0-					-0-
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	14	1	650	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA MARIA MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 242072 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 6294 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
02	784	N	602	-0-	-182	-0-	602	2			N	-0-					-0-
03	620	N	521	-0-	-99	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	2			N	-0-					-0-
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
07	868	N	585	-0-	-283	-0-	585	2			N	-0-					-0-
08	837	N	620	-0-	-217	-0-	620	2			N	-0-					-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
10	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	2			N	-0-					-0-
11	600	N	345	-0-	-255	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
CUELLAR TRUST GU WELL #: 2 RRCID -> 122180 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 8705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MARTINEZ, ACELA WELL #: 3 RRCID -> 123140 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9497 - 9501

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, LAURO WELL #: 4 RRCID -> 124675 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9875 - 10010

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 125197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8801 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	2		-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*08	2		-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*09	2		-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	3533	-0-	3533	3533	216	1	3317	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 125447 COMPL. DATE 10/09/1987 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8990 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128406 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10434 PERF. 9292 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	227	-0-	227	227	14	1	213	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
MARTINEZ, LAURO-EUDOXIO GU WELL #: 1 RRCID -> 157155 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8868 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 160212 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7112 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56		-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
02	56		-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	56		-0-	-0-	-56	-0-					Y	28					28
04	56		-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					28
05	56		-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					28
06	56		-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					28
07	56		-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 28

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 161398 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					9
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
ADRIAN EUDOXIO MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 161735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9084 - 9142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162837 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8879 - 8898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 083906 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 7938 - 9408

01	3813 X	3662	-0-	-151	-0-	3662	2		Y	-0-			1
02	3332 X	3331	-0-	-1	-0-	3331	2		Y	-0-			1
03	3689 X	3549	-0-	-140	-0-	3549	2		Y	-0-			1
04	3570 X	3336	-0-	-234	-0-	3336	2		Y	-0-			1
05	3689 X	3613	-0-	-76	-0-	3613	2		Y	-0-			1
06	3570 X	3444	-0-	-126	-0-	3444	2		Y	-0-			1
07	3689 X	3510	-0-	-179	-0-	3510	2		Y	-0-			1
08	3627 X	3321	-0-	-306	-0-	3321	2		Y	-0-			1
09	3510 X	3494	-0-	-16	-0-	3494	2		Y	-0-			1
10	3379 X	3353	-0-	-26	-0-	3353	2		Y	-0-			1
11	3270 X	3185	-0-	-85	-0-	3185	2		Y	-0-			1
12	3379 X	3173	-0-	-206	-0-	3173	2		Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 40,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JUANA WELL #: 1 RRCID -> 102294 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 102789 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8008 - 8228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, O. WELL #: 1 RRCID -> 105432 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8613 - 9266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 5 RRCID -> 107935 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8794 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5380	-0-	-169	-0-	5380	2			Y	-0-					1
02	5012	X	4872	-0-	-140	-0-	4872	2			Y	-0-					1
03	5549	X	5389	-0-	-160	-0-	5389	2			Y	-0-					1
04	5310	X	5178	-0-	-132	-0-	5178	2			Y	-0-					1
05	5394	X	5384	-0-	-10	-0-	5384	2			Y	-0-					1
06	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			Y	-0-					1
07	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	2			Y	-0-					1
08	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			Y	-0-					1
09	5280	X	5244	-0-	-36	-0-	5244	2			Y	-0-					1
10	5425	X	5373	-0-	-52	-0-	5373	2			Y	-0-					1
11	5250	X	5024	-0-	-226	-0-	5024	2			Y	-0-					1
12	5425	X	4968	-0-	-457	-0-	4968	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 62,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO WELL #: 2 RRCID -> 110516 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7926 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					1
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	271	2			Y	-0-					1
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-					1
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					1
05	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	2			Y	-0-					1
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					1
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			Y	-0-					1
08	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	2			Y	-0-					1
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					1
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-					1
11	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			Y	-0-					1
12	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO WELL #: 7 RRCID -> 110949 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9164 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 112532 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, B.R. WELL #: 5 RRCID -> 113612 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9041 - 10208

01	4588	X	4201	-0-	-387	-0-	209	1	3984	2	N	7					7
							8	9									
02	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	204	1	3847	2	N	-0-	3	1			4
03	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	230	1	4569	2	N	-0-					4
04	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	224	1	4532	2	N	1					5
							1	9									
05	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	248	1	4824	2	N	-0-					5
06	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	234	1	4476	2	N	-0-	1	1			4
07	4650	X	4532	-0-	-118	-0-	235	1	4297	2	N	-0-					4
08	5084	X	4694	-0-	-390	-0-	247	1	4447	2	N	-0-					4
09	4920	X	4424	-0-	-496	-0-	228	1	4196	2	N	-0-					4
10	5084	X	4315	-0-	-769	-0-	221	1	4093	2	N	1					5
							1	9									
11	4710	X	4100	-0-	-610	-0-	213	1	3887	2	N	-0-	3	1			2
12	4681	X	4144	-0-	-537	-0-	212	1	3932	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 53,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BENAVIDES, B. R. WELL #: 4 RRCID -> 115088 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9649 - 10044

01	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	198	1	3780	2	N	6					6
							7	9									
02	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	216	1	4071	2	N	1	3	1			4
							1	9									
03	4030	X	3740	-0-	-290	-0-	179	1	3561	2	N	-0-					4
04	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	187	1	3774	2	N	1					5
							1	9									
05	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	417	1	8123	2	N	-0-					5
06	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	358	1	6841	2	N	-0-	1	1			4
07	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	371	1	6796	2	N	-0-					4
08	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	351	1	6327	2	N	-0-					4
09	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	316	1	5808	2	N	-0-					4
10	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	308	1	5716	2	N	1					5
							1	9									
11	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	303	1	5525	2	N	-0-	3	1			2
12	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	287	1	5323	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 69,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, B. R. WELL #: 7 RRCID -> 115311 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9611 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1184	-0-	-211	-0-	59 2	1 9	1123	2	N	2					2
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	67	1	1259	2	N	-0-	1	1			1
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	66	1	1318	2	N	-0-					1
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	60	1	1204	2	N	-0-					1
05	1395	N	1292	-0-	-103	-0-	63	1	1229	2	N	-0-					1
06	1290	N	1261	-0-	-29	-0-	63	1	1198	2	N	-0-					1
07	1240	N	970	-0-	-270	-0-	50	1	920	2	N	-0-					1
08	1302	N	1166	-0-	-136	-0-	61	1	1105	2	N	-0-					1
09	1260	N	1120	-0-	-140	-0-	58	1	1062	2	N	-0-					1
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	61	1	1126	2	N	-0-					1
11	1140	N	1093	-0-	-47	-0-	57	1	1036	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1147	N	1046	-0-	-101	-0-	54	1	992	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BENAVIDES, B.R. WELL #: 8 RRCID -> 117430 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9195 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	53 2	1 9	1015	2	N	2					2
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	45	1	849	2	N	-0-	1	1			1
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	54	1	1077	2	N	-0-					1
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	56	1	1138	2	N	-0-					1
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	71	1	1375	2	N	-0-					1
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	56	1	1069	2	N	-0-					1
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	69	1	1256	2	N	-0-					1
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	81	1	1456	2	N	-0-					1
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	64	1	1183	2	N	-0-					1
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	58	1	1083	2	N	-0-					1
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	50	1	912	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	59	1	1089	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TREVINO WELL #: 9 RRCID -> 119104 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 7618 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	56	-0-	-130	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	91	-0-	-126	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, B.R. WELL #: 12 RRCID -> 120935 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9236 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	33	1	621	2	N	1					1
							1	9									
02	616	N	496	-0-	-120	-0-	25	1	470	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	33	1	661	2	N	-0-					1
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	33	1	675	2	N	-0-					1
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	33	1	638	2	N	-0-					1
06	630	N	591	-0-	-39	-0-	29	1	562	2	N	-0-					1
07	682	N	556	-0-	-126	-0-	29	1	527	2	N	-0-					1
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	43	1	779	2	N	-0-					1
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	33	1	608	2	N	-0-					1
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	32	1	588	2	N	-0-					1
11	810	N	649	-0-	-161	-0-	34	1	615	2	N	-0-	1	1			-0-
12	651	N	634	-0-	-17	-0-	32	1	602	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TREVINO WELL #: 10 RRCID -> 121258 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8006 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	41	-0-	-139	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY, E.B. WELL #: 6 RRCID -> 121979 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9014 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2224	-0-	-70	-0-	111	1	2113	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	1880	-0-	-248	-0-	95	1	1785	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2316	-0-	-9	-0-	111	1	2205	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	2034	-0-	-126	-0-	96	1	1938	2	N	-0-					-0-
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	105	1	2053	2	N	-0-					-0-
06	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	108	1	2065	2	N	-0-					-0-
07	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	123	1	2247	2	N	-0-					-0-
08	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	121	1	2172	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	1904	-0-	-256	-0-	98	1	1806	2	N	-0-					-0-
10	2356	N	2090	-0-	-266	-0-	107	1	1983	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	2018	-0-	-202	-0-	105	1	1913	2	N	-0-					-0-
12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	102	1	1896	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JUANA WELL #: 3 RRCID -> 122175 COMPL. DATE 07/19/1986 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7686 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUANA WELL #: 4 RRCID -> 124679 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9205

01	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
02	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
04	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
05	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
06	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
07	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
08	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
09	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
10	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
11	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
12	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 13 RRCID -> 130475 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9999 - 10303

01	2015	N	1975	-0-	-40	-0-	98 3	1 9	1874	2	N	3					3
02	1820	N	1763	-0-	-57	-0-	89 1	1 9	1673	2	N	1	2	1			2
03	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	92	1	1836	2	N	-0-					2
04	1920	N	1893	-0-	-27	-0-	89	1	1804	2	N	-0-					2
05	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	138	1	2680	2	N	-0-					2
06	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	149	1	2842	2	N	-0-					2
07	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	150	1	2741	2	N	-0-					2
08	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	150	1	2702	2	N	-0-					2
09	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	138	1	2537	2	N	-0-					2
10	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	135	1	2508	2	N	-0-					2
11	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	139 1	1 9	2532	2	N	1	2	1			1
12	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	130	1	2408	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 29,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZACHRY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 133166 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9906 - 10134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO WELL #: 11 RRCID -> 141880 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 8697 - 9120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 142052 COMPL. DATE 06/21/1992 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9186 - 9472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	443	1	3504	2	N	-0-					-0-
02	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	331	1	3372	2	N	-0-					-0-
03	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	330	1	3595	2	N	-0-					-0-
04	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	347	1	3552	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3837	-0-	-255	-0-	373	1	3464	2	N	-0-					-0-
06	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	431	1	3544	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3543	-0-	-549	-0-	374	1	3169	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3429	-0-	-601	-0-	371	1	3058	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	2980	-0-	-980	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
10	4092	X	3481	-0-	-611	-0-	378	1	3103	2	N	-0-					-0-
11	3960	X	3445	-0-	-515	-0-	345	1	3100	2	N	-0-					-0-
12	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	334	1	3216	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 12 RRCID -> 142739 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7848 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	363	-0-	-87	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, G. WELL #: 5 RRCID -> 142897 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1702	-0-	-65	-0-	191	1	1511	2	N	-0-					-0-
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	147	1	1502	2	N	-0-					-0-
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	154	1	1674	2	N	-0-					-0-
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	152	1	1559	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1682	-0-	-147	-0-	163	1	1519	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1730	-0-	-40	-0-	188	1	1542	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1677	-0-	-90	-0-	177	1	1500	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1653	-0-	-21	-0-	179	1	1474	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	1392	-0-	-348	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1574	-0-	-100	-0-	171	1	1403	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1476	-0-	-114	-0-	148	1	1328	2	N	-0-					-0-
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	142	1	1369	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGEL, B. M. WELL #: 4 RRCID -> 142904 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9496 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANGEL, B M WELL #: 5 RRCID -> 143268 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10806 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	191	-0-	-553	-0-	21	1	170	2	N	-0-					-0-
02	448	N	439	-0-	-9	-0-	39	1	400	2	N	-0-					-0-
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	60	1	650	2	N	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	60	1	609	2	N	-0-					-0-
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	77	1	718	2	N	-0-					-0-
06	690	N	508	-0-	-182	-0-	55	1	453	2	N	-0-					-0-
07	682	N	381	-0-	-301	-0-	40	1	341	2	N	-0-					-0-
08	806	N	733	-0-	-73	-0-	79	1	654	2	N	-0-					-0-
09	510	N	422	-0-	-88	-0-	422	2			N	-0-					-0-
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	54	1	447	2	N	-0-					-0-
11	720	N	224	-0-	-496	-0-	22	1	202	2	N	-0-					-0-
12	434	N	177	-0-	-257	-0-	17	1	160	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, M.L.E.I., S.G. WELL #: 12 RRCID -> 143562 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9602 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	154	1	1889	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1348	-0-	-556	-0-	104	1	1244	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	1473	-0-	-635	-0-	114	1	1359	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1319	-0-	-661	-0-	105	1	1214	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1378	-0-	-110	-0-	101	1	1277	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1361	-0-	-79	-0-	99	1	1262	2	N	-0-					-0-
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	116	1	1358	2	N	-0-					-0-
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	120	1	1545	2	N	-0-					-0-
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	127	1	1467	2	N	-0-					-0-
10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	174	1	1980	2	N	-0-					-0-
11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	146	1	1681	2	N	-0-					-0-
12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	136	1	1652	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URIBE, S WELL #: 9 RRCID -> 143634 COMPL. DATE 12/27/1992 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9614 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2745	-0-	-541	-0-	308	1	2437	2	N	-0-					-0-
02	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	277	1	2823	2	N	-0-					-0-
03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	289	1	3149	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	3155	-0-	-85	-0-	281	1	2874	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	3215	-0-	-226	-0-	312	1	2903	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	3245	-0-	-85	-0-	352	1	2893	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3404	-0-	-37	-0-	359	1	3045	2	N	-0-					-0-
08	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	378	1	3113	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	2737	-0-	-503	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3347	-0-	-63	-0-	363	1	2984	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	3297	-0-	-93	-0-	330	1	2967	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	3151	-0-	-352	-0-	296	1	2855	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
URIBE, S. WELL #: 10 RRCID -> 143846 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9728 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	107	1	848	2	N	-0-					-0-
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	85	1	870	2	N	-0-					-0-
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	74	1	800	2	N	-0-					-0-
04	930	N	929	-0-	-1	-0-	83	1	846	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	922	-0-	-132	-0-	90	1	832	2	N	-0-					-0-
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	106	1	870	2	N	-0-					-0-
07	961	N	893	-0-	-68	-0-	94	1	799	2	N	-0-					-0-
08	930	N	548	-0-	-382	-0-	59	1	489	2	N	-0-					-0-
09	990	N	550	-0-	-440	-0-	550	2			N	-0-					-0-
10	899	N	675	-0-	-224	-0-	73	1	602	2	N	-0-					-0-
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	78	1	697	2	N	-0-					-0-
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	88	1	844	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGEL, B.M. WELL #: 6 RRCID -> 144018 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9636 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	17	1	132	2	N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	2	N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	19	1	202	2	N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	22	1	221	2	N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	22	1	203	2	N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	16	1	130	2	N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	16	1	133	2	N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	2	N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	16	1	130	2	N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	2	N	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, M.L.E.I S.G. WELL #: 13 RRCID -> 144020 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10908 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA, G.B. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 144034 COMPL. DATE 01/24/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8933 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	110	1	869	2	N	-0-					-0-
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	86	1	878	2	N	-0-					-0-
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	87	1	950	2	N	-0-					-0-
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	87	1	890	2	N	-0-					-0-
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	93	1	867	2	N	-0-					-0-
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	96	1	789	2	N	-0-					-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	98	1	836	2	N	-0-					-0-
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	100	1	827	2	N	-0-					-0-
09	840	N	763	-0-	-77	-0-	763	2			N	-0-					-0-
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	101	1	833	2	N	-0-					-0-
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	94	1	849	2	N	-0-					-0-
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	91	1	881	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 2 RRCID -> 144501 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7506 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13021	X	13021	-0-	-0-	-0-	13021	2			Y	-0-					-0-
02	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	11984	2			Y	-0-					-0-
03	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	13254	2			Y	-0-					-0-
04	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	12550	2			Y	-0-					-0-
05	12865	X	12665	-0-	-200	-0-	12665	2			Y	-0-					-0-
06	12450	X	11955	-0-	-495	-0-	11955	2			Y	-0-					-0-
07	12865	X	10982	-0-	-1883	-0-	10982	2			Y	-0-					-0-
08	12865	X	10490	-0-	-2375	-0-	10490	2			Y	-0-					-0-
09	12450	X	9776	-0-	-2674	-0-	9776	2			Y	-0-					-0-
10	10695	X	10650	-0-	-45	-0-	10650	2			Y	-0-					-0-
11	10350	X	10103	-0-	-247	-0-	10103	2			Y	-0-					-0-
12	10695	X	10589	-0-	-106	-0-	10589	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 138,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO WELL #: 13 RRCID -> 144516 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8663 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			Y	-0-					-0-
02	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			Y	-0-					-0-
03	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			Y	-0-					-0-
04	4800	X	4565	-0-	-235	-0-	4565	2			Y	-0-					-0-
05	4836	X	4608	-0-	-228	-0-	4608	2			Y	-0-					-0-
06	4680	X	4553	-0-	-127	-0-	4553	2			Y	-0-					-0-
07	4836	X	4645	-0-	-191	-0-	4645	2			Y	-0-					-0-
08	4836	X	4731	-0-	-105	-0-	4731	2			Y	-0-					-0-
09	4560	X	4461	-0-	-99	-0-	4461	2			Y	-0-					-0-
10	4712	X	4614	-0-	-98	-0-	4614	2			Y	-0-					-0-
11	4590	X	4428	-0-	-162	-0-	4428	2			Y	-0-					-0-
12	4743	X	4362	-0-	-381	-0-	4362	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, G. WELL #: 6 RRCID -> 146120 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8688 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	860	1	6800	2	N	-0-			-0-
02	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	671	1	6846	2	N	-0-			-0-
03	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	699	1	7607	2	N	-0-			-0-
04	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	684	1	6991	2	N	-0-			-0-
05	7874	X	7330	-0-	-544	-0-	712	1	6618	2	N	-0-			-0-
06	7620	X	7267	-0-	-353	-0-	788	1	6479	2	N	-0-			-0-
07	7874	X	7783	-0-	-91	-0-	821	1	6962	2	N	-0-			-0-
08	7874	X	7515	-0-	-359	-0-	813	1	6702	2	N	-0-			-0-
09	7620	X	6451	-0-	-1169	-0-	6451	2			N	-0-			-0-
10	7781	X	7448	-0-	-333	-0-	808	1	6640	2	N	-0-			-0-
11	7530	X	7359	-0-	-171	-0-	736	1	6623	2	N	-0-			-0-
12	7781	X	7548	-0-	-233	-0-	709	1	6839	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 89,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO WELL #: 14 RRCID -> 146227 COMPL. DATE 05/25/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8328 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 14 RRCID -> 147596 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9321 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	903	-0-	-2414	-0-	68	1	835	2	N	-0-			-0-
02	2380	X	758	-0-	-1622	-0-	58	1	700	2	N	-0-			-0-
03	1085	X	787	-0-	-298	-0-	61	1	726	2	N	-0-			-0-
04	870	X	691	-0-	-179	-0-	55	1	636	2	N	-0-			-0-
05	899	X	656	-0-	-243	-0-	48	1	608	2	N	-0-			-0-
06	870	X	676	-0-	-194	-0-	49	1	627	2	N	-0-			-0-
07	837	X	793	-0-	-44	-0-	63	1	730	2	N	-0-			-0-
08	823	X	823	-0-	-0-	-0-	59	1	764	2	N	-0-			-0-
09	836	X	836	-0-	-0-	-0-	67	1	769	2	N	-0-			-0-
10	865	X	865	-0-	-0-	-0-	70	1	795	2	N	-0-			-0-
11	810	X	120	-0-	-690	-0-	10	1	110	2	N	-0-			-0-
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, MARIA WELL #: 4 RRCID -> 148502 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8918 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2044	-0-	-157	-0-	2044	2			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1094	-0-	-866	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
03	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			Y	-0-					-0-
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
06	2340	N	1440	-0-	-900	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
07	2170	N	2089	-0-	-81	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
08	2139	N	2098	-0-	-41	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	9241	-0-	6141	6141	9241	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	13172	-0-	10172	16313	13172	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	11020	-0-	7920	24233	11020	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U WELL #: 1 RRCID -> 149615 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10740 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	75	1	682	2	N	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	69	1	575	2	N	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	67	1	591	2	N	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	64	1	499	2	N	-0-					-0-
05	558	N	536	-0-	-22	-0-	62	1	474	2	N	-0-					-0-
06	540	N	517	-0-	-23	-0-	61	1	456	2	N	-0-					-0-
07	558	N	406	-0-	-152	-0-	46	1	360	2	N	-0-					-0-
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	56	1	459	2	N	-0-					-0-
09	510	N	407	-0-	-103	-0-	407	2			N	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	48	1	388	2	N	-0-					-0-
11	510	N	350	-0-	-160	-0-	38	1	312	2	N	-0-					-0-
12	434	N	376	-0-	-58	-0-	43	1	333	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URIBE, S. WELL #: 11 RRCID -> 149929 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8775 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12369	X	11780	-0-	-589	-0-	1322	1	10458	2	N	-0-					-0-
02	12420	X	12420	-0-	-0-	-0-	1109	1	11311	2	N	-0-					-0-
03	14570	X	14570	-0-	-0-	-0-	1226	1	13344	2	N	-0-					-0-
04	13808	X	13808	-0-	-0-	-0-	1230	1	12578	2	N	-0-					-0-
05	14548	X	14548	-0-	-0-	-0-	1414	1	13134	2	N	-0-					-0-
06	14158	X	14158	-0-	-0-	-0-	1535	1	12623	2	N	-0-					-0-
07	14022	X	14022	-0-	-0-	-0-	1478	1	12544	2	N	-0-					-0-
08	13498	X	13498	-0-	-0-	-0-	1460	1	12038	2	N	-0-					-0-
09	11970	X	11409	-0-	-561	-0-	11409	2			N	-0-					-0-
10	13081	X	13081	-0-	-0-	-0-	1419	1	11662	2	N	-0-					-0-
11	12572	X	12572	-0-	-0-	-0-	1258	1	11314	2	N	-0-					-0-
12	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	1323	1	12751	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 17 RRCID -> 150570 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9792 - 10932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	341	-0-		-31	-0-	26	1	315	2	N	-0-					-0-
02	336	N	308	-0-		-28	-0-	24	1	284	2	N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-		-0-	-0-	27	1	321	2	N	-0-					-0-
04	330	N	316	-0-		-14	-0-	25	1	291	2	N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-		-0-	-0-	26	1	331	2	N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-		-0-	-0-	25	1	312	2	N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-		-0-	-0-	28	1	324	2	N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-		-0-	-0-	27	1	347	2	N	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-		-0-	-0-	27	1	315	2	N	-0-					-0-
10	341	N	339	-0-		-2	-0-	27	1	312	2	N	-0-					-0-
11	360	N	317	-0-		-43	-0-	25	1	292	2	N	-0-					-0-
12	341	N	328	-0-		-13	-0-	25	1	303	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G. MARTINEZ WELL #: 7 RRCID -> 150699 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8860 - 9114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6593	X	6593	-0-		-0-	-0-	740	1	5853	2	N	-0-					-0-
02	5851	X	5851	-0-		-0-	-0-	523	1	5328	2	N	-0-					-0-
03	8384	X	8384	-0-		-0-	-0-	705	1	7679	2	N	-0-					-0-
04	8472	X	8472	-0-		-0-	-0-	755	1	7717	2	N	-0-					-0-
05	8134	X	8134	-0-		-0-	-0-	790	1	7344	2	N	-0-					-0-
06	8197	X	8197	-0-		-0-	-0-	889	1	7308	2	N	-0-					-0-
07	8453	X	8453	-0-		-0-	-0-	891	1	7562	2	N	-0-					-0-
08	7708	X	7708	-0-		-0-	-0-	834	1	6874	2	N	-0-					-0-
09	6967	X	6967	-0-		-0-	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
10	7667	X	7667	-0-		-0-	-0-	832	1	6835	2	N	-0-					-0-
11	7570	X	7570	-0-		-0-	-0-	757	1	6813	2	N	-0-					-0-
12	8078	X	8078	-0-		-0-	-0-	759	1	7319	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 6 RRCID -> 152607 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8192 - 8212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-		-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	6	N	4	-0-		-2	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-		-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-		-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-		-5	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, G. WELL #: 8 RRCID -> 154457 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9409 - 9524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	260	1	2057	2	N	-0-					-0-
02	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	201	1	2048	2	N	-0-					-0-
03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	201	1	2190	2	N	-0-					-0-
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	199	1	2030	2	N	-0-					-0-
05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	223	1	2076	2	N	-0-					-0-
06	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	247	1	2028	2	N	-0-					-0-
07	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	238	1	2020	2	N	-0-					-0-
08	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	243	1	2000	2	N	-0-					-0-
09	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	241	1	1984	2	N	-0-					-0-
11	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	223	1	2007	2	N	-0-					-0-
12	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	188	1	1817	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 7 RRCID -> 154546 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7328 - 8087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 154549 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 8538 - 8666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2323	-0-	-95	-0-	116	1	2207	2	Y	-0-					1
02	2324	X	2186	-0-	-138	-0-	110	1	2076	2	Y	-0-					1
03	2573	X	2491	-0-	-82	-0-	119	1	2372	2	Y	-0-					1
04	2250	N	2023	-0-	-227	-0-	95	1	1928	2	Y	-0-					1
05	2418	N	2194	-0-	-224	-0-	107	1	2087	2	Y	-0-					1
06	2310	N	2034	-0-	-276	-0-	101	1	1933	2	Y	-0-					1
07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	106	1	1936	2	Y	-0-					1
08	2201	N	2053	-0-	-148	-0-	108	1	1945	2	Y	-0-					1
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	106	1	1939	2	Y	-0-					1
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	103	1	1920	2	Y	-0-					1
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	97	1	1767	2	Y	-0-					1
12	1922	N	1801	-0-	-121	-0-	92	1	1709	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 25,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 154700 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9578 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	356	1	6783	2	Y	-0-					1
02	5964	X	5862	-0-	-102	-0-	295	1	5567	2	Y	-0-					1
03	6696	X	6276	-0-	-420	-0-	300	1	5976	2	Y	-0-					1
04	6900	X	6121	-0-	-779	-0-	289	1	5832	2	Y	-0-					1
05	7130	X	7094	-0-	-36	-0-	346	1	6748	2	Y	-0-					1
06	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	348	1	6644	2	Y	-0-					1
07	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	363	1	6648	2	Y	-0-					1
08	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	375	1	6760	2	Y	-0-					1
09	6990	X	6421	-0-	-569	-0-	332	1	6089	2	Y	-0-					1
10	7223	X	7183	-0-	-40	-0-	367	1	6816	2	Y	-0-					1
11	6990	X	6519	-0-	-471	-0-	339	1	6180	2	Y	-0-					1
12	7130	X	7112	-0-	-18	-0-	364	1	6748	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 80,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY E. B. WELL #: 1 RRCID -> 154811 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8948 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3397	-0-	-44	-0-	169	1	3228	2	Y	-0-					1
02	3136	X	3056	-0-	-80	-0-	154	1	2902	2	Y	-0-					1
03	3472	X	3404	-0-	-68	-0-	163	1	3241	2	Y	-0-					1
04	3360	X	2975	-0-	-385	-0-	140	1	2835	2	Y	-0-					1
05	3410	X	3288	-0-	-122	-0-	161	1	3127	2	Y	-0-					1
06	3300	X	3279	-0-	-21	-0-	163	1	3116	2	Y	-0-					1
07	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	175	1	3205	2	Y	-0-					1
08	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	175	1	3156	2	Y	-0-					1
09	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	185	1	3406	2	Y	-0-					1
10	3379	X	3363	-0-	-16	-0-	172	1	3191	2	Y	-0-					1
11	3270	X	3240	-0-	-30	-0-	168	1	3072	2	Y	-0-					1
12	3720	X	3108	-0-	-612	-0-	159	1	2949	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 39,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U WELL #: 2 RRCID -> 154929 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10118 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	134	1	1217	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1143	-0-	-61	-0-	123	1	1020	2	N	-0-					-0-
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	138	1	1211	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1215	-0-	-105	-0-	138	1	1077	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	139	1	1054	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1299	-0-	-21	-0-	153	1	1146	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	140	1	1101	2	N	-0-					-0-
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	132	1	1078	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1076	-0-	-214	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	132	1	1074	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1105	-0-	-65	-0-	121	1	984	2	N	-0-					-0-
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	139	1	1078	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZACHRY, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 156124 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1533	-0-	-172	-0-	76	1	1457	2	Y	-0-					1
02	1596	N	1377	-0-	-219	-0-	69	1	1308	2	Y	-0-					1
03	1705	N	1689	-0-	-16	-0-	81	1	1608	2	Y	-0-					1
04	1470	N	955	-0-	-515	-0-	45	1	910	2	Y	-0-					1
05	1519	N	1408	-0-	-111	-0-	69	1	1339	2	Y	-0-					1
06	1560	N	1345	-0-	-215	-0-	67	1	1278	2	Y	-0-					1
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	74	1	1355	2	Y	-0-					1
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	74	1	1341	2	Y	-0-					1
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	77	1	1413	2	Y	-0-					1
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	79	1	1474	2	Y	-0-					1
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	74	1	1348	2	Y	-0-					1
12	1550	N	1415	-0-	-135	-0-	72	1	1343	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 17,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 156148 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9104 - 9982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					1
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					1
03	124	N	19	-0-	-105	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					1
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	-0-					1
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	2	Y	-0-					1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
08	155	N	17	-0-	-138	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					1
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					1
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					1
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					1
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 156182 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8896 - 9028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	2	Y	-0-					1
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					1
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					1
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	26	1	520	2	Y	-0-					1
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	29	1	575	2	Y	-0-					1
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	29	1	562	2	Y	-0-					1
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	33	1	598	2	Y	-0-					1
08	527	N	388	-0-	-139	-0-	20	1	368	2	Y	-0-					1
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	44	1	817	2	Y	-0-					1
10	620	N	452	-0-	-168	-0-	23	1	429	2	Y	-0-					1
11	390	N	242	-0-	-148	-0-	13	1	229	2	Y	-0-					1
12	713	N	212	-0-	-501	-0-	11	1	201	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, MARIA WELL #: 8 RRCID -> 156830 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8937 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 157994 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9334 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14105	X	7233	-0-	-6872	-0-	360	1	6873	2	Y	-0-					1
02	10472	X	6098	-0-	-4374	-0-	307	1	5791	2	Y	-0-					1
03	9083	X	6378	-0-	-2705	-0-	305	1	6073	2	Y	-0-					1
04	7800	X	5418	-0-	-2382	-0-	256	1	5162	2	Y	-0-					1
05	8060	X	5298	-0-	-2762	-0-	259	1	5039	2	Y	-0-					1
06	6990	X	4951	-0-	-2039	-0-	246	1	4705	2	Y	-0-					1
07	6758	X	4906	-0-	-1852	-0-	254	1	4652	2	Y	-0-					1
08	6107	X	4661	-0-	-1446	-0-	245	1	4416	2	Y	-0-					1
09	5430	X	4253	-0-	-1177	-0-	220	1	4033	2	Y	-0-					1
10	5301	X	4394	-0-	-907	-0-	225	1	4169	2	Y	-0-					1
11	4950	X	3977	-0-	-973	-0-	207	1	3770	2	Y	-0-					1
12	4898	X	3941	-0-	-957	-0-	202	1	3739	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 61,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 9 RRCID -> 159197 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9120 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	182	-0-	-128	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JUANA WELL #: 5 RRCID -> 162651 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7200 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, G. WELL #: 10 RRCID -> 163339 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9243 - 9304

01	2635	N	2559	-0-	-76	-0-	287	1	2272	2	N	-0-					-0-
02	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	219	1	2231	2	N	-0-					-0-
03	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	236	1	2566	2	N	-0-					-0-
04	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	223	1	2282	2	N	-0-					-0-
05	2697	N	2459	-0-	-238	-0-	239	1	2220	2	N	-0-					-0-
06	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	295	1	2423	2	N	-0-					-0-
07	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	277	1	2350	2	N	-0-					-0-
08	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	284	1	2337	2	N	-0-					-0-
09	2610	N	2229	-0-	-381	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
10	2635	N	2424	-0-	-211	-0-	263	1	2161	2	N	-0-					-0-
11	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	257	1	2313	2	N	-0-					-0-
12	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	243	1	2346	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 163972 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7684 - 7699

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE MARTINEZ - URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164141 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9628 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	422	-0-	-167	-0-	47	1	375	2	N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	35	1	361	2	N	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	38	1	410	2	N	-0-					-0-
04	420	N	406	-0-	-14	-0-	36	1	370	2	N	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	43	1	400	2	N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	47	1	389	2	N	-0-					-0-
07	434	N	427	-0-	-7	-0-	45	1	382	2	N	-0-					-0-
08	434	N	429	-0-	-5	-0-	46	1	383	2	N	-0-					-0-
09	450	N	350	-0-	-100	-0-	350	2			N	-0-					-0-
10	434	N	400	-0-	-34	-0-	43	1	357	2	N	-0-					-0-
11	420	N	350	-0-	-70	-0-	35	1	315	2	N	-0-					-0-
12	372	N	366	-0-	-6	-0-	34	1	332	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 15 RRCID -> 164664 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9856 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	N	-0-					-0-
02	56	N	17	-0-	-39	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	2	N	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	22	1	253	2	N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	2	N	-0-					-0-
12	93	N	36	-0-	-57	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANCISCO RAMIREZ ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165858 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7751 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2252	-0-	-166	-0-	223	1	2029	2	Y	-0-					2
02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	224	1	1866	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	2387	N	2057	-0-	-330	-0-	211	1	1846	2	Y	-0-					-0-
04	2190	N	1990	-0-	-200	-0-	226	1	1764	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	1762	-0-	-563	-0-	205	1	1557	2	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1654	-0-	-326	-0-	195	1	1459	2	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1642	-0-	-404	-0-	186	1	1456	2	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1508	-0-	-259	-0-	164	1	1344	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1040	-0-	-610	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
10	1643	N	1208	-0-	-435	-0-	132	1	1076	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1339	-0-	-131	-0-	147	1	1192	2	Y	-0-					-0-
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	134	1	1037	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 165895 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7526 - 9347

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	503	-0-	-24	-0-	50	1	453	2	Y	-0-					2
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	76	1	630	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	69	1	606	2	Y	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	83	1	645	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	636	-0-	-139	-0-	74	1	562	2	Y	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	92	1	686	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	689	-0-	-55	-0-	78	1	611	2	Y	-0-					-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	81	1	666	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	739	-0-	-41	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	84	1	682	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	685	-0-	-35	-0-	75	1	610	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	659	-0-	-116	-0-	75	1	584	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 165934 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9194 - 9199

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1004	-0-	-112	-0-	50	1	954	2	Y	-0-					1
02	1008	N	866	-0-	-142	-0-	44	1	822	2	Y	-0-					1
03	1054	N	961	-0-	-93	-0-	46	1	915	2	Y	-0-					1
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	54	1	1097	2	Y	-0-					1
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	63	1	1225	2	Y	-0-					1
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	63	1	1204	2	Y	-0-					1
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	67	1	1228	2	Y	-0-					1
08	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	68	1	1227	2	Y	-0-					1
09	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	64	1	1168	2	Y	-0-					1
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	68	1	1260	2	Y	-0-					1
11	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	65	1	1191	2	Y	-0-					1
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	66	1	1230	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 14,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 166726 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7788 - 7793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 18 RRCID -> 166976 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7108 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-					1
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					1
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					1
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			Y	-0-					1
05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					1
06	1800	N	1732	-0-	-68	-0-	1732	2			Y	-0-					1
07	1860	N	1767	-0-	-93	-0-	1767	2			Y	-0-					1
08	1860	N	1567	-0-	-293	-0-	1567	2			Y	-0-					1
09	1740	N	1266	-0-	-474	-0-	1266	2			Y	-0-					1
10	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			Y	-0-					1
11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					1
12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 21,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 167801 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7807 - 7812

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1		-0-				Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 10 RRCID -> 167905 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7634 - 9258

01	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			Y	-0-					-0-
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			Y	-0-					-0-
03	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	3252	-0-	-78	-0-	3252	2			Y	-0-					-0-
05	3441	X	3289	-0-	-152	-0-	3289	2			Y	-0-					-0-
06	3330	X	3286	-0-	-44	-0-	3286	2			Y	-0-					-0-
07	3348	X	3083	-0-	-265	-0-	3083	2			Y	-0-					-0-
08	3348	X	2616	-0-	-732	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-
09	3300	X	2759	-0-	-541	-0-	2759	2			Y	-0-					-0-
10	3007	X	2925	-0-	-82	-0-	2925	2			Y	-0-					-0-
11	2910	X	2846	-0-	-64	-0-	2846	2			Y	-0-					-0-
12	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, ADELA M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168553 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	485	1	4415	2	Y	-0-					2
02	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	454	1	3778	2	Y	-0-	2	1			-0-
03	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	483	1	4234	2	Y	-0-					-0-
04	4740	X	4739	-0-	-1	-0-	539	1	4200	2	Y	-0-					-0-
05	4898	X	4784	-0-	-114	-0-	557	1	4227	2	Y	-0-					-0-
06	4740	X	4511	-0-	-229	-0-	532	1	3979	2	Y	-0-					-0-
07	4898	X	4450	-0-	-448	-0-	504	1	3946	2	Y	-0-					-0-
08	4898	X	4097	-0-	-801	-0-	447	1	3650	2	Y	-0-					-0-
09	4740	X	3016	-0-	-1724	-0-	3016	2			Y	-0-					-0-
10	4774	X	3504	-0-	-1270	-0-	383	1	3121	2	Y	-0-					-0-
11	4500	X	4217	-0-	-283	-0-	462	1	3755	2	Y	-0-					-0-
12	4464	X	3888	-0-	-576	-0-	444	1	3444	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO WELL #: 19 RRCID -> 169053 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 7773 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					1
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					1
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					1
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					1
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					1
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					1
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					1
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					1
09	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	1109	2			Y	-0-					1
10	1240	N	1162	-0-	-78	-0-	1162	2			Y	-0-					1
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					1
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 14,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUANA NCT WELL #: 7 RRCID -> 169257 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8305 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, MARIA WELL #: 11 RRCID -> 169791 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8445 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1546	-0-	-97	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1332	-0-	-124	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1319	-0-	-181	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1243	-0-	-245	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1261	-0-	-209	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
07	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1361	-0-	-654	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1165	-0-	-215	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1238	-0-	-95	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 169870 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8672 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO WELL #: 20 RRCID -> 170358 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 7967 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			Y	-0-					1
02	2492	N	2365	-0-	-127	-0-	2365	2			Y	-0-					1
03	2666	N	2623	-0-	-43	-0-	2623	2			Y	-0-					1
04	2580	N	2462	-0-	-118	-0-	2462	2			Y	-0-					1
05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			Y	-0-					1
06	2550	N	2495	-0-	-55	-0-	2495	2			Y	-0-					1
07	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			Y	-0-					1
08	2604	N	2562	-0-	-42	-0-	2562	2			Y	-0-					1
09	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			Y	-0-					1
10	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			Y	-0-					1
11	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			Y	-0-					1
12	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 30,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, MARIA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170766 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7500 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	45	-0-	-75	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALONZO RAMIREZ ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171526 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7848 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	203	1	1850	2	Y	-0-					4
02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	201	1	1671	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	209	1	1831	2	Y	-0-					-0-
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	230	1	1791	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	2011	-0-	-66	-0-	234	1	1777	2	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1498	-0-	-482	-0-	177	1	1321	2	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1641	-0-	-436	-0-	186	1	1455	2	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1765	-0-	-250	-0-	192	1	1573	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1327	-0-	-173	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	165	1	1347	2	Y	-0-					-0-
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	136	1	1103	2	Y	-0-					-0-
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	125	1	966	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 12 RRCID -> 172083 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2189	-0-	-167	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-
02	2156	N	2121	-0-	-35	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			Y	-0-					-0-
05	2356	N	2259	-0-	-97	-0-	2259	2			Y	-0-					-0-
06	2250	N	2232	-0-	-18	-0-	2232	2			Y	-0-					-0-
07	2232	N	2172	-0-	-60	-0-	2172	2			Y	-0-					-0-
08	2263	N	1956	-0-	-307	-0-	1956	2			Y	-0-					-0-
09	2220	N	2161	-0-	-59	-0-	2161	2			Y	-0-					-0-
10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-
11	1890	N	1575	-0-	-315	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
12	2077	N	2052	-0-	-25	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ-RANGEL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 173589 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9465 - 9470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	5089	-0-	-150	-0-	571	1	4518	2	N	-0-					-0-
02	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	445	1	4538	2	N	-0-					-0-
03	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	466	1	5073	2	N	-0-					-0-
04	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	460	1	4699	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	5102	-0-	-354	-0-	496	1	4606	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	5134	-0-	-146	-0-	557	1	4577	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	5104	-0-	-352	-0-	538	1	4566	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	5180	-0-	-276	-0-	560	1	4620	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	4467	-0-	-693	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
10	5301	X	5212	-0-	-89	-0-	565	1	4647	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	5033	-0-	-97	-0-	503	1	4530	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	5082	-0-	-95	-0-	478	1	4604	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 173781 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 7931

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	43	1	850	2	N	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	37	1	697	2	N	-0-					-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	36	1	718	2	N	-0-					-0-
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	40	1	822	2	N	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	34	1	663	2	N	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	30	1	578	2	N	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	41	1	770	2	N	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	37	1	689	2	N	-0-					-0-
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	38	1	703	2	N	-0-					-0-
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	39	1	734	2	N	-0-					-0-
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	36	1	686	2	N	-0-					-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	34	1	648	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 21 RRCID -> 174091 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9150 - 9155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, MARIA WELL #: 13 RRCID -> 174092 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7794 - 7808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	978	-0-	-58	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	980	-0-	-160	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	965	-0-	-89	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	1006	-0-	-141	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	806	-0-	-184	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO WELL #: 21 RRCID -> 174403 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9015 - 9364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEMARTINEZ, M. WELL #: 5 RRCID -> 175687 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9189 - 9570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	2	N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	2	N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	2	N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	2	N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	2	N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	2	N	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	2	N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, B. R. 2 WELL #: 15 RRCID -> 176463 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9260 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	68	1	1304	2	N	-0-					-0-
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	62	1	1179	2	N	-0-					-0-
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	63	1	1248	2	N	-0-					-0-
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	64	1	1291	2	N	-0-					-0-
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	66	1	1288	2	N	-0-					-0-
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	65	1	1246	2	N	-0-					-0-
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	70	1	1279	2	N	-0-					-0-
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	70	1	1269	2	N	-0-					-0-
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	67	1	1221	2	N	-0-					-0-
10	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	67	1	1251	2	N	-0-					-0-
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	66	1	1196	2	N	-0-					-0-
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	65	1	1197	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 176850 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8862 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	56	1	1075	2	Y	-0-					1
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	47	1	888	2	Y	-0-					1
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	46	1	909	2	Y	-0-					1
04	1080	N	830	-0-	-250	-0-	39	1	791	2	Y	-0-					1
05	1023	N	848	-0-	-175	-0-	41	1	807	2	Y	-0-					1
06	870	N	802	-0-	-68	-0-	40	1	762	2	Y	-0-					1
07	806	N	570	-0-	-236	-0-	30	1	540	2	Y	-0-					1
08	837	N	623	-0-	-214	-0-	33	1	590	2	Y	-0-					1
09	810	N	613	-0-	-197	-0-	32	1	581	2	Y	-0-					1
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	35	1	650	2	Y	-0-					1
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	38	1	688	2	Y	-0-					1
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	39	1	730	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URIBE-M DEMARTINEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176852 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9406 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	586	1	4632	2	N	-0-					-0-
02	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	399	1	4073	2	N	-0-					-0-
03	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	286	1	3111	2	N	-0-					-0-
04	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	683	1	6986	2	N	-0-					-0-
05	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	272	1	2524	2	N	-0-					-0-
06	30	X	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-					-0-
08	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-					-0-
09	7680	X	-0-	-0-	-7680	-0-					N	-0-					-0-
10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
11	10565	X	10565	-0-	-0-	-0-	1057	1	9508	2	N	-0-					-0-
12	12572	X	12572	-0-	-0-	-0-	1181	1	11391	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 23 RRCID -> 176919 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9764 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	344	1	4220	2	N	-0-					-0-
02	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	319	1	3820	2	N	-0-					-0-
03	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	349	1	4171	2	N	-0-					-0-
04	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	339	1	3938	2	N	-0-					-0-
05	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	344	1	4372	2	N	-0-					-0-
06	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	319	1	4058	2	N	-0-					-0-
07	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	363	1	4234	2	N	-0-					-0-
08	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	344	1	4434	2	N	-0-					-0-
09	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	350	1	4033	2	N	-0-					-0-
10	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	364	1	4141	2	N	-0-					-0-
11	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	344	1	3963	2	N	-0-					-0-
12	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	308	1	3747	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 22 RRCID -> 177206 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9223 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13268	X	11230	-0-	-2038	-0-	847	1	10383	2	N	-0-					-0-
02	11088	X	10144	-0-	-944	-0-	782	1	9362	2	N	-0-					-0-
03	11501	X	11270	-0-	-231	-0-	869	1	10401	2	N	-0-					-0-
04	11070	X	9234	-0-	-1836	-0-	732	1	8502	2	N	-0-					-0-
05	11439	X	10756	-0-	-683	-0-	785	1	9971	2	N	-0-					-0-
06	11530	X	11530	-0-	-0-	-0-	840	1	10690	2	N	-0-					-0-
07	11284	X	9762	-0-	-1522	-0-	770	1	8992	2	N	-0-					-0-
08	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	873	1	11244	2	N	-0-					-0-
09	11520	X	9185	-0-	-2335	-0-	733	1	8452	2	N	-0-					-0-
10	11904	X	8750	-0-	-3154	-0-	706	1	8044	2	N	-0-					-0-
11	11730	X	10786	-0-	-944	-0-	862	1	9924	2	N	-0-					-0-
12	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	929	1	11308	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 24 RRCID -> 177231 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9692 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, B. R. 2 WELL #: 16 RRCID -> 178463 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9408 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL-URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181190 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9577 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URIBE, S. WELL #: 12 RRCID -> 183449 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8884 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OSCAR GUTIERREZ ET AL WELL #: 4 RRCID -> 191714 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9184 - 9385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2268	-0-	-398	-0-	113	1	2151	2	N	4					4
							4	9									
02	2296	N	2005	-0-	-291	-0-	101	1	1904	2	N	-0-	2	1			2
03	2046	N	1815	-0-	-231	-0-	87	1	1728	2	N	-0-					2
04	2190	N	1659	-0-	-531	-0-	78	1	1581	2	N	-0-					2
05	2232	N	1654	-0-	-578	-0-	81	1	1573	2	N	-0-					2
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	92	1	1751	2	N	-0-					2
07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	100	1	1827	2	N	-0-					2
08	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	114	1	2046	2	N	-0-					2
09	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	129	1	2368	2	N	-0-					2
10	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	131	1	2436	2	N	1					3
							1	9									
11	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	136	1	2479	2	N	-0-	2	1			1
12	2573	N	2468	-0-	-105	-0-	126	1	2342	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 25,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JUANA WELL #: 8 RRCID -> 200158 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUANA WELL #: 10 RRCID -> 201188 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EDWARD CASSIN WELL #: 1 RRCID -> 201871 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10174 - 10514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	2	Y	-0-			-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	2	Y	-0-			-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	19	1	288	2	Y	-0-			-0-
04	330	N	254	-0-	-76	-0-	16	1	238	2	Y	-0-			-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	20	1	303	2	Y	-0-			-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	22	1	329	2	Y	-0-			-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	23	1	328	2	Y	-0-			-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	23	1	309	2	Y	-0-			-0-
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	21	1	298	2	Y	-0-			-0-
10	341	N	301	-0-	-40	-0-	19	1	282	2	Y	-0-			-0-
11	330	N	311	-0-	-19	-0-	21	1	290	2	Y	-0-			-0-
12	341	N	306	-0-	-35	-0-	21	1	285	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUANA WELL #: 11 RRCID -> 202361 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9295 - 9363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-			-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-			-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			-0-
04	540	N	374	-0-	-166	-0-	374	2			N	-0-			-0-
05	558	N	245	-0-	-313	-0-	245	2			N	-0-			-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-			-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-			-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-			-0-
09	540	N	428	-0-	-112	-0-	428	2			N	-0-			-0-
10	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	2			N	-0-			-0-
11	330	N	149	-0-	-181	-0-	149	2			N	-0-			-0-
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARD CASSIN A WELL #: 1 RRCID -> 204201 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10312 - 10538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	52	1	1084	2	Y	-0-			-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	35	1	545	2	Y	-0-			-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	41	1	620	2	Y	-0-			-0-
04	720	N	604	-0-	-116	-0-	38	1	566	2	Y	-0-			-0-
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	103	1	1570	2	Y	-0-			-0-
06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	127	1	1889	2	Y	-0-			-0-
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	116	1	1627	2	Y	-0-			-0-
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	117	1	1543	2	Y	-0-			-0-
09	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	133	1	1860	2	Y	-0-			-0-
10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	120	1	1782	2	Y	-0-			-0-
11	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	124	1	1714	2	Y	-0-			-0-
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	116	1	1589	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JUANA "A" WELL #: 13 RRCID -> 206423 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
07	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	2			N	-0-					-0-
08	589	N	502	-0-	-87	-0-	502	2			N	-0-					-0-
09	570	N	516	-0-	-54	-0-	516	2			N	-0-					-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
11	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			N	-0-					-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 206647 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7762 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 206931 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 10290 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2441	-0-	-349	-0-	111	1	2330	2	Y	-0-					-0-
02	2436	X	2171	-0-	-265	-0-	129	1	2042	2	Y	-0-					-0-
03	2573	X	2333	-0-	-240	-0-	145	1	2188	2	Y	-0-					-0-
04	2370	N	2167	-0-	-203	-0-	137	1	2030	2	Y	-0-					-0-
05	2418	N	2264	-0-	-154	-0-	139	1	2125	2	Y	-0-					-0-
06	2250	N	2054	-0-	-196	-0-	130	1	1924	2	Y	-0-					-0-
07	2232	N	1916	-0-	-316	-0-	128	1	1788	2	Y	-0-					-0-
08	2263	N	2056	-0-	-207	-0-	144	1	1912	2	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1940	-0-	-100	-0-	130	1	1810	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1655	-0-	-112	-0-	105	1	1550	2	Y	-0-					-0-
11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	133	1	1841	2	Y	-0-					-0-
12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	127	1	1735	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
R & R RAMIREZ F.P.LTD WELL #: 1 RRCID -> 207016 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7686 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	51	1	424	2	N	-0-					21
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	41	1	272	2	N	-0-					21
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	55	1	524	2	N	-0-					21
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	2	N	-0-					21
05	217	N	109	-0-	-108	-0-	12	1	97	2	N	-0-					21
06	210	N	150	-0-	-60	-0-	16	1	134	2	N	-0-					21
07	217	N	98	-0-	-119	-0-	10	1	88	2	N	-0-					21
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	2	N	-0-					21
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	2	N	-0-					21
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	112	2	N	-0-					21
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	24	1	234	2	N	-0-					21
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	52	1	470	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 3,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUANA WELL #: 12 RRCID -> 207629 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9254 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARD CASSIN WELL #: 2 RRCID -> 208255 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10282 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HORACIO-GONZALEZ WELL #: 2 RRCID -> 208687 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7942 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 208689 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7749 - 9120

01	1767	N	1358	-0-	-409	-0-	1358	2			N	-0-					6
02	1652	N	1248	-0-	-404	-0-	1248	2			N	-0-					6
03	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	1378	2			N	-0-					6
04	1320	N	1233	-0-	-87	-0-	1233	2			N	-0-					6
05	1395	N	1136	-0-	-259	-0-	1136	2			N	-0-					6
06	1320	N	921	-0-	-399	-0-	921	2			N	-0-					6
07	1271	N	1164	-0-	-107	-0-	1164	2			N	-0-					6
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					6
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					6
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					6
11	1380	N	1309	-0-	-71	-0-	1309	2			N	-0-					6
12	1488	N	1337	-0-	-151	-0-	1337	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 15,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 15 RRCID -> 208741 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8912 - 9122

01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	210	-0-	-70	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	18	-0-	-292	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	53	-0-	-195	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	49	-0-	-261	-0-	49	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RASH WELL #: 1 RRCID -> 209195 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6940 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARD CASSIN A WELL #: 2 RRCID -> 209470 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10252 - 10524

01	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	122	1	2556	2	Y	-0-					-0-
02	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	150	1	2360	2	Y	-0-					-0-
03	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	159	1	2412	2	Y	-0-					-0-
04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	218	1	3244	2	Y	-0-					-0-
05	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	213	1	3253	2	Y	-0-					-0-
06	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	224	1	3316	2	Y	-0-					-0-
07	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	242	1	3396	2	Y	-0-					-0-
08	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	244	1	3227	2	Y	-0-					-0-
09	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	269	1	3763	2	Y	-0-					-0-
10	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	275	1	4074	2	Y	-0-					-0-
11	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	280	1	3860	2	Y	-0-					-0-
12	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	289	1	3939	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 209481 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10109 - 10374

01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	31	1	645	2	Y	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	39	1	617	2	Y	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	45	1	684	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	636	-0-	-24	-0-	40	1	596	2	Y	-0-					-0-
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	47	1	723	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	691	-0-	-29	-0-	44	1	647	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	635	-0-	-16	-0-	42	1	593	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	415	-0-	-360	-0-	29	1	386	2	Y	-0-					-0-
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	50	1	698	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	522	-0-	-67	-0-	33	1	489	2	Y	-0-					-0-
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	47	1	642	2	Y	-0-					-0-
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	41	1	563	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 25 RRCID -> 210396 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7910 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					1
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					1
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					1
04	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	2			Y	-0-					1
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					1
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					1
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					1
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					1
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					1
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					1
11	630	N	606	-0-	-24	-0-	606	2			Y	-0-					1
12	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 210892 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7471 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					2
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					2
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					2
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					2
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					2
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					2
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					2
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					2
09	1020	N	853	-0-	-167	-0-	853	2			N	-0-					2
10	1054	N	786	-0-	-268	-0-	786	2			N	-0-					2
11	1020	N	659	-0-	-361	-0-	659	2			N	-0-					2
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 13,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL S.G. WELL #: 26 RRCID -> 210964 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10976 PERF. 9720 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	95	1	1159	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1168	-0-	-36	-0-	90	1	1078	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1159	-0-	-112	-0-	89	1	1070	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1076	-0-	-124	-0-	85	1	991	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	94	1	1188	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	990	-0-	-120	-0-	72	1	918	2	N	-0-					-0-
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	88	1	1029	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	91	1	1174	2	N	-0-					-0-
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	87	1	1001	2	N	-0-					-0-
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	93	1	1064	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1047	-0-	-183	-0-	84	1	963	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	80	1	977	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, MARIA WELL #: 16 RRCID -> 211257 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7979 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2114	-0-	-56	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-
02	1988	N	1894	-0-	-94	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			Y	-0-					-0-
04	2040	N	1963	-0-	-77	-0-	1963	2			Y	-0-					-0-
05	2108	N	2062	-0-	-46	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-
07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			Y	-0-					-0-
08	2077	N	1963	-0-	-114	-0-	1963	2			Y	-0-					-0-
09	2040	N	1852	-0-	-188	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-
11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			Y	-0-					-0-
12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 4 RRCID -> 212341 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10280 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	90	1	1884	2	Y	-0-					-0-
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	108	1	1700	2	Y	-0-					-0-
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	128	1	1944	2	Y	-0-					-0-
04	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	130	1	1929	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1960	-0-	-55	-0-	120	1	1840	2	Y	-0-					-0-
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	133	1	1975	2	Y	-0-					-0-
07	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	164	1	2295	2	Y	-0-					-0-
08	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	167	1	2207	2	Y	-0-					-0-
09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	140	1	1961	2	Y	-0-					-0-
10	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	141	1	2092	2	Y	-0-					-0-
11	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	149	1	2059	2	Y	-0-					-0-
12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	144	1	1959	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 5 RRCID -> 212344 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12330 PERF.10389 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	111	1	2324	2	Y	-0-					-0-
02	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	139	1	2192	2	Y	-0-					-0-
03	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	160	1	2421	2	Y	-0-					-0-
04	2370	N	2363	-0-	-7	-0-	149	1	2214	2	Y	-0-					-0-
05	2573	N	2348	-0-	-225	-0-	144	1	2204	2	Y	-0-					-0-
06	2490	N	2154	-0-	-336	-0-	136	1	2018	2	Y	-0-					-0-
07	2449	N	2171	-0-	-278	-0-	145	1	2026	2	Y	-0-					-0-
08	2356	N	2113	-0-	-243	-0-	148	1	1965	2	Y	-0-					-0-
09	2160	N	1972	-0-	-188	-0-	132	1	1840	2	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1900	-0-	-22	-0-	120	1	1780	2	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1725	-0-	-135	-0-	117	1	1608	2	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1783	-0-	-139	-0-	122	1	1661	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 26 RRCID -> 212857 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7674 - 9394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3578	-0-	-359	-0-	3578	2			Y	-0-					1
02	3556	X	3276	-0-	-280	-0-	3276	2			Y	-0-					1
03	3937	X	3600	-0-	-337	-0-	3600	2			Y	-0-					1
04	3960	X	3457	-0-	-503	-0-	3457	2			Y	-0-					1
05	3627	X	3441	-0-	-186	-0-	3441	2			Y	-0-					1
06	3510	X	3498	-0-	-12	-0-	3498	2			Y	-0-					1
07	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			Y	-0-					1
08	13083	X	13083	-0-	-0-	-0-	13083	2			Y	-0-					1
09	25994	X	25994	-0-	-0-	-0-	25994	2			Y	-0-					1
10	19781	X	19781	-0-	-0-	-0-	19781	2			Y	-0-					1
11	15040	X	15040	-0-	-0-	-0-	15040	2			Y	-0-					1
12	13589	X	13589	-0-	-0-	-0-	13589	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 112,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO WELL #: 22 RRCID -> 215505 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9102 - 9166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARD CASSIN WELL #: 6 RRCID -> 215801 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.10316 - 11866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	169	1	3530	2	Y	-0-					-0-
02	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	204	1	3215	2	Y	-0-					-0-
03	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	221	1	3344	2	Y	-0-					-0-
04	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	226	1	3366	2	Y	-0-					-0-
05	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	235	1	3592	2	Y	-0-					-0-
06	3660	X	3264	-0-	-396	-0-	206	1	3058	2	Y	-0-					-0-
07	3782	X	3320	-0-	-462	-0-	221	1	3099	2	Y	-0-					-0-
08	3813	X	3096	-0-	-717	-0-	217	1	2879	2	Y	-0-					-0-
09	3690	X	2968	-0-	-722	-0-	198	1	2770	2	Y	-0-					-0-
10	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	200	1	2963	2	Y	-0-					-0-
11	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	202	1	2787	2	Y	-0-					-0-
12	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	217	1	2958	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARIA CUELLAR WELL #: 17 RRCID -> 215893 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6432 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	799	-0-	-100	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	680	-0-	-100	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	664	-0-	-204	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	602	-0-	-268	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	461	-0-	-169	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMON WELL #: 4 RRCID -> 219355 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	869	-0-	-123	-0-	94	1	775	2	N	-0-					13
02	868	N	800	-0-	-68	-0-	106	1	694	2	N	-0-					13
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	91	1	860	2	N	-0-					13
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	123	1	1090	2	N	-0-					13
05	899	N	446	-0-	-453	-0-	49	1	397	2	N	-0-					13
06	930	N	366	-0-	-564	-0-	39	1	327	2	N	-0-					13
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	117	1	1010	2	N	-0-					13
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	128	1	1161	2	N	-0-					13
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	109	1	894	2	N	-0-					13
10	1023	N	918	-0-	-105	-0-	104	1	814	2	N	-0-					13
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	143	1	1381	2	N	-0-					13
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	119	1	1078	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 11,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIA CUELLAR WELL #: 18 RRCID -> 221580 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7754 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	5075	-0-	-133	-0-	5075	2			Y	-0-					63
02	4704	X	4513	-0-	-191	-0-	4513	2			Y	-0-					63
03	5177	X	4903	-0-	-274	-0-	4903	2			Y	-0-					63
04	5010	X	4665	-0-	-345	-0-	4665	2			Y	-0-					63
05	5084	X	4846	-0-	-238	-0-	4846	2			Y	-0-					63
06	4920	X	4478	-0-	-442	-0-	4478	2			Y	-0-					63
07	4991	X	4556	-0-	-435	-0-	4556	2			Y	-0-					63
08	4898	X	4730	-0-	-168	-0-	4730	2			Y	-0-					63
09	4680	X	4333	-0-	-347	-0-	4333	2			Y	-0-					63
10	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			Y	-0-					63
11	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			Y	-0-					63
12	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 55,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMON WELL #: 7 RRCID -> 221664 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7662 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	223	-0-	-118	-0-	24	1	199	2	N	-0-			6
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	94	1	619	2	N	-0-			6
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	52	1	493	2	N	-0-			6
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	75	1	663	2	N	-0-			6
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	107	1	856	2	N	-0-			6
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	135	1	1144	2	N	-0-			6
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	101	1	878	2	N	-0-			6
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	93	1	841	2	N	-0-			6
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	104	1	847	2	N	-0-			6
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	78	1	612	2	N	-0-			6
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	57	1	553	2	N	-0-			6
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	57	1	520	2	N	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 9,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMON WELL #: 3 RRCID -> 222567 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 7872 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	219	1	1811	2	N	-0-			14
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	170	1	1118	2	N	-0-			14
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	152	1	1436	2	N	-0-			14
04	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	188	1	1666	2	N	-0-			14
05	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	193	1	1553	2	N	-0-			14
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	223	1	1894	2	N	-0-			14
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	196	1	1695	2	N	-0-			14
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	210	1	1903	2	N	-0-			14
09	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	202	1	1646	2	N	-0-			14
10	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	217	1	1704	2	N	-0-			14
11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	166	1	1596	2	N	-0-			14
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	176	1	1604	2	N	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 21,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOWMASS INC. WELL #: 1 RRCID -> 223032 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.10874 - 11199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	41	1	863	2	Y	-0-			-0-
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	55	1	873	2	Y	-0-			-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	60	1	904	2	Y	-0-			-0-
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	68	1	1011	2	Y	-0-			-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	65	1	989	2	Y	-0-			-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	65	1	963	2	Y	-0-			-0-
07	1116	N	901	-0-	-215	-0-	60	1	841	2	Y	-0-			-0-
08	1054	N	991	-0-	-63	-0-	70	1	921	2	Y	-0-			-0-
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	70	1	976	2	Y	-0-			-0-
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	66	1	977	2	Y	-0-			-0-
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	61	1	839	2	Y	-0-			-0-
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	66	1	906	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223037 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223505 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	601	-0-	-19	-0-	65	1	536	2	N	-0-					28
02	588	N	407	-0-	-181	-0-	53	1	347	2	N	6	34	1			-0-
							7	9									
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	65	1	611	2	N	-0-					-0-
04	570	N	524	-0-	-46	-0-	53	1	471	2	N	-0-					-0-
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	96	1	768	2	N	-0-					-0-
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	103	1	872	2	N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	56	1	482	2	N	-0-					-0-
08	868	N	581	-0-	-287	-0-	58	1	523	2	N	-0-					-0-
09	990	N	522	-0-	-468	-0-	57	1	465	2	N	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	62	1	485	2	N	2					2
							2	9									
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	157	1	1509	2	N	1					3
							1	9									
12	527	N	466	-0-	-61	-0-	46	1	420	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 8,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MARTIN, J.C. WELL #: 15 RRCID -> 223654 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8740 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	2876	-0-	-1278	-0-	143	1	2733	2	N	-0-					1
02	3556	X	2671	-0-	-885	-0-	134	1	2537	2	N	-0-					1
03	3472	X	2960	-0-	-512	-0-	142	1	2818	2	N	-0-					1
04	3360	X	3133	-0-	-227	-0-	148	1	2985	2	N	-0-					1
05	3069	X	2498	-0-	-571	-0-	122	1	2376	2	N	-0-					1
06	2850	X	2497	-0-	-353	-0-	124	1	2373	2	N	-0-					1
07	3069	X	2376	-0-	-693	-0-	123	1	2253	2	N	-0-					1
08	3069	X	1827	-0-	-1242	-0-	96	1	1731	2	N	-0-					1
09	3120	X	534	-0-	-2586	-0-	28	1	506	2	N	-0-					1
10	2573	X	60	-0-	-2513	-0-	3	1	57	2	N	-0-					1
11	2490	X	591	-0-	-1899	-0-	31	1	560	2	N	-0-					1
12	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	258	1	4777	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 27,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
G. B. VERGARA WELL #: 10 RRCID -> 225032 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8810 - 8820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 225146 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071

01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-					-0-
04	390	N	221	-0-	-169	-0-	221	2		N	-0-					-0-
05	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2		N	-0-					-0-
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	2		N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-					-0-
10	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2		N	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 19 RRCID -> 225636 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7676 - 7828

01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2		Y	-0-					-0-
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2		Y	-0-					-0-
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2		Y	-0-					-0-
04	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2		Y	-0-					-0-
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2		Y	-0-					-0-
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2		Y	-0-					-0-
07	1984	N	1975	-0-	-9	-0-	1975	2		Y	-0-					-0-
08	2170	N	1927	-0-	-243	-0-	1927	2		Y	-0-					-0-
09	2040	N	1836	-0-	-204	-0-	1836	2		Y	-0-					-0-
10	1984	N	1651	-0-	-333	-0-	1651	2		Y	-0-					-0-
11	1860	N	1458	-0-	-402	-0-	1458	2		Y	-0-					-0-
12	1891	N	1203	-0-	-688	-0-	1203	2		Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CASSIN, EDWARD WELL #: 3 RRCID -> 226191 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10204 - 10526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	70	1	1459	2	Y	-0-					-0-
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	90	1	1414	2	Y	-0-					-0-
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	107	1	1618	2	Y	-0-					-0-
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	106	1	1575	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1656	-0-	-18	-0-	102	1	1554	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1553	-0-	-127	-0-	98	1	1455	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1662	-0-	-74	-0-	111	1	1551	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	112	1	1485	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1395	-0-	-165	-0-	93	1	1302	2	Y	-0-					-0-
10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	93	1	1378	2	Y	-0-					-0-
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	89	1	1232	2	Y	-0-					-0-
12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	113	1	1542	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 30 RRCID -> 226194 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9320 - 10252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	5122	-0-	-1481	-0-	386	1	4736	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	4605	-0-	-715	-0-	355	1	4250	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5152	-0-	-738	-0-	397	1	4755	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	4769	-0-	-631	-0-	378	1	4391	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	5254	-0-	-295	-0-	384	1	4870	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4780	-0-	-200	-0-	348	1	4432	2	N	-0-					-0-
07	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	407	1	4753	2	N	-0-					-0-
08	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	424	1	5459	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	4832	-0-	-238	-0-	385	1	4447	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	5016	-0-	-223	-0-	405	1	4611	2	N	-0-					-0-
11	5700	X	5139	-0-	-561	-0-	410	1	4729	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	4930	-0-	-960	-0-	374	1	4556	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSIN, EDWARD A WELL #: 4 RRCID -> 226417 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10587 - 11268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	944	-0-	-48	-0-	43	1	901	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	60	1	948	2	Y	-0-					-0-
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	63	1	949	2	Y	-0-					-0-
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	69	1	1028	2	Y	-0-					-0-
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	68	1	1041	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	983	-0-	-7	-0-	62	1	921	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	68	1	957	2	Y	-0-					-0-
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	81	1	1068	2	Y	-0-					-0-
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	81	1	1130	2	Y	-0-					-0-
10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	82	1	1215	2	Y	-0-					-0-
11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	95	1	1304	2	Y	-0-					-0-
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	93	1	1267	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
S. G. MARSHALL WELL #: 25 RRCID -> 227041 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9165 - 9413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3193	-0-	-651	-0-	241	1	2952	2	N	-0-			-0-
02	3220	X	2944	-0-	-276	-0-	227	1	2717	2	N	-0-			-0-
03	3565	X	3259	-0-	-306	-0-	251	1	3008	2	N	-0-			-0-
04	3390	X	2975	-0-	-415	-0-	236	1	2739	2	N	-0-			-0-
05	3441	X	3224	-0-	-217	-0-	235	1	2989	2	N	-0-			-0-
06	3150	X	3037	-0-	-113	-0-	221	1	2816	2	N	-0-			-0-
07	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	262	1	3064	2	N	-0-			-0-
08	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	237	1	3046	2	N	-0-			-0-
09	3120	X	3020	-0-	-100	-0-	241	1	2779	2	N	-0-			-0-
10	3317	X	3132	-0-	-185	-0-	253	1	2879	2	N	-0-			-0-
11	3210	X	2857	-0-	-353	-0-	228	1	2629	2	N	-0-			-0-
12	3317	X	2941	-0-	-376	-0-	223	1	2718	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOWMASS INC. WELL #: 2 RRCID -> 228088 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11064 - 11279

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 33 RRCID -> 229092 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8847 - 9028

01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	21	1	257	2	N	-0-			-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	3	1	40	2	N	-0-			-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	17	1	208	2	N	-0-			-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	2	N	-0-			-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	20	1	251	2	N	-0-			-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	2	N	-0-			-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	2	N	-0-			-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	17	1	221	2	N	-0-			-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	2	N	-0-			-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	2	N	-0-			-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	2	N	-0-			-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CASSIN, EDWARD WELL #: 8 RRCID -> 229100 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10464 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		682	-0-	682	683	47	1	635	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 9 RRCID -> 229334 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	2	Y	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	20	1	321	2	Y	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	26	1	393	2	Y	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	326	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	332	-0-	-40	-0-	20	1	312	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	285	-0-	-135	-0-	18	1	267	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	303	-0-	-69	-0-	20	1	283	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	286	-0-	-55	-0-	20	1	266	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	239	-0-	-61	-0-	16	1	223	2	Y	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	26	1	388	2	Y	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	25	1	351	2	Y	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	21	1	291	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 32 RRCID -> 229390 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9610 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, MARIA WELL #: 20 RRCID -> 229573 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7466 - 9094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	36	-0-	-104	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	27	-0-	-93	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
09	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGEL, B. M. WELL #: 8 RRCID -> 230932 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10140 - 10150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	54	1	423	2	N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	32	1	323	2	N	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	29	1	316	2	N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	31	1	317	2	N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	26	1	246	2	N	-0-					-0-
06	210	N	160	-0-	-50	-0-	17	1	143	2	N	-0-					-0-
07	217	N	150	-0-	-67	-0-	16	1	134	2	N	-0-					-0-
08	217	N	186	-0-	-31	-0-	20	1	166	2	N	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	23	1	188	2	N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	29	1	261	2	N	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	53	1	514	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, A WELL #: 1 RRCID -> 233162 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7002 - 9165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	203	1	1852	2	Y	-0-					2
02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	210	1	1747	2	Y	23					25
							25	9									
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	219	1	1915	2	Y	-0-					25
04	1980	N	1798	-0-	-182	-0-	204	1	1590	2	Y	4					29
							4	9									
05	2201	N	1981	-0-	-220	-0-	231	1	1749	2	Y	1					30
							1	9									
06	2070	N	1975	-0-	-95	-0-	233	1	1742	2	Y	-0-					30
07	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	226	1	1769	2	Y	-0-					30
08	1984	N	1890	-0-	-94	-0-	206	1	1684	2	Y	-0-					30
09	1980	N	1611	-0-	-369	-0-	1611	2			Y	-0-					30
10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	208	1	1698	2	Y	-0-					30
11	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	195	1	1587	2	Y	2	30	1			2
							2	9									
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	198	1	1534	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 22,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
G. MARTINEZ TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233826 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9345 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6077	-0-	-867	-0-	682	1	5395	2	N	-0-					-0-
02	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	612	1	6244	2	N	-0-					-0-
03	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	645	1	7026	2	N	-0-					-0-
04	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	643	1	6577	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	7253	-0-	-342	-0-	705	1	6548	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	7114	-0-	-296	-0-	771	1	6343	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	7485	-0-	-172	-0-	789	1	6696	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	7349	-0-	-308	-0-	795	1	6554	2	N	-0-					-0-
09	7230	X	6332	-0-	-898	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
10	7471	X	7266	-0-	-205	-0-	788	1	6478	2	N	-0-					-0-
11	7230	X	7143	-0-	-87	-0-	715	1	6428	2	N	-0-					-0-
12	7471	X	7313	-0-	-158	-0-	687	1	6626	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: A 1 RRCID -> 234647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9662 PERF. 7739 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					4
02	448	N	404	-0-	-44	-0-	404	2			Y	-0-					4
03	496	N	376	-0-	-120	-0-	376	2			Y	-0-					4
04	600	N	316	-0-	-284	-0-	316	2			Y	-0-					4
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					4
06	360	N	243	-0-	-117	-0-	243	2			Y	-0-					4
07	341	N	243	-0-	-98	-0-	243	2			Y	-0-					4
08	527	N	268	-0-	-259	-0-	268	2			Y	-0-					4
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					4
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					4
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					4
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 4,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 234650 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2645	-0-	-207	-0-	2645	2			Y	-0-					-0-
02	2576	X	2486	-0-	-90	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-
03	2852	X	2750	-0-	-102	-0-	2750	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	2231	-0-	-1099	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
05	2759	X	2645	-0-	-114	-0-	2645	2			Y	-0-					-0-
06	2670	X	2668	-0-	-2	-0-	2668	2			Y	-0-					-0-
07	2759	X	2646	-0-	-113	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-
08	2759	X	2652	-0-	-107	-0-	2652	2			Y	-0-					-0-
09	2670	X	2580	-0-	-90	-0-	2580	2			Y	-0-					-0-
10	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			Y	-0-					-0-
11	2340	N	2263	-0-	-77	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
12	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIELMANN-RAMIREZ "A" WELL #: A 1 RRCID -> 235728 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	233	1	2126	2	Y	-0-					2
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	181	1	1505	2	Y	7					9
							8	9									
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	124	1	1084	2	Y	-0-					9
04	1980	N	643	-0-	-1337	-0-	73	1	567	2	Y	3					12
							3	9									
05	1891	N	835	-0-	-1056	-0-	97	1	737	2	Y	1					13
							1	9									
06	1170	N	818	-0-	-352	-0-	96	1	722	2	Y	-0-					13
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	102	1	796	2	Y	-0-					13
08	837	N	552	-0-	-285	-0-	60	1	492	2	Y	-0-					13
09	810	N	683	-0-	-127	-0-	683	2			Y	-0-					13
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	200	1	1627	2	Y	-0-					13
11	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	241	1	1957	2	Y	2	13	1			2
							2	9									
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	181	1	1404	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 15,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CASSIN, EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 235963 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10360 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2409	-0-	-40	-0-	110	1	2299	2	Y	-0-					-0-
02	2212	N	1740	-0-	-472	-0-	104	1	1636	2	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2133	-0-	-316	-0-	132	1	2001	2	Y	-0-					-0-
04	2340	N	1994	-0-	-346	-0-	126	1	1868	2	Y	-0-					-0-
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	127	1	1941	2	Y	-0-					-0-
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	138	1	2041	2	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1890	-0-	-156	-0-	126	1	1764	2	Y	-0-					-0-
08	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	203	1	2691	2	Y	-0-					-0-
09	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	174	1	2437	2	Y	-0-					-0-
10	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	142	1	2100	2	Y	-0-					-0-
11	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	138	1	1909	2	Y	-0-					-0-
12	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	147	1	2001	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URIBE, S. WELL #: 14 RRCID -> 237135 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9621 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2939	-0-	-223	-0-	330	1	2609	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2851	-0-	-5	-0-	255	1	2596	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	3154	-0-	-8	-0-	265	1	2889	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2837	-0-	-223	-0-	253	1	2584	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	2882	-0-	-280	-0-	280	1	2602	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2994	-0-	-66	-0-	325	1	2669	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	3025	-0-	-137	-0-	319	1	2706	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2956	-0-	-206	-0-	320	1	2636	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2554	-0-	-446	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2894	-0-	-206	-0-	314	1	2580	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2738	-0-	-262	-0-	274	1	2464	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	2877	-0-	-161	-0-	270	1	2607	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: B 1 RRCID -> 237900 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7630 - 8695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	861	-0-	-38	-0-	861	2			Y	-0-					8
02	812	N	743	-0-	-69	-0-	743	2			Y	-0-					8
03	899	N	868	-0-	-31	-0-	868	2			Y	-0-					8
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					8
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					8
06	840	N	789	-0-	-51	-0-	789	2			Y	-0-					8
07	899	N	803	-0-	-96	-0-	803	2			Y	-0-					8
08	1023	N	771	-0-	-252	-0-	771	2			Y	-0-					8
09	780	N	718	-0-	-62	-0-	718	2			Y	-0-					8
10	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	2			Y	-0-					8
11	720	N	700	-0-	-20	-0-	700	2			Y	-0-					8
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 9,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237902 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10697 - 11324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	7	-0-	-49	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLANCA AURORA SALINAS "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237903 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6114 - 6132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					3
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					3
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					3
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					3
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					3
06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			Y	-0-					3
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					3
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					3
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					3
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					3
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					3
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, FERNANDO "B" WELL #: A 1 RRCID -> 238076 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 12064 PERF.10450 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2345	-0-	-135	-0-	107	1	2238	2	Y	-0-					-0-
02	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	128	1	2015	2	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2403	-0-	-46	-0-	149	1	2254	2	Y	-0-					-0-
04	2280	N	2242	-0-	-38	-0-	141	1	2101	2	Y	-0-					-0-
05	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	149	1	2278	2	Y	-0-					-0-
06	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	168	1	2486	2	Y	-0-					-0-
07	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	162	1	2266	2	Y	-0-					-0-
08	2418	N	2187	-0-	-231	-0-	154	1	2033	2	Y	-0-					-0-
09	2550	N	2154	-0-	-396	-0-	144	1	2010	2	Y	-0-					-0-
10	2418	N	2349	-0-	-69	-0-	149	1	2200	2	Y	-0-					-0-
11	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	145	1	1998	2	Y	-0-					-0-
12	2232	N	2209	-0-	-23	-0-	151	1	2058	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URIBE-MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238168 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9733 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	70	1	679	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: A 1 RRCID -> 239324 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10258 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	54	1	490	2	Y	-0-					2
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	27	1	224	2	Y	5					7
							6	9									
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	26	1	228	2	Y	-0-					7
04	540	N	162	-0-	-378	-0-	18	1	141	2	Y	3					10
							3	9									
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	2					12
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					12
07	155	N	43	-0-	-112	-0-	5	1	38	2	Y	-0-					12
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	62	1	503	2	Y	-0-					12
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					12
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	25	1	203	2	Y	-0-					12
11	240	N	193	-0-	-47	-0-	21	1	170	2	Y	2	12	1			2
							2	9									
12	248	N	190	-0-	-58	-0-	22	1	168	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 239705 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10050 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1888	-0-	-220	-0-	142	1	1746	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1722	-0-	-98	-0-	133	1	1589	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1837	-0-	-147	-0-	142	1	1695	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1720	-0-	-110	-0-	136	1	1584	2	N	-0-					-0-
05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	146	1	1858	2	N	-0-					-0-
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	140	1	1781	2	N	-0-					-0-
07	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	153	1	1786	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1945	-0-	-70	-0-	140	1	1805	2	N	-0-					-0-
09	1920	N	1901	-0-	-19	-0-	152	1	1749	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1942	-0-	-11	-0-	157	1	1785	2	N	-0-					-0-
11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	152	1	1750	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	151	1	1833	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA-VASQUEZ, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 242049 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9225 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	957	-0-	-314	-0-	95	1	862	2	Y	-0-					4
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	95	1	791	2	Y	21					25
							23	9									
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	100	1	873	2	Y	-0-					25
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	116	1	905	2	Y	3					28
							3	9									
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	162	1	1228	2	Y	1					29
							1	9									
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	152	1	1136	2	Y	-0-					29
07	1054	N	915	-0-	-139	-0-	104	1	811	2	Y	-0-					29
08	1395	N	908	-0-	-487	-0-	99	1	809	2	Y	-0-					29
09	1290	N	778	-0-	-512	-0-	778	2			Y	-0-					29
10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	208	1	1692	2	Y	-0-					29
11	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	242	1	1965	2	Y	2	29	1			2
							2	9									
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	164	1	1273	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 14,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 2 RRCID -> 242215 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7359 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	186	-0-	-248	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	263	-0-	-129	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	204	-0-	-96	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 243704 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10263 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	75	1	687	2	Y	-0-					4
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	40	1	334	2	Y	7					11
							8	9									
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	35	1	304	2	Y	-0-					11
04	690	N	269	-0-	-421	-0-	30	1	236	2	Y	3					14
							3	9									
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	1					15
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					15
07	279	N	78	-0-	-201	-0-	9	1	69	2	Y	-0-					15
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	113	1	926	2	Y	-0-					15
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					15
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	36	1	296	2	Y	-0-					15
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	31	1	249	2	Y	2	15	1			2
							2	9									
12	310	N	253	-0-	-57	-0-	29	1	224	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 4 RRCID -> 244648 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 6950 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					1
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					1
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZALEZ, ALEJANDRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 245746 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9558 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	535	-0-	-23	-0-	53	1	482	2	Y	-0-					1
02	476	N	450	-0-	-26	-0-	47	1	395	2	Y	7					8
							8	9									
03	527	N	508	-0-	-19	-0-	52	1	456	2	Y	-0-					8
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	59	1	457	2	Y	3					11
							3	9									
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	60	1	454	2	Y	1					12
							1	9									
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	58	1	434	2	Y	-0-					12
07	527	N	490	-0-	-37	-0-	55	1	435	2	Y	-0-					12
08	527	N	450	-0-	-77	-0-	49	1	401	2	Y	-0-					12
09	480	N	358	-0-	-122	-0-	358	2			Y	-0-					12
10	465	N	369	-0-	-96	-0-	40	1	329	2	Y	-0-					12
11	450	N	299	-0-	-151	-0-	33	1	264	2	Y	2	12	1			2
							2	9									
12	372	N	334	-0-	-38	-0-	38	1	296	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 36 RRCID -> 245816 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF. 9520 - 10943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIELMANN-RAMIREZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 246219 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9848 - 11070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	83	1	752	2	Y	-0-					1
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	79	1	655	2	Y	7					8
							8	9									
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	85	1	744	2	Y	-0-					8
04	810	N	769	-0-	-41	-0-	87	1	679	2	Y	3					11
							3	9									
05	837	N	808	-0-	-29	-0-	94	1	712	2	Y	2					13
							2	9									
06	810	N	749	-0-	-61	-0-	88	1	661	2	Y	-0-					13
07	806	N	759	-0-	-47	-0-	86	1	673	2	Y	-0-					13
08	806	N	756	-0-	-50	-0-	82	1	674	2	Y	-0-					13
09	750	N	582	-0-	-168	-0-	582	2			Y	-0-					13
10	744	N	598	-0-	-146	-0-	65	1	533	2	Y	-0-					13
11	720	N	702	-0-	-18	-0-	77	1	623	2	Y	2	13	1			2
							2	9									
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	75	1	581	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 8,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

RAMIREZ "B" WELL #: 1 RRCID -> 246232 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6894 - 8791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	574	1	5233	2	Y	-0-					63
02	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	617	1	5134	2	Y	59	89	1			33
							65	9									
03	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	602	1	5278	2	Y	-0-					33
04	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	591	1	4602	2	Y	3					36
							3	9									
05	5239	X	4837	-0-	-402	-0-	563	1	4273	2	Y	1					37
							1	9									
06	5070	X	4597	-0-	-473	-0-	542	1	4055	2	Y	-0-					37
07	5239	X	5080	-0-	-159	-0-	575	1	4505	2	Y	-0-					37
08	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	575	1	4703	2	Y	-0-					37
09	5070	X	4481	-0-	-589	-0-	4481	2			Y	-0-					37
10	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	517	1	4216	2	Y	-0-					37
11	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	492	1	3996	2	Y	2	36	1			3
							2	9									
12	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	518	1	4014	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 60,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, M. DE WELL #: 7 RRCID -> 246602 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9360 - 9480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 246604 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9131 - 9141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	701	-0-	-12	-0-	35	1	666	2	N	-0-					1
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	34	1	649	2	N	-0-					1
03	713	N	705	-0-	-8	-0-	34	1	671	2	N	-0-					1
04	690	N	589	-0-	-101	-0-	28	1	561	2	N	-0-					1
05	713	N	637	-0-	-76	-0-	31	1	606	2	N	-0-					1
06	660	N	632	-0-	-28	-0-	31	1	601	2	N	-0-					1
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	34	1	631	2	N	-0-					1
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	34	1	618	2	N	-0-					1
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	33	1	598	2	N	-0-					1
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	34	1	633	2	N	-0-					1
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	33	1	603	2	N	-0-					1
12	651	N	359	-0-	-292	-0-	18	1	341	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, G. WELL #: 11 RRCID -> 246606 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9573 - 9583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	773	-0-	-2	-0-	87	1	686	2	N	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	49	1	496	2	N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	63	1	681	2	N	-0-					-0-
04	750	N	372	-0-	-378	-0-	33	1	339	2	N	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	59	1	547	2	N	-0-					-0-
06	720	N	431	-0-	-289	-0-	47	1	384	2	N	-0-					-0-
07	372	N	58	-0-	-314	-0-	6	1	52	2	N	-0-					-0-
08	620	N	45	-0-	-575	-0-	5	1	40	2	N	-0-					-0-
09	420	N	24	-0-	-396	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 247283 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12051 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	41	-0-	-83	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	22	1	289	2	Y	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	Y	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	25	1	351	2	Y	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	22	1	301	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247490 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8003 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					1
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					1
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					1
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					1
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGEL, B. M. WELL #: 9 RRCID -> 247658 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9950 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	127	1	1002	2	N	-0-					-0-
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	91	1	923	2	N	-0-					-0-
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	92	1	1003	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	96	1	984	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	107	1	995	2	N	-0-					-0-
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	123	1	1010	2	N	-0-					-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	118	1	1004	2	N	-0-					-0-
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	133	1	1100	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	127	1	1046	2	N	-0-					-0-
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	122	1	1098	2	N	-0-					-0-
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	102	1	987	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DELOZEIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247747 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9062 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 29 RRCID -> 247886 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11114 PERF. 9634 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	911	-0-	-143	-0-	69	1	842	2	N	-0-					-0-
02	952	N	676	-0-	-276	-0-	52	1	624	2	N	-0-					-0-
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	82	1	984	2	N	-0-					-0-
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	77	1	899	2	N	-0-					-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	80	1	1020	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	991	-0-	-29	-0-	72	1	919	2	N	-0-					-0-
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	81	1	950	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	975	-0-	-110	-0-	70	1	905	2	N	-0-					-0-
09	990	N	930	-0-	-60	-0-	74	1	856	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	988	-0-	-35	-0-	80	1	908	2	N	-0-					-0-
11	930	N	892	-0-	-38	-0-	71	1	821	2	N	-0-					-0-
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	78	1	946	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 248286 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11528 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	940	-0-	-145	-0-	43	1	897	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	902	-0-	-78	-0-	54	1	848	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	937	-0-	-117	-0-	58	1	879	2	Y	-0-					-0-
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	58	1	865	2	Y	-0-					-0-
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	69	1	1058	2	Y	-0-					-0-
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	69	1	1020	2	Y	-0-					-0-
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	77	1	1079	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	77	1	1019	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	69	1	970	2	Y	-0-					-0-
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	70	1	1043	2	Y	-0-					-0-
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	69	1	950	2	Y	-0-					-0-
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	68	1	927	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DELOZEIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 248521 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9038 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 11 RRCID -> 251538 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 12475 PERF.10436 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	31	1	640	2	Y	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	43	1	674	2	Y	-0-					-0-
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	47	1	705	2	Y	-0-					-0-
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	48	1	714	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	694	-0-	-112	-0-	43	1	651	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	678	-0-	-42	-0-	43	1	635	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	769	-0-	-6	-0-	51	1	718	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	664	-0-	-18	-0-	47	1	617	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	566	-0-	-124	-0-	38	1	528	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	695	-0-	-18	-0-	44	1	651	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	622	-0-	-8	-0-	42	1	580	2	Y	-0-					-0-
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	47	1	637	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 13 RRCID -> 252832 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10430 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	31	1	655	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	432	-0-	-268	-0-	26	1	406	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	607	-0-	-75	-0-	38	1	569	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	608	-0-	-52	-0-	38	1	570	2	Y	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	32	1	482	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	583	-0-	-17	-0-	37	1	546	2	Y	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	48	1	677	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	410	-0-	-117	-0-	29	1	381	2	Y	-0-					-0-
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	54	1	752	2	Y	-0-					-0-
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	57	1	838	2	Y	-0-					-0-
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	51	1	698	2	Y	-0-					-0-
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	58	1	793	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JUANA NCT WELL #: 9 RRCID -> 255454 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7532 - 7829

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	49	X	-0-	-0-	-49	-0-			N	-0-			-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	28 2	N	-0-			-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3 1	21 2	N	-0-			-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3 1	23 2	N	-0-			-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4 1	26 2	N	-0-			-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8 1	64 2	N	-0-			-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5 1	38 2	N	-0-			-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-			-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	6 1	46 2	N	-0-			-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5 1	43 2	N	-0-			-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6 1	47 2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTER WELL #: 1 RRCID -> 256316 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11940 - 12004

MO			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTER WELL #: 2 RRCID -> 267456 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 13348

MO			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VESTER WELL #: 4 RRCID -> 270075 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8704 - 13375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTER WELL #: 3 RRCID -> 272667 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 8804 - 13379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
NCOC FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186652 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8596 - 9378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NCOC FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190853 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8246 - 8268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205383 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8282 - 10079

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228712 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8282 - 9410

01	2945 X	2706	-0-	-239	-0-	85	1	2621	2	N	-0-					164
02	2660 X	2599	-0-	-61	-0-	98	1	2501	2	N	-0-					164
03	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	121	1	2827	2	N	-0-					164
04	2730 X	2644	-0-	-86	-0-	173	1	2471	2	N	-0-					164
05	2883 X	2576	-0-	-307	-0-	191	1	2385	2	N	-0-					164
06	2850 X	2714	-0-	-136	-0-	153	1	2561	2	N	-0-					164
07	2945 X	2792	-0-	-153	-0-	167	1	2625	2	N	-0-					164
08	2945 X	2525	-0-	-420	-0-	209	1	2316	2	N	-0-					164
09	2700 X	2650	-0-	-50	-0-	206	1	2444	2	N	-0-					164
10	2790 X	2671	-0-	-119	-0-	335	1	2336	2	N	-0-					164
11	2700 X	2447	-0-	-253	-0-	483	1	1964	2	N	-0-					164
12	2790 X	2659	-0-	-131	-0-	320	1	2339	2	N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 31,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARA DRISCOLL (6456 FRIO) 18514 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
HH WELL #: 2 RRCID -> 231033 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6370 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					349
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					352
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					354
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					356
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					357
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					357

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.) 18518 130 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
JC BEAR OPERATING LLC 102804
FLINN B WELL #: 110CU RRCID -> 183165 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8396 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3469	-0-	369	1225	3469	2			N	-0-	30	7			34
02	2800	N	2440	-0-	-360	865	2434	2	6	9	N	5					39
03	3353	X	2488	-0-	-865	-0-	2479	2	9	9	N	8					47
04	2550	X	2151	-0-	-399	-0-	2149	2	2	9	N	2					49
05	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3014	2	4	9	N	4					53
06	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2586	2	4	9	N	4					57
07	2635	X	2226	-0-	-409	-0-	2222	2	4	9	N	4					61
08	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3065	2	4	9	N	4					65
09	2550	X	2343	-0-	-207	-0-	2343	2			N	-0-					65
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2			N	-0-					65
11	2550	N	814	-0-	-1736	-0-	814	2			N	-0-					65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 26,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 182638 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8341 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					129
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					130
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					131
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					132
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					133
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.)//CONT.// 18518 130 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
FLINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183266 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8534 - 8542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H H WELL #: 1 RRCID -> 195061 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9252 - 9295

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2050) 18518 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
BARLOW, RAY WELL #: 1 U RRCID -> 022831 COMPL. DATE 12/20/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2100 GAS) 18518 195 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
BARLOW, RAY WELL #: 1 L RRCID -> 022832 COMPL. DATE 12/20/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3600) 18518 330 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
KOEMEL WELL #: 2 RRCID -> 080662 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3657 - 3662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3800) 18518 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMRWR, LLC 102699
TAYLOR, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 009952 COMPL. DATE 08/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3800) //CONT.// 18518 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FLINN, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 072464 COMPL. DATE 08/09/1977 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (4400) 18518 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMRWR, LLC 102699
TAYLOR, R.E. NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 247323 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 4360 - 4370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FLINN, F. E., -B- WELL #: 3 RRCID -> 044939 COMPL. DATE 10/27/1968 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (4600) 18518 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 299714 COMPL. DATE 06/17/2025 TOTAL DEPTH 8989 PERF. 4622 - 4628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DELQ PR	5651	-0-	5651	5651	5651	2			N	-0-					-0-
07	7750	9483	-0-	1733	7384	9483	2			N	-0-					-0-
08	7750	9765	-0-	2015	9399	9765	2			N	-0-					-0-
09	7500	7569	-0-	69	9468	7569	2			N	-0-					-0-
10	7750	5028	-0-	-2722	6746	5028	2			N	-0-					-0-
11	7500	5046	-0-	-2454	4292	5046	2			N	-0-					-0-
12	7750	3946	-0-	-3804	488	3946	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARA DRISCOLL, S. (4650 SAND) 18518 525 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RICHARDSON, C. R. WELL #: 9 RRCID -> 180484 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4698 - 4708

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 204570 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4605 - 4618

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5000) 18518 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SITUS OIL & GAS, LLC 785174
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072937 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 5022 - 5028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FLINN, F. E. WELL #: 2 RRCID -> 009960 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5100) 18518 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
FLINN "B" WELL #: 17 RRCID -> 180327 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 5122 - 5146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5100) //CONT.// 18518 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FLINN, F. E. WELL #: 16 RRCID -> 033834 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARA DRISCOLL, S. (5460 FRIO) 18518 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RICHARDSON, C. R. WELL #: 11 RRCID -> 115797 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5454 - 5462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARA DRISCOLL, S. (5500 FRIO) 18518 720 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
JC BEAR OPERATING LLC 102804
DUGGER WELL #: 3 RRCID -> 297600 COMPL. DATE 11/09/2024 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 5566 - 5572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	#	3299	-0-	-514	-0-	3293	2	6	9	N	5					36
02	3444	#	1739	-0-	-1705	-0-	1735	2	4	9	N	4					40
03	3813	#	860	-0-	-2953	-0-	860	2			N	-0-					40
04	3690	#	587	-0-	-3103	-0-	587	2			N	-0-					40
05	3813	#	376	-0-	-3437	-0-	376	2			N	-0-					40
06	3180	#	270	-0-	-2910	-0-	270	2			N	-0-					40
07	1922	#	207	-0-	-1715	-0-	207	2			N	-0-					40
08	868	#	355	-0-	-513	-0-	355	2			N	-0-					40
09	600	#	198	-0-	-402	-0-	198	2			N	-0-					40
10	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					40
11	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					40
12	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 7,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5865) 18518 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LITTLE, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 097996 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 5866 - 5870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (7650) 18518 885 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
LITTLE, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 159768 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 8172 - 8178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8300) 18518 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 033128 COMPL. DATE 11/03/1963 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8400) 18518 915 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 033129 COMPL. DATE 11/03/1963 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8600) 18518 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033130 COMPL. DATE 11/03/1963 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARA DRISCOLL, SE. (FRIO 5020) 18519 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259757 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8989 PERF. 5028 - 5034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/17/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK RANCH (LOBO) 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTINEZ, D. S. WELL #: 2 RRCID -> 136910 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6642 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	165	1	2615	3	N	-0-					72
02	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	144	1	2455	3	N	-0-					72
03	2356	X	2050	-0-	-306	-0-	126	1	1924	3	N	-0-					72
04	2280	X	1753	-0-	-527	-0-	123	1	1630	3	N	-0-					72
05	2356	X	1538	-0-	-818	-0-	92	1	1446	3	N	-0-					72
06	2280	X	687	-0-	-1593	-0-	50	1	637	3	N	-0-					72
07	2356	X	902	-0-	-1454	-0-	71	1	831	3	N	-0-					72
08	2046	X	413	-0-	-1633	-0-	28	1	385	3	N	-0-					72
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	71	1	949	3	N	-0-					72
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	68	1	932	3	N	-0-					72
11	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	35	1	2131	3	N	-0-					72
12	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	183	1	2869	3	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 19,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR, D.D. WELL #: 21 RRCID -> 137367 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6049 - 6119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D.D. WELL #: 22 RRCID -> 140872 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6189

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	83	1	838	3	N	-0-					87
02	448	N	269	-0-	-179	-0-	27	1	242	3	N	-0-					87
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	52	1	550	3	N	-0-					87
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	79	1	860	3	N	-0-					87
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	73	1	775	3	N	-0-					87
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	58	1	656	3	N	-0-					87
07	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	3			N	-0-					87
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					87
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					87
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					87
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	17	1	896	3	N	-0-					87
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	52	1	519	3	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 9,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, N.H. WELL #: 9 RRCID -> 147417 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6088 - 6265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	56	1	790	3	N	-0-					5
02	560	N	486	-0-	-74	-0-	33	1	453	3	N	-0-					5
03	806	N	589	-0-	-217	-0-	39	1	550	3	N	-0-					5
04	810	N	712	-0-	-98	-0-	52	1	660	3	N	-0-					5
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	55	1	734	3	N	-0-					5
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	51	1	739	3	N	-0-					5
07	744	N	736	-0-	-8	-0-	47	1	689	3	N	-0-					5
08	775	N	738	-0-	-37	-0-	40	1	698	3	N	-0-					5
09	780	N	687	-0-	-93	-0-	47	1	640	3	N	-0-					5
10	744	N	510	-0-	-234	-0-	510	3			N	-0-					5
11	720	N	469	-0-	-251	-0-	17	1	452	3	N	-0-					5
12	713	N	556	-0-	-157	-0-	99	1	457	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 7,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR, D.D. WELL #: 23 RRCID -> 149550 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5839 - 6180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BMT WELL #: 7 RRCID -> 160253 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6609 - 6797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	29	1	467	3	N	-0-			12
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	30	1	514	3	N	-0-			12
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	36	1	543	3	N	-0-			12
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	45	1	601	3	N	-0-			12
05	558	N	534	-0-	-24	-0-	34	1	495	3	N	-0-			12
							5	4							
06	540	N	218	-0-	-322	-0-	16	1	202	3	N	-0-			12
07	558	N	430	-0-	-128	-0-	35	1	395	3	N	-0-			12
08	527	N	295	-0-	-232	-0-	24	1	271	3	N	-0-			12
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	21	1	285	3	N	-0-			12
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	33	1	448	3	N	-0-			12
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	4	1	345	3	N	-0-			12
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	26	1	413	3	N	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 5,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO "D" WELL #: 2 RRCID -> 160434 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 4648 - 4699

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO WELL #: 28 RRCID -> 160920 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6192 - 6380

01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	380	3	N	-0-			-0-
02	532	N	415	-0-	-117	-0-	20	1	395	3	N	-0-			-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	25	1	484	3	N	-0-			-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	25	1	476	3	N	-0-			-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	30	1	513	3	N	-0-			-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	28	1	463	3	N	-0-			-0-
07	527	N	379	-0-	-148	-0-	22	1	357	3	N	-0-			-0-
08	558	N	214	-0-	-344	-0-	15	1	199	3	N	-0-			-0-
09	480	N	239	-0-	-241	-0-	18	1	221	3	N	-0-			-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	25	1	409	3	N	-0-			-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	22	1	377	3	N	-0-			-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	320	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, D.S. WELL #: 5 RRCID -> 163520 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6962 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PREVOST WELL #: 7 RRCID -> 163522 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6888 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	220	1	3571	3	N	-0-					16
02	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	227	1	3870	3	N	-0-					16
03	4371	X	3736	-0-	-635	-0-	229	1	3468	3	N	35					51
							39	9									
04	4230	X	3561	-0-	-669	-0-	244	1	3317	3	N	-0-					51
05	4526	X	3895	-0-	-631	-0-	235	1	3660	3	N	-0-					51
06	4380	X	3147	-0-	-1233	-0-	240	1	2883	3	N	22					73
							24	9									
07	4526	X	2404	-0-	-2122	-0-	190	1	2214	3	N	-0-					73
08	3906	X	3493	-0-	-413	-0-	282	1	3210	3	N	1					74
							1	9									
09	3780	X	2946	-0-	-834	-0-	206	1	2734	3	N	5					79
							6	9									
10	3906	X	3193	-0-	-713	-0-	217	1	2976	3	N	-0-					79
11	3390	X	2745	-0-	-645	-0-	33	1	2709	3	N	3					82
							3	9									
12	3503	X	2719	-0-	-784	-0-	163	1	2556	3	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 39,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

B.M.T. WELL #: 10 RRCID -> 163587 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6768 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BMT WELL #: 9 RRCID -> 163684 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6738 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	116	1	1852	3	N	-0-			36
02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	130	1	2210	3	N	-0-			36
03	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	148	1	2242	3	N	-0-			36
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	151	1	2059	3	N	-0-			36
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	111	1	1631	3	N	-0-			36
06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	162	1	1952	3	N	-0-			36
07	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	151	1	1759	3	N	-0-			36
08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	148	1	1783	3	N	-0-			36
09	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	171	1	2271	3	N	-0-			36
10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	146	1	1996	3	N	-0-			36
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	21	1	1870	3	N	-0-			36
12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	123	1	1936	3	N	-0-			36

TOTAL GAS PROD: 25,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR, D.D. WELL #: 28 RRCID -> 164723 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6121 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	175	1	1766	3	N	-0-			-0-
02	1876	N	1851	-0-	-25	-0-	179	1	1672	3	N	-0-			-0-
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	210	1	2071	3	N	-0-			-0-
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	170	1	1828	3	N	-0-			-0-
05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	192	1	2053	3	N	-0-			-0-
06	2040	N	1959	-0-	-81	-0-	161	1	1798	3	N	-0-			-0-
07	2077	N	1666	-0-	-411	-0-	1666	3			N	-0-			-0-
08	2108	N	1555	-0-	-553	-0-	1555	3			N	-0-			-0-
09	1950	N	1563	-0-	-387	-0-	1563	3			N	-0-			-0-
10	1674	N	1612	-0-	-62	-0-	1612	3			N	-0-			-0-
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	34	1	1597	3	N	-0-			-0-
12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	186	1	1768	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, N. H. WELL #: 14 RRCID -> 167531 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7070 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	3	N	-0-			50
02	672	N	295	-0-	-377	-0-	16	1	279	3	N	-0-			50
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	21	1	314	3	N	-0-			50
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	35	1	475	3	N	-0-			50
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	31	1	472	3	N	-0-			50
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	35	1	423	3	N	-0-			50
07	527	N	493	-0-	-34	-0-	39	1	454	3	N	-0-			50
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	43	1	507	3	N	-0-			50
							8	4							
09	450	N	392	-0-	-58	-0-	27	1	365	3	N	-0-			50
10	496	N	429	-0-	-67	-0-	29	1	400	3	N	-0-			50
11	540	N	443	-0-	-97	-0-	6	1	437	3	N	-0-			50
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	26	1	408	3	N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: 5,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RUIZ, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 168552 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7120 - 7183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1178	-0-		-0-	-0-	70	1	1108	3	N	-0-			45
02	1066	N	1066	-0-		-0-	-0-	59	1	1007	3	N	-0-			45
03	1329	N	1329	-0-		-0-	-0-	82	1	1247	3	N	-0-			45
04	1020	N	954	-0-		-66	-0-	65	1	889	3	N	-0-			45
05	1054	N	850	-0-		-204	-0-	52	1	798	3	N	-0-			45
06	1020	N	986	-0-		-34	-0-	77	1	909	3	N	-0-			45
07	1585	N	1585	-0-		-0-	-0-	127	1	1458	3	N	-0-			45
08	1709	N	1709	-0-		-0-	-0-	138	1	1571	3	N	-0-			45
09	1432	N	1432	-0-		-0-	-0-	101	1	1331	3	N	-0-			45
10	1425	N	1425	-0-		-0-	-0-	97	1	1328	3	N	-0-			45
11	1516	N	1516	-0-		-0-	-0-	17	1	1499	3	N	-0-			45
12	1401	N	1401	-0-		-0-	-0-	84	1	1317	3	N	-0-			45

TOTAL GAS PROD: 15,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PREVOST WELL #: 6 RRCID -> 170467 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7667 - 7748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	534	N	534	-0-		-0-	-0-	32	1	502	3	N	-0-			-0-
02	573	N	573	-0-		-0-	-0-	32	1	541	3	N	-0-			-0-
03	559	N	559	-0-		-0-	-0-	34	1	525	3	N	-0-			-0-
04	510	N	497	-0-		-13	-0-	34	1	463	3	N	-0-			-0-
05	620	N	379	-0-		-241	-0-	24	1	355	3	N	-0-			-0-
06	540	N	265	-0-		-275	-0-	19	1	246	3	N	-0-			-0-
07	527	N	445	-0-		-82	-0-	36	1	409	3	N	-0-			-0-
08	372	N	110	-0-		-262	-0-	8	1	102	3	N	-0-			-0-
09	486	N	486	-0-		-0-	-0-	33	1	453	3	N	-0-			-0-
10	485	N	485	-0-		-0-	-0-	33	1	452	3	N	-0-			-0-
11	381	N	381	-0-		-0-	-0-	5	1	376	3	N	-0-			-0-
12	496	N	419	-0-		-77	-0-	25	1	394	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PREVOST WELL #: 9 RRCID -> 170710 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7054 - 7088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1001	N	1001	-0-		-0-	-0-	58	1	943	3	N	-0-			124
02	1023	N	1023	-0-		-0-	-0-	57	1	966	3	N	-0-			124
03	837	N	816	-0-		-21	-0-	50	1	766	3	N	-0-			124
04	810	N	735	-0-		-75	-0-	51	1	684	3	N	-0-			124
05	837	N	802	-0-		-35	-0-	50	1	752	3	N	-0-			124
06	780	N	385	-0-		-395	-0-	29	1	356	3	N	-0-			124
07	775	N	496	-0-		-279	-0-	40	1	456	3	N	-0-			124
08	806	N	246	-0-		-560	-0-	18	1	228	3	N	-0-			124
09	587	N	587	-0-		-0-	-0-	41	1	546	3	N	-0-			124
10	697	N	697	-0-		-0-	-0-	48	1	649	3	N	-0-			124
11	522	N	522	-0-		-0-	-0-	7	1	515	3	N	-0-			124
12	620	N	582	-0-		-38	-0-	35	1	547	3	N	-0-			124

TOTAL GAS PROD: 7,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 30 RRCID -> 171704 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6646 - 7069

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 14 RRCID -> 172200 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6204 - 6321

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	97	1	981	3	N	-0-					8
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	109	1	1017	3	N	-0-					8
03	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	112	1	1087	3	N	-0-					8
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	93	1	1001	3	N	-0-					8
05	1240	N	1063	-0-	-177	-0-	91	1	972	3	N	-0-					8
06	1170	N	1063	-0-	-107	-0-	87	1	976	3	N	-0-					8
07	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1093	3			N	-0-					8
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					8
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					8
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					8
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	22	1	1159	3	N	-0-					8
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	126	1	1195	3	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 13,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 174085 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7382 - 7422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	34	1	551	3	N	-0-					75
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	33	1	560	3	N	-0-					75
03	837	N	710	-0-	-127	-0-	44	1	666	3	N	-0-					75
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	61	1	808	3	N	-0-					75
05	651	N	361	-0-	-290	-0-	22	1	339	3	N	-0-					75
06	690	N	688	-0-	-2	-0-	52	1	636	3	N	-0-					75
07	899	N	648	-0-	-251	-0-	52	1	596	3	N	-0-					75
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	75	1	870	3	N	-0-					75
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	71	1	940	3	N	-0-					75
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	66	1	911	3	N	1					76
							1	9									
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	10	1	897	3	N	-0-					76
12	992	N	942	-0-	-50	-0-	56	1	886	3	N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 9,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK-HEREFORD WELL #: 6 RRCID -> 175365 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6010 - 6087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					43
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					43
03	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	1479	3			N	-0-					43
04	1440	N	1227	-0-	-213	-0-	1227	3			N	-0-					43
05	1488	N	1229	-0-	-259	-0-	1229	3			N	-0-					43
06	1440	N	1185	-0-	-255	-0-	1185	3			N	-0-					43
07	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	1231	3			N	-0-					43
08	1240	N	623	-0-	-617	-0-	623	3			N	-0-					43
09	1200	N	769	-0-	-431	-0-	769	3			N	-0-					43
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					43
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	60	1	1126	3	N	-0-					43
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	310	1	1126	3	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 14,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK-HEREFORD WELL #: 8 RRCID -> 175603 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 6829

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	125	1	1169	3	N	-0-					109
02	1540	N	991	-0-	-549	-0-	124	1	867	3	N	-0-					109
03	1426	N	1213	-0-	-213	-0-	156	1	1057	3	N	-0-					109
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	190	1	1199	3	N	6					115
							7	9									
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	201	1	1056	3	N	-0-					115
06	1170	N	1081	-0-	-89	-0-	131	1	950	3	N	-0-					115
07	1457	N	1333	-0-	-124	-0-	140	1	1193	3	N	-0-					115
08	1271	N	907	-0-	-364	-0-	105	1	802	3	N	-0-					115
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	124	1	1108	3	N	-0-	58	1			57
10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	139	1	1299	3	N	-0-					57
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	170	1	1228	3	N	-0-					57
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	310	1	1228	3	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 15,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HACHAR, D. D. WELL #: 36 RRCID -> 177211 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6600 - 6997

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	126	1	1631	3	N	-0-					58
02	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	122	1	1591	3	N	-0-					58
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	148	1	1787	3	N	-0-					58
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	139	1	1792	3	N	-0-					58
05	1891	N	1687	-0-	-204	-0-	71	1	1616	3	N	-0-					58
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	77	1	1953	3	N	-0-					58
07	1984	N	1919	-0-	-65	-0-	70	1	1849	3	N	-0-					58
08	1674	N	300	-0-	-1374	-0-	14	1	286	3	N	-0-					58
09	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					58
10	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					58
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 13,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK, N. H. WELL #: 16 RRCID -> 178853 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6244 - 6374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	60	1	854	3	N	-0-			28
02	1092	N	934	-0-	-158	-0-	64	1	870	3	N	-0-			28
03	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	67	1	935	3	N	-0-			28
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	65	1	810	3	N	-0-			28
05	1023	N	894	-0-	-129	-0-	63	1	831	3	N	-0-			28
06	960	N	940	-0-	-20	-0-	61	1	879	3	N	-0-			28
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	63	1	933	3	N	-0-			28
08	899	N	885	-0-	-14	-0-	50	1	835	3	N	-0-			28
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	63	1	867	3	N	-0-			28
10	992	N	851	-0-	-141	-0-	851	3			N	-0-			28
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	37	1	838	3	N	-0-			28
12	961	N	949	-0-	-12	-0-	168	1	781	3	N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 11,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAL-MEX WELL #: 3 RRCID -> 185567 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6578 - 6722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	99	1	991	3	N	-0-			55
02	1820	N	929	-0-	-891	-0-	89	1	840	3	N	-0-			55
03	1457	N	950	-0-	-507	-0-	89	1	861	3	N	-0-			55
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	89	1	967	3	N	-0-			55
05	1023	N	916	-0-	-107	-0-	78	1	838	3	N	-0-			55
06	930	N	911	-0-	-19	-0-	76	1	835	3	N	-0-			55
07	1085	N	844	-0-	-241	-0-	842	3	2	9	N	2			57
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-			57
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-			57
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-			57
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	27	1	1401	3	N	-0-			57
12	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	207	1	1955	3	N	-0-			57

TOTAL GAS PROD: 13,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HACHAR, D. D. WELL #: 37 RRCID -> 186255 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6522 - 6530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
PREVOST WELL #: 10 RRCID -> 197538 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6956 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	3	N	-0-					94
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	3	N	-0-					94
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	25	1	383	3	N	-0-					94
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	32	1	425	3	N	-0-					94
05	372	N	148	-0-	-224	-0-	9	1	139	3	N	-0-					94
06	390	N	91	-0-	-299	-0-	7	1	84	3	N	-0-					94
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	45	1	513	3	N	-0-					94
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	36	1	412	3	N	-0-					94
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	43	1	569	3	N	-0-					94
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	34	1	464	3	N	-0-					94
11	420	N	290	-0-	-130	-0-	3	1	287	3	N	-0-					94
12	434	N	328	-0-	-106	-0-	20	1	308	3	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 4,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, N. H. WELL #: 18 RRCID -> 215510 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6490 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR, D.D. WELL #: 41 RRCID -> 238430 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6508 - 6547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK RANCH (WILCOX C) 18612 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
PREVOST WELL #: 1 U RRCID -> 059630 COMPL. DATE 06/14/1974 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERVIN WELL #: 1 A RRCID -> 196016 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5863 - 6033

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK-HEREFORD WELL #: 7 RRCID -> 242291 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 5090 - 5140

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COASTAL (LOWER RINCON) 19141 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
DIAZ WELL #: 3 RRCID -> 251341 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6014 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	3	1	247	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
02	DLQ G-10		226	-0-	226	226	2	1	224	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		226	-0-	226	452	2	1	224	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		229	-0-	229	681	2	1	218	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	DLQ G-10		158	-0-	158	839	2	1	156	2	Y	-0-					-0-
06	1017	N	178	-0-	-839	-0-	2	1	168	2	Y	7					7
							8	9									
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	3	1	257	2	Y	-0-					7
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	3	1	277	2	Y	20	20	1			7
							22	9									
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	4	1	372	2	Y	10					17
							11	9									
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	4	1	386	2	Y	11					28
							12	9									
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	5	1	520	2	Y	20	48	1			-0-
							22	9									
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	5	1	460	2	Y	8					8
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 3,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 252198 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5943 - 6079

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	56	-0-	56	56	1	1	55	2		Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	60	-0-	60	116	1	1	59	2		Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	90	-0-	90	206	1	1	89	2		Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	60	-0-	60	266	1	1	59	2		Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COASTAL (5600) 19141 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
PENA, LUIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 087748 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5663 - 5673

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COASTAL (5600) //CONT.// 19141 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
ESQUIVEL WELL #: 1C RRCID -> 262194 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 5484 - 5511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COASTAL (6030) 19141 890 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
DIAZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 288156 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 6118 PERF. 5842 - 5847

01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	5	1	460	2	Y	40	40	1			-0-
						44	9									
02	DLQ G-10	417	-0-	417	417	4	1	413	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	465	-0-	465	882	4	1	461	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	472	-0-	472	1354	5	1	452	2	Y	14	14	1			-0-
						15	9									
05	DLQ G-10	372	-0-	372	1726	4	1	368	2	Y	-0-					-0-
06	2049 N	323	-0-	-1726	-0-	3	1	307	2	Y	12					12
						13	9									
07	496 N	381	-0-	-115	-0-	4	1	377	2	Y	-0-					12
08	372 N	332	-0-	-40	-0-	3	1	307	2	Y	20	22	1			10
						22	9									
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	1					11
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	1					12
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	8	20	1			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2

TOTAL GAS PROD: 3,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

COASTAL, EAST (JACKSON) 19142 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
GUZMAN WELL #: 1 RRCID -> 245278 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11166 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	564	-0-	-56	-0-	4	1	430	2	Y	118	130	1			41
							130	9									
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	4	1	383	2	Y	102	123	1			20
							112	9									
03	620	N	554	-0-	-66	-0-	4	1	418	2	Y	120	111	1			29
							132	9									
04	DLQ G-10		489	-0-	489	489	4	1	366	2	Y	108	100	1			37
							119	9									
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	489					Y	-0-					37
06	564	N	75	-0-	-489	-0-	1	1	74	2	Y	-0-					37
07	496	N	353	-0-	-143	-0-	2	1	244	2	Y	97					134
							107	9									
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	3	1	287	2	Y	100	175	1			59
							110	9									
09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	5	1	676	2	Y	122					181
							134	9									
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	6	1	609	2	Y	135	185	1			131
							149	9									
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	7	1	723	2	Y	150	203	1			78
							165	9									
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	7	1	660	2	Y	120					198
							132	9									

TOTAL GAS PROD: 6,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,172

COASTAL, E. (RINCON FIRST SAND) 19142 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
GUZMAN WELL #: 2 RRCID -> 285182 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5518 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2		2	-0-	-0- B	6	2	2			Y	-0-					-0-
02	2		2	-0-	-0- B	6	2	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					6												
03	2		2	-0-	-0- B	6	2	2			Y	-0-					-0-
04	2		2	-0-	-0- B	6	2	2			Y	-0-					-0-
05	2		2	-0-	-0- B	6	2	2			Y	-0-					-0-
06	2		-0-	-0-	-2 B	4					Y	-0-					-0-
07	2		2	-0-	-0- B	4	2	2			Y	-0-					-0-
08	6	N	2	-0-	-4 B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COASTAL, E. (VKSBG. 6000) 19142 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
ESQUIVEL WELL #: 1T RRCID -> 262130 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6304 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	8	1			-0-
03	DLQ G-10		1473	-0-	1473	1473	15	1	1458	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		692	-0-	692	2165	6	1	614	2	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
05	DLQ G-10		425	-0-	425	2590	4	1	399	2	Y	20					20
							22	9									
06	2600	N	493	-0-	-2107	483	5	1	455	2	Y	30	50	1			-0-
							33	9									
07	906	N	423	-0-	-483	-0-	4	1	386	2	Y	30					30
							33	9									
08	434	N	358	-0-	-76	-0-	3	1	325	2	Y	27	57	1			-0-
							30	9									
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	6	1	584	2	Y	30					30
							33	9									
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	6	1	559	2	Y	20	30	1			20
							22	9									
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	7	1	653	2	Y	20	40	1			-0-
							22	9									
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	3	1	338	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 6,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

COLE, S. (YEGUA 2930) 19466 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
WALLIS ENERGY, INC. 893997
BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 54 RRCID -> 139917 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 2903 - 2909

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE, WEST 19469 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB
WALLIS ENERGY, INC. 893997
BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 62 RRCID -> 140479 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2378 - 2384

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE, WEST (COLE) 19469 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
ROSA V. DE BENAVIDES WELL #: 21 RRCID -> 274841 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 2406 PERF. 1714 - 1716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSA V. DE BENAVIDES WELL #: B 7 RRCID -> 277709 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 1686 - 1692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE, WEST (HINNANT) 19469 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TEXRON OPERATING, LLC 850872
BENAVIDES, ARTURO WELL #: 2 RRCID -> 225745 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12003 PERF. 11598 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					30
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					30
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			Y	-0-					30
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					30
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			Y	-0-					30
06	1680	N	801	-0-	-879	-0-	801	3			Y	-0-					30
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					30
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-					30
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					30
10	DLQ G-10		285	-0-	285	285	285	3			Y	-0-					30
11	DLQ G-10		651	-0-	651	936	651	3			Y	-0-					30
12	DLQ G-10		575	-0-	575	1511	575	3			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 9,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE, WEST (HINNANT) //CONT.// 19469 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TEXRON OPERATING, LLC //CONT.// 850872
BENAVIDES, ARTURO WELL #: 9 RRCID -> 242229 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11907 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			Y	-0-					9
02	56	X	49	-0-	-7	-0-	49	3			Y	-0-					9
03	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	3			Y	-0-					9
04	14B2	EXT	2562	-0-	2562	2562	2562	2			Y	-0-					9
05	14B2	EXT	2620	-0-	2620	5182	2620	3			Y	-0-					9
06	14B2	EXT	1744	-0-	1744	6926	1744	3			Y	-0-					9
07	14B2	EXT	1183	-0-	1183	8109	1183	3			Y	-0-					9
08	14B2	EXT	2006	-0-	2006	10115	2006	3			Y	-0-					9
09	14B2	EXT	1711	-0-	1711	11826	1711	3			Y	-0-					9
10	14B2	EXT	709	-0-	709	12535	709	3			Y	-0-					9
11	14B2	EXT	1617	-0-	1617	14152	1617	3			Y	-0-					9
12	14B2	EXT	1381	-0-	1381	15533	1381	3			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 21,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE, WEST (WILCOX 9600) 19469 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 1 RRCID -> 167782 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9632 - 9659

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 4 RRCID -> 169184 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9002 - 9047

01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE, WEST (WILCOX 14000) 19469 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
TEXRON OPERATING, LLC 850872
BENAVIDES, ARTURO WELL #: 10 RRCID -> 247133 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14136 PERF.14510 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					42
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					42
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			Y	-0-					42
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					42
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-					42
07	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			Y	-0-					42
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-					42
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					42
10	DLQ G-10		242	-0-	242	242	242	3			Y	-0-					42
11	DLQ G-10		483	-0-	483	725	483	3			Y	-0-					42
12	DLQ G-10		361	-0-	361	1086	361	3			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 7,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLMENA (FRIO 1200) 19730 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR-STATE 258 WELL #: 5 RRCID -> 065638 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 1546 PERF. 1242 - 1248

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLORADO (LOMA NOVIA) 19808 020 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
PINNELL YTURRIA WELL #: 1LN RRCID -> 287070 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 3026 PERF. 2744 - 2748

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMITAS (DEEP) 19914 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 202920 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMITAS(8100) 19914 038 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 13 RRCID -> 198813 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8090 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMITAS (8450) 19914 042 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 4 D RRCID -> 177755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8269 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMITAS(8600) 19914 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 4 F RRCID -> 058511 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 9070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMITAS (8900) 19914 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 1 U RRCID -> 053630 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 204580 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9178 - 9182

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMITAS (9600) 19914 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 1 L RRCID -> 053631 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 196902 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10030 - 10040

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.) 19920 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, ROBERTO WELL #: 3 RRCID -> 130504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7498 - 7516

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 19920 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STATE ROBERTO VELA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 256729 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9623 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 256730 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9486 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
05	186	N	12	-0-	-174	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	310	N	17	-0-	-293	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC 567496
VELA, ROBERTO WELL #: 1 RRCID -> 097310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8319 - 8329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMMONWEALTH (DUBOSE A) 19928 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
CAMPBELL, J. EST GU WELL #: 1 RRCID -> 097772 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9454 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					244
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONCEPION, EAST (6000) 19968 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C. 190708
PALACIOS, JOSE E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108908 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5992 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONCEPTION (TINNEY) 19975 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
MARSHALL, AGNES N. ETAL WELL #: RRCID -> 045108 COMPL. DATE 09/07/1968 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCO DRISCOLL 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DRISCOLL,ROBERT WELL #: 117 RRCID -> 177385 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2978 - 2998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 405 RRCID -> 178356 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2758 - 2773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	74	60	1			14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	105	97	1			22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 179

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 407 RRCID -> 178359 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4057 - 4063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCO DRISCOLL //CONT.// 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 406 RRCID -> 178361 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3259 - 3266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	74	60	1			14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	105	97	1			22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 179

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 408 RRCID -> 178775 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2589 - 2593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 409 RRCID -> 178776 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2575 - 2579

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCO DRISCOLL //CONT.// 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 411 RRCID -> 180770 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3286 - 3296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	74	60	1			14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	113	103	1			24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	1			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 187

CONOCO, DRISCOLL, S. (COLE M NO) 20183 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 130 RRCID -> 125042 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 3418 PERF. 2412 - 2419

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONTEMPO (LOBO) 20256 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE C EXPLORATION, LLC 857512
BENAVIDES, ROSA V. 1927 WELL #: 3 RRCID -> 124045 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8630 - 8905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONTEMPO (LOBO 1) 20256 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 104 RRCID -> 144879 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7880 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	893	-0-	-347	-0-	80	1 6 9	807	2	N	5	6	1			-0-
02	1092	N	171	-0-	-921	-0-	16	1 4 9	151	2	N	4	4	1			-0-
03	1147	N	220	-0-	-927	-0-	19	1 2 9	199	2	N	2	2	1			-0-
04	870	N	200	-0-	-670	-0-	17	1 2 9	181	2	N	2	2	1			-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	19	1 1 9	195	2	N	1	1	1			-0-
06	210	N	173	-0-	-37	-0-	16	1 1 9	156	2	N	1	1	1			-0-
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	8	1 1 9	183	2	N	1	1	1			-0-
08	217	N	99	-0-	-118	-0-	4	1 1 9	94	2	N	1	1	1			-0-
09	180	N	91	-0-	-89	-0-	3	1 1 9	87	2	N	1	1	1			-0-
10	186	N	114	-0-	-72	-0-	6	1 1 9	107	2	N	1	1	1			-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1 1 9	85	2	N	1					1
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	1 1 9	71	2	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 165570 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 7975

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONTEMPO (LOBO 1) //CONT.// 20256 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 234 RRCID -> 220735 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7862 - 7874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	1796	-0-	1796	1796	168	1	1617	2	N	10	6	1			8
							11	9									
03	14B2	EXT	1979	-0-	1979	3775	171	1	1795	2	N	12	9	1			11
							13	9									
04	14B2	EXT	1977	-0-	1977	5752	172	1	1794	2	N	10	10	1			11
							11	9									
05	14B2	EXT	1979	-0-	1979	7731	171	1	1797	2	N	10	10	1			11
							11	9									
06	9528	X	1797	-0-	-7731	-0-	171	1	1615	2	N	10	11	1			10
							11	9									
07	2046	N	1854	-0-	-192	-0-	74	1	1765	2	N	14	11	1			13
							15	9									
08	1984	N	1593	-0-	-391	-0-	61	1	1519	2	N	12	15	1			10
							13	9									
09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	81	1	1747	2	N	12	11	1			11
							13	9									
10	1860	N	1708	-0-	-152	-0-	94	1	1601	2	N	12	14	1			9
							13	9									
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	107	1	1619	2	N	3	6	1			6
							3	9									
12	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	106	1	1782	2	N	15	17	1			4
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 20,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

CONTEMPO (LOBO 2) 20256 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 159 RRCID -> 168054 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7036 - 9041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	28	1	281	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	53	1	510	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	54	1	567	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	54	1	566	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	55	1	567	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	54	1	510	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	22	1	538	2	N	4	3	1			1
							4	9									
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	22	1	541	2	N	4	5	1			-0-
							4	9									
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	25	1	558	2	N	4	3	1			1
							4	9									
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	28	1	503	2	N	4	5	1			-0-
							4	9									
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	30	1	495	2	N	3	2	1			1
							3	9									
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	31	1	536	2	N	5	5	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 6,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

CONTEMPO (LOBO 2) //CONT.// 20256 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168058 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 8942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2441	N	2441	-0-		-0-	-0-		217	1	2210	2	N	13	13	1			9
									14	9									
02	467	N	467	-0-		-0-	-0-		44	1	420	2	N	3	8	1			4
									3	9									
03	713	N	514	-0-		-199	-0-		44	1	467	2	N	3	5	1			2
									3	9									
04	690	N	514	-0-		-176	-0-		45	1	466	2	N	3	4	1			1
									3	9									
05	527	N	515	-0-		-12	-0-		45	1	467	2	N	3	3	1			1
									3	9									
06	510	N	468	-0-		-42	-0-		45	1	420	2	N	3	3	1			1
									3	9									
07	527	N	482	-0-		-45	-0-		19	1	459	2	N	4	3	1			2
									4	9									
08	527	N	517	-0-		-10	-0-		20	1	493	2	N	4	5	1			1
									4	9									
09	483	N	483	-0-		-0-	-0-		21	1	459	2	N	3	3	1			1
									3	9									
10	496	N	467	-0-		-29	-0-		25	1	439	2	N	3	4	1			-0-
									3	9									
11	510	N	436	-0-		-74	-0-		26	1	407	2	N	3	1	1			2
									3	9									
12	496	N	461	-0-		-35	-0-		26	1	431	2	N	4	4	1			2
									4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

COPANO BAY,S.(FB-A,G,LOWER) 20452 029 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE 96 WELL #: 8 U RRCID -> 058656 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPANO BAY, S. (FB-A, H,MIDDLE) 20452 072 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 9 RRCID -> 035835 COMPL. DATE 03/21/1965 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPANO BAY, S. (FB-A, H,UPPER) 20452 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 7 RRCID -> 204685 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 7097 - 7181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			117
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			117
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			117
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			117
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			117
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			117
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			117
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			117
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			117
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			117

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPANO BAY, S. (FB-A, J-2) 20452 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 8 L RRCID -> 058835 COMPL. DATE 05/12/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPANO BAY, S. (FB-A, K-2) 20452 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 113 WELL #: 10 RRCID -> 149653 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7917 - 7927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPANO BAY, S. (FB-B-FRIO CONS.) 20452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 94 WELL #: 3 RRCID -> 248079 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9435 - 9445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069 X	1966	-0-	-1103	-0-	288 83	1 9	1595	3	Y	75					379
02	DLQ G-10	1851	-0-	1851	1851	250 45	1 9	1556	3	Y	41	181	1			239
03	DLQ G-10	2157	-0-	2157	4008	277 59	1 9	1821	3	Y	54					293
04	DLQ G-10	1756	-0-	1756	5764	277	1	1479	3	Y	-0-					293
05	DLQ G-10	595	-0-	595	6359	68	1	527	3	Y	-0-					293
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6359					Y	NO RPT					293
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6359					Y	NO RPT					293
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6359					Y	NO RPT					293
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6359					Y	NO RPT					293
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6359					Y	NO RPT					293
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6359					Y	NO RPT					293
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6359					Y	NO RPT					293

TOTAL GAS PROD: 8,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

STATE TRACT 115 WELL #: 1ST RRCID -> 252161 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9546 - 9556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPANO BAY, S. (FB-B, M-10) 20452 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 116 WELL #: 1ST RRCID -> 269601 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8836 - 8842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPANO BAY, S. (FB-G, 03) 20452 763 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 62 WELL #: 1 RRCID -> 284931 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9508 - 9518

01	3937 #	2398	-0-	-1539	-0-	350	1	1941	3	Y	97	198	1			294
						107	9									
02	2457 R	2457	-0-	-0-	-0-	304	1	1893	3	Y	236	197	1			333
						260	9									
03	3007	2668	-0-	-339	-0-	338	1	2216	3	Y	104					437
						114	9									
04	2910	2263	-0-	-647	-0-	336	1	1800	3	Y	115	190	1			361
						127	9									
05	3007	738	-0-	-2269	-0-	83	1	640	3	Y	14	157	1			218
						15	9									
06	2640 #	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					218
07	2728 #	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					218
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					218
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					218
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					218
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					218
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					218

TOTAL GAS PROD: 10,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 566

COPANO BAY, S. (FB-G, 07) 20452 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 80 WELL #: 1 RRCID -> 287363 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9900 - 9914

01	3937	2155	-0-	-1782	-0-	329	1	1826	3	Y	-0-					-0-
02	2869	2069	-0-	-800	-0-	286	1	1783	3	Y	-0-					-0-
03	3351	2404	-0-	-947	-0-	318	1	2086	3	Y	-0-					-0-
04	2610	2010	-0-	-600	-0-	316	1	1694	3	Y	-0-					-0-
05	1457	682	-0-	-775	-0-	78	1	604	3	Y	-0-					-0-
06	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPANO BAY, S. (FRIO TX MISS) 20452 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 81-82 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221259 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 9497 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	61	1	339	3	Y	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	53	1	332	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	447	-0-	-917	-0-	59	1	388	3	Y	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	63	1	340	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	128	-0-	-306	-0-	15	1	113	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPANO BAY, S. (TX MISS C) 20452 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 80 WELL #: 1 RRCID -> 237417 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10095 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORPUS CHRISTI (MAYO) 20739 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TOMAHAWK PETROLEUM 861695
WEIL WELL #: RRCID -> 103717 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 14004 PERF.11132 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/1995

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORPUS CHRISTI, E. (D-6) 20740 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/ TR 55 / WELL #: 6L RRCID -> 196653 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7068 - 7084

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TSL 33099 / TR 54/ WELL #: 4U RRCID -> 207786 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TR 54 WELL #: 4L RRCID -> 281054 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7076

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORPUS CHRISTI, E. (FB-5, H2) 20740 187 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33099/TR 54/ WELL #: 1 RRCID -> 249116 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8557 - 8565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORPUS CHRISTI, EAST (FRIO 1ST.) 20740 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 6 RRCID -> 188027 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8251 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TSL 32973/TR 55/ WELL #: 6U RRCID -> 196661 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6204 - 6210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORPUS CHRISTI, E. (G-3) 20740 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33099/TR 54/ WELL #: 4L RRCID -> 221704 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-1) 20740 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33099/ TR54/ WELL #: 3 RRCID -> 172548 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8258 - 8262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-2) 20740 349 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STL 33099 /TR 54/ WELL #: 3 RRCID -> 161252 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8440 - 8462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-2) //CONT.// 20740 349 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL 33099 / TR 54/ WELL #: 4L RRCID -> 207787 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORPUS CHRISTI, WEST (ANDERSON) 20745 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197940 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 10082 - 11404

01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	165	3	11	9	N	10					115
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	107	3	17	9	N	15					130
03	186 N	180	-0-	-6	-0-	160	3	20	9	N	18					148
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	196	3	20	9	N	18					166
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	129	3	18	9	N	16					182
06	180 N	104	-0-	-76	-0-	73	3	31	9	N	28	170	1			40
07	217 N	200	-0-	-17	-0-	182	3	18	9	N	16					56
08	155 N	105	-0-	-50	-0-	86	3	19	9	N	17					73
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	140	3	22	9	N	20					93
10	186 N	145	-0-	-41	-0-	123	3	22	9	N	20					113
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	100	3	17	9	N	15					128
12	155 N	47	-0-	-108	-0-	33	3	14	9	N	13					141

TOTAL GAS PROD: 1,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED) 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
KELLY AIRPORT GU WELL #: 1 RRCID -> 208865 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 12504 - 12702

01	868 N	347	-0-	-521	-0-	325	2	22	9	N	20					98
02	616 N	557	-0-	-59	-0-	509	2	48	9	N	44					142
03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	637	2	88	9	N	80					222
04	610 N	610	-0-	-0-	-0-	581	2	29	9	N	26	176	1			72
05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	606	2	83	9	N	75					147
06	690 N	599	-0-	-91	-0-	568	2	31	9	N	28					175
07	620 N	603	-0-	-17	-0-	548	2	55	9	N	50					225
08	703 N	703	-0-	-0-	-0-	607	2	96	9	N	87	195	1			117
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	585	2	56	9	N	51					168
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	603	2	50	9	N	45					213
11	690 N	662	-0-	-28	-0-	568	2	94	9	N	85	198	1			100
12	651 N	588	-0-	-63	-0-	542	2	46	9	N	42					142

TOTAL GAS PROD: 7,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 633

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
TALBERT, L.G. WELL #: 2 RRCID -> 135183 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11618 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3940	-0-	-59	-0-	3610	3	330	9	Y	300	219	1			171
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3507	3	173	9	Y	157	123	1			205
03	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3651	3	282	9	Y	256	219	1			242
04	3810	X	3675	-0-	-135	-0-	3451	3	224	9	Y	204	226	1			220
05	4061	X	3737	-0-	-324	-0-	3547	3	190	9	Y	173	110	1			283
06	3600	X	3533	-0-	-67	-0-	3499	3	34	9	Y	31	225	1			89
07	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3673	3	238	9	Y	216	226	1			79
08	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3586	3	205	9	Y	186	113	1			152
09	3600	X	3558	-0-	-42	-0-	3374	3	184	9	Y	167	224	1			95
10	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3567	3	229	9	Y	208	227	1			76
11	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3395	3	228	9	Y	207	113	1			170
*12	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	3864	3	220	9	Y	200	216	1			154

TOTAL GAS PROD: 45,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,305

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 5 RRCID -> 186953 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11668 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2459	-0-	-1199	-0-	2412	3	47	9	Y	43	141	1			243
02	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3435	3	83	9	Y	75					318
03	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3516	3	72	9	Y	65	131	1			252
04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3382	3	55	9	Y	50					302
05	3720	X	3534	-0-	-186	-0-	3478	3	56	9	Y	51					353
06	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3473	3	94	9	Y	85	149	1			289
07	3565	X	3082	-0-	-483	-0-	3076	3	6	9	Y	5					294
08	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	3			Y	-0-					294
09	3450	X	3009	-0-	-441	-0-	2862	3	147	9	Y	134	151	1			277
10	3565	X	3462	-0-	-103	-0-	3420	3	42	9	Y	38					315
11	3450	X	3376	-0-	-74	-0-	3329	3	47	9	Y	43					358
12	3255	X	825	-0-	-2430	-0-	825	3			Y	-0-					358

TOTAL GAS PROD: 37,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 589

TALBERT, L. G. WELL #: 4 RRCID -> 193112 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12169 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3130	3	101	9	Y	92	146	1			5
02	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	2928	3	114	9	Y	104	82	1			27
03	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3365	3	132	9	Y	120	146	1			1
04	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3197	3	171	9	Y	155	151	1			5
05	3100	X	3015	-0-	-85	-0-	2887	3	128	9	Y	116	73	1			48
06	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3063	3	177	9	Y	161	150	1			59
07	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3189	3	160	9	Y	145	151	1			53
08	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	2982	3	138	9	Y	125	76	1			102
09	3000	X	2930	-0-	-70	-0-	2807	3	123	9	Y	112	150	1			64
10	3100	X	3087	-0-	-13	-0-	2934	3	153	9	Y	139	152	1			51
11	3000	X	2911	-0-	-89	-0-	2759	3	152	9	Y	138	75	1			114
12	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3435	3	145	9	Y	132	144	1			102

TOTAL GAS PROD: 38,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,539

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 665642
TALBERT, L. G. WELL #: 5 RRCID -> 195927 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12272 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		Y	-0-			-0-
02	308	N	249	-0-	-59	-0-	249	3		Y	-0-			-0-
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3		Y	-0-			-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		Y	-0-			-0-
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3		Y	-0-			-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		Y	-0-			-0-
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3		Y	-0-			-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		Y	-0-			-0-
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3		Y	-0-			-0-
10	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3		Y	-0-			-0-
11	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	3		Y	-0-			-0-
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 6 RRCID -> 198135 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12208 - 12280

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216777 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PETERSON-NUSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148986 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10912 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	38					193
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					248
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	85	1			163
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	2	50	9	N	45					208
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	645	2	55	9	N	50	67	1			191
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	736	2	53	9	N	48	47	1			192
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	844	2	28	9	N	25	50	1			167
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	53					220
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	439	2	20	9	N	18					238
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					220

TOTAL GAS PROD: 2,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

CORPUS CHRISTI, WEST(8000) 20745 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 262715 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 7677 - 7815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8100) 20745 076 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973 / TR 55 WELL #: 7 RRCID -> 279342 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8270 - 8273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	701					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	701					N	-0-					2
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	701					N	-0-					2
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	701					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	701					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	701					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	701					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	701					N	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	701					N	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	701					N	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	701					N	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	701					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8630) 20745 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 7 RRCID -> 266399 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8553 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8800) 20745 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
GUARANTY TITLE & TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 125465 COMPL. DATE 09/19/1987 TOTAL DEPTH 13230 PERF. 8825 - 8831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8900) 20745 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
SABCO ST 71 WELL #: 1 RRCID -> 250701 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8872 - 8941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORPUS CHRISTI, WEST (9000) 20745 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 249183 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9039 - 9074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORPUS CHRISTI, W. (9100 FRIO) 20745 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
GUARANTY TITLE & TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 206606 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF. 9061 - 9075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORPUS CHRISTI, W. (9800 FRIO) 20745 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
GUARANTY TITLE & TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 010061 COMPL. DATE 12/27/1948 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	137	3	22	9	Y	20	35	1			10
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					10
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	78	3	26	9	Y	24	33	1			1
04	150 N	44	-0-	-106	-0-	30	3	14	9	Y	13					14
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					14
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	24	3	105	9	Y	95	37	1			72
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	73	3	2	9	Y	2					74
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					74
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	88	3	36	9	Y	33	38	1			69
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	79	3	9	9	Y	8					77
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	55	3	12	9	Y	11					88
12	124 N	22	-0-	-102	-0-	22	3			Y	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 972 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

CORPUS CHRISTI BAY,W. (FB-B,K-8) 20759 760 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973 /TR 55/ WELL #: 5503 RRCID -> 132292 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8455 - 8472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 55-8 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244996 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9281 - 9347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORPUS CHRISTI BAY, WEST (8700) 20759 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
SABCO ST 71 WELL #: 1 RRCID -> 262003 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8710 - 8758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			13
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			13
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORPUS CHRISTI BAY, WEST (8700) //CONT.// 20759 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
STATE TRACT 55-8 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 270724 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8744 - 8804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					153
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					153
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					153
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					153
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					153
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					153
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					153
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					153
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					153
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					153
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					153
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					153

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORPUS CHRISTI BAYOU (K-7) 20766 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 284 WELL #: 1 RRCID -> 214915 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF. 11457 - 11827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	6723	-0-	-1647	19498	6275	3	448	9	Y	407	399	1			202
02	7560	6208	-0-	-1352	18146	5823	3	385	9	Y	350	375	1			177
03	8370	7369	-0-	-1001	17145	6915	3	454	9	Y	413	382	1			208
04	8100	7250	-0-	-850	16295	6809	3	441	9	Y	401	386	1			224
05	8370	7235	-0-	-1135	15160	279	1	6663	3	Y	266	392	1			99
						293	9									
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15160					Y	NO RPT					99
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15160					Y	NO RPT					99
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15160					Y	NO RPT					99
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15160					Y	NO RPT					99
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15160					Y	NO RPT					99
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15160					Y	NO RPT					99
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15160					Y	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 34,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,837

CORTEZ (CORTEZ) 20837 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 26 RRCID -> 275517 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 3517 PERF. 3042 - 3046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORTEZ (CORTEZ) //CONT.// 20837 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK WELL #: C 5 RRCID -> 282099 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2692 - 2712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTON PATCH (FRIO 5725) 20999 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
HICKS EXPLORATION, LLC 102036
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 199956 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4762 - 4763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWBOY, W. (9670) 21243 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TYLUDADEDA, LLC 875253
GUERRA, A.M. WELL #: RRCID -> 147879 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9668 - 9685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWBOY (VKSBG 8100) 21273 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
LONGORIA WELL #: 1 RRCID -> 242575 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8026 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWBOY (VKSBG 9170) 21273 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 286083 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8838 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWBOY (VKSBG 9500) 21273 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 163760 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9403 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWBOY, W. (9100) 21280 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
HILL WELL #: 1 RRCID -> 241683 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9116 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	6318	-0-	-347	-0-	512	1	5730	2	Y	69					175
							76	9									
02	6020	X	5490	-0-	-530	-0-	384	1	5065	2	Y	37					212
							41	9									
03	6510	X	5898	-0-	-612	-0-	380	1	5444	2	Y	67	139	1			140
							74	9									
04	6300	X	5878	-0-	-422	-0-	402	1	5436	2	Y	36	65	1			111
							40	9									
05	6324	X	5876	-0-	-448	-0-	410	1	5437	2	Y	26					137
							29	9									
06	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	519	1	5831	2	Y	29					166
							32	9									
07	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	391	1	6249	2	Y	47	130	1			83
							52	9									
08	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	412	1	6096	2	Y	16					99
							18	9									
09	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	426	1	6781	2	Y	12					111
							13	9									
10	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	533	1	6715	2	Y	45					156
							50	9									
11	6480	X	6403	-0-	-77	-0-	424	1	5945	2	Y	31					187
							34	9									
12	7471	X	4738	-0-	-2733	-0-	438	1	4246	2	Y	49	147	1			89
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 74,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

HILL WELL #: 3 RRCID -> 243686 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10489 PERF. 9002 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	1750	-0-	-4202	-0-	141	1	1583	2	Y	24					56
							26	9									
02	5376	X	3518	-0-	-1858	-0-	247	1	3259	2	Y	11					67
							12	9									
03	5952	X	5338	-0-	-614	-0-	347	1	4968	2	Y	21	40	1			48
							23	9									
04	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	312	1	4215	2	Y	15	26	1			37
							17	9									
05	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	321	1	4263	2	Y	15					52
							17	9									
06	5160	X	1159	-0-	-4001	-0-	94	1	1052	2	Y	12					64
							13	9									
07	5332	X	5305	-0-	-27	-0-	311	1	4963	2	Y	28	47	1			45
							31	9									
08	5332	X	4983	-0-	-349	-0-	314	1	4646	2	Y	21					66
							23	9									
09	4530	X	4333	-0-	-197	-0-	255	1	4057	2	Y	19					85
							21	9									
10	5301	X	1223	-0-	-4078	-0-	89	1	1120	2	Y	13					98
							14	9									
11	5130	X	3587	-0-	-1543	-0-	237	1	3319	2	Y	28					126
							31	9									
12	5301	X	2649	-0-	-2652	-0-	244	1	2370	2	Y	32	100	1			58
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 42,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

COWBOY, W. (9100) //CONT.// 21280 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136
BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 243715 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11278 PERF. 8943 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYOTE, EAST (QUEEN CITY) 21405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804
MESTENA WELL #: 3931 RRCID -> 112531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10052 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESTENA WELL #: 3941 RRCID -> 182916 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10012 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	191	-0-	191	191	13 1 4 9		174	2	N	4	36	1			-0-
07	14B2	EXT	663	-0-	663	854	49 1 17 9		597	2	N	15	15	1			-0-
08	14B2	EXT	429	-0-	429	1283	38 1 11 9		380	2	N	10	10	1			-0-
09	1763	X	480	-0-	-1283	-0-	24 1 15 9		441	2	Y	14	11	1			3
10	467	X	467	-0-	-0-	-0-	41 1 17 9		409	2	Y	15	17	1			1
11	420	N	340	-0-	-80	-0-	34 1 11 9		295	2	Y	10	9	1			2
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	40 1 18 9		402	2	Y	16	16	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

COYOTE, EAST (QUEEN CITY) //CONT.// 21405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
MESTENA WELL #: 3942 RRCID -> 184153 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9956 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		84	-0-	84	84	6 2	1 9	76	2	N	2	42	1			-0-
07	14B2 EXT		222	-0-	222	306	16 6	1 9	200	2	N	5	5	1			-0-
08	14B2 EXT		123	-0-	123	429	11 3	1 9	109	2	N	3	3	1			-0-
09	634	X	205	-0-	-429	-0-	10 7	1 9	188	2	Y	6	5	1			1
10	166	X	166	-0-	-0-	-0-	15 6	1 9	145	2	Y	5	6	1			-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13 4	1 9	115	2	Y	4	4	1			-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	19 9	1 9	197	2	Y	8	8	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

MESTENA WELL #: 3943 RRCID -> 186987 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10004 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	14B2 EXT		2869	-0-	2869	2869	194 66	1 9	2609	2	N	60	131	1			-0-
07	14B2 EXT		3083	-0-	3083	5952	227 76	1 9	2780	2	N	69	69	1			-0-
08	14B2 EXT		2097	-0-	2097	8049	185 53	1 9	1859	2	N	48	48	1			-0-
09	T. A.		2611	-0-	2611	10660	132 86	1 9	2393	2	Y	78	60	1			18
10	13503	X	2843	-0-	-10660	-0-	251 102	1 9	2490	2	Y	93	105	1			6
*11	2970	X	1864	-0-	-1106	-0-	185 61	1 9	1618	2	Y	55	51	1			10
12	3069	X	2494	-0-	-575	-0-	215 94	1 9	2185	2	Y	85	85	1			11

TOTAL GAS PROD: 17,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 488

COYOTE, EAST (QUEEN CITY) //CONT.// 21405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
MESTENA WELL #: 3944 RRCID -> 193263 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10088 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT		1152	-0-	1152	1152	78 1 26 9		1048	2	N	24	75	1			-0-
07	14B2 EXT		121	-0-	121	1273	9 1 3 9		109	2	N	3	3	1			-0-
08	14B2 EXT		1103	-0-	1103	2376	97 1 28 9		978	2	N	25	25	1			-0-
09	T. A.		706	-0-	706	3082	36 1 23 9		647	2	Y	21	16	1			5
10	3710	X	628	-0-	-3082	-0-	55 1 23 9		550	2	Y	21	23	1			3
11	1140	X	462	-0-	-678	-0-	46 1 15 9		401	2	Y	14	13	1			4
12	1116	X	1038	-0-	-78	-0-	90 1 39 9		909	2	Y	35	36	1			3

TOTAL GAS PROD: 5,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

MESTENA WELL #: 3932 RRCID -> 219893 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10034 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	14B2 EXT		92	-0-	92	92	6 1 2 9		84	2	N	2	120	1			-0-
07	14B2 EXT		404	-0-	404	496	30 1 10 9		364	2	N	9	9	1			-0-
08	14B2 EXT		142	-0-	142	638	13 1 3 9		126	2	N	3	3	1			-0-
09	877	X	239	-0-	-638	-0-	12 1 8 9		219	2	Y	7	6	1			1
10	214	X	214	-0-	-0-	-0-	19 1 8 9		187	2	Y	7	8	1			-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	17 1 6 9		145	2	Y	5	5	1			-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	24 1 10 9		242	2	Y	9	9	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804
SOUTH COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 180880 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9972 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	110	-0-	110	110	10	1	100	2	Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	117	-0-	117	227	12	1	105	2	Y	-0-					-0-
*12	14B	DENY	119	-0-	119	346	10	1	105	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 346 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SOUTH COYOTE WELL #: 2 RRCID -> 180881 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9997 - 10033

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	36	-0-	36	36	2	1	33	2	N	1	1	1			16
							1	9									
06	14B2	EXT	55	-0-	55	91	4	1	50	2	N	1	17	1			-0-
							1	9									
07	14B2	EXT	197	-0-	197	288	15	1	178	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
08	14B2	EXT	282	-0-	282	570	25	1	250	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
09	803	X	233	-0-	-570	-0-	12	1	213	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
10	248	X	248	-0-	-0-	-0-	22	1	217	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
11	270	N	209	-0-	-61	-0-	21	1	181	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	133	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 1,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
HERMANAS-"STATE" WELL #: 1 RRCID -> 182716 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9923 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05		14B2 EXT	153	-0-	153	153	10 3	1 9	140	2	N	3	65	1			-0-
06		14B2 EXT	169	-0-	169	322	11 4	1 9	154	2	N	4	4	1			-0-
07		14B2 EXT	110	-0-	110	432	8 2	1 9	100	2	N	2	2	1			-0-
08		14B2 EXT	5	-0-	5	437	5	2			N	-0-					-0-
09	627	X	190	-0-	-437	-0-	10 7	1 9	173	2	N	6	4	1			2
10	59	X	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-	2	1			-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 785 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SOUTH COYOTE WELL #: 6 RRCID -> 183818 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9951 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05		14B2 EXT	14512	-0-	14512	14512	938 270	1 9	13304	2	N	245	245	1			60
06		14B2 EXT	8070	-0-	8070	22582	547 186	1 9	7337	2	N	169	229	1			-0-
07		14B2 EXT	5812	-0-	5812	28394	428 143	1 9	5241	2	N	130	130	1			-0-
08		14B2 EXT	4768	-0-	4768	33162	421 120	1 9	4227	2	N	109	109	1			-0-
09	37710	X	4548	-0-	-33162	-0-	229 150	1 9	4169	2	Y	136	105	1			31
*10	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	361 153	1 9	3579	2	Y	139	155	1			15
*11	8070	X	3650	-0-	-4420	-0-	362 123	1 9	3165	2	Y	112	104	1			22
*12	5797	X	3464	-0-	-2333	-0-	299 130	1 9	3035	2	Y	118	119	1			21

TOTAL GAS PROD: 48,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,158

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
SOUTH COYOTE WELL #: 7 RRCID -> 184529 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9940 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	98	-0-	98	98	6 2	1 9	90	2	N	2	2	1			45
06	14B2	EXT	210	-0-	210	308	14 4	1 9	192	2	N	4	49	1			-0-
07	14B2	EXT	1073	-0-	1073	1381	79 26	1 9	968	2	N	24	24	1			-0-
08	14B2	EXT	840	-0-	840	2221	74 21	1 9	745	2	N	19	19	1			-0-
09	3200	X	979	-0-	-2221	-0-	49 32	1 9	898	2	Y	29	23	1			6
10	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	100 41	1 9	988	2	Y	37	42	1			1
11	810	N	349	-0-	-461	-0-	35 11	1 9	303	2	Y	10	10	1			1
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	26 11	1 9	262	2	Y	10	10	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

NUMERO SEIS WELL #: 1 RRCID -> 191821 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10134 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B2	EXT	5776	-0-	5776	5776	373 107	1 9	5296	2	N	97	247	1			-0-
06	14B2	EXT	2597	-0-	2597	8373	176 59	1 9	2362	2	N	54	54	1			-0-
07	14B2	EXT	2075	-0-	2075	10448	153 51	1 9	1871	2	N	46	46	1			-0-
08	14B2	EXT	1577	-0-	1577	12025	139 40	1 9	1398	2	N	36	36	1			-0-
09	13430	X	1405	-0-	-12025	-0-	71 46	1 9	1288	2	Y	42	32	1			10
10	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	120 50	1 9	1188	2	Y	45	50	1			5
11	2610	X	1210	-0-	-1400	-0-	120 40	1 9	1050	2	Y	36	33	1			8
12	2077	X	1463	-0-	-614	-0-	126 55	1 9	1282	2	Y	50	50	1			8

TOTAL GAS PROD: 17,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
NUMERO SEIS WELL #: 4 RRCID -> 192474 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10030 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					47
05	14B2	EXT	221	-0-	221	221		14	1	203	2	N	4	51	1			-0-
								4	9									
06	14B2	EXT	567	-0-	567	788		38	1	516	2	N	12	12	1			-0-
								13	9									
07	14B2	EXT	569	-0-	569	1357		42	1	513	2	N	13	13	1			-0-
								14	9									
08	14B2	EXT	246	-0-	246	1603		22	1	217	2	N	6	6	1			-0-
								7	9									
09	1846	X	243	-0-	-1603	-0-		12	1	223	2	Y	7	6	1			1
								8	9									
10	181	X	181	-0-	-0-	-0-		16	1	158	2	Y	6	7	1			-0-
								7	9									
11	240	N	223	-0-	-17	-0-		22	1	193	2	Y	7	6	1			1
								8	9									
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-		8	1	81	2	Y	3	3	1			1
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

SOUTH COYOTE WELL #: 8 RRCID -> 210033 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10067 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
05	14B2	EXT	1809	-0-	1809	1809		117	1	1658	2	N	31	31	1			45
								34	9									
06	14B2	EXT	685	-0-	685	2494		46	1	624	2	N	14	59	1			-0-
								15	9									
07	14B2	EXT	357	-0-	357	2851		26	1	322	2	N	8	8	1			-0-
								9	9									
08	14B2	EXT	430	-0-	430	3281		38	1	381	2	N	10	10	1			-0-
								11	9									
09	3615	X	334	-0-	-3281	-0-		17	1	306	2	Y	10	8	1			2
								11	9									
10	282	X	282	-0-	-0-	-0-		25	1	247	2	Y	9	10	1			1
								10	9									
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-		69	1	601	2	Y	21	19	1			3
								23	9									
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-		126	1	1282	2	Y	50	50	1			3
								55	9									

TOTAL GAS PROD: 6,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
SOUTH COYOTE WELL #: 11 RRCID -> 215881 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9923 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	154	-0-	154	154	10	1	141	2	N	3	3	1			24
							3	9									
06	14B2	EXT	155	-0-	155	309	11	1	141	2	N	3	27	1			-0-
							3	9									
07	14B2	EXT	3	-0-	3	312	3	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	144	-0-	144	456	13	1	128	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
09	461	X	5	-0-	-456	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	90	X	90	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	11	1	92	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	99	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 770 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SOUTH COYOTE WELL #: 12 RRCID -> 220471 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9969 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2	EXT	942	-0-	942	942	61	1	863	2	N	16	16	1			92
							18	9									
06	14B2	EXT	460	-0-	460	1402	31	1	418	2	N	10	102	1			-0-
							11	9									
07	14B2	EXT	355	-0-	355	1757	26	1	320	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
08	14B2	EXT	387	-0-	387	2144	34	1	343	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
09	2454	X	310	-0-	-2144	-0-	16	1	284	2	Y	9	7	1			2
							10	9									
10	383	X	383	-0-	-0-	-0-	34	1	335	2	Y	13	14	1			1
							14	9									
11	360	N	246	-0-	-114	-0-	24	1	214	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	22	1	226	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 3,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

COYOTE, WEST 21409 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804
LOBO SOLO WELL #: 2 RRCID -> 168672 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10127 PERF. 9650 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOBO SOLO WELL #: 5 RRCID -> 214610 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9690 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	1390	-0-	1390	1390	120 52	1 9	1218	2	Y	47	47	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

LOBO SOLO WELL #: 4 RRCID -> 220416 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9664 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	193 84	1 9	1962	2	Y	76	76	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804
MESTENA HOT WELLS WELL #: 1 RRCID -> 115035 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9628 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B	DENY	356	-0-	356	356		24	1	324	2	N	7	7	1			-0-
								8	9									
07	14B	DENY	1016	-0-	1016	1372		75	1	916	2	N	23	23	1			-0-
								25	9									
08	14B	DENY	601	-0-	601	1973		54	1	547	2	N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1973						Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1973						Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1973						Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	406	-0-	406	2379		35	1	356	2	Y	14	14	1			-0-
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 2,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

LOBO SOLO WELL #: 1 RRCID -> 167442 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9650 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-		151	1	1317	2	Y	45	42	1			3
								50	9									
12	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-		250	1	2542	2	Y	99	100	1			2
								109	9									

TOTAL GAS PROD: 4,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
PORTERO WELL #: 1 RRCID -> 181503 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9686 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1757	-0-	1757	1757	114 33	1 9	1610	2	N	30	30	1			-0-
06	14B2	EXT	1608	-0-	1608	3365	109 37	1 9	1462	2	N	34	34	1			-0-
07	14B2	EXT	1331	-0-	1331	4696	98 33	1 9	1200	2	N	30	30	1			-0-
08	14B2	EXT	1418	-0-	1418	6114	125 35	1 9	1258	2	N	32	32	1			-0-
09	7431	X	1317	-0-	-6114	-0-	66 43	1 9	1208	2	Y	39	30	1			9
10	959	X	959	-0-	-0-	-0-	85 34	1 9	840	2	Y	31	35	1			5
*11	1620	X	1118	-0-	-502	-0-	111 36	1 9	971	2	Y	33	31	1			7
12	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	133 58	1 9	1354	2	Y	53	53	1			7

TOTAL GAS PROD: 11,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

PORTERO WELL #: 2 RRCID -> 208835 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9714 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	8641	-0-	5541	5541	559 161	1 9	7921	2	N	146	146	1			-0-
06	3000	N	3187	-0-	187	5728	216 74	1 9	2897	2	N	67	67	1			-0-
07	3100	N	2697	-0-	-403	5325	199 66	1 9	2432	2	N	60	60	1			-0-
08	3100	N	2046	-0-	-1054	4271	181 52	1 9	1813	2	N	47	47	1			-0-
09	6014	X	1743	-0-	-4271	-0-	88 57	1 9	1598	2	Y	52	40	1			12
10	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	129 53	1 9	1280	2	Y	48	54	1			6
11	3180	X	1712	-0-	-1468	-0-	170 56	1 9	1486	2	Y	51	47	1			10
12	2697	X	1689	-0-	-1008	-0-	146 64	1 9	1479	2	Y	58	58	1			10

TOTAL GAS PROD: 23,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 529

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
LOBO SOLO WELL #: 6 RRCID -> 216790 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	234	X	234	-0-	-0-	-0-	23 8	1 9	203	2	Y	7	6	1			1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 234 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MESTENA HOT WELLS WELL #: 4 RRCID -> 222677 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9646 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	55	-0-	55	55	4 1	1 9	50	2	N	1	1	1			-0-
07	14B2	EXT	37	-0-	37	92	3 1	1 9	33	2	N	1	1	1			-0-
08	14B2	EXT	46	-0-	46	138	4 1	1 9	41	2	N	1	1	1			-0-
09	138	X	-0-	-0-	-138	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	X	31	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	27	2	Y	1	1	1			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WEST COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 109848 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9706 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY) 22122 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
GARCIA-PEREZ WELL #: 1ST RRCID -> 188354 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 8706 - 8848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	31	1	157	2	N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	37	1	111	2	N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	27	1	387	2	N	-0-					-0-
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	80	1	913	2	N	20					20
							22	9									
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	23	1	282	2	N	-0-					20
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	33	1	604	2	N	-0-					20
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	41	1	547	2	N	-0-					20
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	36	1	521	2	N	-0-					20
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	50	1	1007	2	N	-0-					20
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	96	1	1241	2	N	1					21
							1	9									
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	56	1	882	2	N	2					23
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

VAQUERO OPERATING 882776
MEW WELL #: 1 RRCID -> 180326 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8524 - 8562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERNA, DONATO "A" WELL #: 2 RRCID -> 184975 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8535 - 8581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY) //CONT.// 22122 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
GEOGHEGAN, DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 186030 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 8756 - 8768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEW WELL #: 2 RRCID -> 200308 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 8526 - 8562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEW WELL #: 3 RRCID -> 206458 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 4720 - 4790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUBA LIBRE (MIDDLE WILCOX) 22124 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 1C RRCID -> 168266 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 16005 PERF.12734 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 6 RRCID -> 175058 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8948 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
LAUREL WELL #: 1 RRCID -> 146908 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10058 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
MARSHALL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 148170 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL WELL #: 4 RRCID -> 150729 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9394 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL WELL #: 5 RRCID -> 153796 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9134 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84	7			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
LAUREL WELL #: 6 RRCID -> 164267 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 16298 PERF. 9496 - 9573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 177234 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9952 - 10014

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 4 RRCID -> 218409 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14713 PERF.13896 - 14172

01	25606 X	11758	-0-	-13848	-0-	11758	2		N	-0-			-0-
02	23352 X	8426	-0-	-14926	-0-	8426	2		N	-0-			-0-
03	25854 X	23504	-0-	-2350	-0-	23504	2		N	-0-			-0-
04	27738 X	27738	-0-	-0-	-0-	27738	2		N	-0-			-0-
05	31246 X	31246	-0-	-0-	-0-	31246	2		N	-0-			-0-
06	29340 X	29340	-0-	-0-	-0-	29340	2		N	-0-			-0-
07	36007 X	36007	-0-	-0-	-0-	36007	2		N	-0-			-0-
08	33008 X	33008	-0-	-0-	-0-	33008	2		N	-0-			-0-
09	32101 X	32101	-0-	-0-	-0-	32101	2		N	-0-			-0-
10	27931 X	23227	-0-	-4704	-0-	23227	2		N	-0-			-0-
11	30776 X	30776	-0-	-0-	-0-	30776	2		N	-0-			-0-
12	32316 X	32316	-0-	-0-	-0-	32316	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 319,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 5 RRCID -> 221699 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12432 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	913	-0-	-515	-0-	913	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	984	-0-	-70	-0-	984	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	724	-0-	-1166	-0-	724	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
06	960	N	159	-0-	-801	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	744	N	51	-0-	-693	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	992	N	21	-0-	-971	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM-HURD-MCLEAN "121" WELL #: 6 RRCID -> 223562 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 14487 PERF.14204 - 14258

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM HURD MCLEAN 122 WELL #: 1 RRCID -> 234882 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14728 - 14952

01	3100	X	2659	-0-	-441	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2047	-0-	-753	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	3049	-0-	-51	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
04	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2619	-0-	-47	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	1914	-0-	-1026	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
07	2883	N	1867	-0-	-1016	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	1900	-0-	-704	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
09	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1674	-0-	-186	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	874	-0-	-956	-0-	874	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	612	-0-	-1775	-0-	612	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 8 RRCID -> 234937 COMPL. DATE 02/16/2017 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13960 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 7 RRCID -> 241038 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13236 - 13250

01	3100	X	2338	-0-	-762	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
02	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	2438	-0-	-135	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2229	-0-	-21	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
05	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
06	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
07	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3426	-0-	326	326	3426	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	2060	-0-	-370	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
10	3007	N	2143	-0-	-864	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2723	-0-	-277	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2206	-0-	-894	-0-	2206	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 10 RRCID -> 247285 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14122 - 14226

01	12090	X	4980	-0-	-7110	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	3628	-0-	-7292	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	-0-	-0-	-10974	-0-					N	-0-					-0-
04	8910	X	-0-	-0-	-8910	-0-					N	-0-					-0-
05	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					-0-
06	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					-0-
07	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 12 RRCID -> 247672 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 15610 PERF.14132 - 14404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
02	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
03	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
04	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
05	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3297	-0-	-633	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3218	-0-	-843	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	2716	-0-	-1345	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3647	-0-	-283	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	2960	-0-	-1101	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3479	-0-	-303	-0-	3479	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXRON OPERATING, LLC 850872
LA PURIMISA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8038 - 9530

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
LAUREL, ALONZO Z. LTD. "A" WELL #: 1 RRCID -> 157723 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8676 - 8940

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
LAUREL, P. WELL #: 1 C RRCID -> 158349 COMPL. DATE 03/10/1996 TOTAL DEPTH 16970 PERF. 8688 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, A. WELL #: 2 RRCID -> 164674 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 16766 PERF. 8610 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A. G. LONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166564 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8652 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17			26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1 1 34 9	4 2	N	31			57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			57
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57

TOTAL GAS PROD: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 1 RRCID -> 167438 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8752 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 168454 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8680 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	7			14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, ALONZO Z. LTD WELL #: 1 RRCID -> 170798 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 15656 PERF. 8644 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
A.G. LONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272558 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8371 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSARIO CATTLE COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 282162 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8324 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					177
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAN ES WELL #: 2 RRCID -> 168716 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8691 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DAKOTA OIL COMPANY 197406
GONZALES WELL #: RRCID -> 166972 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8598 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
VAN ES WELL #: 1 RRCID -> 168025 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8700 - 8728

01	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	435	1	3936	2	N	133	182	1			157
							146	9									
02	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	354	1	3595	2	N	114	167	1			104
							125	9									
03	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	389	1	4022	2	N	130					234
							143	9									
04	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	352	1	3552	2	N	96	165	1			165
							106	9									
05	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	388	1	4163	2	N	97					262
							107	9									
06	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	384	1	4027	2	N	136	177	1			221
							150	9									
07	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	402	1	4129	2	N	77	166	1			132
							85	9									
08	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	412	1	4011	2	N	115	169	1			78
							127	9									
09	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	362	1	3701	2	N	90					168
							99	9									
10	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	397	1	3958	2	N	81	171	1			78
							89	9									
11	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	392	1	4026	2	N	144	171	1			51
							158	9									
12	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	401	1	4104	2	N	146					197
							161	9									

TOTAL GAS PROD: 53,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,359

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
LAUREL, ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 174908 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8701 - 8722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1535	-0-	-1007	-0-	151	1	1367	2	N	15					132
							17	9									
02	2296	X	2252	-0-	-44	-0-	200	1	2029	2	N	21					153
							23	9									
03	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	212	1	2190	2	N	14					167
							15	9									
04	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	166	1	1673	2	N	17					184
							19	9									
05	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	218	1	2338	2	N	4					188
							4	9									
06	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	216	1	2261	2	N	49					237
							54	9									
07	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	218	1	2233	2	N	-0-					237
08	2573	N	2237	-0-	-336	-0-	208	1	2023	2	N	5					242
							6	9									
09	2550	N	2083	-0-	-467	-0-	184	1	1885	2	N	13					255
							14	9									
10	2449	N	2238	-0-	-211	-0-	203	1	2021	2	N	13					268
							14	9									
11	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	208	1	2132	2	N	3	172	1			99
							3	9									
12	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	212	1	2171	2	N	1					100
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 26,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

CUBA LIBRE, DEEP (WILCOX) 22125 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
LAUREL, P. WELL #: 1 T RRCID -> 158347 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 16970 PERF.14318 - 14690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 1T RRCID -> 168265 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 16005 PERF.14417 - 14947

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D C R-79 (WILCOX) 22548 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR 80 WELL #: 9 RRCID -> 079140 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D C R 79, SOUTH (WILCOX B) 22562 683 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR 262 WELL #: 1 RRCID -> 141879 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7286 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DASKAM, S. (FRIO SAM FORDYCE) 23207 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROCKIN' H RESOURCES LLC 103724
LA JOYA WELL #: 2 RRCID -> 257993 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 3851 - 3884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	2	Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
*11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DASKAM, SOUTH (RINCON) 23209 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
BUTLER WELL #: 1 RRCID -> 230064 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5722 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DASKAM, SOUTH (YTURRIA) 23209 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SCORPION OPERATING, INC. 758492
STEEN, BETTY WELL #: 7 RRCID -> 244992 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5194 - 5249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			172

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DASKAM, SOUTH (4TH MASSIVE) 23209 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
ROCKIN' H RESOURCES LLC 103724
BUTLER WELL #: 2 RRCID -> 235205 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7390 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DASKAM, SOUTH (5TH MASSIVE) 23209 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
TEXAS OPERATING PARTNERS LLC 103508
YTURRIA, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 258891 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	155	-0-	-124	-0-	1	1	154	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	40	-0-	-212	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	60	-0-	-126	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		118	-0-	118	133	1	1	117	2	Y	-0-					-0-
06	311	N	178	-0-	-133	-0-	2	1	176	2	Y	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	2	1	173	2	Y	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	2	1	154	2	Y	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	2	1	218	2	Y	2					2
							2	9									
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	2	1	148	2	Y	2					4
							2	9									
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 1,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ROCKIN' H RESOURCES LLC 103724
TIJERINA WELL #: 1 RRCID -> 247551 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8698 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	3	1	247	2	Y	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	3	1	277	2	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	4	1	376	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	Y	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	2	Y	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	2	Y	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	4	1	371	2	Y	10					10
							11	9									
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	3	1	268	2	Y	16					26
							18	9									
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	4	1	370	2	Y	34					60
							37	9									
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	3	1	327	2	Y	10	60	1			10
							11	9									
*11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	500	2	22	9	Y	20					-0-
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1200	2	22	9	Y	20					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

DASKAM, WEST (VICKSBURG) 23215 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SCORPION OPERATING, INC. 758492
STEEN, BETTY WELL #: 5 RRCID -> 236647 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4730 - 4966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DASKAM, WEST (VICKSBURG) //CONT.// 23215 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SCORPION OPERATING, INC. //CONT.// 758492
STEEN, BETTY WELL #: 8 RRCID -> 247511 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5040 - 5046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS (HINNANT 1ST) 23379 121 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
SMITH PRODUCTION INC. 789662
BMT AVIATOR WELL #: 1 RRCID -> 276016 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8073 - 8083

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					25
07	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					25
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH) 23379 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EL GATO SWD INC. 247705
PUIG GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 098358 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7878 - 7910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH) //CONT.// 23379 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG "B" WELL #: 4 RRCID -> 257963 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8779 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	755	-0-	-423	-0-	755	2			Y	-0-					69
02	1064	N	811	-0-	-253	-0-	811	2			Y	-0-					69
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					69
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					69
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					69
06	1230	N	1023	-0-	-207	-0-	1023	2			Y	-0-					69
07	1085	N	949	-0-	-136	-0-	949	2			Y	-0-					69
08	1054	N	806	-0-	-248	-0-	806	2			Y	-0-					69
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					69
10	961	N	780	-0-	-181	-0-	780	2			Y	-0-					69
11	780	N	712	-0-	-68	-0-	712	2			Y	-0-					69
12	1147	N	966	-0-	-181	-0-	964	2	2	9	Y	2					71

TOTAL GAS PROD: 11,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PUIG "C" WELL #: 5 RRCID -> 262999 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8710 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					81
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-					81
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1708	2	17	9	Y	15					96
04	1770	N	1358	-0-	-412	-0-	1358	2			Y	-0-					96
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			Y	-0-					96
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					96
07	1395	N	741	-0-	-654	-0-	741	2			Y	-0-					96
08	2046	N	1075	-0-	-971	-0-	1075	2			Y	-0-					96
09	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			Y	-0-					96
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					96
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					96
12	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2752	2	11	9	Y	10					106

TOTAL GAS PROD: 20,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

GARCIA 608 WELL #: 3 RRCID -> 270039 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8858 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUIG 'C' WELL #: 6 RRCID -> 299577 COMPL. DATE 03/21/2025 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8697 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
05	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	1564	X	-0-	-0-	-1564	-0-					N	-0-					-0-
07	2108	X	237	-0-	-1871	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
09	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1540	-0-	-500	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1321	-0-	-632	-0-	1321	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH) //CONT.// 23379 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. 789662
BMT AVIATOR WELL #: 2 RRCID -> 283484 COMPL. DATE 12/28/2017 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8072 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS (PUIG) 23379 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 17 RRCID -> 290188 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8210 - 8280

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	41	-0-	-3059	55003	10	1	31	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	15	-0-	-2785	52218	4	1	11	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	49118					Y	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	46118					Y	-0-					-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	43018					Y	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	40018					Y	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	36918					Y	-0-					-0-
08	3100	N	27	-0-	-3073	33845	7	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	30845					Y	-0-					-0-
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	27745					Y	-0-					-0-
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	24745					Y	-0-					-0-
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	21645					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, S. (PUIG) 23389 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGRATH, JOHN J. WELL #: 1 RRCID -> 048169 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, S. (PUIG) //CONT.// 23389 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 047098 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8087 - 8101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, S. (THIES) 23389 122 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KILLAM MINERAL FEE 16 WELL #: 3 RRCID -> 104166 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8421 - 8427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, S (2ND HINNANT) 23389 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 20 RRCID -> 291453 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8028 - 9549

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, S (2ND HINNANT) //CONT.// 23389 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS WELL #: 4010 RRCID -> 268858 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8525 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINNANT FULBRIGHT 'W' GAS UNIT WELL #: 3613 RRCID -> 293420 COMPL. DATE 12/06/2023 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8493 - 8613

01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					53
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					53
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					53
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					53
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					53
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					53
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					53
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					53
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					53
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					53
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					53
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINNANT FULBRIGHT 'W' GAS UNIT WELL #: 3112 RRCID -> 296108 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 10071 PERF. 8747 - 8755

01	14601	X	10687	-0-	-3914	B	-0-	10562	2	125	9	N	114	188	1			150
02	11564	X	7897	-0-	-3667	B	-0-	7842	2	55	9	N	50					200
03	12803	X	10200	-0-	-2603	B	-0-	10127	2	73	9	N	66					266
04	11700	X	8013	-0-	-3687	B	-0-	7921	2	92	9	N	84	178	1			172
05	10695	X	8030	-0-	-2665	B	-0-	7969	2	61	9	N	55					227
06	10350	X	6998	-0-	-3352	B	-0-	6952	2	46	9	N	42					269
07	10199	X	6893	-0-	-3306	B	-0-	6856	2	37	9	N	34	183	1			120
08	10199	X	7261	-0-	-2938	B	-0-	7206	2	55	9	N	50					170
09	8010	X	5882	-0-	-2128	B	-0-	5847	2	35	9	N	32					202
10	8029	X	5426	-0-	-2603	B	-0-	5409	2	17	9	N	15					217
11	7020	X	6662	-0-	-358	B	-0-	6634	2	28	9	N	25					242
12	7254	X	7025	-0-	-229	B	-0-	6995	2	30	9	N	27					269

TOTAL GAS PROD: 90,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 594

DAVIS, S. (4TH HINNANT) 23389 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 5 RRCID -> 065943 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON GAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 256824 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 8336 - 8360

01	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	1325	1	3982	2	Y	-0-					-0-
02	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	1358	1	3610	2	Y	-0-					-0-
03	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	1494	1	4262	2	Y	-0-					-0-
04	5940	X	5484	-0-	-456	-0-	1456	1	4028	2	Y	-0-					-0-
05	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	1603	1	4081	2	Y	-0-					-0-
06	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	1515	1	4104	2	Y	-0-					-0-
07	5766	X	5707	-0-	-59	-0-	1551	1	4156	2	Y	-0-					-0-
08	5766	X	5602	-0-	-164	-0-	1528	1	4074	2	Y	-0-					-0-
09	5610	X	3800	-0-	-1810	-0-	3800	2			Y	-0-					-0-
10	4960	X	4900	-0-	-60	-0-	1669	1	3231	2	Y	-0-					-0-
11	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	1648	1	3793	2	Y	-0-					-0-
12	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	1729	1	3744	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 047099 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, S. (4TH HINNANT) //CONT.// 23389 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI ESTATE WELL #: A 1 RRCID -> 048014 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, S. (2550) 23389 680 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 3 RRCID -> 245693 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 3807 PERF. 2590 - 2690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS,S. (8000) 23389 905 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 20 RRCID -> 291452 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8028 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	127	1	381	2	N	-0-					32
02	112	N	4	-0-	-108	-0-	1	1	3	2	N	-0-					32
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	73	1	207	2	N	-0-					32
04	480	N	66	-0-	-414	-0-	17	1	48	2	N	1	23	1			10
							1	9									
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	27	1	69	2	N	-0-					10
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	329	1	890	2	N	-0-					10
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	50	1	133	2	N	9					19
							10	9									
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	115	1	307	2	N	-0-					19
09	660	N	461	-0-	-199	-0-	442	2	19	9	N	17	27	1			9
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	83	1	160	2	N	-0-					9
11	420	N	367	-0-	-53	-0-	111	1	256	2	N	-0-					9
12	465	N	319	-0-	-146	-0-	100	1	217	2	N	2					11
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

THOMASMA, RAY J. WELL #: 22 RRCID -> 298675 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 10869 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT 307 'C' WELL #: 3 RRCID -> 290504 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8151 - 8162

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE SPAIN (QUEEN CITY, 1ST) 23706 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
THREE C EXPLORATION, LLC 857512
FROST TRUST -17- WELL #: 2 RRCID -> 217216 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4390 - 4404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEE DAVENPORT (3750 STRAY) 23893 345 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 8 RRCID -> 179377 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 3732 - 3828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 7 RRCID -> 182065 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3728 - 3801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEJAY (6TH QUEEN CITY) 24012 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
WELDER WELL #: 1 RRCID -> 085795 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6023 - 6035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2024 - WELL PLUGGED 05/17/24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, JAMES F. HEIRS "D" WELL #: 2 RRCID -> 099289 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6060 - 6066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2024 - WELL PLUGGED 05/20/24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEJAY (STRAY SAND) 24012 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
WELDER WELL #: 2 RRCID -> 100415 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6002 - 6006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2024 - WELL PLUGGED 05/14/24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEJAY (QUEEN CITY, UP.) 24014 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SOUTH TEXAS DISPOSAL SRVS, LLC 102362
ORTIZ WELL #: 1 RRCID -> 267202 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5681 - 5762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEJAY DEEP (LULING) 24017 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER STATE 212 WELL #: 1 RRCID -> 141018 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8442 - 8551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEJAY, NORTH (FIRST QUEEN CITY) 24019 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER HEIRS 211 WELL #: 1 RRCID -> 102716 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5736 - 5745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2024 - WELL PLUGGED 01/31/24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEJAY, NORTH (SLICK) 24019 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER HEIRS 212 WELL #: 1 RRCID -> 149648 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8161 - 8178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			52
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			52
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			52
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			52
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			52
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			52
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			52
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			52
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEL MAR (LOBO CONS.) 24139 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE PORCION WELL #: 1701 RRCID -> 221317 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5869 - 6014

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KHA WELL #: J 3 RRCID -> 265610 COMPL. DATE 05/04/2018 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6500 - 6784

01	465 N	153	-0-	-312	-0-	153	2	Y	-0-			-0-
02	392 N	184	-0-	-208	-0-	184	2	Y	-0-			-0-
03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2	Y	-0-			-0-
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2	Y	-0-			-0-
05	217 N	129	-0-	-88	-0-	129	2	Y	-0-			-0-
06	510 N	68	-0-	-442	-0-	68	2	Y	-0-			-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2	Y	-0-			-0-
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2	Y	-0-			-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESTINO (LOWER HOUSE) 24400 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
MOBIL FEE WELL #: 5 RRCID -> 297398 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15150 - 15228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESTINO (SLICK B) 24400 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
MOBIL FEE WELL #: 4 RRCID -> 208223 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10060 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1126	-0-	1126 B	3376	1126	2			Y	-0-					29
02	DLQ G-10		477	-0-	477 B	3853	477	2			Y	-0-					29
03	DLQ G-10		912	-0-	912 B	4765	912	2			Y	-0-					29
04	0	#	1814	-0-	1814 B	4765	1814	2			Y	-0-					29
05	7750		3773	-0-	-3977 B	788	3773	2			Y	-0-					29
06	3754	R	2966	-0-	-788 B	-0-	2966	2			Y	-0-					29
07	2641	R	2641	-0-	-0- B	-0-	2641	2			Y	-0-					29
08	3782	#	1967	-0-	-1815 B	-1815	1967	2			Y	-0-					29
09	3660	#	1231	-0-	-2429 B	-4244	1231	2			Y	-0-					29
10	3782	#	1716	-0-	-2066 B	-6310	1716	2			Y	-0-					29
11	2970	#	NO RPT	-0-	-2970 B	-9280					Y	NO RPT					29
12	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-9280					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 18,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESTINO (WX. RONNIE SD.) 24400 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DAF OPERATING, LLC 196980
CUELLER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 135632 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13204 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESTINO (WX. RONNIE SD.) //CONT.// 24400 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
MOBIL FEE WELL #: 1 RRCID -> 137913 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 15870 PERF.13298 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		671	-0-	671	1260	671	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		877	-0-	877	2137	877	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		871	-0-	871	3008	871	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	62	-0-	62	3008	62	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	118	-0-	-2982	26	118	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	113	-0-	-727	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBIL FEE WELL #: 2 RRCID -> 148343 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13271 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		119	-0-	119	1329	119	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		631	-0-	631	1960	631	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		477	-0-	477	2437	477	2			Y	-0-					-0-
04	0	X	179	-0-	179	2437	179	2			Y	-0-					-0-
05	3327	X	890	-0-	-2437	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
06	690	X	98	-0-	-592	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
07	713	X	114	-0-	-599	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
08	899	X	210	-0-	-689	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
09	870	X	438	-0-	-432	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBIL FEE WELL #: 3 RRCID -> 152598 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13246 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3916	-0-	3916	9092	3916	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4165	-0-	4165	13257	4165	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4783	-0-	4783	18040	4783	2			Y	-0-					-0-
04	0	X	4212	-0-	4212	18040	4212	2			Y	-0-					-0-
05	20711	X	2671	-0-	-18040	-0-	2671	2			Y	-0-					-0-
06	4620	X	3976	-0-	-644	-0-	3976	2			Y	-0-					-0-
07	4774	X	3916	-0-	-858	-0-	3916	2			Y	-0-					-0-
08	4774	X	4184	-0-	-590	-0-	4184	2			Y	-0-					-0-
09	4200	X	3964	-0-	-236	-0-	3964	2			Y	-0-					-0-
10	4123	X	4116	-0-	-7	-0-	4116	2			Y	-0-					-0-
11	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINN, DEEP (11200) 24905 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
HAMILTON, BUCK WELL #: 4 RRCID -> 180444 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 11611 PERF.11053 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1186	-0-	1186	14052	1186	3			Y	-0-					-0-
02	2700	N	895	-0-	-1805	12247	895	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	1497	-0-	-1603	10644	1497	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1208	-0-	-1792	8852	1208	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	622	-0-	-2478	6374	622	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1215	-0-	-1785	4589	1215	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1251	-0-	-1849	2740	1251	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	455	-0-	-2645	95	455	2			Y	-0-					-0-
09	926	N	831	-0-	-95	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1180	-0-	1180	1180	1180	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		541	-0-	541	1721	541	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1721					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: E 3 RRCID -> 265738 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 15117 PERF.11306 - 11326

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINN, DEEP (WILCOX 12,900) 24905 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRIUM, LTD. 871159
GONZALEZ WEST WELL #: 2 RRCID -> 211542 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 13468 PERF.11902 - 11916

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINN, DEEP (WILCOX 14,900) 24905 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 222391 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14206 - 14824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
HAMILTON, BUCK WELL #: 5R RRCID -> 188142 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 15389 PERF.14381 - 15088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 191236 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16859 PERF.14963 - 16658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
HAMILTON, BUCK WELL #: 1 RRCID -> 177904 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12860 - 13824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 196591 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13030 - 13042

01	DLQ G-10	174	-0-	174	2816	174	3			Y	-0-					-0-
02	2700 N	156	-0-	-2544	272	156	3			Y	-0-					-0-
03	454 N	182	-0-	-272	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 198140 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13240 - 13302

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) //CONT.// 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
HAMILTON, BUCK WELL #: 10 RRCID -> 205628 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 16295 PERF.13202 - 14040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 12 RRCID -> 212172 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 14034 PERF.12966 - 13670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	8618	3			N	-0-					-0-
02	7644	X	6118	-0-	-1526	-0-	6118	3			N	-0-					-0-
03	8463	X	6038	-0-	-2425	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	5058	-0-	-2802	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	2870	-0-	-5686	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7967	-0-	-313	-0-	7967	2			N	-0-					-0-
07	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	8382	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	4766	-0-	-1279	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4736	-0-	-334	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
10	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
11	8100	X	4400	-0-	-3700	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
12	5046	X	NO RPT	-0-	-5046	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 251311 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 14417 PERF.13042 - 14152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	20493					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	20493					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	20493					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	20493					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	20493					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	20493					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	20493					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	20493					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	20493					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	20493					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	20493					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	20493					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) //CONT.// 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
HAMILTON, BUCK WELL #: 8 RRCID -> 193706 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12884 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	282	X	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
02	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
03	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 9 RRCID -> 202376 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13007 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228		-0-	-0-	-228	-0-					N	-0-					-0-
02	228		-0-	-0-	-228	-0-					N	-0-					-0-
03	228		-0-	-0-	-228	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 11 RRCID -> 209711 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 14030 PERF.12910 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) //CONT.// 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANTA ROSA OPERATING, LLC //CONT.// 748104
HAMILTON, BUCK WELL #: 14 RRCID -> 217340 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 14012 PERF.12762 - 13748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 7 RRCID -> 243322 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16950 PERF.13077 - 13549

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 246005 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16859 PERF.13022 - 13062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	4402	-0-	4402	105142	4402	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	3819	-0-	3819	108961	3819	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	4912	-0-	4912	113873	4912	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	113873					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	113873					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	113873					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	113873					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	113873					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	113873					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	113873					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	113873					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	113873					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 127 RRCID -> 150822 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7843 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 150 RRCID -> 163683 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7592 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	262 18	1 9	2656	2	N	16	16	1			10
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	87	2	N	1	8	1			3
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	94	2	N	1	3	1			1
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	97	2	N	1	2	1			-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	97	2	N	1	1	1			-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	87	2	N	1	1	1			-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	95	2	N	1	1	1			-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	102	2	N	1	1	1			-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	94	2	N	1	1	1			-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	92	2	N	1	1	1			-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	88	2	N	1					1
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	93	2	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DIX RANCH C WELL #: 100A RRCID -> 105941 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6988 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DIX RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 142103 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7205 - 7230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	401	-0-	-33	-0-	72	1	329	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	37	-0-	-383	-0-	7	1	30	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	284	-0-	-88	-0-	56	1	228	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	316	-0-	-74	-0-	62	1	254	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	62	1	217	2	Y	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	69	1	344	2	Y	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	62	1	309	2	Y	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	67	1	318	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	202	-0-	-218	-0-	28	1	174	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	267	-0-	-105	-0-	30	1	237	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	267	-0-	-93	-0-	45	1	222	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	42	1	173	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 142691 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7233 - 7326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 146292 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7372 - 7455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	114	1	520	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	12	-0-	-44	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	9	1	38	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	3	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	7	1	23	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	5	1	26	2	Y	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	15	1	77	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3654	-0-	654	654	512	1	3142	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	5810	-0-	2710	3364	654	1	5156	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2481	-0-	-519	2845	419	1	2062	2	Y	-0-					-0-
12	2871	X	26	-0-	-2845	-0-	5	1	21	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DIX RANCH D WELL #: 2 RRCID -> 146478 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6895 - 6912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX RANCH D WELL #: 4 RRCID -> 147432 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6945 - 6984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX RANCH A-1765 WELL #: 1 RRCID -> 157756 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7749 - 8366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891 N	1177	-0-	-714	-0-	212	1	965	2	Y	-0-			-0-
02	1708 N	1003	-0-	-705	-0-	198	1	805	2	Y	-0-			-0-
03	1798 N	757	-0-	-1041	-0-	149	1	608	2	Y	-0-			-0-
04	1140 N	650	-0-	-490	-0-	127	1	523	2	Y	-0-			-0-
05	1116 N	592	-0-	-524	-0-	131	1	461	2	Y	-0-			-0-
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	156	1	776	2	Y	-0-			-0-
07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	181	1	905	2	Y	-0-			-0-
08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	187	1	887	2	Y	-0-			-0-
09	930 N	887	-0-	-43	-0-	124	1	763	2	Y	-0-			-0-
10	1085 N	724	-0-	-361	-0-	81	1	643	2	Y	-0-			-0-
11	1050 N	602	-0-	-448	-0-	102	1	500	2	Y	-0-			-0-
12	930 N	566	-0-	-364	-0-	111	1	455	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DIX RANCH C 101 WELL #: 1 RRCID -> 161289 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6886 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	16	1	71	2	Y	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	18	1	72	2	Y	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	16	1	64	2	Y	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	15	1	61	2	Y	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	22	1	76	2	Y	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	15	1	74	2	Y	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	14	1	69	2	Y	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	14	1	68	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	7	1	45	2	Y	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	2	Y	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	16	1	77	2	Y	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	26	1	107	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX RANCH A-1768 WELL #: 2 RRCID -> 162538 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 7488 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	102	1	463	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	421	-0-	-55	-0-	83	1	338	2	Y	-0-					-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	111	1	452	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	451	-0-	-89	-0-	88	1	363	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	395	-0-	-70	-0-	87	1	308	2	Y	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	93	1	464	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	371	-0-	-94	-0-	62	1	309	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	361	-0-	-42	-0-	63	1	298	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	438	-0-	-132	-0-	61	1	377	2	Y	-0-					-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	66	1	518	2	Y	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	75	1	368	2	Y	-0-					-0-
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	118	1	480	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX RANCH D 99 WELL #: 7 RRCID -> 173918 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6875 - 6885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	5	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	6	1	23	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	6	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	5	1	22	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DIX RANCH C 100 WELL #: 4 RRCID -> 175366 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6802 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	311	1	1414	2	Y	73	75	1			42
							80	9									
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	294	1	1196	2	Y	40					82
							44	9									
03	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	316	1	1288	2	Y	32	75	1			39
							35	9									
04	1590	N	1559	-0-	-31	-0-	300	1	1235	2	Y	22					61
							24	9									
05	1643	N	1547	-0-	-96	-0-	336	1	1185	2	Y	24					85
							26	9									
06	1590	N	1206	-0-	-384	-0-	196	1	974	2	Y	33	74	1			44
							36	9									
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	264	1	1322	2	Y	34					78
							37	9									
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	333	1	1578	2	Y	23					101
							25	9									
09	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	221	1	1355	2	Y	32	74	1			59
							35	9									
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	198	1	1559	2	Y	15					74
							17	9									
11	1830	N	1562	-0-	-268	-0-	258	1	1268	2	Y	33	75	1			32
							36	9									
12	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	358	1	1463	2	Y	5					37
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 19,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

DIX RANCH A524 WELL #: 1 RRCID -> 176922 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6846 - 6929

01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	49	1	221	2	Y	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	50	1	203	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	52	1	214	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	52	1	214	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	62	1	217	2	Y	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	46	1	228	2	Y	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	44	1	222	2	Y	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	50	1	238	2	Y	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	36	1	219	2	Y	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	29	1	227	2	Y	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	43	1	212	2	Y	-0-					-0-
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	63	1	258	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX RANCH D 523 WELL #: 6 RRCID -> 183450 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7134 - 7761

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DIX RANCH C 899 WELL #: 1 RRCID -> 186222 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6739 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1319	-0-	-696	-0-	228	1	1037	2	Y	49	50	1			28
							54	9									
02	1736	N	1200	-0-	-536	-0-	231	1	940	2	Y	26					54
							29	9									
03	1457	N	1308	-0-	-149	-0-	253	1	1031	2	Y	22	50	1			26
							24	9									
04	1290	N	1190	-0-	-100	-0-	230	1	945	2	Y	14					40
							15	9									
05	1333	N	1208	-0-	-125	-0-	263	1	926	2	Y	17					57
							19	9									
06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	320	1	1594	2	Y	21	49	1			29
							23	9									
07	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	367	1	1833	2	Y	23					52
							25	9									
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	340	1	1609	2	Y	15					67
							17	9									
09	1950	N	1182	-0-	-768	-0-	162	1	997	2	Y	21	49	1			39
							23	9									
10	2077	N	1087	-0-	-990	-0-	121	1	955	2	Y	10					49
							11	9									
11	1890	N	1033	-0-	-857	-0-	170	1	839	2	Y	22	50	1			21
							24	9									
12	1209	N	1047	-0-	-162	-0-	205	1	839	2	Y	3					24
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 16,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

DIX RANCH D 899 WELL #: 2 RRCID -> 188505 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6794 - 7049

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX RANCH C 101 WELL #: 3 RRCID -> 189982 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6739 - 6853

01	651	N	473	-0-	-178	-0-	85	1	388	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	451	-0-	-25	-0-	89	1	362	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	493	-0-	-3	-0-	97	1	396	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	443	-0-	-7	-0-	87	1	356	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	399	-0-	-97	-0-	88	1	311	2	Y	-0-					-0-
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	130	1	644	2	Y	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	114	1	570	2	Y	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	105	1	497	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	319	-0-	-131	-0-	45	1	274	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	310	-0-	-155	-0-	35	1	275	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	300	-0-	-150	-0-	51	1	249	2	Y	-0-					-0-
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	114	1	464	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DIX RANCH A 1763 WELL #: 12 RRCID -> 192420 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7092 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	166	1	752	2	Y	-0-					-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	164	1	667	2	Y	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	164	1	668	2	Y	-0-					-0-
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	141	1	578	2	Y	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	120	1	422	2	Y	-0-					-0-
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	142	1	704	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	693	-0-	-51	-0-	116	1	577	2	Y	-0-					-0-
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	118	1	560	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	836	-0-	-4	-0-	117	1	719	2	Y	-0-					-0-
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	84	1	661	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	561	-0-	-99	-0-	95	1	466	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	716	-0-	-152	-0-	141	1	575	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX RANCH A-535 WELL #: 1 RRCID -> 194221 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7500 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1123	-0-	-241	-0-	198	1	899	2	Y	24	25	1			14
							26	9									
02	1064	N	1063	-0-	-1	-0-	207	1	842	2	Y	13					27
							14	9									
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	218	1	887	2	Y	11	25	1			13
							12	9									
04	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	208	1	854	2	Y	7					20
							8	9									
05	1178	N	1001	-0-	-177	-0-	219	1	773	2	Y	8					28
							9	9									
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	202	1	1004	2	Y	12	25	1			15
							13	9									
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	188	1	941	2	Y	11					26
							12	9									
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	191	1	902	2	Y	8					34
							9	9									
09	1200	N	866	-0-	-334	-0-	120	1	734	2	Y	11	25	1			20
							12	9									
10	1147	N	901	-0-	-246	-0-	101	1	794	2	Y	5					25
							6	9									
11	1080	N	935	-0-	-145	-0-	156	1	767	2	Y	11	25	1			11
							12	9									
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	215	1	880	2	Y	1					12
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

DIX RANCH A-1768 WELL #: 4 RRCID -> 197651 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7342 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	25	1	112	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	25	1	101	2	Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	26	1	104	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	22	1	89	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	112	-0-	-43	-0-	25	1	87	2	Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	21	1	105	2	Y	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	20	1	98	2	Y	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	22	1	104	2	Y	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	16	1	96	2	Y	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	2	Y	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	17	1	86	2	Y	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	22	1	90	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DIX RANCH A-1768 WELL #: 13 RRCID -> 199516 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7248 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			1
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	15	1	61	2	N	2					3
							2	9									
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	13	1	54	2	N	-0-	2	1			1
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	21	2	N	1					2
							1	9									
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	15	1	53	2	N	1					3
							1	9									
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	6	1	28	2	N	-0-	2	1			1
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	20	1	101	2	N	2					3
							2	9									
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	8	1	40	2	N	-0-					3
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	46	2	N	1	2	1			2
							1	9									
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	22	1	170	2	N	-0-					2
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	48	1	238	2	N	1	2	1			1
							1	9									
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	52	1	213	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DIX RANCH A-1746 WELL #: 14 RRCID -> 199518 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7338 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	2	Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	2	Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	2	Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	2	Y	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	2	Y	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	8	1	38	2	Y	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	8	1	39	2	Y	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	2	Y	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	2	Y	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	2	Y	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	11	1	44	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX RANCH 1761 WELL #: 7 RRCID -> 206930 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7261 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	39	1	178	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	37	1	150	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	49	1	199	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	17	1	71	2	Y	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	30	1	108	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	17	1	86	2	Y	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	33	1	164	2	Y	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	15	1	70	2	Y	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	20	1	125	2	Y	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	2	Y	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	15	1	73	2	Y	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	31	1	127	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DIX RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 242325 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 6443 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	30 26	1 9	138	2	Y	24	25	1			14
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	40 14	1 9	162	2	Y	13					27
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	75 12	1 9	307	2	Y	11	25	1			13
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	103 8	1 9	423	2	Y	7					20
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	146 9	1 9	516	2	Y	8					28
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	28 13	1 9	142	2	Y	12	25	1			15
07	403	N	173	-0-	-230	-0-	27 12	1 9	134	2	Y	11					26
08	403	N	102	-0-	-301	-0-	16 9	1 9	77	2	Y	8					34
09	180	N	130	-0-	-50	-0-	17 12	1 9	101	2	Y	11	25	1			20
10	186	N	125	-0-	-61	-0-	13 6	1 9	106	2	Y	5					25
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	17 12	1 9	83	2	Y	11	25	1			11
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	24 1	1 9	96	2	Y	1					12

TOTAL GAS PROD: 2,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

DIX RANCH C 100 WELL #: 5 RRCID -> 250188 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6835 - 6865

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 252089 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6474 - 6494

01	31	N	28	-0-	-3	-0-	5	1	23	2	Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	2	Y	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	2	Y	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	10	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	11	1	40	2	Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	2	Y	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	10	1	49	2	Y	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	10	1	46	2	Y	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	2	Y	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	2	Y	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	10	1	40	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DIX RANCH A WELL #: 16 RRCID -> 254040 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6435 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	5	1	23	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	4	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	10	1	42	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	5	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIX RANCH C WELL #: 25 RRCID -> 265528 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6896 - 7445

01	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	14	N	9	-0-	-5	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					-0-
03	11	N	10	-0-	-1	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					-0-
04	11	N	8	-0-	-3	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					-0-
05	9	N	7	-0-	-2	-0-	2	1	5	2	Y	-0-					-0-
06	10	N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
10	8	N	5	-0-	-3	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
11	7	N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODIER (WILCOX "B") 25100 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO. LTD. WELL #: 28 RRCID -> 264096 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 5266 - 5344

01	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		6	-0-	6	21	6	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
09	T. A.		5	-0-	5	26	5	2			Y	-0-					-0-
10	26	X	-0-	-0-	-26	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODIER (WILCOX "B") //CONT.// 25100 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
DON JOSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155277 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5370 - 5376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODIER (WILCOX "C") 25100 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO., LTD WELL #: 23 RRCID -> 266548 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 6228 - 6509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
MARTIN, S. J. WELL #: 1A RRCID -> 162529 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8844 - 8902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) //CONT.// 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 170711 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8608 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	74	-0-	74	74	74	2			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	284	-0-	284	358	284	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	49	-0-	49	407	49	2			Y	-0-					-0-
10	847	N	440	-0-	-407	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	167	-0-	-103	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184637 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 9517 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	104	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		110	-0-	110	110	107	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
05	DLQ G-10		146	-0-	146	256	146	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		160	-0-	160	416	158	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	DLQ G-10		45	-0-	45	461	45	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		119	-0-	119	580	119	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		129	-0-	129	709	129	2			Y	-0-					-0-
10	836	N	127	-0-	-709	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 138459 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8616 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) //CONT.// 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656
MARTIN, J.C. III WELL #: 12 C RRCID -> 149686 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8632 - 8658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					55
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	53	2	2	9	N	2	2	1			55
03	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					55
04	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-					55
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					55
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	187	2	4	9	N	4	4	1			55
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	280	2	6	9	N	5	5	1			55
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					55
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	220	2	9	9	N	8	8	1			55
10	279	N	162	-0-	-117	-0-	159	2	3	9	N	3	3	1			55
11	240	N	144	-0-	-96	-0-	144	2			N	-0-					55
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 2,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155896 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8846 - 8878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					19
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	90	2	3	9	Y	3	3	1			19
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					19
04	DLQ G-10		96	-0-	96	96	93	2	3	9	Y	3	3	1			19
05	DLQ G-10		115	-0-	115	211	115	2			Y	-0-					19
06	DLQ G-10		152	-0-	152	363	151	2	1	9	Y	1	1	1			19
07	DLQ G-10		39	-0-	39	402	39	2			Y	-0-					19
08	DLQ G-10		133	-0-	133	535	133	2			Y	-0-					19
09	651	N	116	-0-	-535	-0-	116	2			Y	-0-					19
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					19
11	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			Y	-0-					19
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 1,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MARTIN, J. C. 111 WELL #: 3 RRCID -> 198822 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8638 - 8672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) //CONT.// 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656
MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 202184 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8736 - 8751

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					2
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	168	2	3	9	N	3	3	1			2
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					2
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					2
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					2
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	212	2	4	9	N	4	4	1			2
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	236	2	4	9	N	4	4	1			2
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					2
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	216	2	9	9	N	8	8	1			2
10	248	N	162	-0-	-86	-0-	159	2	3	9	N	3	3	1			2
11	240	N	164	-0-	-76	-0-	164	2			N	-0-					2
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200) 25236 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
MARTIN, J. C. III WELL #: 15 RRCID -> 163533 COMPL. DATE 06/15/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8622 - 8674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					1
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	148	2	2	9	N	2	2	1			1
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					1
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					1
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					1
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	189	2	4	9	N	4	4	1			1
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	225	2	4	9	N	4	4	1			1
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					1
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	215	2	9	9	N	8	8	1			1
10	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					1
11	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-					1
12	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J. C. 111 TR WELL #: 7 RRCID -> 166775 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 9087 - 9119

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200) //CONT.// 25236 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
J. C. MARTIN III A GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170628 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9542 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA (LOWER SINGER) 25307 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
JANCIK WELL #: 9 RRCID -> 228859 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6510 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	106	1	491	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	397	-0-	-163	-0-	74	1	323	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	487	-0-	-102	-0-	88	1	399	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	420	-0-	-150	-0-	69	1	351	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	103	-0-	-331	-0-	21	1	82	2	Y	-0-					-0-
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	126	1	631	2	Y	-0-					-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	95	1	458	2	Y	-0-					-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	115	1	553	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	606	-0-	-144	-0-	111	1	495	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	486	-0-	-72	-0-	91	1	395	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	553	-0-	-107	-0-	102	1	451	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	502	-0-	-118	-0-	95	1	407	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA (ARMSTRONG) 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
LAMMERS, MAYMIE, UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010118 COMPL. DATE 10/30/1957 TOTAL DEPTH 5596 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA (ARMSTRONG) //CONT.// 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
REMORA OPERATING, LLC 701613
RICE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 098902 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5218 - 5269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	223	-0-	-1048	-0-	223	2			N	-0-					25
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					25
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					25
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					25
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					25
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					25
07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					25
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					25
09	1530	N	1490	-0-	-40	-0-	1490	2			N	-0-					25
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					25
11	1530	N	1138	-0-	-392	-0-	1138	2			N	-0-					25
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 13,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010123 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1895	-0-	-337	-0-	566	1	1329	2	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1196	-0-	-708	-0-	378	1	818	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1940	-0-	-106	-0-	579	1	1361	2	Y	-0-					-0-
04	1830	N	1791	-0-	-39	-0-	482	1	1309	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	205	-0-	-1128	-0-	52	1	153	2	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1445	-0-	-445	-0-	240	1	1205	2	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1587	-0-	-273	-0-	272	1	1315	2	Y	-0-					-0-
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	281	1	1352	2	Y	-0-					-0-
09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	307	1	1367	2	Y	-0-					-0-
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	332	1	1445	2	Y	-0-					-0-
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	319	1	1408	2	Y	-0-					-0-
12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	347	1	1489	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154576 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5321 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	160	1	392	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	110	1	254	2	Y	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	177	1	377	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	267	-0-	-273	-0-	95	1	172	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	18	-0-	-385	-0-	7	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	354	-0-	-186	-0-	135	1	219	2	Y	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	61	1	293	2	Y	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	59	1	283	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	326	-0-	-34	-0-	60	1	266	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	257	-0-	-84	-0-	48	1	209	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	222	-0-	-108	-0-	41	1	181	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	247	-0-	-94	-0-	47	1	200	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA (ARMSTRONG) //CONT.// 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193290 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5333 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	591	-0-	-60	-0-	92	1	427	2	Y	65	47	1			56
							72	9									
02	588	N	393	-0-	-195	-0-	64	1	279	2	Y	45	49	1			52
							50	9									
03	589	N	587	-0-	-2	-0-	94	1	425	2	Y	62	50	1			64
							68	9									
04	570	N	496	-0-	-74	-0-	71	1	361	2	Y	58	100	1			22
							64	9									
05	434	N	116	-0-	-318	-0-	18	1	70	2	Y	25					47
							28	9									
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	84	1	422	2	Y	68	51	1			64
							75	9									
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	91	1	438	2	Y	63	105	1			22
							69	9									
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	96	1	464	2	Y	72	56	1			38
							79	9									
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	105	1	467	2	Y	84	55	1			67
							92	9									
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	109	1	476	2	Y	56	56	1			67
							62	9									
11	630	N	581	-0-	-49	-0-	94	1	414	2	Y	66	105	1			28
							73	9									
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	113	1	484	2	Y	95	56	1			67
							105	9									

TOTAL GAS PROD: 6,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 759

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243394 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5288 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA (FRIO 5500) 25318 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206625 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5388 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	794	-0-	-291	-0-	230	1	564	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	553	-0-	-483	-0-	167	1	386	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	556	-0-	-343	-0-	178	1	378	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	625	-0-	-155	-0-	222	1	403	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	95	-0-	-525	-0-	36	1	59	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	174	-0-	-366	-0-	66	1	108	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	569	-0-	-82	-0-	98	1	471	2	Y	-0-					-0-
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	137	1	662	2	Y	-0-					-0-
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	159	1	708	2	Y	-0-					-0-
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	173	1	753	2	Y	-0-					-0-
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	215	1	950	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	797	-0-	-102	-0-	151	1	646	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA (HARRELL) 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
LAMMERS, MAYMIE, GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 010140 COMPL. DATE 10/30/1957 TOTAL DEPTH 5596 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157398 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5369 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203837 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 5585 - 5599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	527	-0-	-31	-0-	153	1	374	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	254	-0-	-334	-0-	77	1	177	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	309	-0-	-249	-0-	99	1	210	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	149	-0-	-361	-0-	53	1	96	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	58	-0-	-221	-0-	22	1	36	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	102	-0-	-198	-0-	39	1	63	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	20	1	96	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	19	-0-	-43	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	55	-0-	-69	-0-	10	1	45	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	24	1	101	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA (HARRELL) //CONT.// 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242572 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11495 PERF. 5832 - 5850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244490 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5417 - 5432

01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	123	1	570	2	Y	-0-				-0-
02	224	N	26	-0-	-198	-0-	5	1	21	2	Y	-0-				-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	13	1	59	2	Y	-0-				-0-
04	660	N	132	-0-	-528	-0-	22	1	110	2	Y	-0-				-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	2	Y	-0-				-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	13	1	63	2	Y	-0-				-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	48	1	232	2	Y	-0-				-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	40	1	191	2	Y	-0-				-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	33	1	146	2	Y	-0-				-0-
10	279	N	157	-0-	-122	-0-	29	1	128	2	Y	-0-				-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	43	1	187	2	Y	-0-				-0-
12	186	N	150	-0-	-36	-0-	28	1	122	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA (JANCIK) 25318 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
J&G OIL & GAS 427635
JANCIK, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 178624 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6456 - 6466

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA (JANCIK) //CONT.// 25318 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 010148 COMPL. DATE 05/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187917 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 7202 - 7218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA (KNAPP) 25318 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
HOUSTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212865 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA (MARKS) 25318 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT WELL #: 3-T RRCID -> 161981 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 8957 - 9192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	4952	-0-	-659	-0-	1083	1	3726	2	Y	130	95	1			112
							143	9									
02	5068	X	3533	-0-	-1535	-0-	798	1	2637	2	Y	89	97	1			104
							98	9									
03	5363	X	4852	-0-	-511	-0-	1080	1	3634	2	Y	125	101	1			128
							138	9									
04	4980	X	4128	-0-	-852	-0-	840	1	3160	2	Y	116	200	1			44
							128	9									
05	4960	X	1065	-0-	-3895	-0-	215	1	795	2	Y	50					94
							55	9									
06	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	999	1	5022	2	Y	143	105	1			132
							157	9									
07	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	883	1	4263	2	Y	126	213	1			45
							139	9									
08	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	930	1	4479	2	Y	143	112	1			76
							157	9									
09	5550	X	5366	-0-	-184	-0-	950	1	4231	2	Y	168	111	1			133
							185	9									
10	6386	X	5459	-0-	-927	-0-	996	1	4341	2	Y	111	111	1			133
							122	9									
11	6180	X	5359	-0-	-821	-0-	964	1	4249	2	Y	133	211	1			55
							146	9									
12	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	1022	1	4384	2	Y	191	112	1			134
							210	9									

TOTAL GAS PROD: 57,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,525

DONNA (RICE) 25318 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
J&G OIL & GAS 427635
JANCIK, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 181140 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 6450 - 6508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
RICE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 098903 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6450 - 6490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	223	-0-	-149	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA (RICE) //CONT.// 25318 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 010161 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANCIK WELL #: 7 RRCID -> 166963 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 5992 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	97	1	438	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		747	-0-	747	747	123	1	624	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		53	-0-	53	800	11	1	42	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.		48	-0-	48	848	8	1	40	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.		45	-0-	45	893	8	1	37	2	Y	-0-			-0-
08	1604	X	711	-0-	-893	-0-	122	1	589	2	Y	-0-			-0-
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	126	1	562	2	Y	-0-			-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	77	1	334	2	Y	-0-			-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-			-0-
12	713	N	220	-0-	-493	-0-	42	1	178	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243390 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6004 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA (SCHUSTER) 25318 720 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
ROBINETTE, J. C. WELL #: RRCID -> 191891 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHUSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 010167 COMPL. DATE 05/05/1953 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5322 - 5350

01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	115	1	282	2	Y	-0-					-0-
02	364 N	323	-0-	-41	-0-	98	1	225	2	Y	-0-					-0-
03	403 N	356	-0-	-47	-0-	114	1	242	2	Y	-0-					-0-
04	390 N	273	-0-	-117	-0-	97	1	176	2	Y	-0-					-0-
05	372 N	98	-0-	-274	-0-	37	1	61	2	Y	-0-					-0-
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	203	1	330	2	Y	-0-					-0-
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	59	1	283	2	Y	-0-					-0-
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	58	1	278	2	Y	-0-					-0-
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	111	1	495	2	Y	-0-					-0-
10	341 N	294	-0-	-47	-0-	55	1	239	2	Y	-0-					-0-
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	118	1	519	2	Y	-0-					-0-
12	620 N	550	-0-	-70	-0-	104	1	446	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261122 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6866 - 6868

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA (5290) 25318 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: RRCID -> 190576 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5286 - 5292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA (6600) 25318 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT -1 WELL #: 2-C RRCID -> 174356 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 6490 - 6506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230631 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 6594 - 6680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA (6600) //CONT.// 25318 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
HOUSTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251342 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5944 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	131	1	608	2	Y	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	117	1	506	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	545	-0-	-106	-0-	98	1	447	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	705	-0-	-15	-0-	116	1	589	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	125	-0-	-557	-0-	25	1	100	2	Y	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	122	1	613	2	Y	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	138	1	665	2	Y	-0-					-0-
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	153	1	735	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	491	-0-	-259	-0-	90	1	401	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	22	-0-	-784	-0-	4	1	18	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	42	-0-	-828	-0-	8	1	34	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	258	-0-	-238	-0-	49	1	209	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA (6850) 25318 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 209001 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6176 - 6211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 285146 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6154 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA (6940) 25318 950 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204754 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6991 - 6997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA (7100) 25318 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ROBINETTE, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 149007 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7084 - 7091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA (7460) 25318 953 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208957 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6604 - 6624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA (7460) //CONT.// 25318 953 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SORENSON SHALLOW GU A WELL #: 6 RRCID -> 221566 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 6651 - 6665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA (7600) 25318 958 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
THE MEDUSA COMPANY 851528
ROBINETTE, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 191148 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7656 - 7666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA (8500) 25318 977 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: RRCID -> 190554 COMPL. DATE 08/24/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 8682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA (8500) //CONT.// 25318 977 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT WELL #: 3-C RRCID -> 174899 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 8518 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA (9200) 25318 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261860 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9232 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	303	-0-	-38	-0-	54	1	249	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	151	-0-	-157	-0-	28	1	123	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	243	-0-	-67	-0-	44	1	199	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	203	-0-	-97	-0-	33	1	170	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	41	-0-	-114	-0-	8	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	35	1	174	2	Y	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	38	1	184	2	Y	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	43	1	208	2	Y	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	41	1	183	2	Y	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	44	1	194	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	40	1	178	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	40	1	172	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOS HERMANOS (OLMOS) 25564 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DML EXPLORATION, INC. 221510
GATES, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 053090 COMPL. DATE 05/26/1972 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOS HERMANOS (2750 WILCOX) 25564 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 31 RRCID -> 190820 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2500 - 2506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6 B	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25 B	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOS HERMANOS, E. (WILCOX) 25567 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
TBM CATARINA, LLC 101300
PILONCILLO WELL #: D 1WI RRCID -> 273622 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3324 - 3398

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE A (8700) 25644 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PETROVYBE OPCO LLC 101779
FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 258452 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8700 - 8758

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUGHTY (FRIO 10248) 25849 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HICKS EXPLORATION, LLC 102036
MANLEY, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 127255 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10242 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRACO (QUEEN CITY 6700) 26021 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
ESCOBAR, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 096786 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6665 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		32	-0-	32	32	32	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		11	-0-	11	43	11	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		187	-0-	187	230	187	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		174	-0-	174	404	174	2			Y	-0-					-0-
06	550	N	146	-0-	-404	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	134	-0-	134	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
*11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCOBAR, RODOLFO NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 143024 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6646 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	310	N	209	-0-	-101	-0-	209	2			N	-0-					-0-
08	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09	240	N	74	-0-	-166	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	0	N	209	-0-	209	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRACO (QUEEN CITY 6700) //CONT.// 26021 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC //CONT.// 905376
E. ESCOBAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 156829 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6700 - 6742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4	-0-	4	16	4	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		69	-0-	69	85	69	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		65	-0-	65	150	65	2			Y	-0-					-0-
06	204	N	54	-0-	-150	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	50	-0-	50	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
*11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E. ESCOBAR GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 198852 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6622 - 6785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					99
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					99
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					99
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					99
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					99
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					99
07	713	N	487	-0-	-226	-0-	487	2			N	-0-					99
08	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	2			N	-0-					99
09	540	N	173	-0-	-367	-0-	173	2			N	-0-					99
10	0	N	487	-0-	487	-0-	487	2			N	-0-					99
*11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					99
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 4,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN (4900) 26663 710 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
KNOLLE INVESTMENTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267939 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4846 - 4872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-10519					N	-0-					21
02	14B2 EXT		619	-0-	619 B	-9900	102	1	517	2	N	-0-					21
03	14B2 EXT		560	-0-	560 B	-9340	108	1	452	2	N	-0-					21
04	14B2 EXT		511	-0-	511 B	-8829	156	1	355	2	N	-0-					21
05	14B2 EXT		285	-0-	285 B	-8544	84	1	201	2	N	-0-					21
06	0	#	405	-0-	405 B	-8139	78	1	327	2	N	-0-					21
07	527	N	494	-0-	-33 B	-8139	114	1	380	2	N	-0-					21
08	279	N	458	-0-	179 B	-7960	150	1	308	2	N	-0-					21
09	420	N	511	-0-	91 B	-7869	174	1	337	2	N	-0-					21
10	496	N	506	-0-	10 B	-7859	186	1	320	2	N	-0-					21
11	450	N	531	-0-	81 B	-7778	180	1	351	2	N	-0-					21
12	527	N	388	-0-	-139 B	-7778	186	1	202	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 5,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN-MCCAMPBELL (FRIO, MID) 26678 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
LAPLAYA MID FRIO UNIT WELL #: RRCID -> 207584 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 15040 PERF.10082 - 10102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAPLAYA MID FRIO UNIT WELL #: RRCID -> 236279 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10276 - 10307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN-MCCAMPBELL (8425) 26678 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
MCCAMPBELL, DUNN WELL #: RRCID -> 241554 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9503 PERF.10590 - 10615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN-MCCAMPBELL (8360 CIB HAZ) 26678 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
AMRWR, LLC 102699
ST TRACT 938 LAPLAYA WELL #: 1ST RRCID -> 212930 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 8636 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYE (NAVARRO) 26820 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DYE, JAMES D. WELL #: 2 RRCID -> 066065 COMPL. DATE 04/11/1976 TOTAL DEPTH 9507 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERBST, M.V. WELL #: 6 T RRCID -> 117461 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9056 - 9068

01	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	134	1	2557	2	N	5					5
							6	9									
02	2492	X	2470	-0-	-22	-0-	124	1	2346	2	N	-0-	2	1			3
03	2759	X	2736	-0-	-23	-0-	131	1	2605	2	N	-0-					3
04	2610	N	2475	-0-	-135	-0-	117	1	2358	2	N	-0-					3
05	2728	N	2711	-0-	-17	-0-	132	1	2579	2	N	-0-					3
06	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	129	1	2460	2	N	1	1	1			3
							1	9									
07	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	142	1	2598	2	N	-0-					3
08	2697	N	2620	-0-	-77	-0-	138	1	2482	2	N	-0-					3
09	2580	N	2359	-0-	-221	-0-	122	1	2237	2	N	-0-					3
10	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	147	1	2723	2	N	-0-					3
11	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	139	1	2543	2	N	-0-	2	1			1
12	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	151	1	2795	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 31,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DYE (NAVARRO) //CONT.// 26820 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. WELL #: 13-L RRCID -> 126436 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9344 - 9352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	338	1	6606	2	Y	-0-					-0-
02	6188	X	5860	-0-	-328	-0-	295	1	5565	2	Y	-0-					-0-
03	7099	X	6722	-0-	-377	-0-	322	1	6400	2	Y	-0-					-0-
04	6870	X	6487	-0-	-383	-0-	300	1	6187	2	Y	-0-					-0-
05	7099	X	6600	-0-	-499	-0-	322	1	6278	2	Y	-0-					-0-
06	6720	X	6268	-0-	-452	-0-	305	1	5963	2	Y	-0-					-0-
07	6727	X	6351	-0-	-376	-0-	322	1	6029	2	Y	-0-					-0-
08	6727	X	6135	-0-	-592	-0-	315	1	5820	2	Y	-0-					-0-
09	6480	X	5986	-0-	-494	-0-	309	1	5677	2	Y	-0-					-0-
10	6510	X	6055	-0-	-455	-0-	303	1	5752	2	Y	-0-					-0-
11	6270	X	5612	-0-	-658	-0-	283	1	5329	2	Y	-0-					-0-
12	6355	X	5843	-0-	-512	-0-	289	1	5554	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERBST, M. V. WELL #: 18-T RRCID -> 147291 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9046 - 9057

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYE (WILCOX 8200) 26820 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 067539 COMPL. DATE 08/08/1976 TOTAL DEPTH 9705 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	2	Y	-0-					4
02	252	N	217	-0-	-35	-0-	11	1	206	2	Y	-0-					4
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	13	1	251	2	Y	-0-					4
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	12	1	257	2	Y	-0-					4
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	Y	6					10
							7	9									
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	12	1	230	2	Y	3					13
							3	9									
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	250	2	Y	15					28
							17	9									
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	13	1	232	2	Y	-0-					28
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	12	1	219	2	Y	-0-					28
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	Y	-0-					28
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	248	2	Y	-0-					28
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 3,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

DYE (WILCOX 8200) //CONT.// 26820 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DYE, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 068973 COMPL. DATE 10/28/1976 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURRI, R. WELL #: 2 RRCID -> 070632 COMPL. DATE 01/31/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	N	-0-					4
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	N	-0-					4
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	2	N	-0-					4
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	N	-0-					4
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	N	6					10
							7	9									
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	N	3					13
							3	9									
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	N	15					28
							17	9									
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	2	N	-0-					28
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	N	-0-					28
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	N	-0-					28
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	N	-0-					28
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 101855 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 7872 - 7990

01	2852	X	2850	-0-	-2	-0-	139	1	2708	2	N	3					15
							3	9									
02	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	144	1	2717	2	N	5					20
							6	9									
03	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	153	1	3046	2	N	-0-	20	1			-0-
04	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	153	1	3164	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	2934	-0-	-228	-0-	143	1	2787	2	N	4					4
							4	9									
06	3090	X	2856	-0-	-234	-0-	139	1	2717	2	N	-0-					4
07	3379	X	2629	-0-	-750	-0-	133	1	2494	2	N	2					6
							2	9									
08	3379	X	3300	-0-	-79	-0-	170	1	3130	2	N	-0-					6
09	3270	X	3120	-0-	-150	-0-	161	1	2959	2	N	-0-					6
10	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	201	1	3814	2	N	-0-					6
11	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	184	1	3469	2	N	-0-					6
12	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	179	1	3443	2	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 38,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

DYE, W. (NAVARRO) 26825 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DYE STATE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 093916 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9077 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	6	X	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 175362 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2716	-0-	-322	-0-	135 6	1 9	2575	2	N	5					5
02	2688	X	2487	-0-	-201	-0-	125	1	2362	2	N	-0-	2	1			3
03	2976	X	2791	-0-	-185	-0-	134	1	2657	2	N	-0-					3
04	2880	X	2250	-0-	-630	-0-	106	1	2144	2	N	-0-					3
05	2821	X	2207	-0-	-614	-0-	108	1	2099	2	N	-0-					3
06	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	166 1	1 9	3174	2	N	1	1	1			3
07	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	327	1	5986	2	N	-0-					3
08	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	234	1	4209	2	N	-0-					3
09	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	191	1	3508	2	N	-0-					3
10	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	168	1	3121	2	N	-0-					3
11	3060	X	2630	-0-	-430	-0-	137	1	2493	2	N	-0-	2	1			1
12	3162	X	2645	-0-	-517	-0-	135	1	2510	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 38,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DYE, WEST (WILCOX 7800) 26825 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DYE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 087292 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYE, WEST (WILCOX 7800) //CONT.// 26825 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 31 RRCID -> 172488 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7881 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5479	-0-	-132	-0-	267	1	5212	2	N	-0-					4
02	5068	X	4907	-0-	-161	-0-	247	1	4660	2	N	-0-					4
03	5611	X	5156	-0-	-455	-0-	247	1	4909	2	N	-0-					4
04	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	248	1	5113	2	N	-0-					4
05	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	276	1	5386	2	N	6					10
							7	9									
06	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	264	1	5165	2	N	3					13
							3	9									
07	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	283	1	5302	2	N	15					28
							17	9									
08	5673	X	5589	-0-	-84	-0-	287	1	5302	2	N	-0-					28
09	5490	X	5409	-0-	-81	-0-	279	1	5130	2	N	-0-					28
10	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	294	1	5583	2	N	-0-					28
11	5430	X	3630	-0-	-1800	-0-	183	1	3447	2	N	-0-					28
12	5611	X	3143	-0-	-2468	-0-	155	1	2988	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 61,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

EAST 76 (WILCOX) 27310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
WIEDERKEHR, D. C. WELL #: RRCID -> 103356 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 7507 - 7518

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					140
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					140
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					140
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					140
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					140
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					140
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					140
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					140
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					140
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					140
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					140
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					140

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST 76 (WILCOX 9300) 27310 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WIEDERKEHR WELL #: 1 RRCID -> 143280 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9311

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST 76 (WILCOX 9300) //CONT.// 27310 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WIEDERKEHR WELL #: 3 RRCID -> 151045 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9236 - 9298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAHL-HESTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155189 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9241 - 9284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDINBURG (UPPER MARKS "C") 27608 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175355 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11757 PERF.11128 - 11262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDINBURG (UPPER MARKS "C") //CONT.// 27608 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186952 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11065 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDINBURG (6,700) 27608 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MO-VAC SERVICE CO., INC. 591950
MO-VAC ANDREWS SWD WELL #: 3 RRCID -> 116244 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2985 - 3015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDINBURG (8800) 27608 305 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 298642 COMPL. DATE 12/20/2024 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8943 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84588		59107	-0-		-25481		-0-	842	1	57698	2	Y	515	447	1			183
									567	9									
02	72296		66262	-0-		-6034		-0-	1148	1	64518	2	Y	542	489	1			236
									596	9									
03	89741		77534	-0-		-12207		-0-	1286	1	75626	2	Y	565	522	1			279
									622	9									
04	73112		65161	-0-		-7951		-0-	1214	1	63481	2	Y	424	394	1			309
									466	9									
05	59117		38481	-0-		-20636		-0-	721	1	37319	2	Y	401	369	1			341
									441	9									
06	0		48825	-0-		48825	B	48825	1030	1	47401	2	Y	358	522	1			177
									394	9									
07	0		43037	-0-		43037	B	91862	1051	1	41650	2	Y	305	404	1			78
									336	9									
08	0		37422	-0-		37422	B	129284	1039	1	36113	2	Y	245	265	1			58
									270	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 129284																			
09	64530		26176	-0-		-38354	B	90930	1952	1	24026	2	Y	180	167	1			71
									198	9									
10	38812		21867	-0-		-16945	B	73985	2211	1	19492	2	Y	149	180	1			40
									164	9									
11	37560		19059	-0-		-18501	B	55484	2140	1	16785	2	Y	122	107	1			55
									134	9									
12	31544		22000	-0-		-9544	B	45940	2172	1	19676	2	Y	138	141	1			52
									152	9									

TOTAL GAS PROD: 524,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,944

EDINBURG UNIT WELL #: 7 RRCID -> 299586 COMPL. DATE 05/16/2025 TOTAL DEPTH 12416 PERF. 9094 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18240		80485	-0-		62245		62245	822	1	79214	2	Y	408	212	1			196
									449	9									
06	157010		102102	-0-		-54908	B	7337	1175	1	100077	2	Y	773	723	1			246
									850	9									
07	0		103469	-0-		103469	B	110806	1225	1	101426	2	Y	744	830	1			160
									818	9									
08	0		104624	-0-		104624	B	215430	1240	1	102617	2	Y	697	703	1			154
									767	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 215430																			
09	109440		98346	-0-		-11094	B	204336	1219	1	96309	2	Y	744	631	1			267
									818	9									
10	113088		91279	-0-		-21809	B	182527	1231	1	89304	2	Y	676	771	1			172
									744	9									
11	109440		85032	-0-		-24408	B	158119	1220	1	83145	2	Y	606	513	1			265
									667	9									
12	91910		87663	-0-		-4247	B	153872	1261	1	85742	2	Y	600	632	1			233
									660	9									

TOTAL GAS PROD: 753,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,248

EDINBURG (9,000) 27608 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289037 COMPL. DATE 01/13/2020 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 9140 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDINBURG (9,950) 27608 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261880 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 9782 - 9812

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT		CODE	AMT		CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT		CODE	AMT		CODE	EOM BALANCE
01	9867	X	4416	-0-	-5451	B	-0-	25	1		4347	2		Y	40	42	1				17
								44	9												
02	5160	X	5160	-0-	-0-	B	-0-	24	1		5088	2		Y	44	41	1				20
								48	9												
03	5456	X	4170	-0-	-1286	B	-0-	19	1		4112	2		Y	35	36	1				19
								39	9												
04	5280	X	3502	-0-	-1778	B	-0-	19	1		3452	2		Y	28	27	1				20
								31	9												
05	5704	X	2225	-0-	-3479	B	-0-	5	1		2197	2		Y	21	21	1				20
								23	9												
06	5520	X	2091	-0-	-3429	B	-0-	6	1		2068	2		Y	15	26	1				9
								17	9												
07	5704	X	1761	-0-	-3943	B	-0-	5	1		1744	2		Y	11	17	1				3
								12	9												
08	4185	X	656	-0-	-3529	B	-0-	2	1		652	2		Y	2	4	1				1
								2	9												
09	3510	X	1312	-0-	-2198	B	-0-	4	1		1300	2		Y	7	6	1				2
								8	9												
10	2232	X	1119	-0-	-1113	B	-0-	4	1		1111	2		Y	4	5	1				1
								4	9												
11	2100	X	110	-0-	-1990	B	-0-	4	1		105	2		Y	1	1	1				1
								1	9												
12	1767	X	261	-0-	-1506	B	-0-	4	1		257	2		Y	-0-	1	1				-0-

TOTAL GAS PROD: 26,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

EDINBURG (9,950) //CONT.// 27608 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 6 RRCID -> 290211 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 9924 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4015	X	4015	-0-	-0- B	-0-	23	1	3952	2	Y	36	38	1			16
							40	9									
02	3346	X	3346	-0-	-0- B	-0-	16	1	3299	2	Y	28	30	1			14
							31	9									
03	3586	X	3586	-0-	-0- B	-0-	17	1	3540	2	Y	26	26	1			14
							29	9									
04	3990	X	3013	-0-	-977 B	-0-	16	1	2972	2	Y	23	21	1			16
							25	9									
05	4123	X	2689	-0-	-1434 B	-0-	6	1	2655	2	Y	25	21	1			20
							28	9									
06	3900	X	3487	-0-	-413 B	-0-	9	1	3450	2	Y	25	34	1			11
							28	9									
07	3720	X	3562	-0-	-158 B	-0-	10	1	3526	2	Y	24	30	1			5
							26	9									
08	3596	X	3563	-0-	-33 B	-0-	11	1	3527	2	Y	23	23	1			5
							25	9									
09	3480	X	3417	-0-	-63 B	-0-	11	1	3380	2	Y	24	20	1			9
							26	9									
10	3596	X	3353	-0-	-243 B	-0-	12	1	3316	2	Y	23	26	1			6
							25	9									
11	3480	X	3058	-0-	-422 B	-0-	12	1	3022	2	Y	22	18	1			10
							24	9									
12	3565	X	3274	-0-	-291 B	-0-	12	1	3239	2	Y	21	23	1			8
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 40,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

EDINBURG (10,760) 27608 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215992 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. N/A

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/20/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDINBURG (10,800 FB-B FRIO) 27608 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 10 RRCID -> 132944 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12120 - 12182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	#	2859	-0-	-303	-0-	250	1	2583	2	Y	24	27	1			11
							26	9									
02	2731	R	2731	-0-	-0-	-0-	224	1	2484	2	Y	21	22	1			10
							23	9									
03	3264		3244	-0-	-20	-0-	281	1	2939	2	Y	22	21	1			11
							24	9									
04	3060		2748	-0-	-312	-0-	263	1	2467	2	Y	16	15	1			12
							18	9									
05	3162		1801	-0-	-1361	-0-	136	1	1645	2	Y	18	16	1			14
							20	9									
06	3060		2484	-0-	-576	-0-	216	1	2249	2	Y	17	23	1			8
							19	9									
07	3162		2896	-0-	-266	-0-	270	1	2607	2	Y	17	21	1			4
							19	9									
08	3162		2496	-0-	-666	-0-	249	1	2234	2	Y	12	13	1			3
							13	9									
09	2760	#	1935	-0-	-825	-0-	6	1	1916	2	Y	12	11	1			4
							13	9									
10	2538		2509	-0-	-29	-0-	9	1	2482	2	Y	16	16	1			4
							18	9									
11	2400		1753	-0-	-647	-0-	9	1	1730	2	Y	13	11	1			6
							14	9									
12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	9	1	1994	2	Y	12	13	1			5
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 29,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

EDINBURG (10,800 FRIO) 27608 777 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261258 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10862 - 11018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12579		11823	-0-	-756	-0-	1035	1	10682	2	Y	96	102	1			41
							106	9									
02	11626		10811	-0-	-815	-0-	888	1	9829	2	Y	85	85	1			41
							94	9									
03	11861		11464	-0-	-397	-0-	991	1	10388	2	Y	77	77	1			41
							85	9									
04	11430	#	9717	-0-	-1713	-0-	929	1	8720	2	Y	62	58	1			45
							68	9									
05	11966	#	7244	-0-	-4722	-0-	547	1	6624	2	Y	66	58	1			53
							73	9									
06	11580	#	9520	-0-	-2060	-0-	828	1	8622	2	Y	64	88	1			29
							70	9									
07	11966	#	10012	-0-	-1954	-0-	934	1	9006	2	Y	65	78	1			16
							72	9									
08	11470	#	9982	-0-	-1488	-0-	994	1	8925	2	Y	57	60	1			13
							63	9									
09	9720	#	8988	-0-	-732	-0-	29	1	8886	2	Y	66	55	1			24
							73	9									
10	10013	#	9879	-0-	-134	-0-	36	1	9764	2	Y	72	79	1			17
							79	9									
11	9690	#	9498	-0-	-192	-0-	35	1	9389	2	Y	67	56	1			28
							74	9									
12	10106		11312	-0-	1206	1206	36	1	11190	2	Y	78	78	1			28
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 120,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 855

EDINBURG, E. (10500) 27609 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
PEDRAZA ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 193267 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10103 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	113					165
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 113

EDINBURG, S. (JAYSIMS) 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
EDINBURG ST GAS UNIT RE WELL #: 1 RRCID -> 214601 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14631 PERF.13032 - 13511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D90 ENERGY, LLC 195797
WILLIAM E. BEANE GU WELL #: 2 RRCID -> 175218 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 15324 PERF.14470 - 14804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDINBURG, S. (JAYSIMS) //CONT.// 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
D90 ENERGY, LLC //CONT.// 195797
HADOCK. I.E. GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 201158 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 15400 PERF.14367 - 14520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.E. BEANE GAS UNIT 2 WELL #: RRCID -> 201877 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 15142 PERF.12373 - 12380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 202153 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13955 - 14042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDINBURG, S. (JAYSIMS) //CONT.// 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
D90 ENERGY, LLC //CONT.// 195797
I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 203506 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14157 - 14322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDINBURG, S. (MARKS 11030) 27612 530 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168718 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 11856 PERF.11094 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDINBURG UNIT WELL #: 7 RRCID -> 295698 COMPL. DATE 07/06/2023 TOTAL DEPTH 12416 PERF.12022 - 12054

01	48453	X	2394	-0-	-46059	-0-	849	1	1528	2	Y	15	66	1			26
							17	9									
02	43764	X	3533	-0-	-40231	-0-	793	1	2715	2	Y	23	33	1			16
							25	9									
03	8711	X	3032	-0-	-5679	-0-	700	1	2313	2	Y	17	21	1			12
							19	9									
04	2310	X	2102	-0-	-208	-0-	161	1	1941	2	Y	-0-	7	1			5
05	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-	5	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/16/2025

TOTAL GAS PROD: 11,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

EDROY (VICKSBURG 5900) 27720 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
TYLUDADEDA, LLC 875253
MCGLOIN WELL #: RRCID -> 159847 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5948 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL ANZUELO (J-R SAND) 27894 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
EXXON-KENEDY MEMORIAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 146524 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7439 - 7558

01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			Y	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			Y	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			Y	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL BENADITO, S. (VICKSBURG 9400) 27909 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
CLEOPATRA WELL #: 9 RRCID -> 286561 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 11507 PERF. 9562 - 9596

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL CABALLERO (LOBO) 27915 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMSON, S. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 112286 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 6790 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	124	1	986	2	Y	4					17
							4	9									
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	110	1	874	2	Y	3					20
							3	9									
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	120	1	969	2	Y	-0-					20
04	1110	N	1055	-0-	-55	-0-	114	1	940	2	Y	1					21
							1	9									
05	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	113	1	967	2	Y	1					22
							1	9									
06	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	110	1	938	2	Y	1					23
							1	9									
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	113	1	967	2	Y	5					28
							6	9									
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	114	1	969	2	Y	-0-					28
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	117	1	951	2	Y	-0-					28
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	124	1	970	2	Y	-0-					28
11	1020	N	952	-0-	-68	-0-	108	1	844	2	Y	-0-					28
12	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	118	1	885	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 12,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 3 RRCID -> 129859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7434 - 8579

01	589	N	530	-0-	-59	-0-	59	1	471	2	Y	-0-					44
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	58	1	458	2	Y	-0-					44
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	65	1	528	2	Y	-0-					44
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	59	1	484	2	Y	-0-					44
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	62	1	531	2	Y	2					46
							2	9									
06	570	N	545	-0-	-25	-0-	57	1	488	2	Y	-0-					46
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	61	1	519	2	Y	-0-					46
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	60	1	510	2	Y	-0-					46
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	63	1	510	2	Y	-0-					46
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	71	1	554	2	Y	-0-					46
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	61	1	477	2	Y	-0-					46
12	496	N	480	-0-	-16	-0-	57	1	423	2	Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 6,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

EL COYOTE (VICKSBURG D) 27958 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
BARBARA LIPS "C" (ECR) WELL #: 10 RRCID -> 159298 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12442 PERF. 10325 - 10340

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL COYOTE (VICKSBURG E-F CONS.) 27958 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 9 RRCID -> 149442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10412 - 10832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2431	-0-	-1072	-0-	25	1	2279	2	Y	115	160	1			60
							127	9									
02	2996	X	2582	-0-	-414	-0-	39	1	2367	2	Y	160	152	1			68
							176	9									
03	3317	X	2983	-0-	-334	-0-	236	1	2567	2	Y	164	158	1			74
							180	9									
04	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	228	1	2384	2	Y	124	79	1			119
							136	9									
05	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	227	1	2272	2	Y	122	155	1			86
							134	9									
06	2790	X	2744	-0-	-46	-0-	222	1	2381	2	Y	128	157	1			57
							141	9									
07	2883	X	2296	-0-	-587	-0-	155	1	2023	2	Y	107	78	1			86
							118	9									
08	2883	X	2505	-0-	-378	-0-	198	1	2167	2	Y	127	134	1			79
							140	9									
09	3000	N	3351	-0-	351	351	262	1	2920	2	Y	154	141	1			92
							169	9									
10	3660	X	3309	-0-	-351	-0-	252	1	2911	2	Y	133	157	1			68
							146	9									
11	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	256	1	3000	2	Y	157	74	1			151
							173	9									
12	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	276	1	3223	2	Y	143	246	1			48
							157	9									

TOTAL GAS PROD: 34,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,634

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 12 RRCID -> 156679 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11192 - 11212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2498	-0-	-540	-0-	26	1	2347	2	Y	114	137	1			60
							125	9									
02	2772	X	2070	-0-	-702	-0-	32	1	1906	2	Y	120	129	1			51
							132	9									
03	3069	X	2599	-0-	-470	-0-	206	1	2240	2	Y	139	127	1			63
							153	9									
04	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	212	1	2223	2	Y	113	67	1			109
							124	9									
05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	213	1	2126	2	Y	112	142	1			79
							123	9									
06	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	205	1	2203	2	Y	107	138	1			48
							118	9									
07	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	186	1	2438	2	Y	117	70	1			95
							129	9									
08	3100	N	3236	-0-	136	136	257	1	2803	2	Y	160	156	1			99
							176	9									
09	2675	N	2539	-0-	-136	-0-	199	1	2213	2	Y	115	145	1			69
							127	9									
10	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	232	1	2684	2	Y	123	129	1			63
							135	9									
11	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	218	1	2551	2	Y	120	67	1			116
							132	9									
12	3224	X	3106	-0-	-118	-0-	235	1	2746	2	Y	114	192	1			38
							125	9									

TOTAL GAS PROD: 32,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,454

EL COYOTE (VICKSBURG E-F CONS.) //CONT.// 27958 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 10 RRCID -> 164818 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 12442 PERF. 9600 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	3	1	288	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	264	-0-	-44	-0-	4	1	260	2	Y	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	26	1	280	2	Y	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	24	1	252	2	Y	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	25	1	246	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	25	1	264	2	Y	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	26	1	337	2	Y	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	33	1	361	2	Y	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	31	1	340	2	Y	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	26	1	303	2	Y	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	25	1	297	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	303	-0-	-69	-0-	24	1	279	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL DRAGON (COOK MTN) 27960 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804
CEPRES WELL #: 2 RRCID -> 180750 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6646 - 6662

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2	EXT	156	-0-	156	156	10	1	143	2	N	3	3	1			100
							3	9									
06	14B2	EXT	354	-0-	354	510	24	1	322	2	N	7	107	1			-0-
							8	9									
07	14B2	EXT	79	-0-	79	589	6	1	71	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
08	14B2	EXT	82	-0-	82	671	7	1	73	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
09	698	X	27	-0-	-671	-0-	1	1	25	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	10	X	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	36	-0-	-54	-0-	4	1	31	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 765 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

PORTERO WELL #: 3 RRCID -> 255644 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7594 - 7606

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL EBANITO (MARGUELES) 27962 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 124 U RRCID -> 177799 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4711 - 4717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
AL-SW BTLT #1 WELL #: 1 RRCID -> 270495 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4602 - 4606

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL EBANITO (U-3) 27962 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 68 RRCID -> 084461 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4808 - 4910

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GATO (LOBO) 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EL GATO WELL #: 1 RRCID -> 089678 COMPL. DATE 06/14/1980 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8417 - 8493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	113	-0-	-42	-0-	13	1	100	2	Y	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	2	Y	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	Y	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	Y	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	Y	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	2	Y	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	180	1	103	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	99	1	118	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	120	-0-	-30	-0-	12	1	108	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	131	-0-	-148	-0-	10	1	121	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	93	-0-	-117	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GATO WELL #: 4 RRCID -> 095605 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8241 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	120	1	899	2	Y	-0-					-0-
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	128	1	1010	2	Y	-0-					-0-
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	94	1	1176	2	Y	-0-					-0-
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	80	1	1103	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1104	-0-	-167	-0-	72	1	1032	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	730	-0-	-500	-0-	66	1	664	2	Y	-0-					-0-
07	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	1398	1	799	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	785	-0-	-331	-0-	358	1	427	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	495	-0-	-225	-0-	50	1	445	2	Y	-0-					-0-
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	97	1	1231	2	Y	-0-					-0-
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	116	1	1609	2	Y	-0-					-0-
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	83	1	1235	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GATO WELL #: 3 RRCID -> 098908 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8515 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 099349 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7821 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 099350 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7955 - 8246

01	4061	X	3532	-0-	-529	-0-	416	1	3107	2	Y	8					22
							9	9									
02	3668	X	3030	-0-	-638	-0-	340	1	2687	2	Y	3					25
							3	9									
03	4061	X	3390	-0-	-671	-0-	251	1	3130	2	Y	8					33
							9	9									
04	3420	X	3142	-0-	-278	-0-	213	1	2925	2	Y	4					37
							4	9									
05	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	237	1	3424	2	Y	2					39
							2	9									
06	3420	X	3107	-0-	-313	-0-	279	1	2826	2	Y	2					41
							2	9									
07	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	4207	1	2405	2	Y	-0-					41
08	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	2254	1	2691	2	Y	-0-	41	1			-0-
09	3540	X	2848	-0-	-692	-0-	287	1	2561	2	Y	-0-					-0-
10	3999	X	2972	-0-	-1027	-0-	216	1	2742	2	Y	13					13
							14	9									
11	3870	X	3162	-0-	-708	-0-	212	1	2950	2	Y	-0-					13
12	3999	X	3197	-0-	-802	-0-	201	1	2996	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 43,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

EL GATO WELL #: 6 RRCID -> 099356 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 8283 - 8358

01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	44	1	326	2	Y	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	29	1	230	2	Y	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	24	1	298	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	195	-0-	-45	-0-	13	1	182	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	14	1	202	2	Y	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	30	1	299	2	Y	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	198	1	113	2	Y	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	156	1	186	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	200	-0-	-40	-0-	20	1	180	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	108	-0-	-140	-0-	8	1	100	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	200	-0-	-40	-0-	13	1	187	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	184	-0-	-33	-0-	12	1	172	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 7 RRCID -> 100525 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8483 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1479	-0-	-40	-0-	175	1	1304	2	Y	-0-					9
02	1372	N	1245	-0-	-127	-0-	140	1	1105	2	Y	-0-					9
03	1426	N	1376	-0-	-50	-0-	102	1	1274	2	Y	-0-					9
04	1440	N	1327	-0-	-113	-0-	90	1	1233	2	Y	4					13
							4	9									
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	91	1	1312	2	Y	-0-					13
06	1320	N	1210	-0-	-110	-0-	109	1	1101	2	Y	-0-					13
07	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	1778	1	1016	2	Y	-0-					13
08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	921	1	1100	2	Y	1					14
							1	9									
09	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	118	1	1051	2	Y	-0-					14
10	1550	N	1234	-0-	-316	-0-	90	1	1144	2	Y	-0-					14
11	1500	N	1404	-0-	-96	-0-	94	1	1310	2	Y	-0-					14
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	88	1	1314	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 18,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

EL GATO WELL #: 18 RRCID -> 127677 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8106 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	11	-0-	-4	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
02	9	N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
03	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	18	1	10	2	Y	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	2	Y	-0-					-0-
09	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
11	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 127678 COMPL. DATE 05/30/1988 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8078 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 19 RRCID -> 130011 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 8250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GATO WELL #: 20 RRCID -> 131207 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7898 - 8472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 144515 COMPL. DATE 02/06/1993 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8042 - 8341

01	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	156	1	1165	2	Y	-0-					-0-
02	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	151	1	1188	2	Y	-0-					-0-
03	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	102	1	1265	2	Y	-0-					-0-
04	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	104	1	1428	2	Y	-0-					-0-
05	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	114	1	1649	2	Y	-0-					-0-
06	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	170	1	1721	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	4424	-0-	1324	1324	2815	1	1609	2	Y	-0-					-0-
08	3100 N	2859	-0-	-241	1083	1303	1	1556	2	Y	-0-					-0-
09	3000 N	1975	-0-	-1025	58	199	1	1776	2	Y	-0-					-0-
10	2389 X	2331	-0-	-58	-0-	170	1	2161	2	Y	-0-					-0-
11	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	163	1	2264	2	Y	-0-					-0-
12	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	151	1	2251	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GRULLO (WILCOX 11,000) 27965 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
VELAS, SIETE WELL #: 1 RRCID -> 201177 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9904 - 12066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GRULLO (7780) 27965 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 282027 COMPL. DATE 01/11/2016 TOTAL DEPTH 14050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GRULLO, E. (FREDERICK SD.) 27965 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
JURASSIC EXPLORATION, INC. 448231
DE GARCIA, SARA G. WELL #: 1 RRCID -> 095508 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 20574 PERF.10019 - 10035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL INFERNILLO (I-87) 27982 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KING RANCH VISNAGA WELL #: 2317SW RRCID -> 296574 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6446 - 6506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL MESQUITE (3000) 28054 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HOME PETROLEUM CORP. 396852
GERMER, C. F. WELL #: 2 RRCID -> 189009 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 2978 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	N	1					41
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	156	2	1	9	N	1					42
03	155	N	84	-0-	-71	-0-	83	2	1	9	N	1					43
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	1					44
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	2					46
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	2					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					59
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 408 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

EL MESQUITE (5200) 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
TD NATURAL RESOURCES LLC 100234
ADAMS, L.M. WELL #: 1 RRCID -> 130477 COMPL. DATE 08/28/1988 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5105 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	N	-0-					72
02	56	#	38	-0-	-18	-0-	2	1	36	2	N	-0-					72
03	62	#	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	N	-0-					72
04	60	#	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	2	N	-0-	48	1	24	5	-0-
05	62	#	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
06	59	R	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
07	65	R	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-					-0-
08	63	R	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
09	62	R	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-
10	62	#	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
11	60	#	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
12	62	#	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL MESQUITE (5200) //CONT.// 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
TD NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 100234
HELLEN, DANA "A" WELL #: 9 RRCID -> 138080 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 5047 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		113	-0-	113	480	6	1	107	2	Y	-0-					52
02	603	R	123	-0-	-480	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					52
03	186	#	178	-0-	-8	-0-	10	1	168	2	Y	-0-					52
04	180	#	155	-0-	-25	-0-	9	1	146	2	Y	-0-	24	1	28	5	-0-
05	193	R	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	2	Y	-0-					-0-
06	193	R	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	2	Y	-0-					-0-
07	211	R	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	2	Y	-0-					-0-
08	203	R	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	Y	-0-					-0-
09	199	R	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	Y	-0-					-0-
10	186	#	184	-0-	-2	-0-	10	1	174	2	Y	-0-					-0-
11	210	#	185	-0-	-25	-0-	10	1	175	2	Y	-0-					-0-
12	217	#	194	-0-	-23	-0-	11	1	183	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELLEN, DANA "A" WELL #: 10 RRCID -> 139141 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 5036 - 5046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1004	-0-	1004	4242	57	1	947	2	Y	-0-					88
02	5322	R	1080	-0-	-4242	-0-	61	1	1019	2	Y	-0-					88
03	1705	#	1566	-0-	-139	-0-	88	1	1478	2	Y	-0-					88
04	1650	#	1363	-0-	-287	-0-	77	1	1286	2	Y	-0-	41	1	47	5	-0-
05	1701	R	1701	-0-	-0-	-0-	96	1	1605	2	Y	-0-					-0-
06	1700	R	1700	-0-	-0-	-0-	96	1	1604	2	Y	-0-					-0-
07	1856	R	1856	-0-	-0-	-0-	105	1	1751	2	Y	-0-					-0-
08	1793	R	1793	-0-	-0-	-0-	101	1	1692	2	Y	-0-					-0-
09	1757	R	1757	-0-	-0-	-0-	99	1	1658	2	Y	-0-					-0-
10	1767	#	1627	-0-	-140	-0-	92	1	1535	2	Y	-0-					-0-
11	1800	#	1634	-0-	-166	-0-	92	1	1542	2	Y	-0-					-0-
12	1860	#	1712	-0-	-148	-0-	96	1	1616	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORBES, JOHN OPERATING 275608
STROMAN EST. WELL #: RRCID -> 133897 COMPL. DATE 09/15/1989 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5063 - 5073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	24
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	24
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	24
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	24
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	24
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	24
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	24
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	24
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	24
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	24
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	24
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL MESQUITE (5200) //CONT.// 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
HOME PETROLEUM CORP. 396852
ALONZO BENAVIDES "E" WELL #: 2 RRCID -> 138527 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5081 - 5093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	548	R	548	-0-	-0-	-0-	546	2	2	9	N	2					4
02	495	R	495	-0-	-0-	-0-	493	2	2	9	N	2					6
03	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					6
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	88	86	1			8
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					10
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					11
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	3					14
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	3					17
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					19
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					21
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					23
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 1,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

BENAVIDES, A. "C" WELL #: 4 RRCID -> 140563 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5085 - 5093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	210	R	210	-0-	-0-	-0-	208	2	2	9	N	2					9
02	202	R	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	N	2					11
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					12
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	2					14
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					16
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	2					18
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					20
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					23
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					25
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					27
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					29
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 412 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HELLEN, DANA WELL #: 3 RRCID -> 172498 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5110 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	#	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					54
02	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					54
03	11	#	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					54
04	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					54
05	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	1					55
06	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	2					57
07	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	2					59
08	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	2					61
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					63
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					65
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					66
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

EL MESQUITE (5200) //CONT.// 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
HOME PETROLEUM CORP. //CONT.// 396852
BENAVIDES, ALONZO "E" WELL #: 1 RRCID -> 175010 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5086 - 5098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	11	-0-	-20	-0-	10	2	1	9	N	1					76
02	28	#	11	-0-	-17	-0-	10	2	1	9	N	1					77
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					78
04	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	1					79
05	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	2					81
06	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	2					83
07	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	2					85
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					87
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					89
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					91
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					93
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

VALDEZ-RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 182820 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5110 - 5120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	R	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	N	1					8
02	11	R	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	N	1					9
03	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	1					10
04	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	1					11
05	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	2					13
06	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	2					15
07	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	2					17
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					20
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					22
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					24
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					26
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

EL ORO (Y-7) 28086 325 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
C.B. PRODUCTION 119905
GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 137010 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8573 - 8926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL PAISTLE (CONSOLIDATED) 28114 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G., JR. -F- WELL #: 1 RRCID -> 010215 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 6068 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, JOHN G. JR. -E- WELL #: 40DF RRCID -> 169798 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10479 PERF. 6174 - 6436

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 15 RRCID -> 091486 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 14172 PERF.12985 - 13732

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY,JOHN G. JR. "J" WELL #: 17 RRCID -> 170624 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 15120 PERF.13872 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	101	1	5690	3	Y	116	125	1	8
							85	4	128	9					
02	5320	X	5293	-0-	-27	-0-	80	1	5103	3	Y	88	92	1	4
							13	4	97	9					
03	5890	X	5782	-0-	-108	-0-	88	1	5574	3	Y	102	102	1	4
							8	4	112	9					
04	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	84	1	5555	3	Y	102	94	1	12
							14	4	112	9					
05	5890	X	5684	-0-	-206	-0-	77	1	5503	3	Y	85	86	1	11
							10	4	94	9					
06	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	92	1	6078	3	Y	88	95	1	4
							1	4	97	9					
07	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	85	1	5798	3	Y	93	87	1	10
							2	4	102	9					
08	5890	X	5806	-0-	-84	-0-	74	1	5581	3	Y	110	106	1	14
							30	4	121	9					
09	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	71	1	5550	3	Y	89	85	1	18
							4	4	98	9					
10	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	78	1	5775	3	Y	89	98	1	9
							8	4	98	9					
11	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	74	1	5891	3	Y	111	111	1	9
							1	4	122	9					
12	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	90	1	6032	3	Y	127	131	1	5
							10	4	140	9					

TOTAL GAS PROD: 70,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,200

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 18 RRCID -> 174530 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 14721 PERF.13400 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	939	1	10020	3	Y	179	192	1	11
							145	4	197	9					
02	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	668	1	7513	3	Y	114	120	1	5
							19	4	125	9					
03	11532	X	7938	-0-	-3594	-0-	616	1	7185	3	Y	116	118	1	3
							9	4	128	9					
04	11160	X	7006	-0-	-4154	-0-	781	1	6102	3	Y	102	87	1	18
							11	4	112	9					
05	11532	X	10895	-0-	-637	-0-	916	1	9757	3	Y	144	148	1	14
							64	4	158	9					
06	10950	X	8520	-0-	-2430	-0-	666	1	7744	3	Y	99	109	1	4
							1	4	109	9					
07	9207	X	6845	-0-	-2362	-0-	521	1	6223	3	Y	89	86	1	7
							3	4	98	9					
08	10881	X	8387	-0-	-2494	-0-	710	1	7458	3	Y	136	105	1	38
							69	4	150	9					
09	20107	X	20107	-0-	-0-	-0-	1775	1	18034	3	Y	257	249	1	46
							15	4	283	9					
10	18473	X	18473	-0-	-0-	-0-	1559	1	16645	3	Y	225	248	1	23
							21	4	248	9					
11	17518	X	17518	-0-	-0-	-0-	1491	1	15738	3	Y	260	263	1	20
							3	4	286	9					
12	16781	X	16781	-0-	-0-	-0-	1558	1	14889	3	Y	283	292	1	11
							23	4	311	9					

TOTAL GAS PROD: 142,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,004

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 19 RRCID -> 176928 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14480 PERF.13378 - 14418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	3628	-0-	-2014	-0-	300	1	3225	3	Y	48	52	1			3
							50	4	53	9							
02	5096	X	3153	-0-	-1943	-0-	254	1	2852	3	Y	36	38	1			1
							7	4	40	9							
03	4836	X	3266	-0-	-1570	-0-	247	1	2970	3	Y	41	40	1			2
							4	4	45	9							
04	4440	X	3239	-0-	-1201	-0-	365	1	2823	3	Y	39	37	1			4
							8	4	43	9							
05	4588	X	3804	-0-	-784	-0-	342	1	3400	3	Y	42	42	1			4
							16	4	46	9							
06	3510	X	3200	-0-	-310	-0-	251	1	2915	3	Y	31	33	1			2
							34	9									
07	3503	X	3365	-0-	-138	-0-	265	1	3059	3	Y	36	34	1			4
							1	4	40	9							
08	3813	X	3157	-0-	-656	-0-	274	1	2828	3	Y	41	40	1			5
							10	4	45	9							
09	3690	X	3070	-0-	-620	-0-	273	1	2761	3	Y	32	31	1			6
							1	4	35	9							
10	3813	X	3181	-0-	-632	-0-	269	1	2873	3	Y	33	36	1			3
							3	4	36	9							
11	3270	X	3207	-0-	-63	-0-	274	1	2889	3	Y	40	40	1			3
							44	9									
12	3379	X	3309	-0-	-70	-0-	307	1	2945	3	Y	47	48	1			2
							5	4	52	9							

TOTAL GAS PROD: 39,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 466

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 21 RRCID -> 178410 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13598 - 14449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	5889	-0-	-3163	-0-	98	1	5605	3	Y	83	88	1			7
							95	4	91	9							
02	8176	X	5496	-0-	-2680	-0-	82	1	5329	3	Y	65	70	1			2
							13	4	72	9							
03	6510	X	5108	-0-	-1402	-0-	78	1	4949	3	Y	69	70	1			1
							5	4	76	9							
04	5910	X	5515	-0-	-395	-0-	79	1	5350	3	Y	69	61	1			9
							10	4	76	9							
05	6107	X	5519	-0-	-588	-0-	75	1	5370	3	Y	62	63	1			8
							6	4	68	9							
06	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	98	1	6560	3	Y	70	75	1			3
							1	4	77	9							
07	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	89	1	6144	3	Y	72	67	1			8
							2	4	79	9							
08	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	75	1	5773	3	Y	83	80	1			11
							20	4	91	9							
09	6750	X	6273	-0-	-477	-0-	77	1	6111	3	Y	74	68	1			17
							4	4	81	9							
10	6975	X	6756	-0-	-219	-0-	87	1	6583	3	Y	74	83	1			8
							5	4	81	9							
11	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	82	1	6591	3	Y	89	89	1			8
							1	4	98	9							
12	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	91	1	6285	3	Y	98	103	1			3
							8	4	108	9							

TOTAL GAS PROD: 72,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 908

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 20 RRCID -> 179430 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 14580 PERF.13390 - 14309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 23 RRCID -> 179559 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13356 - 14449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 24 RRCID -> 180036 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13579 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 22 RRCID -> 182482 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16130 - 16756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	7496	-0-	-1091	-0-	127	1	7051	3	Y	188	200	1			13
							111	4	207	9							
02	7588	X	6672	-0-	-916	-0-	100	1	6399	3	Y	144	151	1			6
							15	4	158	9							
03	8401	X	7433	-0-	-968	-0-	112	1	7116	3	Y	174	173	1			7
							14	4	191	9							
04	8130	X	7212	-0-	-918	-0-	107	1	6897	3	Y	169	156	1			20
							22	4	186	9							
05	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	93	1	7763	3	Y	167	170	1			17
							65	4	184	9							
06	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	118	1	7642	3	Y	150	159	1			8
							1	4	165	9							
07	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	105	1	7162	3	Y	155	145	1			18
							4	4	171	9							
08	8091	X	7185	-0-	-906	-0-	91	1	6840	3	Y	178	176	1			20
							58	4	196	9							
09	7920	X	6922	-0-	-998	-0-	87	1	6670	3	Y	143	135	1			28
							8	4	157	9							
10	8184	X	7286	-0-	-898	-0-	97	1	7015	3	Y	145	159	1			14
							14	4	160	9							
11	7920	X	7303	-0-	-617	-0-	90	1	7015	3	Y	178	179	1			13
							2	4	196	9							
12	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	111	1	7292	3	Y	204	209	1			8
							12	4	224	9							

TOTAL GAS PROD: 88,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,995

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 25 RRCID -> 185238 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 17825 PERF.13652 - 17601

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 26 RRCID -> 186028 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13683 - 14545

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 27 RRCID -> 186225 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 14825 PERF.13050 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2241	-0-	-673	-0-	173	1	1995	3	Y	4	4	1			1
							69	4	4	9							
02	2800	X	2135	-0-	-665	-0-	166	1	1962	3	Y	3	4	1			-0-
							4	4	3	9							
03	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	253	1	2875	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	3000	X	2124	-0-	-876	-0-	243	1	1874	3	Y	3	3	1			-0-
							4	4	3	9							
05	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	390	1	3312	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	3030	X	2370	-0-	-660	-0-	187	1	2179	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	3131	X	2140	-0-	-991	-0-	171	1	1966	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	3503	X	2178	-0-	-1325	-0-	189	1	1984	3	Y	4	4	1			-0-
							1	4	4	9							
09	3390	X	1831	-0-	-1559	-0-	164	1	1663	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	3503	X	1796	-0-	-1707	-0-	154	1	1640	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	398	1	4141	3	Y	8	8	1			-0-
							1	4	9	9							
12	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	211	1	2018	3	Y	5	5	1			-0-
							2	4	6	9							

TOTAL GAS PROD: 30,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 28 RRCID -> 188195 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 17320 PERF.15934 - 16756

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 29 RRCID -> 189019 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13156 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5419	-0-	-874	-0-	449	1	4818	3	Y	72	78	1			6
							73	4	79	9							
02	5376	X	4802	-0-	-574	-0-	382	1	4352	3	Y	54	58	1			2
							9	4	59	9							
03	5704	X	4930	-0-	-774	-0-	374	1	4485	3	Y	60	60	1			2
							5	4	66	9							
04	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	621	1	4809	3	Y	70	64	1			8
							17	4	77	9							
05	5704	X	5120	-0-	-584	-0-	457	1	4593	3	Y	51	53	1			6
							14	4	56	9							
06	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	418	1	4922	3	Y	50	52	1			4
							1	4	55	9							
07	5704	X	5374	-0-	-330	-0-	426	1	4885	3	Y	55	55	1			4
							2	4	61	9							
08	5704	X	4531	-0-	-1173	-0-	397	1	4056	3	Y	58	56	1			6
							14	4	64	9							
09	5520	X	4334	-0-	-1186	-0-	383	1	3898	3	Y	45	43	1			8
							3	4	50	9							
10	5580	X	4911	-0-	-669	-0-	415	1	4434	3	Y	51	53	1			6
							6	4	56	9							
11	5400	X	4803	-0-	-597	-0-	404	1	4332	3	Y	60	59	1			7
							1	4	66	9							
12	5363	X	5333	-0-	-30	-0-	491	1	4755	3	Y	72	76	1			3
							8	4	79	9							

TOTAL GAS PROD: 60,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 698

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 30 RRCID -> 189572 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 14880 PERF.13164 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 31 RRCID -> 189813 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 14732 PERF.12972 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	4843	-0-	-2411	-0-	402	1	4341	3	Y	35	38	1			3
							61	4	39	9							
02	6552	X	3847	-0-	-2705	-0-	311	1	3499	3	Y	24	26	1			1
							11	4	26	9							
03	6541	X	3853	-0-	-2688	-0-	295	1	3527	3	Y	25	25	1			1
							3	4	28	9							
04	6330	X	4660	-0-	-1670	-0-	526	1	4091	3	Y	31	28	1			4
							9	4	34	9							
05	6045	X	4214	-0-	-1831	-0-	366	1	3812	3	Y	24	25	1			3
							10	4	26	9							
06	4680	X	3812	-0-	-868	-0-	299	1	3491	3	Y	20	22	1			1
							22	9									
07	4805	X	3555	-0-	-1250	-0-	282	1	3249	3	Y	21	20	1			2
							1	4	23	9							
08	4805	X	3341	-0-	-1464	-0-	292	1	3017	3	Y	24	23	1			3
							6	4	26	9							
09	4650	X	3213	-0-	-1437	-0-	286	1	2905	3	Y	19	18	1			4
							1	4	21	9							
10	4216	X	3168	-0-	-1048	-0-	270	1	2877	3	Y	17	19	1			2
							2	4	19	9							
11	3810	X	3046	-0-	-764	-0-	261	1	2762	3	Y	21	21	1			2
							23	9									
12	3565	X	3224	-0-	-341	-0-	302	1	2890	3	Y	25	26	1			1
							4	4	28	9							

TOTAL GAS PROD: 44,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 33 RRCID -> 193832 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13670 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 32 RRCID -> 194518 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 14090 PERF.12394 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, JOHN G. JR. " J " WELL #: 35 RRCID -> 195878 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 14355 PERF.13280 - 13676

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISKEN, CARL F. WELL #: 5 RRCID -> 197496 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 14602 PERF.13958 - 14430

01	13711	X	13711	-0-	-0-	-0-	1142	1	12253	3	Y	118	127	1			8
							186	4	130	9							
02	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	987	1	11072	3	Y	90	94	1			4
							28	4	99	9							
03	12400	X	12115	-0-	-285	-0-	885	1	11120	3	Y	92	92	1			4
							9	4	101	9							
04	12821	X	12821	-0-	-0-	-0-	1460	1	11223	3	Y	101	93	1			12
							27	4	111	9							
05	12400	X	4280	-0-	-8120	-0-	343	1	3904	3	Y	29	30	1			11
							1	4	32	9							
06	13000	X	13000	-0-	-0-	-0-	1008	1	11897	3	Y	85	91	1			5
							1	4	94	9							
07	14006	X	14006	-0-	-0-	-0-	1110	1	12786	3	Y	97	91	1			11
							3	4	107	9							
08	13161	X	13161	-0-	-0-	-0-	1152	1	11865	3	Y	110	107	1			14
							23	4	121	9							
09	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	1133	1	11473	3	Y	86	83	1			17
							5	4	95	9							
10	13035	X	13035	-0-	-0-	-0-	1108	1	11824	3	Y	86	94	1			9
							8	4	95	9							
11	13185	X	13185	-0-	-0-	-0-	1130	1	11937	3	Y	105	106	1			8
							2	4	116	9							
12	13444	X	13444	-0-	-0-	-0-	1257	1	12036	3	Y	123	126	1			5
							16	4	135	9							

TOTAL GAS PROD: 147,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,122

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 57 RRCID -> 198150 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11562 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	57	1	619	3	Y	-0-					-0-
							75	4									
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	72	1	789	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	41	1	396	3	Y	-0-					-0-
							365	4									
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	115	1	884	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
05	930	N	867	-0-	-63	-0-	73	1	573	3	Y	-0-					-0-
							221	4									
06	780	N	680	-0-	-100	-0-	58	1	622	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	532	-0-	-398	-0-	41	1	460	3	Y	-0-					-0-
							31	4									
08	868	N	520	-0-	-348	-0-	44	1	454	3	Y	-0-					-0-
							22	4									
09	690	N	499	-0-	-191	-0-	42	1	422	3	Y	-0-					-0-
							35	4									
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	57	1	622	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
11	510	N	450	-0-	-60	-0-	39	1	405	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	69	1	632	3	Y	-0-					-0-
							23	4									

TOTAL GAS PROD: 8,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISKEN, CARL F. WELL #: 6 RRCID -> 198408 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 17306 PERF.16338 - 17088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24293	X	24293	-0-	-0-	-0-	10	1	24053	3	Y	208	217	1			16
							1	4	229	9							
02	21357	X	21357	-0-	-0-	-0-	2	1	21171	3	Y	167	176	1			7
							184	9									
03	21032	X	21032	-0-	-0-	-0-	1	1	20832	3	Y	169	169	1			7
							13	4	186	9							
04	22412	X	22412	-0-	-0-	-0-	12	1	22190	3	Y	186	168	1			25
							5	4	205	9							
05	23058	X	23058	-0-	-0-	-0-	13	1	22758	3	Y	186	191	1			20
							82	4	205	9							
06	21609	X	21609	-0-	-0-	-0-	12	1	21430	3	Y	152	165	1			7
							167	9									
07	22007	X	22007	-0-	-0-	-0-	6	1	21821	3	Y	160	149	1			18
							4	4	176	9							
08	20962	X	20962	-0-	-0-	-0-	5	1	20717	3	Y	179	175	1			22
							43	4	197	9							
09	19423	X	19423	-0-	-0-	-0-	6	1	19259	3	Y	137	132	1			27
							7	4	151	9							
10	19598	X	19598	-0-	-0-	-0-	11	1	19430	3	Y	132	146	1			13
							12	4	145	9							
11	18442	X	18442	-0-	-0-	-0-	4	1	18262	3	Y	159	160	1			12
							1	4	175	9							
12	18698	X	18698	-0-	-0-	-0-	11	1	18481	3	Y	184	189	1			7
							4	4	202	9							

TOTAL GAS PROD: 252,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,019

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 36 RRCID -> 201076 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 18300 PERF.16718 - 17814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	199	1	2138	3	Y	18	20	1		1
							35	4	20	9						
02	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	190	1	2160	3	Y	16	16	1		1
							6	4	18	9						
03	3100	N	3314	-0-	214	214	237	1	3049	3	Y	23	23	1		1
							3	4	25	9						
04	2403	N	2189	-0-	-214	-0-	250	1	1917	3	Y	16	15	1		2
							4	4	18	9						
05	1767	N	1654	-0-	-113	-0-	158	1	1482	3	Y	11	12	1		1
							2	4	12	9						
06	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	147	1	1709	3	Y	11	11	1		1
							12	9								
07	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	171	1	1974	3	Y	13	13	1		1
							14	9								
08	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	189	1	1935	3	Y	16	15	1		2
							1	4	18	9						
09	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	229	1	2321	3	Y	17	16	1		3
							1	4	19	9						
10	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	170	1	1797	3	Y	11	14	1		-0-
							2	4	12	9						
11	1710	X	78	-0-	-1632	-0-	6	1	71	3	Y	1	1	1		-0-
							1	9								
12	1767	N	1172	-0-	-595	-0-	102	1	1058	3	Y	9	8	1		1
							2	4	10	9						

TOTAL GAS PROD: 23,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 37 RRCID -> 201142 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13256 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	99	1	5591	3	Y	120	128	1		10
							91	4	132	9						
02	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	85	1	5436	3	Y	97	104	1		3
							15	4	107	9						
03	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	70	1	4440	3	Y	88	88	1		3
							6	4	97	9						
04	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	76	1	5045	3	Y	96	87	1		12
							10	4	106	9						
05	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	100	1	6964	3	Y	116	112	1		16
							10	4	128	9						
06	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	124	1	8107	3	Y	125	135	1		6
							1	4	138	9						
07	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	106	1	7300	3	Y	125	118	1		13
							3	4	138	9						
08	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	82	1	6285	3	Y	130	119	1		24
							22	4	143	9						
09	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	96	1	7481	3	Y	127	130	1		21
							6	4	140	9						
10	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	116	1	8545	3	Y	139	145	1		15
							13	4	153	9						
11	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	91	1	7214	3	Y	140	145	1		10
							2	4	154	9						
12	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	88	1	5887	3	Y	130	134	1		6
							10	4	143	9						

TOTAL GAS PROD: 81,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,433

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 38 RRCID -> 203524 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 18250 PERF.16779 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 39 RRCID -> 205444 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 17184 PERF.16444 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 34 RRCID -> 209783 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13128 - 13176

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2797	-0-	-427	-0-	233 1 38 4		2512 3 14 9		Y	13	14 1				1
02	2520	X	2515	-0-	-5	-0-	205 1 6 4		2294 3 10 9		Y	9	10 1				-0-
03	2976	X	2271	-0-	-705	-0-	182 1 1 4		2077 3 11 9		Y	10	10 1				-0-
04	2880	X	2586	-0-	-294	-0-	294 1 5 4		2275 3 12 9		Y	11	10 1				1
05	2976	X	2332	-0-	-644	-0-	219 1 2 4		2102 3 9 9		Y	8	8 1				1
06	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	214 1 10 9		2506 3		Y	9	10 1				-0-
07	2790	X	2671	-0-	-119	-0-	212 1 11 9		2448 3		Y	10	9 1				1
08	2666	X	2624	-0-	-42	-0-	230 1 3 4		2379 3 12 9		Y	11	11 1				1
09	2730	X	1792	-0-	-938	-0-	159 1 9 9		1624 3		Y	8	8 1				1
10	2821	X	137	-0-	-2684	-0-	12 1		125 3		Y	-0-	1 1				-0-
11	2730	X	96	-0-	-2634	-0-	8 1		88 3		Y	-0-					-0-
12	2666	X	122	-0-	-2544	-0-	11 1 1 9		110 3		Y	1	1 1				-0-

TOTAL GAS PROD: 22,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 42 RRCID -> 212634 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 13848 PERF.13150 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 41 RRCID -> 213100 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 18120 PERF.15451 - 16426

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	40	1	434	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	616	N	454	-0-	-162	-0-	38	1	415	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	39	1	513	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	380	-0-	-100	-0-	43	1	336	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	47	1	445	3	Y	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	44	1	513	3	Y	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	41	1	489	3	Y	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	44	1	469	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	562	-0-	-8	-0-	51	1	511	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	497	-0-	-30	-0-	43	1	454	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	458	-0-	-52	-0-	39	1	419	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	495	-0-	-94	-0-	47	1	447	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 5,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 43 RRCID -> 221188 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13825 - 13890

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 59 RRCID -> 223870 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 12671 PERF.11546 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
02	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	260	1	2888	3	Y	230	223	1			7
							9	4	253	9							
03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	247	1	2363	3	Y	288	295	1			-0-
							379	4	317	9							
04	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	165	1	1345	3	Y	137	119	1			18
							48	4	151	9							
05	1426	X	1162	-0-	-264	-0-	101	1	992	3	Y	63	66	1			15
							69	9									
06	1380	X	364	-0-	-1016	-0-	28	1	308	3	Y	25	40	1			-0-
							28	9									
07	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	141	1	1550	3	Y	131	131	1			-0-
							144	9									
08	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	146	1	1564	3	Y	130	37	1			93
							143	9									
09	1380	X	610	-0-	-770	-0-	49	1	508	3	Y	48	141	1			-0-
							53	9									
10	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	106	1	1201	3	Y	111	20	1			91
							122	9									
11	1380	X	973	-0-	-407	-0-	82	1	807	3	Y	75	166	1			-0-
							1	4	83	9							
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	158	1	1382	3	Y	160	160	1			-0-
							50	4	176	9							

TOTAL GAS PROD: 18,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,398

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 44 RRCID -> 223917 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16770 - 16830

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 58 RRCID -> 224324 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11568 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 46 RRCID -> 228407 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 18189 PERF.16874 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 62 RRCID -> 234061 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11590 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11264	X	11264	-0-	-0-	-0-	587	1	6993	3	Y	2413	2085	1			328
							1030	4	2654	9							
02	18584	X	18584	-0-	-0-	-0-	1245	1	13658	3	Y	3315	3517	1			126
							34	4	3647	9							
03	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	357	1	3621	3	Y	977	1103	1			-0-
							51	4	1075	9							
04	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	334	1	2646	3	Y	821	821	1			-0-
							99	4	903	9							
05	1302	X	1043	-0-	-259	-0-	102	1	753	3	Y	171	171	1			-0-
							188	9									
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
07	1302	X	1135	-0-	-167	-0-	70	1	794	3	Y	136	136	1			-0-
							121	4	150	9							
08	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	282	1	2798	3	Y	875	875	1			-0-
							112	4	963	9							
09	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
10	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
11	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	761	1	7992	3	Y	2195	1931	1			264
							153	4	2415	9							
12	1302	X	202	-0-	-1100	-0-	13	1	110	3	Y	72	336	1			-0-
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 56,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,975

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 61 RRCID -> 236755 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 14498 PERF. 1151 - 14202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	677	1	7083	3	Y	211	228	1	15
							519	4	232	9					
02	3472	X	3135	-0-	-337	-0-	241	1	2811	3	Y	65	80	1	-0-
							11	4	72	9					
03	8835	X	2051	-0-	-6784	-0-	156	1	1364	3	Y	59	59	1	-0-
							466	4	65	9					
04	8550	X	5955	-0-	-2595	-0-	674	1	5128	3	Y	139	116	1	23
							153	9							
05	8835	X	6281	-0-	-2554	-0-	617	1	5098	3	Y	133	134	1	22
							420	4	146	9					
06	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	750	1	8058	3	Y	181	194	1	9
							1	4	199	9					
07	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	733	1	8154	3	Y	197	182	1	24
							789	4	217	9					
08	6293	X	5527	-0-	-766	-0-	442	1	4545	3	Y	123	120	1	27
							405	4	135	9					
09	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	684	1	7062	3	Y	178	171	1	34
							1104	4	196	9					
10	9889	X	8053	-0-	-1836	-0-	656	1	7100	3	Y	140	174	1	-0-
							143	4	154	9					
11	9570	X	-0-	-0-	-9570	-0-					Y	-0-			-0-
12	9889	X	5175	-0-	-4714	-0-	451	1	4515	3	Y	114	104	1	10
							84	4	125	9					

TOTAL GAS PROD: 72,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,540

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 64 RRCID -> 241993 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11556 - 11584

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 47 RRCID -> 244507 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11524 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	30	1	323	3	Y	10	11	1			1
							5	4	11	9							
02	532	N	336	-0-	-196	-0-	27	1	300	3	Y	7	8	1			-0-
							1	4	8	9							
03	558	N	295	-0-	-263	-0-	24	1	263	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	42	1	329	3	Y	9	8	1			1
							1	4	10	9							
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	35	1	326	3	Y	7	7	1			1
							1	4	8	9							
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	33	1	386	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	33	1	374	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	33	1	342	3	Y	9	9	1			1
							3	4	10	9							
09	420	N	365	-0-	-55	-0-	32	1	325	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	32	1	341	3	Y	8	8	1			1
							1	4	9	9							
11	390	N	361	-0-	-29	-0-	30	1	321	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	38	1	364	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 4,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 60 RRCID -> 247495 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7600 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 48 RRCID -> 254214 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 15331 PERF.13830 - 15098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4141	-0-	-354	-0-	335	1	3593	3	Y	142	153	1			10
							57	4	156	9							
02	4060	X	3619	-0-	-441	-0-	286	1	3206	3	Y	108	114	1			4
							8	4	119	9							
03	4495	X	2808	-0-	-1687	-0-	229	1	2476	3	Y	90	92	1			2
							4	4	99	9							
04	4350	X	4289	-0-	-61	-0-	471	1	3653	3	Y	138	125	1			15
							13	4	152	9							
05	4309	X	3683	-0-	-626	-0-	349	1	3214	3	Y	101	102	1			14
							9	4	111	9							
06	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	320	1	3736	3	Y	105	114	1			5
							116	9									
07	4433	X	3808	-0-	-625	-0-	297	1	3394	3	Y	104	97	1			12
							3	4	114	9							
08	4433	X	3667	-0-	-766	-0-	311	1	3208	3	Y	122	119	1			15
							14	4	134	9							
09	4290	X	3290	-0-	-1000	-0-	283	1	2905	3	Y	91	86	1			20
							2	4	100	9							
10	4309	X	3577	-0-	-732	-0-	296	1	3167	3	Y	95	105	1			10
							9	4	105	9							
11	4170	X	3475	-0-	-695	-0-	290	1	3061	3	Y	113	114	1			9
							124	9									
12	3813	X	3545	-0-	-268	-0-	321	1	3076	3	Y	128	132	1			5
							7	4	141	9							

TOTAL GAS PROD: 44,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,337

KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 51 RRCID -> 286574 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 16275 PERF.13890 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4044	3	37	4	Y	-0-					-0-
02	2324	X	865	-0-	-1459	-0-	863	3	2	4	Y	-0-					-0-
03	4216	X	3527	-0-	-689	-0-	3527	3			Y	-0-					-0-
04	3600	X	2197	-0-	-1403	-0-	2194	3	3	4	Y	-0-					-0-
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					-0-
06	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3855	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	3534	X	550	-0-	-2984	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
08	3534	X	2777	-0-	-757	-0-	2776	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	3600	X	454	-0-	-3146	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
10	3999	X	103	-0-	-3896	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
11	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-					-0-
12	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5492	3	4	4	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 23,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

EL PAVO (VICKSBURG 8250) 28127 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
CLEOPATRA WELL #: 8 RRCID -> 241047 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10577 PERF. 8178 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	1263	-0-	-163	-0-	104	1	1159	2	N	-0-					71
02	1288	N	1100	-0-	-188	-0-	78	1	1022	2	N	-0-					71
03	1891	N	1340	-0-	-551	-0-	87	1	1253	2	N	-0-					71
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	88	1	1193	2	N	14	29	1			56
							15	9									
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	103	1	1362	2	N	17					73
							19	9									
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	112	1	1260	2	N	1					74
							1	9									
07	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	137	1	2184	2	N	-0-					74
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	97	1	1437	2	N	1					75
							1	9									
09	1380	N	1349	-0-	-31	-0-	80	1	1269	2	N	-0-					75
10	1891	N	1493	-0-	-398	-0-	110	1	1383	2	N	-0-					75
11	1470	N	1329	-0-	-141	-0-	88	1	1241	2	N	-0-					75
12	1395	N	977	-0-	-418	-0-	91	1	886	2	N	-0-	3	1			72

TOTAL GAS PROD: 16,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

MULHOLLAND, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 242919 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8128 - 8142

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL PUERTO, N. (OHERN, UP.) 28145 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SALINAS, NICOLAS G. WELL #: 1 A RRCID -> 042215 COMPL. DATE 09/09/1966 TOTAL DEPTH 954 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL STAGGS (4100) 28180 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GARZA ETAL "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144548 COMPL. DATE 08/31/2020 TOTAL DEPTH 4442 PERF. 4096 - 4296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA ET AL UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 262019 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5080 - 5660

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 289494 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 5836 - 5850

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	25					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL STAGGS (6100) 28180 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 193691 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6051 - 6105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL STAGGS (7330) 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HINOJOSA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072956 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7880 - 7920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096425 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7867 - 7942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187411 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188372 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 6840 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINOJOSA ET AL WELL #: 9 RRCID -> 243093 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7526 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 243406 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7410 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2596	-0-	-132	-0-		314	1	2254	2	N	25	12	1			93
								28	9									
02	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-		226	1	2334	2	N	30	18	1			105
								33	9									
03	2604	N	2518	-0-	-86	-0-		220	1	2274	2	N	22	17	1			110
								24	9									
04	2520	N	2456	-0-	-64	-0-		226	1	2210	2	N	18	14	1			114
								20	9									
05	2883	N	2309	-0-	-574	-0-		216	1	2084	2	N	8	8	1			114
								9	9									
06	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-		232	1	2356	2	N	23	11	1			126
								25	9									
07	2542	N	2494	-0-	-48	-0-		215	1	2261	2	N	16	20	1			122
								18	9									
08	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-		206	1	2265	2	N	11					133
								12	9									
09	2610	N	2428	-0-	-182	-0-		201	1	2216	2	N	10	19	1			124
								11	9									
10	2480	N	2345	-0-	-135	-0-		223	1	2100	2	N	20	14	1			130
								22	9									
11	2400	N	2365	-0-	-35	-0-		194	1	2160	2	N	10	8	1			132
								11	9									
12	2511	N	2447	-0-	-64	-0-		211	1	2224	2	N	11	13	1			130
								12	9									

TOTAL GAS PROD: 29,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

HINOJOSA, F.G. WELL #: 5 RRCID -> 244596 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8004 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	242	-0-	-37	-0-		238	2	4	9	N	4	2	1			174
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-		424	2	3	9	N	3	3	1			174
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-		279	2	2	9	N	2	4	1			172
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-		252	2	3	9	N	3	2	1			173
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-		312	2	1	9	N	1	1	1			173
06	270	N	89	-0-	-181	-0-		86	2	3	9	N	3	2	1			174
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-	4	1			170
08	310	N	234	-0-	-76	-0-		232	2	2	9	N	2					172
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-		240	2	1	9	N	1	3	1			170
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-		243	2	4	9	N	4	2	1			172
11	240	N	165	-0-	-75	-0-		164	2	1	9	N	1	2	1			171
12	248	N	238	-0-	-10	-0-		236	2	2	9	N	2	2	1			171

TOTAL GAS PROD: 2,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BARRERA, C., DR. WELL #: 1 RRCID -> 245407 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7070 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SIPORIN WELL #: 2 RRCID -> 247993 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7308 - 7324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA ET AL B UNIT WELL #: 9 RRCID -> 248414 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIPORIN WELL #: 1 RRCID -> 249717 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7122 - 7136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA, TERESA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249772 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7120 - 7152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRERA, C., DR. WELL #: 2 RRCID -> 251355 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7202 - 7256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251544 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252011 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256656 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 7518 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVAREZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282832 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 7497 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
OLIVAREZ - DRESAR GAS UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 068207 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 7696 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELISA (WILCOX 10700) 28361 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VELA WELL #: 1 RRCID -> 128994 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 240 - 625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLEN (VICKSBURG) 28425 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 180791 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9952 - 10089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2 EXT	56	-0-	56	56	56	3			Y	-0-					10
09	14B2 EXT	83	-0-	83	139	83	3			Y	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	139					Y	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	139					Y	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	139					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLEN (VICKSBURG) //CONT.// 28425 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC //CONT.// 850872
CAGE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 181848 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10284 - 10410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER RANCH WELL #: 8 RRCID -> 212796 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8804 - 8809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	229				Y	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	229				Y	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	229				Y	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	229				Y	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	229				Y	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	229				Y	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	229				Y	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	229				Y	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	229				Y	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	229				Y	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	229				Y	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	229				Y	-0-			53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 220262 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9876 - 10468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	739	-0-	739	15394	739	3		Y	-0-			173
02	DLQ G-10	930	-0-	930	16324	930	3		Y	-0-			173
03	DLQ G-10	246	-0-	246	16570	246	3		Y	-0-			173
04	3000 N	321	-0-	-2679	13891	321	3		Y	-0-			173
05	3100 N	649	-0-	-2451	11440	649	3		Y	-0-			173
06	3000 N	251	-0-	-2749	8691	251	3		Y	-0-			173
07	3100 N	87	-0-	-3013	5678	87	3		Y	-0-			173
08	3100 N	53	-0-	-3047	2631	53	3		Y	-0-			173
09	3000 N	445	-0-	-2555	76	445	3		Y	-0-			173
10	DLQ G-10	428	-0-	428	504	428	3		Y	-0-			173
11	DLQ G-10	284	-0-	284	788	284	3		Y	-0-			173
12	DLQ G-10	493	-0-	493	1281	493	3		Y	-0-			173

TOTAL GAS PROD: 4,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED) 28428 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
MILLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 194170 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9169 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			Y	-0-					46
*02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					46
*03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					46
*04	990	N	413	-0-	-577	-0-	413	3			Y	-0-					46
*05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					46
*06	570	N	509	-0-	-61	-0-	509	3			Y	-0-					46
*07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					46
*08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					46
*09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					46
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
12	DLQ G-10		221	-0-	221	221	221	3			Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 5,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 194172 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9080 - 9442

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3562					Y	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3562					Y	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3562					Y	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3562					Y	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3562					Y	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3562					Y	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3562					Y	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3562					Y	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3562					Y	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3562					Y	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3562					Y	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3562					Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 195872 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9282 - 9495

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	30859					Y	-0-					175
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30859					Y	-0-					175
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30859					Y	-0-					175
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30859					Y	-0-					175
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30859					Y	-0-					175
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30859					Y	-0-					175
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30859					Y	-0-					175
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30859					Y	-0-					175
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30859					Y	-0-					175
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30859					Y	-0-					175
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30859					Y	-0-					175
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	30859					Y	-0-					175

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED) //CONT.// 28428 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC //CONT.// 850872
MILLER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 217901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9214 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					31
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					31
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-					31
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					31
05	14B2	EXT	791	-0-	791	791	791	3			Y	-0-					31
06	14B2	EXT	566	-0-	566	1357	566	3			Y	-0-					31
07	14B2	EXT	110	-0-	110	1467	110	3			Y	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1467					Y	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1467					Y	-0-					31
10	14B2	EXT	115	-0-	115	1582	115	3			Y	-0-					31
11	14B2	EXT	374	-0-	374	1956	374	3			Y	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1956					Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 4,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
DCRC-TENDIDO GU #3 WELL #: 1 T RRCID -> 151339 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8244 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		37	-0-	37	37	37	1			Y	-0-					-0-
*11	86	X	49	-0-	-37	-0-	49	1			Y	-0-					-0-
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606 D RRCID -> 144986 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8198 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCR-STATE 366 WELL #: 10-T RRCID -> 147906 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8672 - 8700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCR-STATE 366/54 H WELL #: 3611 T RRCID -> 148328 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7186 - 8268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCR-STATE 366/54 H WELL #: 6 RRCID -> 148990 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7522 - 7533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCR-STATE 262 WELL #: 1A RRCID -> 149247 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8532 - 8540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 7603 RRCID -> 151801 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8178 - 8190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCR 75 WELL #: 2 RRCID -> 152461 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8315 - 8350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCR-STATE 366/76/64/54/D WELL #: 3605 RRCID -> 177288 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 7501 - 7515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606D RRCID -> 178568 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7488 - 7909

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCR 79 WELL #: 6 RRCID -> 180394 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8016 - 8022

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCR-STATE 366/76/64/540 WELL #: 7604 RRCID -> 187248 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7930 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCRC 76 WELL #: 6 RRCID -> 197454 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7950 - 8269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCRC 75 WELL #: 3 RRCID -> 197455 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8306 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCR 75 WELL #: 1 RRCID -> 197502 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8049 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCRC 64 WELL #: 18 RRCID -> 197911 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7477 - 8230

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCRC 76 WELL #: 5 RRCID -> 197960 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7937 - 8279

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCRC STATE 366/76/64/54 WELL #: 3601 RRCID -> 197963 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8198 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCRC STATE SEC. 64 WELL #: 1 RRCID -> 197980 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7927 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCRC STATE 366/76/64/54 WELL #: 76 RRCID -> 198283 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8228 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCRC 54 WELL #: 7 RRCID -> 198426 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7905 - 8274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCRC 76 WELL #: 7 RRCID -> 201654 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8257 - 8530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCRC 366 WELL #: 12 RRCID -> 202365 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8141 - 8428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCRC 79 WELL #: 10 RRCID -> 206666 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8516 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCRC 76 WELL #: 8 RRCID -> 206678 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8662 - 8740

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCRC 54 WELL #: 8 RRCID -> 208723 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7730 - 8364

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCRC 79 WELL #: 12 RRCID -> 210364 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 8302 - 8837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCRC 366 WELL #: 13 RRCID -> 211122 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8399 - 8874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCRC 79 WELL #: 9 RRCID -> 218393 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8660 - 9005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC 694746
D C R C TENDIDO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 166044 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8180 - 8194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIEDERKEHR 365 WELL #: 1 RRCID -> 206620 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8162 - 8448

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIEDERKEHR 365 WELL #: 2 RRCID -> 206621 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8222 - 8262

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC //CONT.// 694746
WIEDERKEHR 365 WELL #: 3 RRCID -> 217326 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8426 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	594	-0-	-918	-0-	594	2			N	-0-					-0-
03	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
05	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
06	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
07	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
08	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1886	-0-	-34	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	1			N	-0-					-0-
*11	1920	N	955	-0-	-965	-0-	955	1			N	-0-					-0-
12	1953	N	988	-0-	-965	-0-	988	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIE C. (WILCOX) 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
DCRC-TENDIDO GU #3 WELL #: 1 C RRCID -> 151340 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7028 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		73	-0-	73	1087	73	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		33	-0-	33	1120	33	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		126	-0-	126	1246	126	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		120	-0-	120	1366	120	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		138	-0-	138	1504	138	2			Y	-0-					-0-
06	1645	X	141	-0-	-1504	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
07	0	X	135	-0-	135	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			Y	-0-					-0-
*11	150	N	44	-0-	-106	-0-	44	1			Y	-0-					-0-
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D.C.R.C.-STATE TENDIDO WELL #: 1 RRCID -> 222446 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8373 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	56	N	21	-0-	-35	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	1			N	-0-					-0-
*11	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	1			N	-0-					-0-
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIE C. (WILCOX) //CONT.// 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 5402 RRCID -> 143100 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6950 - 6978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606 F RRCID -> 144985 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6956 - 6970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCRC 366 WELL #: 3610-C RRCID -> 148719 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6958 - 6972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIE C. (WILCOX) //CONT.// 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 6417 RRCID -> 149935 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 6956 - 6983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCRC 76 WELL #: 8 RRCID -> 215023 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6946 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC 694746
DCRC-TENDIDO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 151330 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6942 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EN SEGUIDO (WILCOX) 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 179618 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 14280 PERF.12542 - 12576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAVAZOS WELL #: 3 RRCID -> 184341 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 13086 PERF.12646 - 12706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAVAZOS WELL #: 4 RRCID -> 185565 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12240 - 12450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EN SEGUIDO (WILCOX) //CONT.// 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CAVAZOS WELL #: 7 RRCID -> 214077 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12366 - 12529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAVAZOS WELL #: 6 RRCID -> 219349 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12226 - 12428

01	11369 X	11369	-0-	-0-	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
02	11133 X	11133	-0-	-0-	-0-	11133	2			N	-0-					-0-
03	11803 X	11803	-0-	-0-	-0-	11803	2			N	-0-					-0-
04	11846 X	11846	-0-	-0-	-0-	11846	2			N	-0-					-0-
05	11432 X	11432	-0-	-0-	-0-	11432	2			N	-0-					-0-
06	11672 X	11672	-0-	-0-	-0-	11672	2			N	-0-					-0-
07	11623 X	11623	-0-	-0-	-0-	11623	2			N	-0-					-0-
08	11565 X	11565	-0-	-0-	-0-	11565	2			N	-0-					-0-
09	11006 X	11006	-0-	-0-	-0-	11006	2			N	-0-					-0-
10	11341 X	11341	-0-	-0-	-0-	11341	2			N	-0-					-0-
11	10825 X	10825	-0-	-0-	-0-	10825	2			N	-0-					-0-
12	11122 X	11122	-0-	-0-	-0-	11122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176
VELA WELL #: 1 RRCID -> 180038 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12512 - 12564

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EN SEGUIDO (WILCOX) //CONT.// 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
VELA WELL #: 2 RRCID -> 229792 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12484 - 12514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, I-1) 28991 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 U RRCID -> 041578 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, J-3) 28991 188 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 3 U RRCID -> 055155 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-2) 28991 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 M RRCID -> 041577 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 12 RRCID -> 258554 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 8768 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-3) 28991 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 L RRCID -> 041576 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-8) 28991 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 3 L RRCID -> 040095 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 2 U RRCID -> 046644 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 10074 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273915 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9164 - 9172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-8) //CONT.// 28991 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 280989 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9026 - 9034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, L-4) 28991 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 2 L RRCID -> 046645 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 10074 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL CHANNEL(FB-A,L-5A) 28991 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL M-098041 / TR 52 WELL #: 6 RRCID -> 282671 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9482 - 9492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-1) 28991 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 11 RRCID -> 258438 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9770 - 9980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2) 28991 585 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 3 U RRCID -> 040070 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 U RRCID -> 175760 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF. 9964 - 10136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	185			Y	-0-			2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	185			Y	-0-			2
03	185 X	-0-	-0-	-185	-0-			Y	-0-			2
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2) //CONT.// 28991 585 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 U RRCID -> 187460 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10222 - 10234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221667 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 9956

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-3) 28991 606 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 U RRCID -> 175248 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF.10126 - 10136

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-3) //CONT.// 28991 606 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280148 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-4) 28991 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 L RRCID -> 175246 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			135
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			135
03	14B_DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			135
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			135
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			135
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			135
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			135
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			135
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			135
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			135
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			135
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			135

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-5) 28991 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 3 L RRCID -> 039852 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-5) //CONT.// 28991 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187453 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 11519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, N-1,2,3) 28991 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 49 WELL #: 1 L RRCID -> 106090 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12266 - 12282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	312			Y	-0-			61
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	312			Y	-0-			61
03	312 R	-0-	-0-	-312	-0-			Y	-0-			61
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			61

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL CHANNEL (FB-B, K-2,3) 28991 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 52-7 UNIT WELL #: 7 S RRCID -> 209590 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 8932 - 8940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL CHANNEL (FB-B, K-2,3) //CONT.// 28991 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 8 RRCID -> 266645 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8834 - 8867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 273882 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8843 - 8894

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL CHANNEL (FB-C, M-4) 28991 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 49 WELL #: 1 U RRCID -> 151789 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10316 - 10333

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1A, M-4) 28991 946 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187455 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 10786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 8 RRCID -> 194843 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10494 - 10586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 195589 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9969 - 10253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1E, M-9) 28991 947 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7 RRCID -> 179907 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11528 - 11576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1F, N-1) 28991 949 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7 RRCID -> 179353 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12264 - 12452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TSL M-098041/TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 213638 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11324 - 12037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-3) 28991 954 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7-U RRCID -> 180008 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10038 - 10072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-4) 28991 957 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7-L RRCID -> 180005 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10389 - 10452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1808944					Y	-0-					15
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1808944					Y	-0-					15
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1808944					Y	-0-					15
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1808944					Y	-0-					15
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1808944					Y	-0-					15
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1808944					Y	-0-					15
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1808944					Y	-0-					15
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1808944					Y	-0-					15
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1808944					Y	-0-					15
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1808944					Y	-0-					15
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1808944					Y	-0-					15
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1808944					Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 8 RRCID -> 196325 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10436 - 10501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-232775					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-232775					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-232775					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-232775					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-232775					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-232775					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-232775					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-232775					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-232775					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-232775					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-232775					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-232775					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-9) 28991 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL M-098041/TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 213640 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11702 - 11709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL CHANNEL (FB-3B, M-4) 28991 987 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/ TR 49/ WELL #: 8 RRCID -> 200108 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10438 - 10474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207092 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10428 - 10468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL CHANNEL (FB-3B, M-4) //CONT.// 28991 987 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221570 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10430 - 10460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINAL-WEBB (ESCONDITO) 29003 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LEWIS-JANCO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 271339 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4538 - 4800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINITAS (LOWER VICKSBURG) 29010 289 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATLAS OPERATING LLC 036587
LOPEZ, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 192757 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 9215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	6	-0-	6	286	6	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	4	-0-	4	290	4	2			Y	-0-					-0-
03	291 N	1	-0-	-290	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINITAS (LOWER VICKSBURG) //CONT.// 29010 289 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
LOPEZ, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 197899 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1	-0-	1	58	1	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1	-0-	1	59	1	2			Y	-0-					-0-
03	59	N	-0-	-0-	-59	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINITAS (V- 5) 29010 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 28 RRCID -> 146780 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7708 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		3	-0-	3	4	3	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		2	-0-	2	6	2	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINITAS (V-14) 29010 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203752 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINITAS (V-15) 29010 728 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATLAS OPERATING LLC 036587
LOPEZ WELL #: 6T RRCID -> 207795 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8504 - 8514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 7 RRCID -> 183071 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8570 - 8601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203751 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINITAS (V-15) //CONT.// 29010 728 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 15 RRCID -> 265437 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9094 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, GG WELL #: 13 RRCID -> 289788 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8400 - 8416

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 90C RRCID -> 201082 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8447 - 8456

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINITAS (V-16) 29010 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203541 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINITAS (V-17) 29010 790 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 206911 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 8776

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	851	-0-	851	B	851	69 12	1 9	770	2	Y	11	6	1		5
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		851													
03	14B2 EXT	1922	-0-	1922	B	2773	146 35	1 9	1741	2	Y	32	26	1		11
04	14B2 EXT	1388	-0-	1388	B	4161	109 23	1 9	1256	2	Y	21	21	1		11
05	14B2 EXT	1304	-0-	1304	B	5465	103 41	1 9	1160	2	Y	37	37	1		11
06	0	1107	-0-	1107	B	6572	78 2	1 9	1027	2	Y	2	12	1		1
07	0	850	-0-	850	B	7422	54	1	796	2	Y	-0-	1	1		-0-
08	7750 N	950	-0-	-6800	B	622	62	1	888	2	Y	-0-				-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		622													
09	1440 N	818	-0-	-622	B	-0-	55	1	763	2	Y	-0-				-0-
10	837 N	667	-0-	-170	B	-0-	43	1	624	2	Y	-0-				-0-
11	930 N	617	-0-	-313	B	-0-	40	1	577	2	Y	-0-				-0-
12	837 N	590	-0-	-247	B	-0-	39	1	551	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 11,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 90T RRCID -> 197684 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8650 - 8663

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINITAS (V-19) 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATLAS OPERATING LLC 036587
LOPEZ, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 196328 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8748 - 8802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8	-0-	8	400	8	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5	-0-	5	405	5	2			Y	-0-					-0-
03	407	N	2	-0-	-405	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 204111 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 8700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 205721 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 8827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
LOPEZ WELL #: 7 RRCID -> 250077 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 7172 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 163992 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8712 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	599	X	234	-0-	-365	-0-	12 94	1 9	128	2	Y	85	90	1			43
02	192	X	192	-0-	-0-	-0-	8 96	1 9	88	2	Y	87	89	1			41
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7 88	1 9	80	2	Y	80	93	1			28
04	T. A.		100	-0-	100	100	8	1	92	2	Y	-0-	28	1			-0-
05	T. A.		37	-0-	37	137	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		72	-0-	72	209	5 2	1 9	65	2	Y	2	1	1			1
07	T. A.		62	-0-	62	271	4	1	58	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	343	X	72	-0-	-271	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					-0-
09	161	X	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	Y	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	Y	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	104	-0-	-51	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

LOPEZ, G G WELL #: 16 RRCID -> 206435 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G G WELL #: 10 RRCID -> 209054 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 8867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	431	-0-	-592	-0-	29 94	1 9	308	2	Y	85	90	1			43
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	114 96	1 9	1267	2	Y	87	89	1			41
03	1736	N	1608	-0-	-128	-0-	115 119	1 9	1374	2	Y	108	111	1			38
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	99 75	1 9	1140	2	Y	68	69	1			37
05	1643	N	732	-0-	-911	-0-	49 133	1 9	550	2	Y	121	122	1			36
06	1560	N	1477	-0-	-83	-0-	97 105	1 9	1275	2	Y	95	74	1			57
07	1364	N	1168	-0-	-196	-0-	67 105	1 9	996	2	Y	95	102	1			50
08	985	N	985	-0-	-0-	-0-	58 99	1 9	828	2	Y	90	102	1			38
09	1470	N	323	-0-	-1147	-0-	15 99	1 9	209	2	Y	90	101	1			27
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	2 141	1 9	26	2	Y	128	102	1			53
11	960	N	144	-0-	-816	-0-	2 120	1 9	22	2	Y	109	128	1			34
12	341	N	140	-0-	-201	-0-	1 124	1 9	15	2	Y	113	98	1			49

TOTAL GAS PROD: 9,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,189

LOPEZ, G.G. WELL #: 20 RRCID -> 213614 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 8746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 18 RRCID -> 215447 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 8698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G.G. WELL #: 31 RRCID -> 217106 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 9122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 21 RRCID -> 217896 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8890 - 8908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	824	X	349	-0-	-475	-0-	30	1	319	2	Y	-0-					-0-
02	215	X	215	-0-	-0-	-0-	18	1	197	2	Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		98	-0-	98	98	8	1	90	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		49	-0-	49	147	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		3	-0-	3	150	3	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	150					Y	-0-					-0-
08	151	X	1	-0-	-150	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	165	2	Y	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	18	1	258	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 88 RRCID -> 190676 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11149 PERF. 8872 - 8918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	82					Y	NO RPT					57
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	82					Y	NO RPT					57
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	82					Y	NO RPT					57
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	82					Y	NO RPT					57
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	82					Y	NO RPT					57
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	82					Y	NO RPT					57
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	82					Y	NO RPT					57
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	82					Y	NO RPT					57
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	82					Y	NO RPT					57
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	82					Y	NO RPT					57
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	82					Y	NO RPT					57
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	82					Y	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.//CONT.// 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 89 RRCID -> 193068 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8707 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINITAS (V-19-A) 29010 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 101 RRCID -> 198272 COMPL. DATE 07/00/2003 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8990 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71	X	6	-0-	-65	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	18	X	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		40	-0-	40	40	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		72	-0-	72	112	5	1	67	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		56	-0-	56	168	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		41	-0-	41	209	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
08	269	X	60	-0-	-209	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
09	32	X	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 9C RRCID -> 199619 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8856 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINITAS (V-19-A) //CONT.// 29010 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G.G. WELL #: 14 RRCID -> 203225 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 8927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 23 RRCID -> 216782 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 8691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LOPEZ WELL #: 26 RRCID -> 235044 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8700 - 8754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINITAS (V-21) 29010 842 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
ATLAS OPERATING LLC 036587
LOPEZ WELL #: 4 RRCID -> 215433 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF. 9016 - 9023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4	-0-	4 B	190	4	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2	-0-	2 B	192	2	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 192																	
03	193	N	1	-0-	-192 B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADI OPERATING, LLC 100779
LA RUCIA WELL #: K 1 RRCID -> 286571 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8896 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	1496	2	18	9	Y	16					109
02	1515	N	1515	-0-	-0- B	-0-	1498	2	17	9	Y	15					124
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1771	N	1771	-0-	-0- B	-0-	1750	2	21	9	Y	19					143
04	1470	N	1177	-0-	-293 B	-0-	1168	2	9	9	Y	8					151
05	2085	N	2085	-0-	-0- B	-0-	2068	2	17	9	Y	15					166
06	1710	N	1606	-0-	-104 B	-0-	1592	2	14	9	Y	13					179
07	1611	N	1611	-0-	-0- B	-0-	1596	2	15	9	Y	14					193
08	1829	N	1679	-0-	-150 B	-0-	1665	2	14	9	Y	13	174	1			32
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1620	N	1421	-0-	-199 B	-0-	1407	2	14	9	Y	13					45
10	1656	N	1656	-0-	-0- B	-0-	1625	2	31	9	Y	28					73
11	1620	N	1250	-0-	-370 B	-0-	1235	2	15	9	Y	14					87
12	1457	N	1208	-0-	-249 B	-0-	1195	2	13	9	Y	12					99

TOTAL GAS PROD: 18,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 164840 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9054 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINITAS, E. (FRIO 7340) 29011 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GLORIA GARCIA LOPEZ WELL #: 10 RRCID -> 261208 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7352 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINITAS, EAST (V-24) 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 199603 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9368 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 9T RRCID -> 199621 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9277 - 9451

01	3038	X	2640	-0-	-398	-0-	218	1	2328	2	Y	85	90	1			43
							94	9										
02	2772	X	2377	-0-	-395	-0-	188	1	2093	2	Y	87	89	1			41
							96	9										
03	3069	X	2734	-0-	-335	-0-	203	1	2412	2	Y	108	111	1			38
							119	9										
04	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	214	1	2469	2	Y	68	69	1			37
							75	9										
05	2914	X	2883	-0-	-31	-0-	224	1	2526	2	Y	121	122	1			36
							133	9										
06	2640	X	2434	-0-	-206	-0-	165	1	2164	2	Y	95	74	1			57
							105	9										
07	2852	X	1749	-0-	-1103	-0-	104	1	1540	2	Y	95	102	1			50
							105	9										
08	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	186	1	2671	2	Y	90	102	1			38
							99	9										
09	2790	X	2778	-0-	-12	-0-	181	1	2498	2	Y	90	101	1			27
							99	9										
10	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	184	1	2659	2	Y	128	102	1			53
							141	9										
11	2850	X	2630	-0-	-220	-0-	161	1	2349	2	Y	109	128	1			34
							120	9										
12	2945	X	2695	-0-	-250	-0-	170	1	2400	2	Y	114	98	1			50
							125	9										

TOTAL GAS PROD: 31,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,190

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G.G. WELL #: 14 RRCID -> 203224 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 9388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	61	1	654	2	Y	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	46	1	510	2	Y	-0-					-0-
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	72	1	861	2	Y	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	53	1	608	2	Y	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	55	1	626	2	Y	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	48	1	635	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	416	-0-	-204	-0-	26	1	390	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	464	-0-	-156	-0-	30	1	434	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	400	-0-	-200	-0-	27	1	373	2	Y	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	30	1	440	2	Y	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	36	1	525	2	Y	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	27	1	384	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 11L RRCID -> 203540 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8946 - 9599

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	X	1	-0-	-14	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	1		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	1		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	1		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	1		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		1	-0-	1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, G. G. "A" WELL #: 15 RRCID -> 204751 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9011 - 9042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	2	Y	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G G WELL #: 16 RRCID -> 206433 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	111	1	1181	2	Y	85	90	1			43
							94	9									
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	106	1	1174	2	Y	87	89	1			41
							96	9									
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	104	1	1235	2	Y	108	111	1			38
							119	9									
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	103	1	1190	2	Y	68	69	1			37
							75	9									
05	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	110	1	1239	2	Y	121	122	1			36
							133	9									
06	1410	N	1377	-0-	-33	-0-	90	1	1182	2	Y	95	74	1			57
							105	9									
07	1426	N	1125	-0-	-301	-0-	65	1	955	2	Y	95	102	1			50
							105	9									
08	1488	N	1383	-0-	-105	-0-	84	1	1200	2	Y	90	102	1			38
							99	9									
09	1380	N	1363	-0-	-17	-0-	85	1	1179	2	Y	90	101	1			27
							99	9									
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	83	1	1204	2	Y	128	102	1			53
							141	9									
11	1350	N	1132	-0-	-218	-0-	65	1	947	2	Y	109	128	1			34
							120	9									
12	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	80	1	1133	2	Y	113	98	1			49
							124	9									

TOTAL GAS PROD: 16,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,189

LOPEZ, G G WELL #: 18 RRCID -> 206667 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 9064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	569	-0-	-51	-0-	49	1	520	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	538	-0-	-22	-0-	44	1	494	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	616	-0-	-4	-0-	48	1	568	2	Y	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	49	1	564	2	Y	-0-					-0-
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	53	1	595	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	596	-0-	-4	-0-	42	1	554	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	489	-0-	-131	-0-	31	1	458	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	536	-0-	-115	-0-	35	1	501	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	99	-0-	-501	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	62	1	908	2	Y	-0-					-0-
12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	74	1	1041	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G G WELL #: 17 RRCID -> 207031 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9014 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2269	-0-	-56	-0-	186	1	1989	2	Y	85	90	1			43
							94	9									
02	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	171	1	1902	2	Y	87	89	1			41
							96	9									
03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	181	1	2155	2	Y	108	111	1			38
							119	9									
04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	175	1	2011	2	Y	68	69	1			37
							75	9									
05	2387	N	2329	-0-	-58	-0-	179	1	2017	2	Y	121	122	1			36
							133	9									
06	2370	N	2007	-0-	-363	-0-	135	1	1767	2	Y	95	74	1			57
							105	9									
07	2325	N	1852	-0-	-473	-0-	111	1	1636	2	Y	95	102	1			50
							105	9									
08	2325	N	2324	-0-	-1	-0-	145	1	2080	2	Y	90	102	1			38
							99	9									
09	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	143	1	1982	2	Y	90	101	1			27
							99	9									
10	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	149	1	2146	2	Y	128	102	1			53
							141	9									
11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	141	1	2059	2	Y	109	128	1			34
							120	9									
12	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	155	1	2186	2	Y	113	98	1			49
							124	9									

TOTAL GAS PROD: 27,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,189

LOPEZ, G. G. WELL #: 22 RRCID -> 211252 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9485 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	41	1	443	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	124	-0-	-44	-0-	10	1	114	2	Y	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	25	1	298	2	Y	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	46	1	529	2	Y	-0-					-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	63	1	709	2	Y	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	49	1	650	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	11	1	166	2	Y	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	2	Y	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	18	1	245	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	4624	-0-	1524	1524	299	1	4325	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	4615	-0-	1615	3139	297	1	4318	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	4295	-0-	1195	4334	284	1	4011	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 20 RRCID -> 213556 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	41	1	433	2	Y	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	38	1	419	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	461	-0-	-4	-0-	36	1	425	2	Y	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	30	1	346	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	340	-0-	-125	-0-	28	1	312	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	331	-0-	-119	-0-	23	1	308	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	12842	-0-	9742	9742	815	1	12027	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	517	-0-	-2583	7159	34	1	483	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	479	-0-	-2521	4638	32	1	447	2	Y	-0-					-0-
10	5122	X	484	-0-	-4638	-0-	31	1	453	2	Y	-0-					-0-
11	451	X	451	-0-	-0-	-0-	29	1	422	2	Y	-0-					-0-
12	475	X	475	-0-	-0-	-0-	31	1	444	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G.G. WELL #: 31 RRCID -> 215936 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	85	90	1			43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	87	89	1			41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	108	111	1			38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68	69	1			37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	121	122	1			36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	95	74	1			57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	95	102	1			50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	90	102	1			38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	90	101	1			27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	128	102	1			53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	109	128	1			34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	113	98	1			49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,189

LOPEZ, G.G. WELL #: 23 RRCID -> 216781 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 9062

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	45	1	483	2	Y	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	46	1	507	2	Y	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	44	1	522	2	Y	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	41	1	475	2	Y	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	42	1	474	2	Y	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	33	1	438	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	25	1	365	2	Y	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	33	1	465	2	Y	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	32	1	440	2	Y	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	28	1	407	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	351	-0-	-39	-0-	23	1	328	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	331	-0-	-72	-0-	22	1	309	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 24 RRCID -> 223376 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9038 - 9055

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	598	-0-	-115	-0-	35	1	375	2	Y	171	180	1			87
							188	9									
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	92	1	1023	2	Y	175	179	1			83
							193	9									
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	100	1	1188	2	Y	213	221	1			75
							234	9									
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	85	1	974	2	Y	138	139	1			74
							152	9									
05	1457	N	1141	-0-	-316	-0-	71	1	803	2	Y	243	244	1			73
							267	9									
06	1470	N	586	-0-	-884	-0-	27	1	351	2	Y	189	148	1			114
							208	9									
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	71	1	1044	2	Y	189	204	1			99
							208	9									
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	89	1	1277	2	Y	180	203	1			76
							198	9									
09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	75	1	1031	2	Y	179	201	1			54
							197	9									
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	65	1	945	2	Y	254	203	1			105
							279	9									
11	1500	N	1142	-0-	-358	-0-	58	1	842	2	Y	220	257	1			68
							242	9									
12	1333	N	1144	-0-	-189	-0-	59	1	835	2	Y	227	196	1			99
							250	9									

TOTAL GAS PROD: 14,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,378

ENCINO (5650) 29032 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FINALY RESOURCES LLC 268323
ROCHE "A" WELL #: 9 RRCID -> 182469 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5983 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCHE WELL #: 7 RRCID -> 194590 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5280 - 5286

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINO (6400) 29032 415 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
FINALY RESOURCES LLC 268323
ROCHE RANCH ENCINO WELL #: 1E RRCID -> 180435 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6266 - 6676

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINO (7100) 29032 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS, LES & CO. 846666
ROCHE, K.D. "E" WELL #: 10 RRCID -> 134807 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7195 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCOBAS 29273 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAPATA
PRESSLY OIL INTEREST, INC. 676076
DE GARCIA, JUSTINA B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 155480 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 1070 PERF. 1023 - 1038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCOBAS (FALCON) 29273 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO, ALBERT WELL #: 6402 RRCID -> 173537 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2600 - 2612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCOBAS (FALCON) //CONT.// 29273 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO, ALBERT WELL #: 6403 RRCID -> 174003 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2614 - 2643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 4540) 29273 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
GN&J LLC 102407
RAMIREZ LTD WELL #: 1 RRCID -> 204279 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 15095 PERF. 5540 - 5550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RASH WELL #: 2 RRCID -> 229759 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4766 - 4802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5300) 29273 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DE TREVINO, I. G. WELL #: 1 RRCID -> 010273 COMPL. DATE 03/02/1958 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO WELL #: C 1 RRCID -> 132890 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5250 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5800) 29273 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES - EAST WELL #: 2 RRCID -> 202883 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6142 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCOBAS (9000) 29273 759 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 300314 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 15650 PERF. 7692 - 7700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1352	-0-	1352	41549	518	1	834	2	N	-0-					22
02	0		1014	-0-	1014	42563	459	1	555	2	N	-0-					22
03	0		1184	-0-	1184	43747	440	1	744	2	N	-0-					22
04	0		799	-0-	799	44546	304	1	495	2	N	-0-					22
05	0		287	-0-	287	44833	157	1	130	2	N	-0-					22
06	0		355	-0-	355	45188	172	1	183	2	N	-0-					22
07	0		277	-0-	277	45465	120	1	157	2	N	-0-					22
08	0		1237	-0-	1237	46702	393	1	844	2	N	-0-					22
09	1690		451	-0-	-1239	45463	431	2	20	9	N	18					40
10	4030		152	-0-	-3878	41585	53	1	99	2	N	-0-					40
11	3900		313	-0-	-3587	37998	117	1	196	2	N	-0-					40
12	4030		148	-0-	-3882	34116	62	1	84	2	N	2					42
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

ESCOBAS (10,350) 29273 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804
GUTIERREZ, E. WELL #: A 1 RRCID -> 160510 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 12436 PERF.10286 - 10298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2910	-0-	-934	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2616	-0-	-856	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
03	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
04	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
05	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2395	-0-	-815	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	2354	-0-	-1273	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	2650	-0-	-977	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
09	3510	X	2650	-0-	-860	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	1560	-0-	-1447	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	2378	-0-	-172	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
12	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO, ALBERT WELL #: B 5 RRCID -> 163146 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10232 - 10244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCOBAS (10,350) //CONT.// 29273 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO, ALBERT B WELL #: 2 RRCID -> 190868 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10294 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	416	-0-	-173	-0-	22	1	394	2	N	-0-			-0-
02	532	N	484	-0-	-48	-0-	29	1	455	2	N	-0-			-0-
03	682	N	490	-0-	-192	-0-	26	1	464	2	N	-0-			-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	371	2	N	-0-			-0-
05	527	N	373	-0-	-154	-0-	25	1	348	2	N	-0-			-0-
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	31	1	447	2	N	-0-			-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	28	1	427	2	N	-0-			-0-
08	372	N	264	-0-	-108	-0-	16	1	248	2	N	-0-			-0-
09	480	N	212	-0-	-268	-0-	14	1	198	2	N	-0-			-0-
10	465	N	264	-0-	-201	-0-	19	1	245	2	N	-0-			-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	23	1	336	2	N	-0-			-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	25	1	374	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCOBAS (10,650) 29273 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GARCIA, CATARINO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 155860 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10652 - 10700

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGEL WELL #: 1401 RRCID -> 208489 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11640 - 11680

01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-			-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCOBAS (12,200) 29273 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO, ALBERT WELL #: B 3 RRCID -> 136561 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 12687 PERF.11673 - 11682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO, ALBERT WELL #: B 4 T RRCID -> 138095 COMPL. DATE 04/06/1991 TOTAL DEPTH 13188 PERF.12390 - 12495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO, ALBERT WELL #: 6401 RRCID -> 145811 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 12996 PERF.12186 - 12300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCOBAS, N. (14900) 29275 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO, E. WELL #: F 1 RRCID -> 124007 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14904 - 14924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCONDIDO, EAST (6500) 29294 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804
PALOMAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 285868 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6427 - 6540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTES COVE (H-2) 29521 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 219 WELL #: 1 RRCID -> 046138 COMPL. DATE 11/28/1968 TOTAL DEPTH 11010 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVE MAE (6300) 29682 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
LODESTONE OPERATING, INC. 100710
STATE OF TEXAS TR. 11 WELL #: 1 RRCID -> 010283 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE RUEDA, EULOGIO WELL #: 2 RRCID -> 037087 COMPL. DATE 07/12/1965 TOTAL DEPTH 6342 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVELYN (Y-1) 29688 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWK PETROLEUM, L L C 366634
TINNEY ESTATE WELL #: RRCID -> 128800 COMPL. DATE 10/08/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVELYN (Y-2) 29688 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWK PETROLEUM, L L C 366634
TINNEY ESTATE WELL #: RRCID -> 130246 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7278 - 7326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVELYN EAST (14,700) 29690 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WAGNER OIL COMPANY 891175
SANTA FE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 196020 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	N	-0-					47
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	5	1	50	3	N	-0-					47
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					47
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	6	1	54	3	N	-0-					47
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					47
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					47
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	3	N	-0-					47
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-					47
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	3	N	-0-					47
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	3	N	-0-					47
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	3	1	27	3	N	-0-					47
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	3	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EWING (5500) 29772 728 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS, LES & CO. 846666
EWING -F- WELL #: 2 C RRCID -> 010286 COMPL. DATE 01/30/1954 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO) 29801 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELENO WELL #: 5 RRCID -> 205591 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8748 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	7194	-0-	-432	-0-	692	1	6502	2	N	-0-					-0-
02	6888	X	6863	-0-	-25	-0-	711	1	6152	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	7157	-0-	-469	-0-	681	1	6476	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	6494	-0-	-886	-0-	650	1	5844	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	6126	-0-	-1469	-0-	615	1	5511	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	6948	-0-	-402	-0-	696	1	6252	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	7097	-0-	-498	-0-	703	1	6394	2	N	-0-					-0-
08	7161	X	6886	-0-	-275	-0-	698	1	6188	2	N	-0-					-0-
09	6960	X	6120	-0-	-840	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
10	7192	X	6615	-0-	-577	-0-	658	1	5957	2	N	-0-					-0-
11	6960	X	6387	-0-	-573	-0-	660	1	5727	2	N	-0-					-0-
12	7099	X	6590	-0-	-509	-0-	663	1	5927	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOLLETES CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210468 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8571 - 9564

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
BIGLER-FLORES GU WELL #: 1 RRCID -> 200026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8362 - 9938

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
BIGLER-FLORES GU WELL #: 2 RRCID -> 201533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9666 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHITO TANK GU WELL #: 3 RRCID -> 250836 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 11177

01	1116	N	256	-0-	-860	-0-	256	2			N	-0-					68
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					68
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					68
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					68
10	3100	N	5848	-0-	2748	2748	5767	2	81	9	N	74					142
11	3000	N	4461	-0-	1461	4209	4461	2			N	-0-					142
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	3186					N	NO RPT					142

TOTAL GAS PROD: 11,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
HARALSON BEEFMASTERS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 233229 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9262 - 10040

01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	80	1	662	2	N	-0-					-0-
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
*11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
HARALSON BEEFMASTER, LTD WELL #: 2 RRCID -> 238516 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10196 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	135	-0-	135	672	135	2			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	162	-0-	162	834	162	2			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	146	-0-	146	980	146	2			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	196	-0-	196	1176	196	2			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	142	-0-	142	1176	142	2			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	147	-0-	147	1323	147	2			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	118	-0-	118	1441	118	2			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	146	-0-	146	1587	16	1	130	2	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	149	-0-	149	1736	149	2			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	127	-0-	127	1863	127	2			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	140	-0-	140	2003	140	2			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	160	-0-	160	2163	160	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONART INVESTMENTS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247368 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 8564 - 8760

01	2418	X	2212	-0-	-206	-0-	2212	2			N	-0-			-0-
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-			-0-
03	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-			-0-
04	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	77	1	3794	2	N	-0-			-0-
05	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	167	1	3970	2	N	-0-			-0-
06	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	193	1	3382	2	N	-0-			-0-
07	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	118	1	3277	2	N	-0-			-0-
08	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-			-0-
09	3690	X	2981	-0-	-709	-0-	2981	2			N	-0-			-0-
10	3813	X	3361	-0-	-452	-0-	3361	2			N	-0-			-0-
11	3570	X	3255	-0-	-315	-0-	2	1	3253	2	N	-0-			-0-
12	3410	X	3165	-0-	-245	-0-	31	1	3134	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 248458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9772 - 9880

01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-
*11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DERLY WELL #: 1 RRCID -> 147576 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9463 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	186	N	87	-0-	-99	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	180	N	63	-0-	-117	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DERLY WELL #: 3 RRCID -> 150710 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10064 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
12	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DERLY WELL #: 4 RRCID -> 152451 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9249 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA "A" WELL #: 1 RRCID -> 156605 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9009 - 9643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1164	-0-	-107	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1083	-0-	-65	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	1312	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBA "A" WELL #: 2 RRCID -> 158465 COMPL. DATE 04/07/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8270 - 9618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160318 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 8291 - 10308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3333	-0-	-387	-0-	950	1	2383	2	N	-0-					-0-
02	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	993	1	2439	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3629	-0-	-122	-0-	993	1	2636	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	3474	-0-	-156	-0-	986	1	2488	2	N	-0-					-0-
05	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	1062	1	2692	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3553	-0-	-77	-0-	1051	1	2502	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3520	-0-	-231	-0-	1030	1	2490	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3651	-0-	-100	-0-	1053	1	2598	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	2528	-0-	-1102	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
10	3751	X	3644	-0-	-107	-0-	1053	1	2591	2	N	-0-					-0-
11	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	1040	1	2497	2	N	36					36
							40	9									
12	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	1041	1	2622	2	N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 41,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LANIER-RATHMELL-ALEXANDER G U WELL #: 1 RRCID -> 160320 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10394 - 10398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 36

LANIER, S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 161977 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8074 - 9646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 36

ALEXANDER, M. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 163971 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 8360 - 9940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	1050	1	2634	2	N	-0-					-0-
02	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	1007	1	2475	2	N	-0-					-0-
03	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	1007	1	2670	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	1014	1	2556	2	N	-0-					-0-
05	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	938	1	2378	2	N	-0-					-0-
06	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	949	1	2260	2	N	-0-					-0-
07	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	970	1	2344	2	N	-0-					-0-
08	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	947	1	2338	2	N	-0-					-0-
09	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
10	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	947	1	2328	2	N	-0-					-0-
11	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	960	1	2303	2	N	36					36
							40	9									
12	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	959	1	2416	2	N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 39,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORALES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 191698 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					75
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					75
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					75
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					75
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-					75
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-					75
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					75
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					75
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					75
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					75
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					75
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, RUBEN MINERAL WELL #: 1 RRCID -> 193067 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8191 - 8530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R M T WELL #: 1 RRCID -> 193508 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9626 - 9980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4427	-0-	-471	-0-	247	1	4180	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	4046	-0-	-42	-0-	227	1	3819	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4680	-0-	-218	-0-	267	1	4413	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4020	-0-	-720	-0-	225	1	3795	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4320	-0-	-578	-0-	220	1	4100	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4328	-0-	-202	-0-	222	1	4106	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4555	-0-	-126	-0-	236	1	4319	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4593	-0-	-88	-0-	233	1	4360	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	4279	-0-	-41	-0-	215	1	4064	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	4444	-0-	-113	-0-	236	1	4208	2	N	-0-					-0-
11	4440	X	4033	-0-	-407	-0-	220	1	3813	2	N	-0-					-0-
12	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	275	1	4875	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEW ZAPATA EAST G.U. WELL #: 1 RRCID -> 194586 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8740 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	498	1	8435	2	N	-0-			-0-
02	8428	X	8026	-0-	-402	-0-	451	1	7575	2	N	-0-			-0-
03	9331	X	8656	-0-	-675	-0-	494	1	8162	2	N	-0-			-0-
04	9030	X	7701	-0-	-1329	-0-	431	1	7270	2	N	-0-			-0-
05	8928	X	8607	-0-	-321	-0-	438	1	8169	2	N	-0-			-0-
06	8640	X	8379	-0-	-261	-0-	429	1	7950	2	N	-0-			-0-
07	8897	X	8317	-0-	-580	-0-	431	1	7886	2	N	-0-			-0-
08	8649	X	8344	-0-	-305	-0-	423	1	7921	2	N	-0-			-0-
09	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	436	1	8229	2	N	-0-			-0-
10	8649	X	8000	-0-	-649	-0-	425	1	7575	2	N	-0-			-0-
11	8370	X	7000	-0-	-1370	-0-	382	1	6618	2	N	-0-			-0-
12	8959	X	7718	-0-	-1241	-0-	412	1	7306	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R.M.T. WELL #: 2 RRCID -> 195373 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8812 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	43	1	733	2	N	-0-			-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	41	1	690	2	N	-0-			-0-
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	51	1	836	2	N	-0-			-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	42	1	711	2	N	-0-			-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	42	1	778	2	N	-0-			-0-
06	840	N	784	-0-	-56	-0-	40	1	744	2	N	-0-			-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	44	1	804	2	N	-0-			-0-
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	45	1	837	2	N	-0-			-0-
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	41	1	765	2	N	-0-			-0-
10	837	N	824	-0-	-13	-0-	44	1	780	2	N	-0-			-0-
11	840	N	770	-0-	-70	-0-	42	1	728	2	N	-0-			-0-
12	837	N	827	-0-	-10	-0-	44	1	783	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 196022 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9862 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	128	1	2174	2	N	-0-			-0-
02	1512	N	626	-0-	-886	-0-	35	1	591	2	N	-0-			-0-
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			-0-
04	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-			-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
11	3000	N	3373	-0-	373	373	184	1	3189	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	3852	-0-	752	1125	206	1	3646	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
R. M. T. WELL #: 5 RRCID -> 198419 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9156 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
03	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
04	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELENO WELL #: 1 RRCID -> 198452 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10974 PERF. 8668 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	73	1	687	2	N	-0-					36
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	79	1	682	2	N	-0-					36
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	64	1	610	2	N	-0-					36
04	750	N	589	-0-	-161	-0-	59	1	530	2	N	-0-					36
05	837	N	521	-0-	-316	-0-	52	1	469	2	N	-0-					36
06	660	N	639	-0-	-21	-0-	64	1	575	2	N	-0-					36
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	85	1	776	2	N	-0-					36
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	72	1	643	2	N	-0-					36
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					36
10	868	N	813	-0-	-55	-0-	81	1	732	2	N	-0-					36
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	79	1	689	2	N	-0-					36
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	118	1	1056	2	N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 9,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200084 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9830 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	100	1	1691	2	N	-0-					-0-
02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	109	1	1831	2	N	-0-					-0-
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	121	1	1994	2	N	-0-					-0-
04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	113	1	1905	2	N	-0-					-0-
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	108	1	2010	2	N	-0-					-0-
06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	105	1	1948	2	N	-0-					-0-
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	109	1	2002	2	N	-0-					-0-
08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	121	1	2256	2	N	-0-					-0-
09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	103	1	1941	2	N	-0-					-0-
10	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	117	1	2092	2	N	-0-					-0-
11	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	116	1	2006	2	N	-0-					-0-
12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	105	1	1862	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORALES WELL #: 2 RRCID -> 200676 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8690 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	749	X	749	-0-	-0-	-0-	42	1	707	2	N	-0-			1
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	39	1	657	2	N	-0-			1
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	46	1	767	2	N	-0-			1
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	45	1	766	2	N	-0-			1
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	46	1	865	2	N	-0-			1
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	36	1	671	2	N	-0-			1
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	41	1	758	2	N	-0-			1
08	3100	N	3747	-0-	647	647	190	1	3557	2	N	-0-			1
09	3000	N	3170	-0-	170	817	160	1	3010	2	N	-0-			1
10	3100	N	3055	-0-	-45	772	162	1	2893	2	N	-0-			1
11	3550	X	2778	-0-	-772	-0-	152	1	2626	2	N	-0-			1
12	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	144	1	2551	2	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 20,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR G.U. WELL #: 1 RRCID -> 201075 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8738 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-			15
02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-			15
03	2542	N	2511	-0-	-31	-0-	2511	2			N	-0-			15
04	2550	N	2468	-0-	-82	-0-	2468	2			N	-0-			15
05	2635	N	2158	-0-	-477	-0-	2158	2			N	-0-			15
06	2430	N	2205	-0-	-225	-0-	2205	2			N	-0-			15
07	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-			15
08	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-			15
09	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-			15
10	2604	N	2351	-0-	-253	-0-	2351	2			N	-0-			15
11	2340	N	2271	-0-	-69	-0-	2271	2			N	-0-			15
12	2480	N	1635	-0-	-845	-0-	1635	2			N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 28,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RMT WELL #: 3 RRCID -> 201187 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7812 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2448	-0-	-125	-0-	2448	2			N	-0-			-0-
02	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-			-0-
03	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-			-0-
04	3000	N	4129	-0-	1129	1129	4129	2			N	-0-			-0-
05	3100	N	3878	-0-	778	1907	3878	2			N	-0-			-0-
06	5713	X	3806	-0-	-1907	-0-	3806	2			N	-0-			-0-
07	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-			-0-
08	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-			-0-
09	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-			-0-
10	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-			-0-
11	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			N	-0-			-0-
12	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RMT WELL #: 4 RRCID -> 201193 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9790 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3559	-0-	-130	-0-	199	1	3360	2	N	-0-			-0-
02	3360	X	3098	-0-	-262	-0-	174	1	2924	2	N	-0-			-0-
03	3720	X	3473	-0-	-247	-0-	198	1	3275	2	N	-0-			-0-
04	3600	X	3082	-0-	-518	-0-	173	1	2909	2	N	-0-			-0-
05	3565	X	3558	-0-	-7	-0-	181	1	3377	2	N	-0-			-0-
06	3450	X	3128	-0-	-322	-0-	160	1	2968	2	N	-0-			-0-
07	3472	X	3359	-0-	-113	-0-	174	1	3185	2	N	-0-			-0-
08	3565	X	3545	-0-	-20	-0-	180	1	3365	2	N	-0-			-0-
09	3450	X	3267	-0-	-183	-0-	164	1	3103	2	N	-0-			-0-
10	3565	X	3447	-0-	-118	-0-	183	1	3264	2	N	-0-			-0-
11	3420	X	2723	-0-	-697	-0-	149	1	2574	2	N	-0-			-0-
12	3534	X	3429	-0-	-105	-0-	183	1	3246	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASQUEZ WELL #: 1 RRCID -> 201314 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 6438 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899	N	854	-0-	-45	-0-	109	1	745	2	N	-0-			-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	118	1	719	2	N	-0-			-0-
03	899	N	762	-0-	-137	-0-	107	1	655	2	N	-0-			-0-
04	840	N	661	-0-	-179	-0-	96	1	565	2	N	-0-			-0-
05	930	N	853	-0-	-77	-0-	112	1	741	2	N	-0-			-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	114	1	726	2	N	-0-			-0-
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	110	1	704	2	N	-0-			-0-
08	868	N	785	-0-	-83	-0-	108	1	677	2	N	-0-			-0-
09	840	N	707	-0-	-133	-0-	707	2			N	-0-			-0-
10	806	N	790	-0-	-16	-0-	109	1	681	2	N	-0-			-0-
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	137	1	856	2	N	-0-			-0-
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	132	1	835	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DERLY WELL #: 8 RRCID -> 201341 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7510 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-			-0-
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-			-0-
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-			-0-
04	1200	N	1074	-0-	-126	-0-	1074	2			N	-0-			-0-
05	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	1083	2			N	-0-			-0-
06	1170	N	1159	-0-	-11	-0-	1159	2			N	-0-			-0-
07	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	1092	2			N	-0-			-0-
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-			-0-
09	1170	N	959	-0-	-211	-0-	959	2			N	-0-			-0-
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-			-0-
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-			-0-
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MOLLETES CREEK GU WELL #: 2 RRCID -> 201673 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7043 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOZA WELL #: 2 RRCID -> 201781 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8208 - 8304

01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					8
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					8
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					8
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 201878 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 8380 - 9755

01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	183	1	959	2	N	-0-					-0-
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	185	1	903	2	N	-0-					-0-
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	200	1	1019	2	N	-0-					-0-
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	200	1	992	2	N	-0-					-0-
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	191	1	1003	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	975	-0-	-75	-0-	148	1	827	2	N	-0-					-0-
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	155	1	978	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	914	-0-	-171	-0-	129	1	785	2	N	-0-					-0-
09	990	N	736	-0-	-254	-0-	736	2			N	-0-					-0-
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	151	1	955	2	N	-0-					-0-
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	166	1	967	2	N	-0-					-0-
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	163	1	937	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELENO WELL #: 4 RRCID -> 202118 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 11397 PERF. 8340 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
02	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA ESTATE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 202188 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 6980 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	947	-0-	-2804	-0-	126	1	821	2	N	-0-					-0-
02	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	150	1	3265	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	2767	-0-	-953	-0-	204	1	2563	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	2772	-0-	-828	-0-	211	1	2561	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3398	-0-	-353	-0-	210	1	3188	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3370	-0-	-260	-0-	196	1	3174	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3436	-0-	-315	-0-	201	1	3235	2	N	-0-					-0-
08	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	234	1	3608	2	N	-0-					-0-
09	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	210	1	3347	2	N	-0-					-0-
10	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	224	1	3763	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	3433	-0-	-197	-0-	206	1	3227	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3488	-0-	-263	-0-	211	1	3277	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUAN DE DIOS WELL #: 1 RRCID -> 202730 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8378 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					29
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					29
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					29
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					29
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					29
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					29
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					29
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	850	2	129	9	N	117					146
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	540	2	72	9	N	65					211
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-	181	1			30
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 7,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MENDOZA WELL #: 4 RRCID -> 202838 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8368 - 8406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1897	-0-	-397	-0-	1897	2			N	-0-					5
02	2128	N	1903	-0-	-225	-0-	1903	2			N	-0-					5
03	2108	N	1943	-0-	-165	-0-	1943	2			N	-0-					5
04	1830	N	1731	-0-	-99	-0-	1731	2			N	-0-					5
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					5
06	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					5
07	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					5
08	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					5
09	2520	N	2482	-0-	-38	-0-	2482	2			N	-0-					5
10	2356	N	2195	-0-	-161	-0-	2195	2			N	-0-					5
11	2190	N	1999	-0-	-191	-0-	1999	2			N	-0-					5
12	2573	N	2063	-0-	-510	-0-	2063	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 25,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGER-ANDERS WELL #: 1 RRCID -> 203527 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 8788 - 10240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	14	1	85	2	N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 99 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLERREAL WELL #: 2 RRCID -> 203554 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9002 - 9996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	943	-0-	-18	-0-	53	1	890	2	N	-0-					-0-
02	896	N	839	-0-	-57	-0-	47	1	792	2	N	-0-					-0-
03	961	N	933	-0-	-28	-0-	53	1	880	2	N	-0-					-0-
04	900	N	882	-0-	-18	-0-	49	1	833	2	N	-0-					-0-
05	930	N	877	-0-	-53	-0-	45	1	832	2	N	-0-					-0-
06	900	N	834	-0-	-66	-0-	43	1	791	2	N	-0-					-0-
07	899	N	858	-0-	-41	-0-	44	1	814	2	N	-0-					-0-
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	44	1	825	2	N	-0-					-0-
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	42	1	801	2	N	-0-					-0-
10	868	N	865	-0-	-3	-0-	46	1	819	2	N	-0-					-0-
11	840	N	818	-0-	-22	-0-	45	1	773	2	N	-0-					-0-
12	868	N	839	-0-	-29	-0-	45	1	794	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 203568 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7551 - 10042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	317	-0-	-148	-0-	51	1	266	2	N	-0-					-0-
02	392	N	249	-0-	-143	-0-	42	1	207	2	N	-0-					-0-
03	496	N	257	-0-	-239	-0-	42	1	215	2	N	-0-					-0-
04	300	N	258	-0-	-42	-0-	43	1	215	2	N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	48	1	254	2	N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	57	1	317	2	N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	36	1	228	2	N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	49	1	300	2	N	-0-					-0-
09	360	N	50	-0-	-310	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	101	1	636	2	N	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	51	1	296	2	N	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	27	1	155	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203842 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8328 - 8388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
03	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
04	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
05	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
07	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
08	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
09	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
10	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
11	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
12	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RMT WELL #: 6 RRCID -> 204086 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9801 - 10602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	42	1	704	2	N	-0-					-0-
02	560	N	551	-0-	-9	-0-	31	1	520	2	N	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	32	1	536	2	N	-0-					-0-
04	720	N	595	-0-	-125	-0-	33	1	562	2	N	-0-					-0-
05	620	N	562	-0-	-58	-0-	29	1	533	2	N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	28	1	517	2	N	-0-					-0-
07	620	N	561	-0-	-59	-0-	29	1	532	2	N	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	31	1	580	2	N	-0-					-0-
09	540	N	511	-0-	-29	-0-	26	1	485	2	N	-0-					-0-
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	34	1	600	2	N	-0-					-0-
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	45	1	771	2	N	-0-					-0-
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	52	1	930	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELENO WELL #: 2 RRCID -> 204137 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11974 PERF. 8376 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	553	-0-	-67	-0-	89	1	464	2	N	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	91	1	446	2	N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	102	1	518	2	N	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	102	1	508	2	N	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	99	1	518	2	N	-0-					-0-
06	600	N	561	-0-	-39	-0-	85	1	476	2	N	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	86	1	541	2	N	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	94	1	572	2	N	-0-					-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	127	1	798	2	N	-0-					-0-
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	123	1	715	2	N	-0-					-0-
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	127	1	735	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELENO WELL #: 3 RRCID -> 204181 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8694 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3232	-0-	-23	-0-	311	1	2921	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2983	-0-	-13	-0-	309	1	2674	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3295	-0-	-22	-0-	314	1	2981	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	3092	-0-	-118	-0-	309	1	2783	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	3070	-0-	-247	-0-	308	1	2762	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	3041	-0-	-169	-0-	305	1	2736	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	3092	-0-	-225	-0-	306	1	2786	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	3047	-0-	-239	-0-	309	1	2738	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2664	-0-	-426	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	3047	-0-	-84	-0-	303	1	2744	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	2947	-0-	-83	-0-	304	1	2643	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2981	-0-	-119	-0-	300	1	2681	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, JOSE CLEMENTE "A" WELL #: 1 RRCID -> 204425 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7646 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
02	812	N	396	-0-	-416	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	434	N	344	-0-	-90	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	570	N	408	-0-	-162	-0-	408	2			N	-0-					-0-
05	434	N	225	-0-	-209	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	330	N	194	-0-	-136	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	434	N	201	-0-	-233	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	180	N	110	-0-	-70	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205611 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11516 PERF.10048 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 206123 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7768 - 9552

01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					2
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					2
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					2
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					2
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					2
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					2
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					2
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					2
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					2
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					2
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					2
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 17,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 206648 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8554 - 8598

01	1984	N	1777	-0-	-207	-0-	1777	2			N	-0-					8
02	1904	N	1868	-0-	-36	-0-	1868	2			N	-0-					8
03	2139	N	1899	-0-	-240	-0-	1899	2			N	-0-					8
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					8
05	2077	N	1940	-0-	-137	-0-	1940	2			N	-0-					8
06	1830	N	1659	-0-	-171	-0-	1659	2			N	-0-					8
07	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					8
08	1953	N	1841	-0-	-112	-0-	1841	2			N	-0-					8
09	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					8
10	2077	N	1996	-0-	-81	-0-	1996	2			N	-0-					8
11	1770	N	1702	-0-	-68	-0-	1702	2			N	-0-					8
12	2263	N	1812	-0-	-451	-0-	1812	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 22,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RMT WELL #: 8 RRCID -> 206816 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 8898 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2529	-0-	-1191	-0-	2529	2			N	-0-			-0-
02	2828	X	2178	-0-	-650	-0-	2178	2			N	-0-			-0-
03	3131	X	2524	-0-	-607	-0-	2524	2			N	-0-			-0-
04	3030	X	2601	-0-	-429	-0-	2601	2			N	-0-			-0-
05	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-			-0-
06	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-			-0-
07	2697	X	2616	-0-	-81	-0-	2616	2			N	-0-			-0-
08	3255	X	2329	-0-	-926	-0-	2329	2			N	-0-			-0-
09	3150	X	2351	-0-	-799	-0-	2351	2			N	-0-			-0-
10	3255	X	2478	-0-	-777	-0-	2478	2			N	-0-			-0-
11	2580	X	2285	-0-	-295	-0-	2285	2			N	-0-			-0-
12	2604	X	2524	-0-	-80	-0-	2524	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RMT WELL #: 7 RRCID -> 206825 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9040 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1026	2			N	-0-			-0-
02	1008	N	923	-0-	-85	-0-	923	2			N	-0-			-0-
03	1085	N	930	-0-	-155	-0-	930	2			N	-0-			-0-
04	990	N	897	-0-	-93	-0-	897	2			N	-0-			-0-
05	1023	N	894	-0-	-129	-0-	894	2			N	-0-			-0-
06	900	N	789	-0-	-111	-0-	789	2			N	-0-			-0-
07	930	N	778	-0-	-152	-0-	778	2			N	-0-			-0-
08	899	N	788	-0-	-111	-0-	788	2			N	-0-			-0-
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-			-0-
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-			-0-
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-			-0-
12	837	N	771	-0-	-66	-0-	771	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELENO WELL #: 6 RRCID -> 207014 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	107	1	561	2	N	-0-			1
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	92	1	450	2	N	-0-			1
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	93	1	474	2	N	-0-			1
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	86	1	428	2	N	-0-			1
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	89	1	469	2	N	-0-			1
06	510	N	483	-0-	-27	-0-	73	1	410	2	N	-0-			1
07	527	N	473	-0-	-54	-0-	65	1	408	2	N	-0-			1
08	527	N	518	-0-	-9	-0-	73	1	445	2	N	-0-			1
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-			1
10	465	N	427	-0-	-38	-0-	58	1	369	2	N	-0-			1
11	510	N	495	-0-	-15	-0-	73	1	422	2	N	-0-			1
12	527	N	462	-0-	-65	-0-	68	1	394	2	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 6,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BHCH WELL #: 1 RRCID -> 207973 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
02	532	N	529	-0-	-3	-0-	529	2			N	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
06	630	N	572	-0-	-58	-0-	572	2			N	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGER WELL #: 1 RRCID -> 208253 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1518	-0-	-94	-0-	146	1	1372	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1407	-0-	-49	-0-	146	1	1261	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1558	-0-	-54	-0-	148	1	1410	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1437	-0-	-33	-0-	144	1	1293	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	153	1	1367	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1497	-0-	-3	-0-	150	1	1347	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1409	-0-	-79	-0-	140	1	1269	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1478	-0-	-41	-0-	150	1	1328	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1327	-0-	-173	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	156	1	1412	2	N	-0-					-0-
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	156	1	1358	2	N	-0-					-0-
12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	155	1	1389	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNAVELY WELL #: 1 RRCID -> 208273 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF. 8937 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	648	-0-	-34	-0-	36	1	612	2	N	-0-					17
02	616	N	587	-0-	-29	-0-	33	1	554	2	N	-0-					17
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	38	1	629	2	N	-0-					17
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	36	1	611	2	N	-0-					17
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	35	1	645	2	N	-0-					17
06	660	N	629	-0-	-31	-0-	32	1	597	2	N	-0-					17
07	682	N	636	-0-	-46	-0-	33	1	603	2	N	-0-					17
08	682	N	659	-0-	-23	-0-	33	1	626	2	N	-0-					17
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	37	1	694	2	N	-0-					17
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	41	1	724	2	N	-0-					17
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	39	1	670	2	N	-0-					17
12	744	N	707	-0-	-37	-0-	38	1	669	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 8,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SNAVELY WELL #: 2 RRCID -> 208628 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 11242 PERF. 9177 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2542	-0-	-62	-0-	142	1	2400	2	N	-0-					5
02	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	137	1	2304	2	N	-0-					5
03	2666	N	2567	-0-	-99	-0-	146	1	2421	2	N	-0-					5
04	2460	N	2361	-0-	-99	-0-	132	1	2229	2	N	-0-					5
05	2666	N	2510	-0-	-156	-0-	128	1	2382	2	N	-0-					5
06	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	129	1	2395	2	N	-0-					5
07	2449	N	2436	-0-	-13	-0-	126	1	2310	2	N	-0-					5
08	2511	N	2436	-0-	-75	-0-	124	1	2312	2	N	-0-					5
09	2520	N	2321	-0-	-199	-0-	117	1	2204	2	N	-0-					5
10	2449	N	2436	-0-	-13	-0-	130	1	2306	2	N	-0-					5
11	2370	N	2323	-0-	-47	-0-	127	1	2196	2	N	-0-					5
12	2387	N	2371	-0-	-16	-0-	127	1	2244	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 29,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOZA WELL #: 5 RRCID -> 208688 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8374 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	210	N	8	-0-	-202	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAPATA HAWK WELL #: 1 RRCID -> 208833 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	64	1	1079	2	N	-0-					4
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	61	1	1025	2	N	-0-					4
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	81	1	1337	2	N	-0-					4
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	74	1	1244	2	N	-0-					4
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	50	1	939	2	N	-0-					4
06	930	N	719	-0-	-211	-0-	37	1	682	2	N	-0-					4
07	961	N	718	-0-	-243	-0-	37	1	681	2	N	-0-					4
08	961	N	735	-0-	-226	-0-	37	1	698	2	N	-0-					4
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	38	1	713	2	N	-0-					4
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	48	1	857	2	N	-0-					4
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	45	1	787	2	N	-0-					4
12	775	N	751	-0-	-24	-0-	40	1	711	2	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 11,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 209359 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9880 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGER-ANDERS WELL #: 2 RRCID -> 209791 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10532 PERF. 8792 - 10212

01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2	N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210966 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8356 - 10226

01	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2	N	-0-					-0-
02	196	N	154	-0-	-42	-0-	154	2	N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2	N	-0-					-0-
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2	N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-					-0-
09	270	N	161	-0-	-109	-0-	161	2	N	-0-					-0-
10	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2	N	-0-					-0-
11	300	N	176	-0-	-124	-0-	176	2	N	-0-					-0-
12	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHITO "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211111 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8340 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	9992	-0-	6892	8326	9992	2			N	-0-					7
02	2800	N	8995	-0-	6195	14521	8995	2			N	-0-					7
03	23181	X	8660	-0-	-14521	-0-	8660	2			N	-0-					7
04	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	8342	2			N	-0-					7
05	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2			N	-0-					7
06	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	7149	2			N	-0-					7
07	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	2			N	-0-					7
08	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	2			N	-0-					7
09	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6371	2			N	-0-					7
10	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	8022	2			N	-0-					7
11	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			N	-0-					7
12	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	7030	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 91,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211115 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9837 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	85	1	1432	2	N	-0-					-0-
02	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	102	1	1719	2	N	-0-					-0-
03	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	112	1	1853	2	N	-0-					-0-
04	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	164	1	2763	2	N	-0-					-0-
05	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	123	1	2287	2	N	-0-					-0-
06	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	153	1	2830	2	N	-0-					-0-
07	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	156	1	2856	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	61	1	1137	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1078	-0-	-152	-0-	54	1	1024	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1127	-0-	-144	-0-	60	1	1067	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1092	-0-	-78	-0-	60	1	1032	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	961	-0-	-155	-0-	51	1	910	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE DIOS, JUAN WELL #: 4 RRCID -> 211414 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8444 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2659	-0-	-658	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3183	-0-	-72	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2601	-0-	-549	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3062	-0-	-255	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	3092	-0-	-118	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2841	-0-	-476	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	3014	-0-	-179	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
09	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
10	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
11	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2964	-0-	-353	-0-	2964	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 211538 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8868 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VARAL RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 212741 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10228 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1270	-0-	-18	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1081	-0-	-345	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			Y	-0-					-0-
05	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1308	-0-	-366	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
08	1333	N	1183	-0-	-150	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1103	-0-	-187	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
11	1140	N	1028	-0-	-112	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 212803 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10600 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	79	-0-	-851	-0-	79	2			N	-0-					6
02	140	N	17	-0-	-123	-0-	17	2			N	-0-					6
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					6
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					6
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					6
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					6
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					6
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					6
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-	6	1			-0-
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	768	-0-	-282	-0-	768	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	333	-0-	-876	-0-	333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE DIOS, JUAN WELL #: 3 RRCID -> 212806 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8466 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2153	-0-	-1040	-0-	2153	2			N	-0-					1
02	2632	X	2503	-0-	-129	-0-	2503	2			N	-0-					1
03	2914	X	2650	-0-	-264	-0-	2650	2			N	-0-					1
04	2820	X	2422	-0-	-398	-0-	2422	2			N	-0-					1
05	2759	X	2462	-0-	-297	-0-	2462	2			N	-0-					1
06	2670	X	2415	-0-	-255	-0-	2415	2			N	-0-					1
07	2759	X	2405	-0-	-354	-0-	2405	2			N	-0-					1
08	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					1
09	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					1
10	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					1
11	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					1
12	3348	X	2722	-0-	-626	-0-	2722	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 31,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGER WELL #: 2 RRCID -> 213169 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9985 - 10021

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE DIOS, JUAN WELL #: 5 RRCID -> 213322 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8362 - 8472

01	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					4
02	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-					4
03	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					4
04	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					4
05	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					4
06	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			N	-0-					4
07	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-					4
08	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					4
09	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					4
10	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					4
11	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					4
12	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 44,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213500 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8455 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	736	-0-	-132	-0-	736	2			N	-0-					5
02	1120	N	1058	-0-	-62	-0-	1058	2			N	-0-					5
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					5
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					5
05	1178	N	931	-0-	-247	-0-	931	2			N	-0-					5
06	960	N	698	-0-	-262	-0-	698	2			N	-0-					5
07	992	N	492	-0-	-500	-0-	492	2			N	-0-					5
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					5
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					5
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					5
11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					5
12	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	1171	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 12,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELOZEIS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 213592 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13236 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	23	1	484	2	N	-0-					-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	30	1	470	2	N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	25	1	381	2	N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	39	1	585	2	N	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	27	1	405	2	N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	27	1	394	2	N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	29	1	407	2	N	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	30	1	397	2	N	-0-					-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	31	1	436	2	N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	28	1	417	2	N	-0-					-0-
11	390	N	295	-0-	-95	-0-	20	1	275	2	N	-0-					-0-
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	39	1	534	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 213612 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9294 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3333	-0-	-15	-0-	535	1	2798	2	N	-0-					-0-
02	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	510	1	2496	2	N	-0-					-0-
03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	518	1	2636	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	2930	-0-	-310	-0-	492	1	2438	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	3004	-0-	-344	-0-	480	1	2524	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	2558	-0-	-682	-0-	388	1	2170	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	2699	-0-	-618	-0-	370	1	2329	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2560	-0-	-602	-0-	361	1	2199	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	2719	-0-	-221	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2791	-0-	-216	-0-	382	1	2409	2	N	-0-					-0-
11	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	419	1	2443	2	N	-0-					-0-
12	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	474	1	2731	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELENO WELL #: 7 RRCID -> 213649 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9063 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	297	-0-	-13	-0-	29	1	268	2	N	-0-			-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	30	1	260	2	N	-0-			-0-
03	310	N	261	-0-	-49	-0-	25	1	236	2	N	-0-			-0-
04	300	N	231	-0-	-69	-0-	23	1	208	2	N	-0-			-0-
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	28	1	255	2	N	-0-			-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	27	1	244	2	N	-0-			-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	26	1	240	2	N	-0-			-0-
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	27	1	240	2	N	-0-			-0-
09	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-			-0-
10	279	N	259	-0-	-20	-0-	26	1	233	2	N	-0-			-0-
11	270	N	244	-0-	-26	-0-	25	1	219	2	N	-0-			-0-
12	248	N	207	-0-	-41	-0-	21	1	186	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 213681 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7866 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	41	1	339	2	N	-0-			-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	28	1	182	2	N	-0-			-0-
03	496	N	259	-0-	-237	-0-	25	1	234	2	N	-0-			-0-
04	360	N	201	-0-	-159	-0-	20	1	181	2	N	-0-			-0-
05	248	N	198	-0-	-50	-0-	22	1	176	2	N	-0-			-0-
06	240	N	201	-0-	-39	-0-	21	1	180	2	N	-0-			-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	22	1	190	2	N	-0-			-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	24	1	215	2	N	-0-			-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	30	1	243	2	N	-0-			-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	64	1	502	2	N	-0-			-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	35	1	334	2	N	-0-			-0-
12	279	N	253	-0-	-26	-0-	25	1	228	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RMT "C" WELL #: 1 RRCID -> 214090 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9149 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3505	-0-	-556	-0-	3505	2			N	-0-			-0-
02	3612	X	3135	-0-	-477	-0-	3135	2			N	-0-			-0-
03	3875	X	3658	-0-	-217	-0-	3658	2			N	-0-			-0-
04	3750	X	3532	-0-	-218	-0-	3532	2			N	-0-			-0-
05	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-			-0-
06	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-			-0-
07	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-			-0-
08	3875	X	3744	-0-	-131	-0-	3744	2			N	-0-			-0-
09	3780	X	3557	-0-	-223	-0-	3557	2			N	-0-			-0-
10	3906	X	3790	-0-	-116	-0-	3790	2			N	-0-			-0-
11	3780	X	3563	-0-	-217	-0-	3563	2			N	-0-			-0-
12	3751	X	3714	-0-	-37	-0-	3714	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214176 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9873 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	146	1	2475	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	2022	-0-	-78	-0-	114	1	1908	2	N	-0-					-0-
03	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	124	1	2044	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	1998	-0-	-342	-0-	112	1	1886	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	1764	-0-	-468	-0-	90	1	1674	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	1785	-0-	-315	-0-	91	1	1694	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1919	-0-	-158	-0-	99	1	1820	2	N	-0-					-0-
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	97	1	1818	2	N	-0-					-0-
09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	106	1	1999	2	N	-0-					-0-
10	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	113	1	2007	2	N	-0-					-0-
11	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	108	1	1870	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	2146	-0-	-24	-0-	115	1	2031	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VARAL RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 214196 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10304 - 10338

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DERLY RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 214699 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 7739 - 8235

01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
03	527	N	383	-0-	-144	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	510	N	332	-0-	-178	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
08	527	N	304	-0-	-223	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	2			N	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 214730 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8931 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
02	784	N	758	-0-	-26	-0-	758	2			N	-0-					-0-
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
05	837	N	732	-0-	-105	-0-	732	2			N	-0-					-0-
06	840	N	694	-0-	-146	-0-	694	2			N	-0-					-0-
07	837	N	792	-0-	-45	-0-	792	2			N	-0-					-0-
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
10	806	N	718	-0-	-88	-0-	718	2			N	-0-					-0-
11	750	N	653	-0-	-97	-0-	653	2			N	-0-					-0-
12	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTHER RAMIREZ WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215015 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 8424 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	338	1	1770	2	N	-0-					-0-
02	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	357	1	1745	2	N	-0-					-0-
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	312	1	1586	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1518	-0-	-102	-0-	255	1	1263	2	N	-0-					-0-
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	376	1	1975	2	N	-0-					-0-
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	296	1	1656	2	N	-0-					-0-
07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	255	1	1606	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1607	-0-	-67	-0-	227	1	1380	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1352	-0-	-268	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
10	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	273	1	1723	2	N	-0-					-0-
11	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	354	1	2060	2	N	-0-					-0-
12	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	349	1	2013	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAPATA TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 215820 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10088 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VARAL RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 215862 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9340 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		324	-0-	324	324	324	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		259	-0-	259	583	259	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		254	-0-	254	837	254	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	837					Y	-0-					-0-
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215949 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7340 - 9938

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLPE, ADAN WELL #: 1 RRCID -> 216057 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10506 - 10526

01	744	N	665	-0-	-79	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	564	-0-	-52	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	763	-0-	-74	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	577	-0-	-173	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	438	-0-	-647	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	471	-0-	-211	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	395	-0-	-175	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	334	-0-	-100	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	245	-0-	-205	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216297 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 8725 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1323	-0-	-72	-0-	74	1	1249	2	N	-0-			-0-
02	1344	N	1210	-0-	-134	-0-	68	1	1142	2	N	-0-			-0-
03	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	81	1	1340	2	N	-0-			-0-
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	77	1	1292	2	N	-0-			-0-
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	70	1	1303	2	N	-0-			-0-
06	1380	N	1312	-0-	-68	-0-	67	1	1245	2	N	-0-			-0-
07	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	73	1	1334	2	N	-0-			-0-
08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	71	1	1324	2	N	-0-			-0-
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	67	1	1267	2	N	-0-			-0-
10	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	74	1	1316	2	N	-0-			-0-
11	1350	N	1278	-0-	-72	-0-	70	1	1208	2	N	-0-			-0-
12	1364	N	1252	-0-	-112	-0-	67	1	1185	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUAN RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216331 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9886 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	137	1	716	2	N	-0-			-0-
02	672	N	482	-0-	-190	-0-	82	1	400	2	N	-0-			-0-
03	744	N	511	-0-	-233	-0-	84	1	427	2	N	-0-			-0-
04	840	N	518	-0-	-322	-0-	87	1	431	2	N	-0-			-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	96	1	505	2	N	-0-			-0-
06	480	N	334	-0-	-146	-0-	51	1	283	2	N	-0-			-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	104	1	658	2	N	-0-			-0-
08	589	N	564	-0-	-25	-0-	80	1	484	2	N	-0-			-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			-0-
10	775	N	685	-0-	-90	-0-	94	1	591	2	N	-0-			-0-
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	135	1	784	2	N	-0-			-0-
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	146	1	844	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RMT WELL #: 9 RRCID -> 216334 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8314 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	861	-0-	-193	-0-	861	2			N	-0-			-0-
02	952	N	862	-0-	-90	-0-	862	2			N	-0-			-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-			-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-			-0-
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-			-0-
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-			-0-
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-			-0-
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-			-0-
09	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	1054	2			N	-0-			-0-
10	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	1046	2			N	-0-			-0-
11	1080	N	911	-0-	-169	-0-	911	2			N	-0-			-0-
12	1085	N	789	-0-	-296	-0-	789	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ ROMERO J WELL #: 2 RRCID -> 216718 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 8840 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					3
02	812	N	732	-0-	-80	-0-	732	2			N	-0-					3
03	868	N	709	-0-	-159	-0-	709	2			N	-0-					3
04	870	N	573	-0-	-297	-0-	573	2			N	-0-					3
05	806	N	709	-0-	-97	-0-	709	2			N	-0-					3
06	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	2			N	-0-					3
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					3
08	713	N	532	-0-	-181	-0-	532	2			N	-0-					3
09	690	N	550	-0-	-140	-0-	550	2			N	-0-	3	1			-0-
10	651	N	591	-0-	-60	-0-	591	2			N	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIELMANN WELL #: 3 RRCID -> 216788 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7402 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					2
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					2
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					2
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					2
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					2
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					2
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMON WELL #: 2 RRCID -> 216943 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7605 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	894	-0-	-98	-0-	96	1	798	2	N	-0-					35
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	100	1	654	2	N	-0-					35
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	89	1	842	2	N	-0-					35
04	870	N	838	-0-	-32	-0-	85	1	753	2	N	-0-					35
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	100	1	799	2	N	-0-					35
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	96	1	815	2	N	-0-					35
07	868	N	846	-0-	-22	-0-	88	1	758	2	N	-0-					35
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	100	1	902	2	N	-0-					35
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	103	1	840	2	N	-0-					35
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	138	1	1084	2	N	-0-					35
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	138	1	1325	2	N	-0-					35
12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	143	1	1303	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 12,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 216944 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6328 - 6360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	241	1	1998	2	N	38					247
							42	9									
02	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	210	1	1382	2	N	84	170	1			161
							92	9									
03	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	413	1	3907	2	N	57	135	1			83
							63	9									
04	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	410	1	3623	2	N	-0-					83
05	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	309	1	2483	2	N	-0-					83
06	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	401	1	3399	2	N	46					129
							51	9									
07	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	375	1	3249	2	N	-0-					129
08	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	406	1	3675	2	N	-0-					129
09	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	392	1	3200	2	N	40					169
							44	9									
10	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	380	1	2986	2	N	7	151	1			25
							8	9									
11	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	340	1	3275	2	N	-0-					25
12	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	353	1	3213	2	N	82					107
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 41,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 216947 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8990 - 10610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1588	-0-	-427	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1747	-0-	-129	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
03	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
04	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
05	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2268	-0-	-26	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	2090	-0-	-204	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
09	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	2133	-0-	-130	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
11	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	1990	-0-	-304	-0-	1990	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RMT "C" WELL #: 3 RRCID -> 216948 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 926 - 10326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					30
02	1736	N	1560	-0-	-176	-0-	1560	2			N	-0-					30
03	1891	N	1579	-0-	-312	-0-	1579	2			N	-0-					30
04	1980	N	1483	-0-	-497	-0-	1483	2			N	-0-					30
05	1736	N	1384	-0-	-352	-0-	1384	2			N	-0-					30
06	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					30
07	3100	N	7401	-0-	4301	4301	7394	2	7	9	N	6					36
08	3100	N	7481	-0-	4381	8682	7481	2			N	-0-					36
09	3000	N	6365	-0-	3365	12047	6365	2			N	-0-					36
10	18104	X	6057	-0-	-12047	-0-	6057	2			N	-0-					36
11	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	2			N	-0-					36
12	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 48,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEO CUELLAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216949 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 10849 PERF. 9562 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	374	1	1954	2	N	-0-					1
02	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	409	1	2000	2	N	-0-					1
03	2387	N	2034	-0-	-353	-0-	334	1	1700	2	N	-0-					1
04	2250	N	1997	-0-	-253	-0-	335	1	1662	2	N	-0-					1
05	2542	N	1559	-0-	-983	-0-	249	1	1310	2	N	-0-					1
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	327	1	1830	2	N	-0-					1
07	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	288	1	1815	2	N	-0-					1
08	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	315	1	1917	2	N	-0-					1
09	2160	N	1671	-0-	-489	-0-	1671	2			N	-0-					1
10	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	312	1	1965	2	N	-0-					1
11	2160	N	1244	-0-	-916	-0-	182	1	1062	2	N	-0-					1
12	1736	N	1266	-0-	-470	-0-	187	1	1079	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 23,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218223 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8793 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4915	-0-	-200	-0-	473	1	4442	2	N	-0-					-0-
02	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	491	1	4248	2	N	-0-					-0-
03	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	541	1	5143	2	N	-0-					-0-
04	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	529	1	4761	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	4958	-0-	-281	-0-	498	1	4460	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	4774	-0-	-386	-0-	478	1	4296	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	4857	-0-	-475	-0-	481	1	4376	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	4418	-0-	-914	-0-	448	1	3970	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	4127	-0-	-1033	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4851	-0-	-109	-0-	483	1	4368	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	4511	-0-	-259	-0-	466	1	4045	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4666	-0-	-201	-0-	469	1	4197	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS AVISPAS WELL #: 1 RRCID -> 218285 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9070 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2849	-0-	-127	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
03	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
04	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2687	-0-	-599	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2597	-0-	-583	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2824	-0-	-462	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2487	-0-	-613	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	1680	-0-	-1260	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2089	-0-	-732	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
11	2730	X	2087	-0-	-643	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2708	-0-	-113	-0-	2708	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 7 RRCID -> 219679 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9064 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3259	-0-	-27	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2874	-0-	-94	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3294	-0-	-147	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2527	-0-	-803	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3233	-0-	-208	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2980	-0-	-200	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2978	-0-	-308	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	2984	-0-	-302	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
09	3120	X	2933	-0-	-187	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
10	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
11	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
12	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLPE, ADAN WELL #: 2 RRCID -> 220755 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9679 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	284	-0-	-106	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	285	-0-	-149	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	262	-0-	-110	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 220941 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9010 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	1841	-0-	-231	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	2064	-0-	-230	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2018	-0-	-142	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1698	-0-	-312	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1012	-0-	-1065	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1431	-0-	-646	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1315	-0-	-395	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1243	-0-	-137	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1126	-0-	-238	-0-	1126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GONZALEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221240 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8508 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	694	-0-	-329	-0-	694	2			N	-0-					8
02	868	N	456	-0-	-412	-0-	456	2			N	-0-					8
03	899	N	479	-0-	-420	-0-	479	2			N	-0-					8
04	660	N	450	-0-	-210	-0-	450	2			N	-0-					8
05	496	N	407	-0-	-89	-0-	407	2			N	-0-					8
06	450	N	121	-0-	-329	-0-	121	2			N	-0-					8
07	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-					8
08	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					8
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	603	2	3	9	N	3					11
10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					11
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					11
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 7,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HORACIO GONZALEZ WELL #: 4 RRCID -> 221481 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7762 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	18	1	150	2	N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	26	1	169	2	N	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	20	1	192	2	N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	18	1	160	2	N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	24	1	196	2	N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	19	1	163	2	N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167	2	N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	21	1	189	2	N	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	19	1	156	2	N	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	21	1	163	2	N	-0-					-0-
11	180	N	41	-0-	-139	-0-	4	1	37	2	N	-0-					-0-
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	53	1	484	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR GU WELL #: 2 RRCID -> 221490 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7590 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEO CUELLAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221536 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 8503 - 9694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	492	-0-	-4	-0-	79	1	413	2	N	-0-					1
02	448	N	384	-0-	-64	-0-	65	1	319	2	N	-0-					1
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	144	1	735	2	N	-0-					1
04	480	N	340	-0-	-140	-0-	57	1	283	2	N	-0-					1
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	182	1	955	2	N	-0-					1
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	171	1	956	2	N	-0-					1
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	146	1	922	2	N	-0-					1
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	128	1	780	2	N	-0-					1
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					1
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	110	1	696	2	N	-0-					1
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	111	1	646	2	N	-0-					1
12	589	N	557	-0-	-32	-0-	82	1	475	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEJO BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 221624 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7881 - 8301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGER B WELL #: 2 RRCID -> 221630 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9046 - 10414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	29	1	195	2	N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	36	1	220	2	N	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	54	1	332	2	N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	67	1	390	2	N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	46	1	308	2	N	-0-					-0-
06	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	155	N	111	-0-	-44	-0-	15	1	96	2	N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	24	1	150	2	N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	124	N	79	-0-	-45	-0-	11	1	68	2	N	-0-					-0-
11	150	N	70	-0-	-80	-0-	10	1	60	2	N	-0-					-0-
12	124	N	42	-0-	-82	-0-	6	1	36	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 221634 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8930 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	2			N	-0-					-0-
02	672	N	626	-0-	-46	-0-	626	2			N	-0-					-0-
03	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	2			N	-0-					-0-
04	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	2			N	-0-					-0-
05	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	2			N	-0-					-0-
06	690	N	622	-0-	-68	-0-	622	2			N	-0-					-0-
07	682	N	611	-0-	-71	-0-	611	2			N	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
10	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	2			N	-0-					-0-
11	660	N	611	-0-	-49	-0-	611	2			N	-0-					-0-
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZALEZ, HORACIO WELL #: 5 RRCID -> 221767 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8382 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	133	-0-	-53	-0-	14	1	119	2	N	-0-					-0-
02	168	N	112	-0-	-56	-0-	15	1	97	2	N	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	14	1	129	2	N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	2	N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	18	1	141	2	N	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	14	1	122	2	N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	15	1	131	2	N	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	13	1	121	2	N	-0-					-0-
09	150	N	109	-0-	-41	-0-	12	1	97	2	N	-0-					-0-
10	155	N	119	-0-	-36	-0-	13	1	106	2	N	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	14	1	134	2	N	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	10	1	95	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZALEZ, HORACIO WELL #: 3 RRCID -> 222037 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROMERO VASQUEZ WELL #: 5 RRCID -> 222342 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 7310 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	2	N	-0-			5
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	2	N	-0-			5
03	186	N	88	-0-	-98	-0-	8	1	80	2	N	-0-			5
04	180	N	87	-0-	-93	-0-	9	1	78	2	N	-0-			5
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	8	1	75	2	N	-0-			5
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	6	1	56	2	N	-0-			5
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	6	1	52	2	N	-0-			5
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	8	1	67	2	N	-0-			5
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-			5
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	N	-0-			5
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	15	1	131	2	N	-0-			5
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	18	1	157	2	N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 1,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222383 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9021 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	329	-0-	-74	-0-	32	1	297	2	N	-0-			9
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	35	1	304	2	N	-0-			9
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	34	1	323	2	N	-0-			9
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	34	1	309	2	N	-0-			9
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	38	1	338	2	N	-0-			9
06	360	N	320	-0-	-40	-0-	32	1	288	2	N	-0-			9
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	33	1	303	2	N	-0-			9
08	372	N	241	-0-	-131	-0-	24	1	217	2	N	-0-			9
09	330	N	147	-0-	-183	-0-	147	2			N	-0-			9
10	341	N	265	-0-	-76	-0-	26	1	239	2	N	-0-			9
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	30	1	261	2	N	-0-			9
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	24	1	217	2	N	-0-			9

TOTAL GAS PROD: 3,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA-SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 222525 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8680 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	241	1	1993	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	3158	-0-	358	358	417	1	2741	2	N	-0-			-0-
03	2568	N	2210	-0-	-358	-0-	211	1	1999	2	N	-0-			-0-
04	2160	N	2012	-0-	-148	-0-	204	1	1808	2	N	-0-			-0-
05	2511	X	1686	-0-	-825	-0-	187	1	1499	2	N	-0-			-0-
06	2430	X	1702	-0-	-728	-0-	180	1	1522	2	N	-0-			-0-
07	2511	X	1779	-0-	-732	-0-	184	1	1595	2	N	-0-			-0-
08	2201	X	1802	-0-	-399	-0-	179	1	1623	2	N	-0-			-0-
09	2010	X	1745	-0-	-265	-0-	190	1	1555	2	N	-0-			-0-
10	1767	X	1720	-0-	-47	-0-	194	1	1526	2	N	-0-			-0-
11	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	192	1	1845	2	N	-0-			-0-
12	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	172	1	1566	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZAPATA TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 222647 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 8946 - 9728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	2567	-0-	-2889	-0-	412	1	2155	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	2532	-0-	-1276	-0-	430	1	2102	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2703	-0-	-242	-0-	444	1	2259	2	N	-0-					-0-
04	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	466	1	2312	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2756	-0-	-34	-0-	441	1	2315	2	N	-0-					-0-
06	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	682	1	3814	2	N	-0-					-0-
07	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	980	1	6176	2	N	-0-					-0-
08	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	973	1	5921	2	N	-0-					-0-
09	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
10	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	857	1	5406	2	N	-0-					-0-
11	5940	X	5765	-0-	-175	-0-	845	1	4920	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	5714	-0-	-424	-0-	845	1	4869	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEREZ A WELL #: 2 RRCID -> 222796 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	838	-0-	-309	-0-	838	2			N	-0-					2
02	1008	N	774	-0-	-234	-0-	774	2			N	-0-					2
03	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	2			N	-0-					2
04	810	N	617	-0-	-193	-0-	617	2			N	-0-					2
05	868	N	614	-0-	-254	-0-	614	2			N	-0-					2
06	750	N	481	-0-	-269	-0-	481	2			N	-0-					2
07	651	N	524	-0-	-127	-0-	524	2			N	-0-					2
08	620	N	493	-0-	-127	-0-	493	2			N	-0-					2
09	480	N	426	-0-	-54	-0-	426	2			N	-0-					2
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					2
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					2
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 8,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBEN FLORES MINERALS, LTD WELL #: 2 RRCID -> 222809 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9056 - 9998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SINGER ANDERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222955 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 8993 - 9003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2627	N	2627	-0-		-0-		-0-	335	1	2292	2	N	-0-					5
02	2409	N	2409	-0-		-0-		-0-	339	1	2070	2	N	-0-					5
03	2469	N	2469	-0-		-0-		-0-	347	1	2122	2	N	-0-					5
04	2081	N	2081	-0-		-0-		-0-	303	1	1778	2	N	-0-					5
05	2464	N	2464	-0-		-0-		-0-	323	1	2141	2	N	-0-					5
06	2571	N	2571	-0-		-0-		-0-	349	1	2222	2	N	-0-					5
07	2398	N	2398	-0-		-0-		-0-	323	1	2075	2	N	-0-					5
08	2609	N	2609	-0-		-0-		-0-	358	1	2251	2	N	-0-					5
09	2160	N	2160	-0-		-0-		-0-	2160	2			N	-0-					5
10	2530	N	2530	-0-		-0-		-0-	349	1	2181	2	N	-0-					5
11	2362	N	2362	-0-		-0-		-0-	326	1	2036	2	N	-0-					5
12	2319	N	2319	-0-		-0-		-0-	316	1	2003	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 28,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 6 RRCID -> 223022 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9006 - 10249

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	87	-0-		-6		-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	84	N	46	-0-		-38		-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-		-4		-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-		-0-		-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-		-0-		-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-		-0-		-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-		-8		-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	93	N	27	-0-		-66		-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	90	N	38	-0-		-52		-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	93	N	19	-0-		-74		-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-		-0-		-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-		-0-		-0-	45	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGER B WELL #: 3 RRCID -> 223357 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9403 - 10296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	375	-0-		-28		-0-	48	1	327	2	N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-		-0-		-0-	48	1	295	2	N	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-		-0-		-0-	51	1	309	2	N	-0-					-0-
04	360	N	297	-0-		-63		-0-	43	1	254	2	N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-		-0-		-0-	52	1	346	2	N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-		-0-		-0-	51	1	323	2	N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-		-0-		-0-	49	1	317	2	N	-0-					-0-
08	403	N	291	-0-		-112		-0-	40	1	251	2	N	-0-					-0-
09	360	N	357	-0-		-3		-0-	357	2			N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-		-0-		-0-	52	1	326	2	N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-		-0-		-0-	42	1	261	2	N	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-		-0-		-0-	52	1	332	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, DELIA WELL #: 3 RRCID -> 223371 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10044 - 10082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1597	N	1597	-0-	-0-		-0-		203	1	1394	2	N	-0-					-0-
02	1381	N	1381	-0-	-0-		-0-		194	1	1187	2	N	-0-					-0-
03	1747	N	1747	-0-	-0-		-0-		246	1	1501	2	N	-0-					-0-
04	1685	N	1685	-0-	-0-		-0-		246	1	1439	2	N	-0-					-0-
05	1861	N	1861	-0-	-0-		-0-		244	1	1617	2	N	-0-					-0-
06	2304	N	2304	-0-	-0-		-0-		313	1	1991	2	N	-0-					-0-
07	1795	N	1795	-0-	-0-		-0-		242	1	1553	2	N	-0-					-0-
08	2065	N	2065	-0-	-0-		-0-		283	1	1782	2	N	-0-					-0-
09	1574	N	1574	-0-	-0-		-0-		1574	2			N	-0-					-0-
10	1837	N	1837	-0-	-0-		-0-		254	1	1583	2	N	-0-					-0-
11	2644	N	2644	-0-	-0-		-0-		365	1	2279	2	N	-0-					-0-
12	1804	N	1804	-0-	-0-		-0-		246	1	1558	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 4 RRCID -> 223372 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10010 - 10072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	159	-0-	-27		-0-		20	1	139	2	N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-		-0-		22	1	132	2	N	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5		-0-		21	1	129	2	N	-0-					-0-
04	150	N	121	-0-	-29		-0-		18	1	103	2	N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15		-0-		22	1	149	2	N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10		-0-		19	1	121	2	N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15		-0-		15	1	94	2	N	-0-					-0-
08	186	N	63	-0-	-123		-0-		9	1	54	2	N	-0-					-0-
09	150	N	103	-0-	-47		-0-		103	2			N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-		-0-		23	1	143	2	N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-		-0-		26	1	164	2	N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-		-0-		26	1	162	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. VELA CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 223495 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11223 PERF. 8802 - 9435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3137	-0-	-242		-0-		302	1	2835	2	N	-0-					9
02	3052	X	2796	-0-	-256		-0-		290	1	2506	2	N	-0-					9
03	3317	X	3072	-0-	-245		-0-		292	1	2780	2	N	-0-					9
04	3210	X	3029	-0-	-181		-0-		303	1	2726	2	N	-0-					9
05	3255	X	3013	-0-	-242		-0-		303	1	2710	2	N	-0-					9
06	3030	X	2885	-0-	-145		-0-		289	1	2596	2	N	-0-					9
07	3131	X	2902	-0-	-229		-0-		287	1	2615	2	N	-0-					9
08	3131	X	2959	-0-	-172		-0-		300	1	2659	2	N	-0-					9
09	3030	X	2798	-0-	-232		-0-		2798	2			N	-0-					9
10	3108	X	3108	-0-	-0-		-0-		309	1	2799	2	N	-0-					9
11	2893	X	2893	-0-	-0-		-0-		299	1	2594	2	N	-0-					9
12	2956	X	2956	-0-	-0-		-0-		297	1	2659	2	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 35,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RMT WELL #: 10 RRCID -> 223883 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8943 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3040	-0-	-649	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
02	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3640	-0-	-235	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
04	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3425	-0-	-450	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3541	-0-	-59	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3053	-0-	-822	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3506	-0-	-369	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3387	-0-	-363	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
10	3658	X	2630	-0-	-1028	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
11	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3256	-0-	-247	-0-	3256	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 7 RRCID -> 224079 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 8896 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	373	-0-	-61	-0-	36	1	337	2	N	-0-					5
02	364	N	343	-0-	-21	-0-	36	1	307	2	N	-0-					5
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	37	1	352	2	N	-0-					5
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	69	1	622	2	N	-0-					5
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	121	1	1084	2	N	-0-					5
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	96	1	861	2	N	-0-					5
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	88	1	800	2	N	-0-					5
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	116	1	1027	2	N	-0-					5
09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					5
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	152	1	1376	2	N	-0-					5
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	185	1	1609	2	N	-0-					5
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	149	1	1333	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 12,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 3 RRCID -> 224609 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11056 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	556	-0-	-188	-0-	31	1	525	2	N	-0-					-0-
02	700	N	489	-0-	-211	-0-	25	1	464	2	N	-0-					-0-
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	59	1	1116	2	N	-0-					-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	67	1	1141	2	N	-0-					-0-
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	64	1	1048	2	N	-0-					-0-
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	50	1	877	2	N	-0-					-0-
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	55	1	955	2	N	-0-					-0-
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	54	1	981	2	N	-0-					-0-
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	51	1	883	2	N	-0-					-0-
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	54	1	940	2	N	-0-					-0-
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	53	1	957	2	N	-0-					-0-
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	61	1	1118	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, DELIA WELL #: 7 RRCID -> 224739 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9642 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMON "C" WELL #: 1 RRCID -> 224746 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8816 - 9144

01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					5
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					5
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					5
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					5
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					5
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					5
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					5
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					5
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					5
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					5
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					5
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 8,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 5 RRCID -> 224793 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 10019 - 10143

01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	57	1	389	2	N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	57	1	351	2	N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	56	1	345	2	N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	56	1	328	2	N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	58	1	382	2	N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	54	1	345	2	N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	53	1	337	2	N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	52	1	327	2	N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	48	1	300	2	N	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	43	1	268	2	N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	39	1	250	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 8 RRCID -> 225334 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8840 - 10726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	546	1	5132	2	N	-0-			-0-
02	5068	X	5053	-0-	-15	-0-	524	1	4529	2	N	-0-			-0-
03	5735	X	5377	-0-	-358	-0-	512	1	4865	2	N	-0-			-0-
04	5550	X	5516	-0-	-34	-0-	552	1	4964	2	N	-0-			-0-
05	5735	X	5560	-0-	-175	-0-	558	1	5002	2	N	-0-			-0-
06	5490	X	5461	-0-	-29	-0-	547	1	4914	2	N	-0-			-0-
07	5704	X	5376	-0-	-328	-0-	532	1	4844	2	N	-0-			-0-
08	5704	X	5230	-0-	-474	-0-	530	1	4700	2	N	-0-			-0-
09	5520	X	4512	-0-	-1008	-0-	4512	2			N	-0-			-0-
10	5642	X	5024	-0-	-618	-0-	500	1	4524	2	N	-0-			-0-
11	5460	X	4684	-0-	-776	-0-	484	1	4200	2	N	-0-			-0-
12	5363	X	4952	-0-	-411	-0-	498	1	4454	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 4 RRCID -> 225658 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9274 - 10528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713	N	663	-0-	-50	-0-	64	1	599	2	N	-0-			9
02	672	N	605	-0-	-67	-0-	63	1	542	2	N	-0-			9
03	744	N	671	-0-	-73	-0-	64	1	607	2	N	-0-			9
04	630	N	419	-0-	-211	-0-	42	1	377	2	N	-0-			9
05	682	N	375	-0-	-307	-0-	38	1	337	2	N	-0-			9
06	660	N	359	-0-	-301	-0-	36	1	323	2	N	-0-			9
07	434	N	366	-0-	-68	-0-	36	1	330	2	N	-0-			9
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	40	1	358	2	N	-0-			9
09	360	N	278	-0-	-82	-0-	278	2			N	-0-			9
10	372	N	316	-0-	-56	-0-	31	1	285	2	N	-0-			9
11	390	N	316	-0-	-74	-0-	33	1	283	2	N	-0-			9
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	31	1	274	2	N	-0-			9

TOTAL GAS PROD: 5,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 6 RRCID -> 225902 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10069 - 10120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	118	1	808	2	N	-0-			-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	96	1	588	2	N	-0-			-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	90	1	550	2	N	-0-			-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	102	1	600	2	N	-0-			-0-
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	100	1	662	2	N	-0-			-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	76	1	482	2	N	-0-			-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	97	1	620	2	N	-0-			-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	94	1	592	2	N	-0-			-0-
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-			-0-
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	89	1	557	2	N	-0-			-0-
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	94	1	589	2	N	-0-			-0-
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	95	1	605	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 226190 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9650 - 10030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3161	-0-	-187	-0-	252	1	2909	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2966	-0-	-2	-0-	239	1	2727	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2761	-0-	-246	-0-	232	1	2529	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2614	-0-	-446	-0-	222	1	2392	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	2909	-0-	-377	-0-	248	1	2661	2	N	-0-					-0-
06	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	289	1	3049	2	N	-0-					-0-
07	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	293	1	2994	2	N	-0-					-0-
08	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	285	1	2896	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	3012	-0-	-288	-0-	256	1	2756	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	3191	-0-	-219	-0-	267	1	2924	2	N	-0-					-0-
11	3300	X	3078	-0-	-222	-0-	271	1	2807	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	3073	-0-	-213	-0-	270	1	2803	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226332 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8297 - 10118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	204	-0-	-137	-0-	204	2			N	-0-					2
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					2
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					2
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					2
05	589	N	416	-0-	-173	-0-	416	2			N	-0-					2
06	510	N	21	-0-	-489	-0-	21	2			N	-0-					2
07	496	N	299	-0-	-197	-0-	299	2			N	-0-					2
08	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					2
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	538	2	15	9	N	14					16
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					16
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					16
12	558	N	396	-0-	-162	-0-	396	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 4,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BENAVIDES, ALEJO WELL #: 3 RRCID -> 226388 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9806 - 9962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	7	1	57	2	N	-0-					-0-
02	84	N	47	-0-	-37	-0-	6	1	41	2	N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	2	N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	8	1	65	2	N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	2	N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	17	1	155	2	N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	26	1	215	2	N	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	13	1	105	2	N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	14	1	124	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL, JACOBA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 226644 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8738 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	635	-0-	-140	-0-	635	2			N	-0-					-0-
02	812	N	649	-0-	-163	-0-	649	2			N	-0-					-0-
03	868	N	677	-0-	-191	-0-	677	2			N	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
05	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	2			N	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
09	690	N	670	-0-	-20	-0-	670	2			N	-0-					-0-
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBEN FLORES MINERALS, LTD WELL #: 3 RRCID -> 226746 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8948 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	654	-0-	-121	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	662	-0-	-178	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	691	-0-	-53	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	413	-0-	-238	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	631	-0-	-29	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	548	-0-	-134	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUBEN FLORES MINERALS LTD GU WELL #: 1 RRCID -> 226782 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9046 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
08	527	N	280	-0-	-247	-0-	280	2			N	-0-					-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
10	527	N	401	-0-	-126	-0-	401	2			N	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
12	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 227381 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGER B WELL #: 4 RRCID -> 227535 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9064 - 10258

01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	50	1	344	2	N	-0-			-0-
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	63	1	384	2	N	-0-			-0-
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	56	1	340	2	N	-0-			-0-
04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	57	1	334	2	N	-0-			-0-
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	55	1	364	2	N	-0-			-0-
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	55	1	349	2	N	-0-			-0-
07	403 N	321	-0-	-82	-0-	43	1	278	2	N	-0-			-0-
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	56	1	353	2	N	-0-			-0-
09	390 N	356	-0-	-34	-0-	356	2			N	-0-			-0-
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	59	1	371	2	N	-0-			-0-
11	390 N	380	-0-	-10	-0-	52	1	328	2	N	-0-			-0-
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	68	1	435	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 6 RRCID -> 227944 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZAPATA TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 228391 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 8748 - 9800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3220	-0-	-4	-0-	517	1	2703	2	N	-0-					-0-
02	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	532	1	2600	2	N	-0-					-0-
03	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	567	1	2883	2	N	-0-					-0-
04	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	557	1	2759	2	N	-0-					-0-
05	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	548	1	2877	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	3135	-0-	-135	-0-	475	1	2660	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	2615	-0-	-764	-0-	358	1	2257	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	2527	-0-	-852	-0-	357	1	2170	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	2006	-0-	-1264	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	2409	-0-	-970	-0-	330	1	2079	2	N	-0-					-0-
11	3150	X	2264	-0-	-886	-0-	332	1	1932	2	N	-0-					-0-
12	2604	X	2366	-0-	-238	-0-	350	1	2016	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 9 RRCID -> 228758 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF. 8850 - 11138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	177	1	1659	2	N	-0-					53
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	172	1	1489	2	N	-0-					53
03	1891	N	1821	-0-	-70	-0-	173	1	1648	2	N	-0-					53
04	1770	N	1699	-0-	-71	-0-	170	1	1529	2	N	-0-					53
05	1829	N	1712	-0-	-117	-0-	172	1	1540	2	N	-0-					53
06	1770	N	1675	-0-	-95	-0-	168	1	1507	2	N	-0-					53
07	1767	N	1707	-0-	-60	-0-	169	1	1538	2	N	-0-					53
08	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	168	1	1493	2	N	-0-					53
09	1680	N	1449	-0-	-231	-0-	1449	2			N	-0-					53
10	1705	N	1630	-0-	-75	-0-	162	1	1468	2	N	-0-					53
11	1620	N	1565	-0-	-55	-0-	162	1	1403	2	N	-0-					53
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	160	1	1428	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 20,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAPATA TOWNSITE 4 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229890 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8610 - 10774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1108	-0-	-194	-0-	178	1	930	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	1207	-0-	-221	-0-	205	1	1002	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	974	-0-	-421	-0-	160	1	814	2	N	-0-					-0-
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	319	1	1581	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	201	1	1059	2	N	-0-					-0-
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	247	1	1383	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1145	-0-	-622	-0-	157	1	988	2	N	-0-					-0-
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	214	1	1304	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1091	-0-	-529	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	204	1	1288	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1432	-0-	-38	-0-	210	1	1222	2	N	-0-					-0-
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	181	1	1045	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229901 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8739 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	2			N	-0-					-0-
02	392	N	309	-0-	-83	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	465	N	351	-0-	-114	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
07	589	N	479	-0-	-110	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					-0-
09	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	2			N	-0-					-0-
10	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	2			N	-0-					-0-
11	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	2			N	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER "A" WELL #: 4 RRCID -> 230050 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10920 - 13110

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS AVISPAS WELL #: 2 RRCID -> 230286 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9710 - 9760

01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1205	-0-	-25	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1188	-0-	-83	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1174	-0-	-26	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	1166	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230337 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					5
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					5
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					5
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					5
05	620	N	578	-0-	-42	-0-	578	2			N	-0-					5
06	600	N	432	-0-	-168	-0-	432	2			N	-0-					5
07	620	N	491	-0-	-129	-0-	491	2			N	-0-					5
08	589	N	471	-0-	-118	-0-	471	2			N	-0-					5
09	420	N	402	-0-	-18	-0-	401	2	1	9	N	1	6	1			-0-
10	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	2			N	-0-					-0-
11	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	2			N	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 10 RRCID -> 231004 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8940 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	880	-0-	-50	-0-	85	1	795	2	N	-0-					-0-
02	840	N	832	-0-	-8	-0-	86	1	746	2	N	-0-					-0-
03	930	N	920	-0-	-10	-0-	88	1	832	2	N	-0-					-0-
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	87	1	780	2	N	-0-					-0-
05	930	N	871	-0-	-59	-0-	87	1	784	2	N	-0-					-0-
06	900	N	852	-0-	-48	-0-	85	1	767	2	N	-0-					-0-
07	899	N	879	-0-	-20	-0-	87	1	792	2	N	-0-					-0-
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	91	1	806	2	N	-0-					-0-
09	840	N	754	-0-	-86	-0-	754	2			N	-0-					-0-
10	868	N	853	-0-	-15	-0-	85	1	768	2	N	-0-					-0-
11	870	N	811	-0-	-59	-0-	84	1	727	2	N	-0-					-0-
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	81	1	725	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNAVELY GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 231012 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 8176 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2265	-0-	-246	-0-	126	1	2139	2	N	-0-					51
02	2296	N	2035	-0-	-261	-0-	114	1	1921	2	N	-0-					51
03	2480	N	2439	-0-	-41	-0-	139	1	2300	2	N	-0-					51
04	2190	N	2137	-0-	-53	-0-	120	1	2017	2	N	-0-					51
05	2263	N	2156	-0-	-107	-0-	110	1	2046	2	N	-0-					51
06	2370	N	2139	-0-	-231	-0-	110	1	2029	2	N	-0-					51
07	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	117	1	2142	2	N	-0-					51
08	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	135	1	2534	2	N	-0-					51
09	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	118	1	2223	2	N	-0-					51
10	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	136	1	2422	2	N	-0-					51
11	2490	N	2380	-0-	-110	-0-	130	1	2250	2	N	-0-					51
12	2418	N	2222	-0-	-196	-0-	119	1	2103	2	N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 27,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 231255 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11977 PERF.10466 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	91	1	679	2	N	-0-					-0-
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	174	1	1365	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	152	1	1243	2	N	-0-					-0-
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	166	1	1354	2	N	-0-					-0-
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	146	1	1186	2	N	-0-					-0-
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	176	1	1362	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 232413 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8930 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1371	-0-	-241	-0-	1371	2			N	-0-					20
02	1456	N	1260	-0-	-196	-0-	1260	2			N	-0-					20
03	1643	N	1319	-0-	-324	-0-	1319	2			N	-0-					20
04	1320	N	1182	-0-	-138	-0-	1182	2			N	-0-					20
05	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					20
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					20
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-	17	1			3
08	1829	N	1434	-0-	-395	-0-	1434	2			N	-0-					3
09	1770	N	1471	-0-	-299	-0-	1471	2			N	-0-	3	1			-0-
10	1705	N	1435	-0-	-270	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1322	-0-	-58	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1449	-0-	-70	-0-	1449	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232941 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9754 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	270	N	213	-0-	-57	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
12	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAS AVISPAS WELL #: 3 RRCID -> 233175 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9710 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	679	-0-	-96	-0-	679	2			N	-0-					-0-
02	700	N	574	-0-	-126	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03	775	N	548	-0-	-227	-0-	548	2			N	-0-					-0-
04	660	N	519	-0-	-141	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	651	N	561	-0-	-90	-0-	561	2			N	-0-					-0-
06	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	558	N	460	-0-	-98	-0-	460	2			N	-0-					-0-
09	510	N	434	-0-	-76	-0-	434	2			N	-0-					-0-
10	465	N	373	-0-	-92	-0-	373	2			N	-0-					-0-
11	450	N	327	-0-	-123	-0-	327	2			N	-0-					-0-
12	434	N	261	-0-	-173	-0-	261	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 11 RRCID -> 233184 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 8586 - 10034

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234480 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474

01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1143	-0-	-177	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1246	-0-	-211	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	869	-0-	-541	-0-	869	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1001	-0-	-177	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	864	-0-	-376	-0-	864	2			N	-0-					-0-
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
10	992	N	949	-0-	-43	-0-	949	2			N	-0-					-0-
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 234836 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 9164 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			N	-0-					29
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					29
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					29
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					29
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					29
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					29
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-	26	1			3
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					3
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-	3	1			-0-
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 12 RRCID -> 234902 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8730 - 11080

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02		710	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					5
03		710	-0-	-0-	-710	-0-					N	-0-					5
04		710	-0-	-0-	-710	-0-					N	-0-					5
05		710	-0-	-0-	-710	-0-					N	-0-					5
06		710	-0-	-0-	-710	-0-					N	-0-					5
07		710	-0-	-0-	-710	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	3	-0-	3	-0-	3	2			N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALINAS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 235325 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9832 - 9880

01	2976	X	2556	-0-	-420	-0-	2556	2			Y	-0-					-0-
02	2548	X	2261	-0-	-287	-0-	2261	2			Y	-0-					-0-
03	2573	X	2217	-0-	-356	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
04	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			Y	-0-					-0-
05	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			Y	-0-					-0-
06	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			Y	-0-					-0-
07	3162	X	2843	-0-	-319	-0-	2843	2			Y	-0-					-0-
08	3162	X	2769	-0-	-393	-0-	2769	2			Y	-0-					-0-
09	3060	X	2584	-0-	-476	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-
10	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			Y	-0-					-0-
11	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			Y	-0-					-0-
12	2511	X	2242	-0-	-269	-0-	2242	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER "A" WELL #: 5 RRCID -> 235989 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 236530 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 9633

01	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	198	1	2282	2	Y	-0-					-0-
02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	169	1	1924	2	Y	-0-					-0-
03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	188	1	2053	2	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2176	-0-	-224	-0-	185	1	1991	2	Y	-0-					-0-
05	2325	N	1796	-0-	-529	-0-	153	1	1643	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	1756	-0-	-404	-0-	152	1	1604	2	Y	-0-					-0-
07	2263	N	1538	-0-	-725	-0-	137	1	1401	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1532	-0-	-266	-0-	137	1	1395	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1532	-0-	-238	-0-	130	1	1402	2	Y	-0-					-0-
10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	149	1	1633	2	Y	-0-					-0-
11	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	192	1	1987	2	Y	-0-					-0-
12	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	204	1	2121	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. VELA CUELLAR G. U. B WELL #: 1 RRCID -> 236906 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8780 - 10554

01	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					3
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					3
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					3
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					3
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					3
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					3
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					3
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					3
09	570	N	362	-0-	-208	-0-	362	2			N	-0-	3	1			-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	570	N	153	-0-	-417	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA WELL #: 2 RRCID -> 237130 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF. 9779 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	140	1	1279	2	N	-0-					-0-
02	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	235	1	1955	2	N	-0-					-0-
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	245	1	2152	2	N	-0-					-0-
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	176	1	1374	2	N	-0-					-0-
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	179	1	1355	2	N	-0-					-0-
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	171	1	1278	2	N	-0-					-0-
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	158	1	1236	2	N	-0-					-0-
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	183	1	1495	2	N	-0-					-0-
09	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
10	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	260	1	2121	2	N	-0-					-0-
11	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	217	1	1766	2	N	-0-					-0-
12	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	322	1	2498	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 237348 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 8796 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	33	1	227	2	N	-0-					23
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	51	1	309	2	N	-0-					23
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	45	1	275	2	N	-0-					23
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	36	1	212	2	N	-0-					23
05	403	N	369	-0-	-34	-0-	48	1	321	2	N	-0-					23
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	42	1	267	2	N	-0-					23
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	42	1	269	2	N	-0-	23	1			-0-
08	372	N	299	-0-	-73	-0-	41	1	258	2	N	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	96	1	598	2	N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	42	1	260	2	N	-0-					-0-
12	341	N	313	-0-	-28	-0-	43	1	270	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IKA RAMIREZ (A. GONZALEZ, JR) WELL #: 1 RRCID -> 238074 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7965 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA VILLARREAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 238134 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 239437 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					15
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					15
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					15
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					15
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					15
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					15
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					15
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					15
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-	6	1			9
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					9
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	N	1					10
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SALINAS G.U. WELL #: 2 RRCID -> 239664 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9954 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	4215	-0-	-218	-0-	4215	2			Y	-0-					-0-
02	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			Y	-0-					-0-
03	4030	X	3707	-0-	-323	-0-	3707	2			Y	-0-					-0-
04	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			Y	-0-					-0-
05	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			Y	-0-					-0-
06	4140	X	4102	-0-	-38	-0-	4102	2			Y	-0-					-0-
07	4836	X	4375	-0-	-461	-0-	4375	2			Y	-0-					-0-
08	4836	X	4269	-0-	-567	-0-	4269	2			Y	-0-					-0-
09	4680	X	4016	-0-	-664	-0-	4016	2			Y	-0-					-0-
10	4371	X	4123	-0-	-248	-0-	4123	2			Y	-0-					-0-
11	4230	X	3953	-0-	-277	-0-	3953	2			Y	-0-					-0-
12	4371	X	4159	-0-	-212	-0-	4159	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZAPATA TOWNSITE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 239681 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9900 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	412	1	6978	2	N	-0-					5
02	6608	X	6520	-0-	-88	-0-	366	1	6154	2	N	-0-					5
03	7099	X	6753	-0-	-346	-0-	385	1	6368	2	N	-0-					5
04	7080	X	6422	-0-	-658	-0-	360	1	6062	2	N	-0-					5
05	7316	X	6717	-0-	-599	-0-	342	1	6375	2	N	-0-					5
06	7080	X	6209	-0-	-871	-0-	318	1	5891	2	N	-0-					5
07	7223	X	6337	-0-	-886	-0-	328	1	6009	2	N	-0-					5
08	6758	X	6700	-0-	-58	-0-	340	1	6360	2	N	-0-					5
09	6510	X	6207	-0-	-303	-0-	312	1	5895	2	N	-0-					5
10	6727	X	6429	-0-	-298	-0-	342	1	6087	2	N	-0-					5
11	6480	X	6240	-0-	-240	-0-	341	1	5899	2	N	-0-					5
12	6696	X	6237	-0-	-459	-0-	333	1	5904	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 78,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALINAS G.U. WELL #: 3 RRCID -> 240240 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9842 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2447	-0-	-436	-0-	2447	2			Y	-0-					-0-
02	2408	X	2260	-0-	-148	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
03	2666	X	2241	-0-	-425	-0-	2241	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3881	-0-	881	881	3881	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2416	-0-	-684	197	2416	2			Y	-0-					-0-
06	2937	N	2740	-0-	-197	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
07	3038	X	2894	-0-	-144	-0-	2894	2			Y	-0-					-0-
08	3038	X	2743	-0-	-295	-0-	2743	2			Y	-0-					-0-
09	2940	X	2553	-0-	-387	-0-	2553	2			Y	-0-					-0-
10	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			Y	-0-					-0-
11	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			Y	-0-					-0-
12	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RFM LTD A GU WELL #: 1 RRCID -> 241576 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8980 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 5 RRCID -> 241643 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					1
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			Y	-0-					1
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					1
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	40	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 823 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 241724 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8882 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					3
02	1484	N	1369	-0-	-115	-0-	1369	2			N	-0-					3
03	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	1476	2			N	-0-					3
04	1530	N	1236	-0-	-294	-0-	1236	2			N	-0-					3
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					3
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					3
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					3
08	1674	N	1502	-0-	-172	-0-	1502	2			N	-0-					3
09	1530	N	1399	-0-	-131	-0-	1399	2			N	-0-	3	1			-0-
10	1488	N	1326	-0-	-162	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1296	-0-	-144	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	1374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 4 RRCID -> 242019 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10297 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			Y	-0-					17
02	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			Y	-0-					17
03	3069	X	2941	-0-	-128	-0-	2941	2			Y	-0-					17
04	3120	X	1760	-0-	-1360	-0-	1737	2	23	9	Y	21	25	1			13
05	3255	X	2592	-0-	-663	-0-	2592	2			Y	-0-					13
06	3150	X	2446	-0-	-704	-0-	2446	2			Y	-0-					13
07	3255	X	2746	-0-	-509	-0-	2718	2	28	9	Y	25	23	1			15
08	2945	X	2438	-0-	-507	-0-	2438	2			Y	-0-					15
09	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2592	2	18	9	Y	16	16	1			15
10	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			Y	-0-					15
11	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			Y	-0-					15
12	3100	N	3663	-0-	563	563	3663	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 32,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZAPATA TOWNSITE GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 242040 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9030 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	228	1	3853	2	N	-0-			-0-
02	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	243	1	4090	2	N	-0-			-0-
03	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	275	1	4539	2	N	-0-			-0-
04	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	234	1	3946	2	N	-0-			-0-
05	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	265	1	4946	2	N	-0-			-0-
06	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	253	1	4688	2	N	-0-			-0-
07	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	233	1	4273	2	N	-0-			-0-
08	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	225	1	4207	2	N	-0-			-0-
09	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	201	1	3797	2	N	-0-			-0-
10	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	249	1	4431	2	N	-0-			-0-
11	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	231	1	4005	2	N	-0-			-0-
12	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	320	1	5667	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGER B WELL #: 5 RRCID -> 242570 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10168 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	2	N	-0-			-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	2	1	14	2	N	-0-			-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	N	-0-			-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	5	1	30	2	N	-0-			-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	2	N	-0-			-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	2	N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	2	N	-0-			-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-			-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-			-0-
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	6	1	37	2	N	-0-			-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNAVELY GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 242842 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 11161 PERF. 9522 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	73	1	1236	2	N	-0-			5
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	71	1	1187	2	N	-0-			5
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	75	1	1245	2	N	-0-			5
04	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	68	1	1149	2	N	-0-			5
05	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	67	1	1255	2	N	-0-			5
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	70	1	1304	2	N	-0-			5
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	76	1	1393	2	N	-0-			5
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	104	1	1936	2	N	-0-			5
09	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	130	1	2456	2	N	-0-			5
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	85	1	1521	2	N	-0-			5
11	1980	N	1248	-0-	-732	-0-	68	1	1180	2	N	-0-			5
12	2511	N	1088	-0-	-1423	-0-	58	1	1030	2	N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 17,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VOLPE, RAUL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 243083 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10217 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
04	480	N	420	-0-	-60	-0-	420	2			N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
07	434	N	11	-0-	-423	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
09	630	N	524	-0-	-106	-0-	524	2			N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
11	540	N	498	-0-	-42	-0-	498	2			N	-0-					-0-
12	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 11 RRCID -> 243413 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	998	1	6837	2	N	-0-					8
02	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	1030	1	6291	2	N	-0-					8
03	7874	X	7538	-0-	-336	-0-	1060	1	6478	2	N	-0-					8
04	7620	X	7348	-0-	-272	-0-	1071	1	6277	2	N	-0-					8
05	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	1061	1	7038	2	N	-0-					8
06	7830	X	7631	-0-	-199	-0-	1036	1	6595	2	N	-0-					8
07	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	1127	1	7231	2	N	-0-	8	1			-0-
08	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	1153	1	7251	2	N	-0-					-0-
09	7830	X	6410	-0-	-1420	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
10	8370	X	7750	-0-	-620	-0-	1070	1	6680	2	N	-0-					-0-
11	8130	X	7585	-0-	-545	-0-	1046	1	6539	2	N	-0-					-0-
12	8401	X	7851	-0-	-550	-0-	1069	1	6782	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 4 RRCID -> 243450 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11488 PERF. 8868 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	580	-0-	-195	-0-	580	2			N	-0-					3
02	700	N	582	-0-	-118	-0-	582	2			N	-0-					3
03	775	N	573	-0-	-202	-0-	573	2			N	-0-					3
04	570	N	392	-0-	-178	-0-	392	2			N	-0-					3
05	651	N	469	-0-	-182	-0-	469	2			N	-0-					3
06	540	N	432	-0-	-108	-0-	432	2			N	-0-					3
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					3
08	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	2			N	-0-					3
09	420	N	340	-0-	-80	-0-	340	2			N	-0-	3	1			-0-
10	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	2			N	-0-					-0-
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 10 RRCID -> 244670 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 10536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					7
02	1148	N	1100	-0-	-48	-0-	1100	2			Y	-0-					7
03	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	1104	2			Y	-0-					7
04	1230	N	704	-0-	-526	-0-	695	2	9	9	Y	8	10	1			5
05	1209	N	1033	-0-	-176	-0-	1033	2			Y	-0-					5
06	1080	N	637	-0-	-443	-0-	637	2			Y	-0-					5
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	900	2	10	9	Y	9	9	1			5
08	1023	N	860	-0-	-163	-0-	860	2			Y	-0-					5
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	818	2	7	9	Y	6	6	1			5
10	868	N	714	-0-	-154	-0-	714	2			Y	-0-					5
11	840	N	756	-0-	-84	-0-	756	2			Y	-0-					5
12	868	N	761	-0-	-107	-0-	761	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 10,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

VASQUEZ, ROMEO J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 244694 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	383	1	2623	2	N	-0-					53
02	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	332	1	2029	2	N	-0-					53
03	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	323	1	1976	2	N	-0-					53
04	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	337	1	1977	2	N	-0-					53
05	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	330	1	2188	2	N	-0-					53
06	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	318	1	2027	2	N	-0-					53
07	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	292	1	1874	2	N	-0-	53	1			-0-
08	2139	X	1903	-0-	-236	-0-	261	1	1642	2	N	-0-					-0-
09	2070	N	1500	-0-	-570	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1629	-0-	-510	-0-	225	1	1404	2	N	-0-					-0-
11	1830	N	1756	-0-	-74	-0-	242	1	1514	2	N	-0-					-0-
12	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	345	1	2192	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 245863 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF. 8822 - 9750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					3
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					3
03	713	N	643	-0-	-70	-0-	643	2			N	-0-					3
04	750	N	493	-0-	-257	-0-	493	2			N	-0-					3
05	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	2			N	-0-					3
06	630	N	585	-0-	-45	-0-	585	2			N	-0-					3
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					3
08	744	N	556	-0-	-188	-0-	556	2			N	-0-					3
09	600	N	466	-0-	-134	-0-	466	2			N	-0-	3	1			-0-
10	620	N	468	-0-	-152	-0-	468	2			N	-0-					-0-
11	540	N	492	-0-	-48	-0-	492	2			N	-0-					-0-
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 1 RRCID -> 246023 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					23
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	283	2			N	-0-					23
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					23
04	330	N	258	-0-	-72	-0-	258	2			N	-0-					23
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					23
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					23
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-	20	1			3
08	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	2			N	-0-					3
09	300	N	253	-0-	-47	-0-	253	2			N	-0-	3	1			-0-
10	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNAVELY GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 246027 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10158 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	83	1	1406	2	N	-0-					14
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	72	1	1207	2	N	-0-					14
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	71	1	1177	2	N	-0-					14
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	62	1	1042	2	N	-0-					14
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	57	1	1058	2	N	-0-					14
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	49	1	903	2	N	-0-					14
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	50	1	918	2	N	-0-					14
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	49	1	908	2	N	-0-					14
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	49	1	932	2	N	-0-					14
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	57	1	1010	2	N	-0-					14
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	63	1	1085	2	N	-0-					14
12	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	71	1	1259	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 13,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNAVELY GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 246029 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9398 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	79	1	1330	2	N	-0-					5
02	1288	N	1251	-0-	-37	-0-	70	1	1181	2	N	-0-					5
03	1457	N	1379	-0-	-78	-0-	79	1	1300	2	N	-0-					5
04	1350	N	1265	-0-	-85	-0-	71	1	1194	2	N	-0-					5
05	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	67	1	1249	2	N	-0-					5
06	1320	N	1260	-0-	-60	-0-	65	1	1195	2	N	-0-					5
07	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	67	1	1219	2	N	-0-					5
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	66	1	1236	2	N	-0-					5
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	64	1	1212	2	N	-0-					5
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	70	1	1254	2	N	-0-					5
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	70	1	1212	2	N	-0-					5
12	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	71	1	1250	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 15,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA-CUELLAR, J. WELL #: 10 RRCID -> 246210 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8988 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	147	1	1010	2	N	-0-			-0-
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	113	1	690	2	N	-0-			-0-
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	113	1	690	2	N	-0-			-0-
04	1110	N	739	-0-	-371	-0-	108	1	631	2	N	-0-			-0-
05	899	N	850	-0-	-49	-0-	111	1	739	2	N	-0-			-0-
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	109	1	697	2	N	-0-			-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	105	1	675	2	N	-0-			-0-
08	837	N	796	-0-	-41	-0-	109	1	687	2	N	-0-			-0-
09	810	N	703	-0-	-107	-0-	703	2			N	-0-			-0-
10	775	N	716	-0-	-59	-0-	99	1	617	2	N	-0-			-0-
11	780	N	709	-0-	-71	-0-	98	1	611	2	N	-0-			-0-
12	713	N	586	-0-	-127	-0-	80	1	506	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 8 RRCID -> 247131 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9836 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	265	-0-	-76	-0-	34	1	231	2	N	-0-			-0-
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	38	1	232	2	N	-0-			-0-
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	42	1	257	2	N	-0-			-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	42	1	246	2	N	-0-			-0-
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	39	1	258	2	N	-0-			-0-
06	300	N	266	-0-	-34	-0-	36	1	230	2	N	-0-			-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	45	1	292	2	N	-0-			-0-
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	39	1	248	2	N	-0-			-0-
09	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	2			N	-0-			-0-
10	341	N	255	-0-	-86	-0-	35	1	220	2	N	-0-			-0-
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	35	1	221	2	N	-0-			-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	37	1	234	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA WELL #: 3 RRCID -> 247229 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9456 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 3 RRCID -> 247243 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11418 PERF. 9664 - 9720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	449	-0-	-140	-0-	449	2			N	-0-					8
02	588	N	485	-0-	-103	-0-	485	2			N	-0-					8
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					8
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					8
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					8
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					8
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					8
08	620	N	537	-0-	-83	-0-	537	2			N	-0-					8
09	660	N	565	-0-	-95	-0-	565	2			N	-0-	6	1			2
10	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	2			N	-0-					2
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	576	2	1	9	N	1					3
12	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 6,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

3J ZAPATA RANCHES WELL #: 1ST RRCID -> 247380 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 10052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	71	1	595	2	N	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	72	1	511	2	N	-0-					-0-
03	682	N	602	-0-	-80	-0-	89	1	513	2	N	-0-					-0-
04	630	N	575	-0-	-55	-0-	83	1	492	2	N	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	80	1	571	2	N	-0-					-0-
06	570	N	556	-0-	-14	-0-	70	1	486	2	N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	72	1	525	2	N	-0-					-0-
08	651	N	520	-0-	-131	-0-	63	1	457	2	N	-0-					-0-
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	78	1	594	2	N	-0-					-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	66	1	566	2	N	-0-					-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	71	1	596	2	N	-0-					-0-
12	682	N	644	-0-	-38	-0-	67	1	577	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VARAL RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 247400 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10043 - 10095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1127	-0-	-144	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					-0-
06	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
09	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-
10	1891	N	1833	-0-	-58	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
11	1830	N	1739	-0-	-91	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRAVO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 248465 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10176 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLEGARIO VILLARREAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 248821 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9411 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 249995 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9062 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	247	1	2848	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2687	-0-	-225	-0-	217	1	2470	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	2840	-0-	-384	-0-	238	1	2602	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2880	-0-	-240	-0-	244	1	2636	2	N	-0-					-0-
05	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	272	1	2915	2	N	-0-					-0-
06	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	264	1	2792	2	N	-0-					-0-
07	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	276	1	2819	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	3051	-0-	-142	-0-	273	1	2778	2	N	-0-					-0-
09	3090	X	2914	-0-	-176	-0-	248	1	2666	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	2800	-0-	-393	-0-	234	1	2566	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2716	-0-	-344	-0-	239	1	2477	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2765	-0-	-335	-0-	243	1	2522	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 250199 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 7675 - 9594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	61	1	1025	2	N	-0-					-0-
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	64	1	1079	2	N	-0-					-0-
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	56	1	933	2	N	-0-					-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	48	1	813	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	68	1	1265	2	N	-0-					-0-
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	49	1	913	2	N	-0-					-0-
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	51	1	933	2	N	-0-					-0-
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	49	1	920	2	N	-0-					-0-
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	50	1	937	2	N	-0-					-0-
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	54	1	959	2	N	-0-					-0-
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	45	1	787	2	N	-0-					-0-
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	50	1	891	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLPE, RAUL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251795 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 11620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL WELL #: 9 RRCID -> 252092 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9332 - 9392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	127	1	1467	2	Y	-0-					-0-
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	113	1	1290	2	Y	-0-					-0-
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	90	1	979	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1182	-0-	-348	-0-	100	1	1082	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1330	-0-	-220	-0-	113	1	1217	2	Y	-0-					-0-
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	89	1	938	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	906	-0-	-303	-0-	81	1	825	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1047	-0-	-286	-0-	94	1	953	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	928	-0-	-92	-0-	79	1	849	2	Y	-0-					-0-
10	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	194	1	2129	2	Y	-0-					-0-
11	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	218	1	2251	2	Y	-0-					-0-
12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	170	1	1771	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL GUTIERREZ GU WELL #: 5 RRCID -> 252103 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7480 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	16	1	276	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	15	1	250	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	17	1	280	2	Y	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	14	1	257	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	14	1	266	2	Y	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	2	Y	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	2	Y	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	Y	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	16	1	274	2	Y	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	279	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL WELL #: 12 RRCID -> 252108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8660 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3121	-0-	21	868	249	1	2872	2	N	-0-					15
02	3651	X	2783	-0-	-868	-0-	225	1	2558	2	N	-0-					15
03	3100	X	2839	-0-	-261	-0-	238	1	2601	2	N	-0-					15
04	3000	X	2750	-0-	-250	-0-	233	1	2517	2	N	-0-					15
05	3100	X	2585	-0-	-515	-0-	220	1	2365	2	N	-0-					15
06	3000	X	2851	-0-	-149	-0-	247	1	2604	2	N	-0-					15
07	3069	X	2906	-0-	-163	-0-	259	1	2647	2	N	-0-					15
08	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	261	1	2652	2	N	-0-					15
09	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	245	1	2641	2	N	89	89	1			15
							98	9									
10	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	241	1	2635	2	N	74					89
							81	9									
11	2820	N	2616	-0-	-204	-0-	231	1	2385	2	N	-0-					89
12	3069	N	2764	-0-	-305	-0-	243	1	2521	2	N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 34,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

VILLARREAL WELL #: 7 RRCID -> 252177 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 8696 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 252513 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9633 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	4088	-0-	-97	-0-	326	1	3762	2	N	-0-			-0-
02	3696	X	3554	-0-	-142	-0-	287	1	3267	2	N	-0-			-0-
03	4092	X	3885	-0-	-207	-0-	326	1	3559	2	N	-0-			-0-
04	3960	X	3868	-0-	-92	-0-	328	1	3540	2	N	-0-			-0-
05	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	349	1	3744	2	N	-0-			-0-
06	3960	X	3940	-0-	-20	-0-	341	1	3599	2	N	-0-			-0-
07	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	361	1	3688	2	N	-0-			-0-
08	4092	X	4014	-0-	-78	-0-	360	1	3654	2	N	-0-			-0-
09	3960	X	3920	-0-	-40	-0-	333	1	3587	2	N	-0-			-0-
10	4092	X	3941	-0-	-151	-0-	330	1	3611	2	N	-0-			-0-
11	3930	X	3801	-0-	-129	-0-	335	1	3466	2	N	-0-			-0-
12	4061	X	3862	-0-	-199	-0-	339	1	3523	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 253254 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 11880

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL GUTIERREZ GU WELL #: 3 RRCID -> 254146 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9195 - 10065

01	1767	N	1719	-0-	-48	-0-	96	1	1623	2	Y	-0-			-0-
02	1596	N	1532	-0-	-64	-0-	86	1	1446	2	Y	-0-			-0-
03	1767	N	1724	-0-	-43	-0-	98	1	1626	2	Y	-0-			-0-
04	1650	N	1573	-0-	-77	-0-	88	1	1485	2	Y	-0-			-0-
05	1705	N	1609	-0-	-96	-0-	82	1	1527	2	Y	-0-			-0-
06	1680	N	1561	-0-	-119	-0-	80	1	1481	2	Y	-0-			-0-
07	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	82	1	1494	2	Y	-0-			-0-
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	82	1	1535	2	Y	-0-			-0-
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	80	1	1500	2	Y	-0-			-0-
10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	87	1	1543	2	Y	-0-			-0-
11	1560	N	1547	-0-	-13	-0-	84	1	1463	2	Y	-0-			-0-
12	1643	N	1571	-0-	-72	-0-	84	1	1487	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALINAS G.U. WELL #: 4 RRCID -> 254392 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9155 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	82	-0-	-197	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
02	140	X	76	-0-	-64	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
03	93	X	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 254492 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9522 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	375	1	4327	2	Y	-0-					-0-
02	4200	X	3927	-0-	-273	-0-	317	1	3610	2	Y	-0-					-0-
03	4991	X	4695	-0-	-296	-0-	394	1	4301	2	Y	-0-					-0-
04	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	435	1	4692	2	Y	-0-					-0-
05	4991	X	4887	-0-	-104	-0-	417	1	4470	2	Y	-0-					-0-
06	4560	X	4420	-0-	-140	-0-	382	1	4038	2	Y	-0-					-0-
07	5301	X	4267	-0-	-1034	-0-	380	1	3887	2	Y	-0-					-0-
08	5301	X	4109	-0-	-1192	-0-	368	1	3741	2	Y	-0-					-0-
09	5130	X	3696	-0-	-1434	-0-	314	1	3382	2	Y	-0-					-0-
10	4154	X	4067	-0-	-87	-0-	340	1	3727	2	Y	-0-					-0-
11	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	415	1	4288	2	Y	-0-					-0-
12	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	432	1	4488	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DON HILARIO "A" WELL #: 4 RRCID -> 254645 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	155	1	1848	2	N	-0-					5
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	125	1	1566	2	N	-0-					5
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	140	1	1814	2	N	-0-					5
04	1950	N	1823	-0-	-127	-0-	134	1	1689	2	N	-0-	5	1			-0-
05	1860	N	1729	-0-	-131	-0-	127	1	1602	2	N	-0-					-0-
06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	143	1	1848	2	N	-0-					-0-
07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	151	1	1903	2	N	-0-					-0-
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	151	1	1898	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	1921	-0-	-29	-0-	138	1	1783	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1886	-0-	-129	-0-	135	1	1751	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1779	-0-	-171	-0-	135	1	1644	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1788	-0-	-196	-0-	140	1	1648	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 10 RRCID -> 255539 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9661 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	6159	-0-	-72	-0-	491	1	5668	2	Y	-0-					-0-
02	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	460	1	5246	2	Y	-0-					-0-
03	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	529	1	5774	2	Y	-0-					-0-
04	6060	X	6037	-0-	-23	-0-	512	1	5525	2	Y	-0-					-0-
05	6324	X	6119	-0-	-205	-0-	522	1	5597	2	Y	-0-					-0-
06	6120	X	5876	-0-	-244	-0-	508	1	5368	2	Y	-0-					-0-
07	6324	X	6036	-0-	-288	-0-	538	1	5498	2	Y	-0-					-0-
08	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	569	1	5777	2	Y	-0-					-0-
09	6030	X	5994	-0-	-36	-0-	509	1	5485	2	Y	-0-					-0-
10	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	520	1	5691	2	Y	-0-					-0-
11	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	492	1	5085	2	Y	-0-					-0-
12	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	535	1	5563	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL WELL #: 11 RRCID -> 258371 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9583 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18507	X	18155	-0-	-352	-0-	1449	1	16706	2	Y	-0-					-0-
02	16813	X	16813	-0-	-0-	-0-	1357	1	15456	2	Y	-0-					-0-
03	18383	X	18175	-0-	-208	-0-	1525	1	16650	2	Y	-0-					-0-
04	17580	X	17421	-0-	-159	-0-	1478	1	15943	2	Y	-0-					-0-
05	18600	X	17338	-0-	-1262	-0-	1479	1	15859	2	Y	-0-					-0-
06	18000	X	16734	-0-	-1266	-0-	1447	1	15287	2	Y	-0-					-0-
07	18600	X	17340	-0-	-1260	-0-	1544	1	15796	2	Y	-0-					-0-
08	18166	X	17178	-0-	-988	-0-	1539	1	15639	2	Y	-0-					-0-
09	17430	X	16440	-0-	-990	-0-	1397	1	15043	2	Y	-0-					-0-
10	16877	X	16877	-0-	-0-	-0-	1412	1	15465	2	Y	-0-					-0-
11	16275	X	16275	-0-	-0-	-0-	1435	1	14840	2	Y	-0-					-0-
12	16696	X	16696	-0-	-0-	-0-	1466	1	15230	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

Y. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259316 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6516 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 15 RRCID -> 261691 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9770 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	N	529	-0-	-29	-0-	42	1	487	2	N	-0-			-0-
02	588	N	496	-0-	-92	-0-	40	1	456	2	N	-0-			-0-
03	682	N	630	-0-	-52	-0-	53	1	577	2	N	-0-			-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	59	1	639	2	N	-0-			-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	50	1	538	2	N	-0-			-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	53	1	557	2	N	-0-			-0-
07	713	N	661	-0-	-52	-0-	59	1	602	2	N	-0-			-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	61	1	623	2	N	-0-			-0-
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	54	1	584	2	N	-0-			-0-
10	651	N	619	-0-	-32	-0-	52	1	567	2	N	-0-			-0-
11	660	N	628	-0-	-32	-0-	55	1	573	2	N	-0-			-0-
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	66	1	688	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL WELL #: 14 RRCID -> 261878 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9656 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	268	1	3095	2	N	-0-			-0-
02	3080	X	2967	-0-	-113	-0-	239	1	2728	2	N	-0-			-0-
03	3410	X	3227	-0-	-183	-0-	271	1	2956	2	N	-0-			-0-
04	3300	X	3131	-0-	-169	-0-	266	1	2865	2	N	-0-			-0-
05	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	298	1	3200	2	N	-0-			-0-
06	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	286	1	3016	2	N	-0-			-0-
07	3286	X	3284	-0-	-2	-0-	292	1	2992	2	N	-0-			-0-
08	3503	X	3205	-0-	-298	-0-	287	1	2918	2	N	-0-			-0-
09	3390	X	2855	-0-	-535	-0-	243	1	2612	2	N	-0-			-0-
10	3503	X	3049	-0-	-454	-0-	255	1	2794	2	N	-0-			-0-
11	3300	X	2793	-0-	-507	-0-	246	1	2547	2	N	-0-			-0-
12	3286	X	2794	-0-	-492	-0-	245	1	2549	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL WELL #: 13R RRCID -> 266122 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9683 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	78	1	898	2	N	-0-			-0-
02	896	N	852	-0-	-44	-0-	69	1	783	2	N	-0-			-0-
03	992	N	934	-0-	-58	-0-	78	1	856	2	N	-0-			-0-
04	930	N	926	-0-	-4	-0-	79	1	847	2	N	-0-			-0-
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	84	1	899	2	N	-0-			-0-
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	82	1	863	2	N	-0-			-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	86	1	881	2	N	-0-			-0-
08	992	N	967	-0-	-25	-0-	87	1	880	2	N	-0-			-0-
09	960	N	937	-0-	-23	-0-	80	1	857	2	N	-0-			-0-
10	961	N	942	-0-	-19	-0-	79	1	863	2	N	-0-			-0-
11	930	N	890	-0-	-40	-0-	78	1	812	2	N	-0-			-0-
12	961	N	897	-0-	-64	-0-	79	1	818	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 266552 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8320 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3633	-0-	-149	-0-	290	1	3343	2	N	-0-					10
02	3416	X	3281	-0-	-135	-0-	265	1	3016	2	N	-0-					10
03	3720	X	3508	-0-	-212	-0-	294	1	3214	2	N	-0-					10
04	3600	X	3489	-0-	-111	-0-	296	1	3193	2	N	-0-					10
05	3689	X	3651	-0-	-38	-0-	311	1	3340	2	N	-0-					10
06	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	307	1	3247	2	N	-0-					10
07	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	326	1	3331	2	N	-0-					10
08	3658	X	3593	-0-	-65	-0-	322	1	3271	2	N	-0-					10
09	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	304	1	3277	2	N	70					80
							77	9									
10	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	318	1	3478	2	N	-0-					80
11	3540	X	3455	-0-	-85	-0-	305	1	3150	2	N	-0-					80
12	3782	X	3699	-0-	-83	-0-	325	1	3374	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 42,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 244496 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	261	1	7595	2	N	-0-					181
02	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	244	1	7487	2	N	-0-					181
03	7874	X	7527	-0-	-347	-0-	268	1	7259	2	N	-0-					181
04	6060	X	5224	-0-	-836	-0-	240	1	4984	2	N	-0-					181
05	7843	X	4204	-0-	-3639	-0-	222	1	3982	2	N	-0-					181
06	8280	X	2344	-0-	-5936	-0-	168	1	2176	2	N	-0-					181
07	8556	X	5612	-0-	-2944	-0-	175	1	5437	2	N	-0-					181
08	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	249	1	9169	2	N	-0-					181
09	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	257	1	8156	2	N	-0-					181
10	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	279	1	8607	2	N	-0-					181
11	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	258	1	7861	2	N	-0-					181
12	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					N	NO RPT					181

TOTAL GAS PROD: 75,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER "A" WELL #: 2 RRCID -> 248176 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8183 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	69	1	2006	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1664	-0-	-212	-0-	53	1	1611	2	N	-0-					-0-
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	62	1	1678	2	N	-0-					-0-
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	68	1	1403	2	N	-0-					-0-
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	86	1	1537	2	N	-0-					-0-
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	61	1	1402	2	N	-0-					-0-
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	45	1	1386	2	N	-0-					-0-
08	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	48	1	1770	2	N	-0-					-0-
09	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	51	1	1636	2	N	-0-					-0-
10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	51	1	1583	2	N	-0-					-0-
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	50	1	1527	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
MENDOZA "B" WELL #: 1 RRCID -> 250087 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11805 - 12012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2800	-0-	-424	-0-	271	1	2529	2	N	-0-			24
02	2828	X	2542	-0-	-286	-0-	263	1	2279	2	N	-0-			24
03	3131	X	2724	-0-	-407	-0-	295	1	2429	2	N	-0-			24
04	3030	X	2614	-0-	-416	-0-	286	1	2328	2	N	-0-			24
05	2883	X	2511	-0-	-372	-0-	268	1	2243	2	N	-0-			24
06	2730	X	2406	-0-	-324	-0-	287	1	2119	2	N	-0-			24
07	2821	X	2447	-0-	-374	-0-	302	1	2145	2	N	-0-			24
08	2728	X	2460	-0-	-268	-0-	301	1	2159	2	N	-0-			24
09	2610	X	2459	-0-	-151	-0-	293	1	2166	2	N	-0-			24
10	2511	X	2150	-0-	-361	-0-	284	1	1866	2	N	-0-			24
11	2400	X	2142	-0-	-258	-0-	251	1	1891	2	N	-0-			24
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT			24

TOTAL GAS PROD: 27,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 255119 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 13348 PERF.12008 - 13198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	37	1	347	2	N	-0-			-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	34	1	292	2	N	-0-			-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	35	1	296	2	N	-0-			-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	33	1	266	2	N	-0-			-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	31	1	256	2	N	-0-			-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	42	1	307	2	N	-0-			-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	39	1	280	2	N	-0-			-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	40	1	283	2	N	-0-			-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	37	1	276	2	N	-0-			-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	35	1	231	2	N	-0-			-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	24	1	185	2	N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
NCOC FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186651 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8596 - 10545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NCOC FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190808 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6604 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	207	1	6378	2	N	-0-			-0-
02	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	199	1	5081	2	N	-0-			-0-
03	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	223	1	5198	2	N	-0-			-0-
04	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	274	1	3909	2	N	-0-			-0-
05	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	198	1	2472	2	N	-0-			-0-
06	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	236	1	3966	2	N	-0-			-0-
07	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	227	1	3582	2	N	-0-			-0-
08	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	229	1	2542	2	N	-0-			-0-
09	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	253	1	3002	2	N	-0-			-0-
10	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	226	1	1577	2	N	-0-			-0-
11	750	X	305	-0-	-445	-0-	60	1	245	2	N	-0-			-0-
12	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	241	1	1757	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 42,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE MEDUSA COMPANY 851528
GUTIERREZ, HECTOR MARIO WELL #: 1 RRCID -> 239738 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8776 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE C EXPLORATION, LLC 857512
URIBE WELL #: 2 RRCID -> 232152 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7400 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
THREE C EXPLORATION, LLC //CONT.// 857512
URIBE WELL #: 3 RRCID -> 236358 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7532 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	87679					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	87679					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	87679					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	87679					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	87679					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	87679					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	87679					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	87679					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	87679					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	87679					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	87679					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	87679					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URIBE WELL #: 5 RRCID -> 241976 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7511 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22648					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22648					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22648					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22648					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22648					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22648					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22648					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22648					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22648					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22648					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22648					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22648					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
VELENO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 201874 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8635 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
VELENO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 202932 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9728 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1742	-0-	-335	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1625	-0-	-251	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1387	-0-	-442	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1246	-0-	-521	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELENO RANCH WELL #: 4 RRCID -> 203851 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9728 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	308	N	278	-0-	-30	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	2			N	-0-					-0-
08	279	N	126	-0-	-153	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELENO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 205381 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8898 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
SWANTNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207276 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9950 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-			-0-
02	420	N	286	-0-	-134	-0-	386	2		N	-0-			-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			-0-
08	434	N	25	-0-	-409	-0-	25	2		N	-0-			-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELENO RANCH WELL #: 6 RRCID -> 212813 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2		N	-0-			-0-
02	3304	X	2652	-0-	-652	-0-	2652	2		N	-0-			-0-
03	3658	X	2903	-0-	-755	-0-	2903	2		N	-0-			-0-
04	3480	X	2814	-0-	-666	-0-	2814	2		N	-0-			-0-
05	3782	X	3002	-0-	-780	-0-	3002	2		N	-0-			-0-
06	3660	X	2918	-0-	-742	-0-	2918	2		N	-0-			-0-
07	2945	X	2740	-0-	-205	-0-	2740	2		N	-0-			-0-
08	3007	X	2936	-0-	-71	-0-	2936	2		N	-0-			-0-
09	2910	X	2857	-0-	-53	-0-	2857	2		N	-0-			-0-
10	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2		N	-0-			-0-
11	2910	X	2904	-0-	-6	-0-	2904	2		N	-0-			-0-
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWANTNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213830 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9870 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2		N	-0-			-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			-0-
08	403	N	144	-0-	-259	-0-	144	2		N	-0-			-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-			-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
VELENO RANCH WELL #: 1ST RRCID -> 224693 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10957 PERF. 8600 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	2			N	-0-					-0-
02	532	N	456	-0-	-76	-0-	456	2			N	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
07	527	N	317	-0-	-210	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	496	N	234	-0-	-262	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (QUEEN CITY II-A) 29801 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
MID RIVER MIDSTREAM LLC 102578
VILLARREAL, R. WELL #: 2 RRCID -> 163455 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2874 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXSUN (WILCOX 7900) 29801 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MIDWEST OPERATING, LLC 566530
VILLARREAL, EDUARDO WELL #: RRCID -> 062047 COMPL. DATE 04/18/1975 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALCON (QUEEN CITY) 30079 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FALCON WELL #: 1 RRCID -> 265120 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9848 - 9973

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	3508	-0-		-3529	-0-		597	1	2802	2	Y	99	136	1			170
									109	9									
02	5824	X	4734	-0-		-1090	-0-		987	1	3691	2	Y	51					221
									56	9									
03	5890	X	5172	-0-		-718	-0-		411	1	4695	2	Y	60					281
									66	9									
04	5700	X	5624	-0-		-76	-0-		766	1	4752	2	Y	96	264	1			113
									106	9									
05	5847	X	5847	-0-		-0-	-0-		1403	1	4444	2	Y	-0-					113
06	5434	X	5434	-0-		-0-	-0-		1803	1	3466	2	Y	150	134	1			129
									165	9									
07	5797	X	5463	-0-		-334	-0-		1486	1	3954	2	Y	21					150
									23	9									
08	5828	X	5358	-0-		-470	-0-		1614	1	3667	2	Y	70	132	1			88
									77	9									
09	5640	X	3832	-0-		-1808	-0-		839	1	2945	2	Y	44					132
									48	9									
10	5828	X	5826	-0-		-2	-0-		1862	1	3847	2	Y	106	130	1			108
									117	9									
11	5430	X	5390	-0-		-40	-0-		1480	1	3807	2	Y	94					202
									103	9									
12	5456	X	4766	-0-		-690	-0-		1954	1	2794	2	Y	16					218
									18	9									

TOTAL GAS PROD: 60,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 807

FALCON WELL #: 2 RRCID -> 267444 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9851 - 10026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	319	-0-		-177	-0-		49	1	229	2	Y	37	51	1			95
									41	9									
02	644	N	603	-0-		-41	-0-		123	1	459	2	Y	19					114
									21	9									
03	654	N	654	-0-		-0-	-0-		51	1	579	2	Y	22					136
									24	9									
04	796	N	796	-0-		-0-	-0-		105	1	651	2	Y	36	99	1			73
									40	9									
05	1081	N	1081	-0-		-0-	-0-		259	1	822	2	Y	-0-					73
06	1793	N	1793	-0-		-0-	-0-		594	1	1141	2	Y	53	47	1			79
									58	9									
07	837	N	835	-0-		-2	-0-		226	1	601	2	Y	7					86
									8	9									
08	1233	N	1233	-0-		-0-	-0-		368	1	836	2	Y	26	49	1			63
									29	9									
09	1296	N	1296	-0-		-0-	-0-		283	1	995	2	Y	16					79
									18	9									
10	1546	N	1546	-0-		-0-	-0-		490	1	1012	2	Y	40	49	1			70
									44	9									
11	1954	N	1954	-0-		-0-	-0-		536	1	1379	2	Y	35					105
									39	9									
12	1688	N	1688	-0-		-0-	-0-		689	1	986	2	Y	12					117
									13	9									

TOTAL GAS PROD: 13,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

FALCON LAKE, E. 30084 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
DOLEN WELL #: 2 RRCID -> 244851 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10675 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ERM WELL #: 1 RRCID -> 221572 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13085 - 13105

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 225601 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11561 - 12608

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-
09	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	7	1	17	2	N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORALES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231974 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11678 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	176	-0-	-72	-0-	42	1	134	2	N	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	75	1	483	2	N	-0-					-0-
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	79	1	167	2	N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	59	1	133	2	N	-0-					-0-
05	248	N	207	-0-	-41	-0-	64	1	143	2	N	-0-					-0-
06	240	N	192	-0-	-48	-0-	62	1	130	2	N	-0-					-0-
07	186	N	150	-0-	-36	-0-	40	1	110	2	N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	58	1	164	2	N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	68	1	155	2	N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	50	1	106	2	N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	66	1	168	2	N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	85	1	195	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
DOLEN WELL #: 1 RRCID -> 229335 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 14681 PERF.12532 - 14180

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA-LOPENO WELL #: 1 RRCID -> 229351 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 1227 - 12314

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VISION OIL AND GAS LLC 886198
SALINAS WELL #: 1A RRCID -> 214655 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 16737 PERF.12552 - 16590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 226128 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 16850 PERF.11030 - 11214

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3086					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3086					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3086					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3086					N	-0-					8
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3086					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3086					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3086					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3086					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3086					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3086					N	-0-					8
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3086					N	-0-					8
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3086					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, FINITA WELL #: 1 RRCID -> 235800 COMPL. DATE 05/22/2022 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11430 - 11464

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	525					N	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	525					N	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	525					N	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	525					N	-0-					4
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	525					N	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	525					N	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	525					N	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	525					N	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	525					N	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	525					N	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	525					N	-0-					4
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	525					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 200307 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13994 - 16149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4930	-0-	-495	-0-	856	1	4074	2	N	-0-			-0-
02	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	434	1	5061	2	N	-0-			-0-
03	5425	X	4651	-0-	-774	-0-	782	1	3869	2	N	-0-			-0-
04	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	676	1	4574	2	N	-0-			-0-
05	6076	X	6025	-0-	-51	-0-	644	1	5381	2	N	-0-			-0-
06	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	471	1	6129	2	N	-0-			-0-
07	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	627	1	5807	2	N	-0-			-0-
08	6014	X	4070	-0-	-1944	-0-	896	1	3174	2	N	-0-			-0-
09	5970	X	4302	-0-	-1668	-0-	897	1	3405	2	N	-0-			-0-
10	6169	X	4147	-0-	-2022	-0-	933	1	3214	2	N	-0-			-0-
11	5970	X	3988	-0-	-1982	-0-	895	1	3093	2	N	-0-			-0-
12	6169	X	4708	-0-	-1461	-0-	1017	1	3691	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA SALINAS PEDERNAL LTD. WELL #: 1 RRCID -> 205632 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 17110 PERF.16121 - 16152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-
02	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	353	1	4114	2	N	-0-			-0-
03	1085	X	369	-0-	-716	-0-	62	1	307	2	N	-0-			-0-
04	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	246	1	1665	2	N	-0-			-0-
05	4960	X	2896	-0-	-2064	-0-	310	1	2586	2	N	-0-			-0-
06	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	525	1	6838	2	N	-0-			-0-
07	4960	X	3535	-0-	-1425	-0-	344	1	3191	2	N	-0-			-0-
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-			-0-
09	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-			-0-
10	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-			-0-
11	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-			-0-
12	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 218883 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 17125 PERF.16029 - 16268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	890	-0-	-1373	-0-	155	1	735	2	N	-0-			-0-
02	1624	N	976	-0-	-648	-0-	77	1	899	2	N	-0-			-0-
03	1488	N	811	-0-	-677	-0-	136	1	675	2	N	-0-			-0-
04	870	N	838	-0-	-32	-0-	108	1	730	2	N	-0-			-0-
05	1085	N	903	-0-	-182	-0-	97	1	806	2	N	-0-			-0-
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	68	1	891	2	N	-0-			-0-
07	868	N	838	-0-	-30	-0-	82	1	756	2	N	-0-			-0-
08	899	N	500	-0-	-399	-0-	110	1	390	2	N	-0-			-0-
09	960	N	505	-0-	-455	-0-	105	1	400	2	N	-0-			-0-
10	837	N	450	-0-	-387	-0-	101	1	349	2	N	-0-			-0-
11	480	N	455	-0-	-25	-0-	102	1	353	2	N	-0-			-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	117	1	426	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WORLEY WELL #: 4 RRCID -> 221287 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 17486 PERF.13364 - 14888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	887	-0-	-291	-0-	154	1	733	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	916	-0-	-148	-0-	72	1	844	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	869	-0-	-278	-0-	146	1	723	2	N	-0-					-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	121	1	821	2	N	-0-					-0-
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	116	1	965	2	N	-0-					-0-
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	87	1	1137	2	N	-0-					-0-
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	112	1	1034	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	711	-0-	-374	-0-	157	1	554	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	742	-0-	-398	-0-	155	1	587	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	712	-0-	-435	-0-	160	1	552	2	N	-0-					-0-
11	690	N	684	-0-	-6	-0-	154	1	530	2	N	-0-					-0-
12	775	N	744	-0-	-31	-0-	161	1	583	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX W-17) 30084 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
VELA-LOPENO WELL #: 1 RRCID -> 229365 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11402 - 11432

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 245796 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13945 PERF.11422 - 11531

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					39
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					39
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					39
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300) 30084 759 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MORALES WELL #: 1 RRCID -> 209126 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13047 - 13

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1797	-0-	-683	-0-	429	1	1368	2	N	-0-					-0-
02	2156	X	1356	-0-	-800	-0-	183	1	1173	2	N	-0-					-0-
03	2387	X	1693	-0-	-694	-0-	544	1	1149	2	N	-0-					-0-
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	573	1	1297	2	N	-0-					-0-
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	609	1	1370	2	N	-0-					-0-
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	610	1	1287	2	N	-0-					-0-
07	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	574	1	1576	2	N	-0-					-0-
08	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	737	1	2085	2	N	-0-					-0-
09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	670	1	1530	2	N	-0-					-0-
10	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	779	1	1666	2	N	-0-					-0-
11	2640	N	2112	-0-	-528	-0-	599	1	1513	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	1923	-0-	-340	-0-	584	1	1339	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORALES, ROSALVA DIANA WELL #: 1 RRCID -> 216713 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11504 - 13586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	281	-0-	-60	-0-	67	1	214	2	N	-0-					-0-
02	280	N	213	-0-	-67	-0-	29	1	184	2	N	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	107	1	225	2	N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	103	1	234	2	N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	101	1	226	2	N	-0-					-0-
06	330	N	313	-0-	-17	-0-	101	1	212	2	N	-0-					-0-
07	341	N	298	-0-	-43	-0-	80	1	218	2	N	-0-					-0-
08	341	N	314	-0-	-27	-0-	82	1	232	2	N	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	95	1	216	2	N	-0-					-0-
10	310	N	285	-0-	-25	-0-	91	1	194	2	N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	87	1	220	2	N	-0-					-0-
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	89	1	205	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINOJOSA WELL #: 1 RRCID -> 216959 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 13979 PERF.12073 - 12488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	1352	1	4309	2	N	-0-					-0-
02	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	546	1	3505	2	N	-0-					-0-
03	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	2060	1	4349	2	N	-0-					-0-
04	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	1875	1	4241	2	N	-0-					-0-
05	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	1926	1	4333	2	N	-0-					-0-
06	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	1926	1	4061	2	N	-0-					-0-
07	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	1466	1	4028	2	N	-0-					-0-
08	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	1551	1	4386	2	N	-0-					-0-
09	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	1777	1	4057	2	N	-0-					-0-
10	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	1610	1	3442	2	N	-0-					-0-
11	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	1771	1	4475	2	N	-0-					-0-
12	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	1762	1	4042	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300) //CONT.// 30084 759 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
JURASSIC EXPLORATION, INC. 448231
WORLEY, R.J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 146099 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 18520 PERF.12294 - 12322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALCON LAKE, N. (WILCOX 6400) 30086 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BES, ENVIRONMENTAL SERVICES,INC. 040376
ZAPATA SWD WELL #: 1 RRCID -> 263430 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4100 - 4130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GATO SWD INC. 247705
ZAPATA SWD WELL #: 2 RRCID -> 261581 COMPL. DATE 07/27/2022 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2750 - 3446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALCON LAKE, N. (WILCOX 6400) //CONT.// 30086 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LOW-END OIL LLC 510360
GONZALEZ, GRACIELA WELL #: 1 RRCID -> 211445 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6335 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALFURRIAS (FRIO 7250) 30090 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 198134 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7422 - 7432

	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					43
	02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					43
	03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					43
	04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					43
	05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					43
	06	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	3			N	-0-					43
	07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					43
	08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					43
	09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					43
	10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					43
	11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					43
*	12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 1,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSEL N.L. WELL #: RRCID -> 211229 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7240 - 7298

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALFURRIAS (FRIO 7360) 30090 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 199809 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7420 - 7440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALFURRIAS (FRIO 7640) 30090 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSELL WELL #: 8 RRCID -> 210544 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7524 - 7540

01	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3		N	-0-					85
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-					85
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-					85
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-					85
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-					85
06	150	N	86	-0-	-64	-0-	86	3		N	-0-					85
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-					85
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-					85
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-					85
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-					85
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3		N	-0-					85
12	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3		N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 1,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALFURRIAS (NAOMI 7100) 30090 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSELL, N.L. WELL #: 5 RRCID -> 132954 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7167 - 7176

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG) 30090 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
RUPP WELL #: 3 RRCID -> 095075 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 9358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 162200 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9053 - 9114

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	3			N	-0-					127
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					127
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					127
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					127
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					127
06	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	3			N	-0-					127
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					127
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					127
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					127
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					127
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					127
12	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 1,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL WELL #: 8 RRCID -> 209933 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8660 - 9846

			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG) //CONT.// 30090 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. //CONT.// 635107
WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 225321 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8972 - 9134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	221	3	1	9	N	1					152
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	309	3	7	9	N	6					158
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	349	3	3	9	N	3					161
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	338	3	3	9	N	3					164
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	367	3	3	9	N	3					167
06	330	N	190	-0-	-140	-0-	184	3	6	9	N	5					172
07	341	N	303	-0-	-38	-0-	300	3	3	9	N	3					175
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					175
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	332	3	1	9	N	1					176
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	418	3	1	9	N	1					177
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					177
*12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	354	3	2	9	N	2					179

TOTAL GAS PROD: 4,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

WRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 254576 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9020 - 9220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	107	-0-	-141	-0-	98	3	9	9	N	8					192
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	137	3	9	9	N	8					200
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	155	3	3	9	N	3					203
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	149	3	3	9	N	3					206
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	161	3	3	9	N	3					209
06	150	N	83	-0-	-67	-0-	80	3	3	9	N	3					212
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	155	3	3	9	N	3					215
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					215
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					215
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	3	1	9	N	1					216
11	210	N	180	-0-	-30	-0-	178	3	2	9	N	2					218
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					218

TOTAL GAS PROD: 1,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

FALFURRIAS (7300) 30090 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSELL, N.L. WELL #: 5 L RRCID -> 133128 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALFURRIAS (7300) //CONT.// 30090 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. //CONT.// 635107
RUSSELL, N.L. WELL #: 6 RRCID -> 144306 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7270 - 7276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALFURRIAS (8000) 30090 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
SHARP, A. A. WELL #: RRCID -> 222396 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7503 - 7507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALFURRIAS (8100) 30090 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT - COX WELL #: 1 RRCID -> 159937 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8072 - 8092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3		N	-0-			-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
06	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	3		N	-0-			-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
*12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
MUZZA, G. P. WELL #: 8 RRCID -> 117914 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17250 PERF.13932 - 15751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY, H.B. CO. WELL #: 4 RRCID -> 118365 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14870 - 16908

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	29	1	491	2	N	-0-					-0-
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	70	1	953	2	N	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	32	1	619	2	N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	25	1	575	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	609	-0-	-538	-0-	28	1	581	2	N	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	28	1	625	2	N	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	26	1	599	2	N	-0-					-0-
08	620	N	498	-0-	-122	-0-	25	1	473	2	N	-0-					-0-
09	660	N	421	-0-	-239	-0-	18	1	403	2	N	-0-					-0-
10	620	N	332	-0-	-288	-0-	16	1	316	2	N	-0-					-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	41	1	729	2	N	-0-					-0-
*12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	43	1	826	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 119105 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 17096 PERF.16325 - 16440

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26443	X	7617	-0-	-18826	-0-	1807	1	5810	2	N	-0-					-0-
02	23884	X	-0-	-0-	-23884	-0-					N	-0-					-0-
03	25544	X	16802	-0-	-8742	-0-	828	1	15974	2	N	-0-					-0-
04	25938	X	25938	-0-	-0-	-0-	1068	1	24870	2	N	-0-					-0-
05	27230	X	27230	-0-	-0-	-0-	1239	1	25991	2	N	-0-					-0-
06	24705	X	24705	-0-	-0-	-0-	1040	1	23665	2	N	-0-					-0-
07	26815	X	22618	-0-	-4197	-0-	951	1	21667	2	N	-0-					-0-
08	27218	X	21744	-0-	-5474	-0-	1102	1	20642	2	N	-0-					-0-
09	26340	X	21408	-0-	-4932	-0-	924	1	20484	2	N	-0-					-0-
10	27218	X	18426	-0-	-8792	-0-	888	1	17538	2	N	-0-					-0-
11	24720	X	21247	-0-	-3473	-0-	1126	1	20121	2	N	-0-					-0-
12	22630	X	21011	-0-	-1619	-0-	1038	1	19973	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
MUZZA, G. P. WELL #: 4 RRCID -> 133176 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 15861 PERF.13562 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY, H. B. CO. WELL #: 1 RRCID -> 139140 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 18130 PERF.14686 - 16316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 149444 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 17939 PERF.16900 - 17590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
MUZZA, G. P. WELL #: 10 RRCID -> 181139 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 16650 PERF.16425 - 16521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G. G. HINOJOSA WELL #: 15 RRCID -> 184344 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 18750 PERF.15588 - 15598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	47	1	807	2	N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO, A. WELL #: 2 RRCID -> 184483 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 15535 PERF.14020 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	595	-0-	-304	-0-	141	1	454	2	N	-0-					-0-
02	868	N	365	-0-	-503	-0-	5	1	360	2	N	-0-					-0-
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	37	1	730	2	N	-0-					-0-
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	42	1	990	2	N	-0-					-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	48	1	1018	2	N	-0-					-0-
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	45	1	1039	2	N	-0-					-0-
07	961	N	460	-0-	-501	-0-	19	1	441	2	N	-0-					-0-
08	961	N	562	-0-	-399	-0-	28	1	534	2	N	-0-					-0-
09	930	N	768	-0-	-162	-0-	33	1	735	2	N	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	31	1	604	2	N	-0-					-0-
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	48	1	866	2	N	-0-					-0-
*12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	47	1	901	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 190220 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17072 - 17145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19189	X	4116	-0-	-15073	-0-	228	1	3888	2	N	-0-			-0-
02	17332	X	5608	-0-	-11724	-0-	379	1	5229	2	N	-0-			-0-
03	15514	X	15514	-0-	-0-	-0-	764	1	14750	2	N	-0-			-0-
04	20778	X	20778	-0-	-0-	-0-	855	1	19923	2	N	-0-			-0-
05	20885	X	20885	-0-	-0-	-0-	951	1	19934	2	N	-0-			-0-
06	18016	X	18016	-0-	-0-	-0-	759	1	17257	2	N	-0-			-0-
07	26301	X	26301	-0-	-0-	-0-	1106	1	25195	2	N	-0-			-0-
08	26397	X	26397	-0-	-0-	-0-	1338	1	25059	2	N	-0-			-0-
09	25978	X	25978	-0-	-0-	-0-	1121	1	24857	2	N	-0-			-0-
10	25770	X	25770	-0-	-0-	-0-	1243	1	24527	2	N	-0-			-0-
11	25942	X	25942	-0-	-0-	-0-	1375	1	24567	2	N	-0-			-0-
*12	22685	X	22685	-0-	-0-	-0-	1120	1	21565	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 237,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 7 RRCID -> 191584 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 17108 PERF.13898 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 196875 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.14958 - 16496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	23	1	385	2	N	-0-			-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	55	1	762	2	N	-0-			-0-
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	114	1	2201	2	N	-0-			-0-
04	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	112	1	2599	2	N	-0-			-0-
05	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	116	1	2440	2	N	-0-			-0-
06	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	103	1	2335	2	N	-0-			-0-
07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	91	1	2063	2	N	-0-			-0-
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	100	1	1874	2	N	-0-			-0-
09	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	77	1	1710	2	N	-0-			-0-
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	64	1	1260	2	N	-0-			-0-
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	77	1	1382	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	18107	-0-	15007	15007	894	1	17213	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 221718 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 17400 PERF.16780 - 16885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	34162	X	23691	-0-	-10471	-0-	1313	1	22378	2	N	-0-			-0-
02	28252	X	8320	-0-	-19932	-0-	562	1	7758	2	N	-0-			-0-
03	31279	X	23578	-0-	-7701	-0-	1162	1	22416	2	N	-0-			-0-
04	30854	X	30854	-0-	-0-	-0-	1270	1	29584	2	N	-0-			-0-
05	33136	X	33136	-0-	-0-	-0-	1507	1	31629	2	N	-0-			-0-
06	33157	X	33157	-0-	-0-	-0-	1396	1	31761	2	N	-0-			-0-
07	31868	X	30227	-0-	-1641	-0-	1272	1	28955	2	N	-0-			-0-
08	33139	X	27737	-0-	-5402	-0-	1406	1	26331	2	N	-0-			-0-
09	33060	X	27729	-0-	-5331	-0-	1197	1	26532	2	N	-0-			-0-
10	34162	X	25288	-0-	-8874	-0-	1219	1	24069	2	N	-0-			-0-
11	33060	X	28558	-0-	-4502	-0-	1514	1	27044	2	N	-0-			-0-
12	30225	X	28686	-0-	-1539	-0-	1417	1	27269	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 320,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 10 RRCID -> 248291 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 16168 PERF.15680 - 16104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	N	-0-			-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	N	-0-			-0-
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	2	N	-0-			-0-
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	4	1	81	2	N	-0-			-0-
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	4	1	86	2	N	-0-			-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	N	-0-			-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	2	N	-0-			-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	2	N	-0-			-0-
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	3	1	62	2	N	-0-			-0-
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	3	1	53	2	N	-0-			-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	2	N	-0-			-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUZZA, G. P. WELL #: 13 RRCID -> 249324 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 16264 PERF.15386 - 15634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CENTRAL GULF PETROLEUM INC 100403
DEGARZA WELL #: 1 RRCID -> 241978 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13684 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		415	-0-	415	895	415	1			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		385	-0-	385	1280	385	1			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1280					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		120	-0-	120	1400	120	1			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		280	-0-	280	1680	280	1			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		127	-0-	127	1807	127	1			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		110	-0-	110	1917	110	1			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1917					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		150	-0-	150	2067	150	1			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2067					N	NO RPT					-0-
11	2217	X	150	-0-	-2067	-0-	150	1			N	-0-					-0-
12	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEGARZA WELL #: 3 RRCID -> 247852 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13764 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NI ENERGY LLC 103889
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 1R RRCID -> 096891 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 18090 PERF.13800 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NI ENERGY LLC //CONT.// 103889
MUZZA, G. P. WELL #: 2 RRCID -> 103359 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13500 - 14140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 114085 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 17599 PERF.16828 - 16945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUZZA, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 116445 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14505 - 16123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NI ENERGY LLC //CONT.// 103889
MUZZA, G. P. WELL #: 7 RRCID -> 124110 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 15080 PERF.13760 - 13780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 3 RRCID -> 150897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15774 PERF.14005 - 14203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 4 RRCID -> 163580 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13480 - 13542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NI ENERGY LLC //CONT.// 103889
LEYENDECKER G.L. WELL #: 5 RRCID -> 174810 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13602 - 14161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO,A. WELL #: 1 RRCID -> 179016 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13628 - 14210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 6 RRCID -> 188524 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NI ENERGY LLC //CONT.// 103889
LEYENDECKER, G.L. WELL #: 8 RRCID -> 214140 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13850 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUZZA, G. P. WELL #: 12 RRCID -> 218653 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13950 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 9 RRCID -> 224806 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15470 - 15574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NI ENERGY LLC //CONT.// 103889
HINOJOSA, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 232197 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 17580 PERF.16388 - 16474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 248529 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 14590 PERF.12346 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOS MESQUITES WELL #: 2 RRCID -> 246147 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13385 - 14193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	10751	-0-	-378	-0-	561	1	10190	2	N	-0-					-0-
02	10052	X	8665	-0-	-1387	-0-	517	1	8148	2	N	-0-					-0-
03	11129	X	10433	-0-	-696	-0-	555	1	9878	2	N	-0-					-0-
04	10410	X	9671	-0-	-739	-0-	566	1	9105	2	N	-0-					-0-
05	10757	X	9936	-0-	-821	-0-	662	1	9274	2	N	-0-					-0-
06	10410	X	9498	-0-	-912	-0-	607	1	8891	2	N	-0-					-0-
07	10447	X	9922	-0-	-525	-0-	604	1	9318	2	N	-0-					-0-
08	10447	X	10137	-0-	-310	-0-	610	1	9527	2	N	-0-					-0-
09	9660	X	9373	-0-	-287	-0-	601	1	8772	2	N	-0-					-0-
10	9951	X	8469	-0-	-1482	-0-	614	1	7855	2	N	-0-					-0-
11	9810	X	9282	-0-	-528	-0-	606	1	8676	2	N	-0-					-0-
12	10137	X	9292	-0-	-845	-0-	583	1	8709	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANDANGO (WILCOX Q) 30148 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
HINOJOSA, G. G. WELL #: 14 RRCID -> 158365 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 17375 PERF.10710 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	293	-0-	-48	-0-	16	1	277	2	N	-0-					-0-
02	280	N	248	-0-	-32	-0-	17	1	231	2	N	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	21	1	408	2	N	-0-					-0-
04	270	N	221	-0-	-49	-0-	9	1	212	2	N	-0-					-0-
05	279	N	187	-0-	-92	-0-	9	1	178	2	N	-0-					-0-
06	420	N	183	-0-	-237	-0-	8	1	175	2	N	-0-					-0-
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	8	1	186	2	N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	N	-0-					-0-
10	186	N	97	-0-	-89	-0-	4	1	93	2	N	-0-					-0-
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	8	1	155	2	N	-0-					-0-
12	186	N	99	-0-	-87	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUZZA, G. P. WELL #: 9 RRCID -> 242270 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12490 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	242	2	N	-0-					-0-
02	196	N	165	-0-	-31	-0-	11	1	154	2	N	-0-					-0-
03	186	N	27	-0-	-159	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
04	210	N	36	-0-	-174	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
05	186	N	63	-0-	-123	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	N	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	38	1	710	2	N	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	322	2	N	-0-					-0-
11	210	N	10	-0-	-200	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
*12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	26	1	497	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 2 RRCID -> 245903 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.11436 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	28	1	479	2	N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	2	N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	N	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	N	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANDANGO (WILCOX Q) //CONT.// 30148 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CENTRAL GULF PETROLEUM INC 100403
RANCHO BLANCO CORPATION/STATE WELL #: 2 RRCID -> 298701 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 17630 PERF.12352 - 12365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARMERS LIFE (1780) 30258 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 194026 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 1774 - 1782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARMERS LIFE (2050) 30258 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
E.SEVEN SISTERS GAS TR. FAC. SWD WELL #: 1 RRCID -> 112447 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4050 - 4110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARMERS LIFE (2400) 30258 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
FARMERS LIFE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 181577 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2388 - 2398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAUSTO (LOBO) 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 113819 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8584 - 8904

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					36
02	392	N	215	-0-	-177	-0-	198	2	17	9	N	15	15	1			36
03	434	N	259	-0-	-175	-0-	259	2			N	-0-					36
04	420	N	222	-0-	-198	-0-	205	2	17	9	N	15	15	1			36
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					36
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	285	2	2	9	N	2	2	1			36
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	N	1	1	1			36
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					36
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	358	2	15	9	N	14	14	1			36
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	235	2	6	9	N	5	5	1			36
11	390	N	241	-0-	-149	-0-	241	2			N	-0-					36
12	372	N	245	-0-	-127	-0-	245	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 3,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 121563 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8838 - 8868

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					2
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	138	2	1	9	N	1	1	1			2
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					2
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	143	2	2	9	N	2	2	1			2
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					2
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	55	2	1	9	N	1	1	1			2
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	81	2	1	9	N	1	1	1			2
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					2
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	48	2	2	9	N	2	2	1			2
10	93	N	62	-0-	-31	-0-	61	2	1	9	N	1	1	1			2
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					2
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656
RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137886 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8962 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 149170 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8988 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYERS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 151407 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9010 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656
RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151638 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8682 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	9	N	1	1	1			-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	22	2	1	9	N	1	1	1			-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 436 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SANTOS WELL #: 2 T RRCID -> 151653 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8916 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	N	1	1	1			-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	33	2	1	9	N	1	1	1			-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	50	2	2	9	N	2	2	1			-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 436 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SANTOS WELL #: 3-T RRCID -> 152469 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8852 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656
FAUSTO WELL #: 3 RRCID -> 155501 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 8692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	295	2	3	9	N	3	3	1			-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	306	2	3	9	N	3	3	1			-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	135	2	2	9	N	2	2	1			-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	157	2	3	9	N	3	3	1			-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	150	N	106	-0-	-44	-0-	102	2	4	9	N	4	4	1			-0-
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	123	2	3	9	N	3	3	1			-0-
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

FAUSTO WELL #: 5 RRCID -> 176793 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8660 - 9092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					1
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	212	2	2	9	N	2	2	1			1
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					1
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	220	2	2	9	N	2	2	1			1
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					1
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	N	1	1	1			1
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	145	2	2	9	N	2	2	1			1
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					1
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	77	2	3	9	N	3	3	1			1
10	155	N	103	-0-	-52	-0-	101	2	2	9	N	2	2	1			1
11	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					1
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186175 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8480 - 8860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656
G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189806 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9119 - 9168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					1
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	365	2	6	9	N	5	5	1			1
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					1
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	377	2	6	9	N	5	5	1			1
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					1
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	141	2	3	9	N	3	3	1			1
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	196	2	3	9	N	3	3	1			1
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					1
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	126	2	6	9	N	5	5	1			1
10	186	N	150	-0-	-36	-0-	147	2	3	9	N	3	3	1			1
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					1
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

FAUSTO WELL #: 2 RRCID -> 280851 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8755 - 9002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					68
02	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6382	2	48	9	N	44	44	1			68
03	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	2			N	-0-					68
04	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6603	2	48	9	N	44	44	1			68
05	3317	X	3296	-0-	-21	-0-	3296	2			N	-0-					68
06	3120	X	2168	-0-	-952	-0-	2126	2	42	9	N	38	38	1			68
07	3472	X	2569	-0-	-903	-0-	2523	2	46	9	N	42	42	1			68
08	3472	X	3089	-0-	-383	-0-	3089	2			N	-0-					68
09	3360	X	1812	-0-	-1548	-0-	1738	2	74	9	N	67	67	1			68
10	3286	X	2073	-0-	-1213	-0-	2026	2	47	9	N	43	43	1			68
11	3000	X	2858	-0-	-142	-0-	2858	2			N	-0-					68
12	3100	X	2235	-0-	-865	-0-	2235	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 44,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

ARETE OPERATING COMPANY, LLC 029657
MAYERS WELL #: 6 RRCID -> 170760 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8078 - 8090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	57	2	1	9	N	1	1	1			-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 762 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657
M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 201857 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 9254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		834	-0-	834	3484	834	2			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		1428	-0-	1428	4912	1415	2	13	9	Y	12	12	1			2
03	DLQ G-10		1847	-0-	1847	6759	1847	2			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		1478	-0-	1478	8237	1464	2	14	9	Y	13	13	1			2
05	DLQ G-10		740	-0-	740	8977	740	2			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		535	-0-	535	9512	525	2	10	9	Y	9	9	1			2
07	DLQ G-10		796	-0-	796	10308	782	2	14	9	Y	13	13	1			2
08	DLQ G-10		965	-0-	965	11273	965	2			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		547	-0-	547	11820	525	2	22	9	Y	20	20	1			2
10	3100	N	672	-0-	-2428	9392	657	2	15	9	Y	14	14	1			2
11	3000	N	952	-0-	-2048	7344	952	2			Y	-0-					2
12	3100	N	736	-0-	-2364	4980	736	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 11,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 216942 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9122 - 9136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					6
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					6
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	145	2	6	9	N	5	5	1			6
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					6
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					6
06	308	X	308	-0-	-0-	-0-	307	2	1	9	N	1	1	1			6
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	296	2	6	9	N	5	5	1			6
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					6
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	294	2	12	9	N	11	11	1			6
10	310	N	203	-0-	-107	-0-	199	2	4	9	N	4	4	1			6
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					6
12	310	N	158	-0-	-152	-0-	158	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 2,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

FAUSTO (NAVARRO) 30405 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
FAUSTO WELL #: 2 RRCID -> 151441 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 10254 - 10262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAUSTO (NAVARRO) //CONT.// 30405 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656
M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 161474 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10288 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					4
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1064	2	10	9	N	9	9	1			4
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					4
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1101	2	10	9	N	9	9	1			4
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					4
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	325	2	6	9	N	5	5	1			4
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	588	2	11	9	N	10	10	1			4
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					4
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	334	2	14	9	N	13	13	1			4
10	589	N	423	-0-	-166	-0-	413	2	10	9	N	9	9	1			4
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					4
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 8,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

SANTOS WELL #: 5 RRCID -> 179943 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10269 - 10278

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELIZ-NAVIDAD (HOUSE) 30555 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC 694746
COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 182266 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 8893 - 9068

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELIZ-NAVIDAD (HOUSE) //CONT.// 30555 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC //CONT.// 694746
COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 183259 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5340 - 5580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT) 30555 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC 694746
COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 177664 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8220 - 8232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 178094 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8201 - 8216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT) //CONT.// 30555 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC //CONT.// 694746
COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 178095 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8224 - 8234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 183993 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 8190 - 8200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLEY-WEBB (LOBO CONS) 30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
CALLAGHAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 062185 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4570 - 4720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITZSIMMONS, EAST (PETTUS) 31133 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
GARCIA, ANTONIA WELL #: 1 RRCID -> 270557 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4702 - 4704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITZSIMMONS, NE. (HOCKLEY -A-) 31135 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
ALMA 1560 WELL #: 1 RRCID -> 279933 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3970 - 3972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FITZSIMMONS, SE (1500) 31138 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
PROGAS OPERATING, INC 681142
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 282280 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 1494 - 1499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIVE GATES (COLE SANDS) 31139 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SCORE ENERGY COMPANY 758477
BAZAN ET AL WELL #: RRCID -> 098025 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 4465 - 4470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIVE GATES (4878) 31139 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BRIDWELL OIL CO. 092480
KEETCH WELL #: 1 RRCID -> 286767 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4477 - 4480

01	4340 X	1764	-0-	-2576	-0-	1755	3	9	9	N	8					67
02	3612 X	1081	-0-	-2531	-0-	1077	3	4	9	N	4					71
03	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					71
04	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					71
05	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					71
06	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					71
07	1209 X	117	-0-	-1092	-0-	117	3			N	-0-					71
08	592 X	592	-0-	-0-	-0-	591	3	1	9	N	1					72
09	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					72
10	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					72
11	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	1977	3	13	9	N	12					84
12	1705 X	932	-0-	-773	-0-	932	3			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 9,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BARTON-SCHUBERT WELL #: 1 RRCID -> 291884 COMPL. DATE 04/14/2025 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4432 - 4442

01	341 X	238	-0-	-103	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	104 X	-0-	-0-	-104	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (FRIO 4750) 31533 110 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
PETROVYBE OPCO LLC 101779
DE FLORES, M. S. WELL #: 4 RRCID -> 289137 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4457 - 4459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (RINCON B) 31533 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
AMRWR, LLC 102699
SLICK ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 101237 COMPL. DATE 02/21/1982 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6106 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BLOOMBERG WELL #: 15 RRCID -> 169435 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6372 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	238	-0-	-227	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	223	-0-	-87	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	567	2	4	9	Y	4	2	1			2
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	750	2	8	9	Y	7	4	1			5
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1061	2	12	9	Y	11	8	1			8
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1421	2	12	9	Y	11	8	1			11
09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1727	2	17	9	Y	15	14	1			12
10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1614	2	13	9	Y	12	16	1			8
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1570	2	12	9	Y	11	14	1			5
12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1590	2	19	9	Y	17	15	1			7

TOTAL GAS PROD: 11,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

FLORES (RINCON B) //CONT.// 31533 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 45 RRCID -> 214786 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6310 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 42 RRCID -> 215184 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6624 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 46 RRCID -> 217121 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6580 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2		-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	2		-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	2		-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		8	-0-	8	8	8	8	2		Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
07	T. A.		4	-0-	4	12	4	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
09	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (SULLIVAN, UPPER) 31533 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BOBCAT OPERATING 077686
BENTSEN WELL #: RRCID -> 137369 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4508 - 4512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BLOOMBERG, S. D. WELL #: 9 RRCID -> 123652 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 3556 - 3584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 4 RRCID -> 272728 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 4162 - 4166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (SULLIVAN, UPPER) //CONT.// 31533 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 16 RRCID -> 190378 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 4390 - 4828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (VICKSBURG J) 31533 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
CANTU UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182092 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 5558 - 5578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
PETROVYBE OPCO LLC 101779
ACEVEDO WELL #: 3 RRCID -> 267733 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7970 - 9174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
DE FLORES, M. S. WELL #: 7 RRCID -> 268968 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 7952 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3405	-0-	-656	-0-	95	1	3310	3	N	-0-					21
02	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	338	1	7190	3	N	-0-					21
03	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	510	1	5310	3	N	-0-					21
04	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	535	1	6407	3	N	-0-					21
05	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	586	1	7106	3	N	-0-					21
06	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	499	1	6064	3	N	-0-					21
07	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	548	1	6241	3	N	-0-					21
08	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	429	1	6004	3	N	-0-					21
09	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	485	1	5723	3	N	-0-					21
10	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	629	1	4855	3	N	-0-					21
11	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	406	1	5214	3	N	-0-					21
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 68,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS OPERATING PARTNERS LLC 103508
YTURRIA, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 210392 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9285 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	205	-0-	-105	-0-	2	1	203	2	Y	-0-					-0-
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	7	1	700	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
03	3100	N	4065	-0-	965	965	41	1	4024	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	8637	-0-	5637	6602	85	1	8455	2	Y	88	88	1			-0-
							97	9									
05	3100	N	5982	-0-	2882	9484	58	1	5785	2	Y	126	126	1			-0-
							139	9									
06	14326	X	4842	-0-	-9484	-0-	48	1	4706	2	Y	80					80
							88	9									
07	5890	X	3908	-0-	-1982	-0-	38	1	3767	2	Y	94	174	1			-0-
							103	9									
08	5890	X	3768	-0-	-2122	-0-	37	1	3694	2	Y	34					34
							37	9									
09	5700	X	2950	-0-	-2750	-0-	29	1	2877	2	Y	40					74
							44	9									
10	5890	X	2433	-0-	-3457	-0-	24	1	2376	2	Y	30					104
							33	9									
11	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					104
12	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 37,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 509

ROCKIN' H RESOURCES LLC 103724
VANDERPOOL WELL #: 1 RRCID -> 229611 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9414 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		10	-0-	10	20	10	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2	-0-	2	22	2	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2	-0-	2	24	2	2			Y	-0-					-0-
06	26	N	2	-0-	-24	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
MORSE WELL #: 5ST RRCID -> 205374 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9761 - 9852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SAMANO EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242186 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8500 - 8566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					33
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					33
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					33
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					33
07	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-					33
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					33
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					33
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					33
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					33
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 2,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK STATE B WELL #: 10 RRCID -> 253641 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6725 - 8928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-
08	T. A.		40	-0-	40	58	40	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		146	-0-	146	204	146	2			Y	-0-					-0-
10	342	X	138	-0-	-204	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK STATE B WELL #: 14 RRCID -> 270468 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 5676 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	6301	-0-	-1666	-0-	6301	2			Y	-0-	3	1			9
02	DLQ G-10		5306	-0-	5306	5306	5306	2			Y	-0-					9
03	DLQ G-10		5710	-0-	5710	11016	5704	2	6	9	Y	5	8	1			6
04	DLQ G-10		5368	-0-	5368	16384	5366	2	2	9	Y	2					8
05	21775	X	5391	-0-	-16384	-0-	5389	2	2	9	Y	2	2	1			8
06	6120	X	5281	-0-	-839	-0-	5271	2	10	9	Y	9	11	1			6
07	5890	X	5493	-0-	-397	-0-	5487	2	6	9	Y	5	1	1			10
08	5704	X	5475	-0-	-229	-0-	5474	2	1	9	Y	1	1	1			10
09	5370	X	5102	-0-	-268	-0-	5101	2	1	9	Y	1	1	1			10
10	5487	X	5400	-0-	-87	-0-	5393	2	7	9	Y	6	9	1			7
11	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5321	2	34	9	Y	31	1	1			37
12	5487	X	5405	-0-	-82	-0-	5368	2	37	9	Y	34	37	1			34

TOTAL GAS PROD: 65,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

SLICK STATE WELL #: 2 RRCID -> 293786 COMPL. DATE 09/07/2022 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5578 - 5624

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ZAMORA STATE WELL #: 2 RRCID -> 120245 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9801 - 10490

01	465	N	390	-0-	-75	-0-	44	1	344	2	N	2	2	1			23
							2	9									
02	448	N	390	-0-	-58	-0-	44	1	343	2	N	3	1	1			25
							3	9									
03	496	N	460	-0-	-36	-0-	54	1	404	2	N	2	3	1			24
							2	9									
04	390	N	366	-0-	-24	-0-	41	1	323	2	N	2	2	1			24
							2	9									
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	36	1	413	2	N	3	2	1			25
							3	9									
06	450	N	421	-0-	-29	-0-	32	1	387	2	N	2	2	1			25
							2	9									
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	20	1	363	2	N	2	3	1			24
							2	9									
08	465	N	148	-0-	-317	-0-	9	1	138	2	N	1	1	1			24
							1	9									
09	420	N	111	-0-	-309	-0-	7	1	103	2	N	1	1	1			24
							1	9									
10	341	N	170	-0-	-171	-0-	10	1	160	2	N	-0-					24
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	188	2	N	3	2	1			25
							3	9									
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	N	4	3	1			26
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 3,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ZAMORA-STATE WELL #: 3 RRCID -> 123615 COMPL. DATE 01/10/1987 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9730 - 10179

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	319	-0-	-1944	-0-	35	1	272	2	N	11	15	1			101
							12	9									
02	2044	X	299	-0-	-1745	-0-	33	1	254	2	N	11	5	1			107
							12	9									
03	1674	X	482	-0-	-1192	-0-	55	1	413	2	N	13	15	1			105
							14	9									
04	540	X	540	-0-	-0-	-0-	60	1	467	2	N	12	14	1			103
							13	9									
05	722	X	722	-0-	-0-	-0-	56	1	652	2	N	13	10	1			106
							14	9									
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	64	1	785	2	N	10	10	1			106
							11	9									
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	63	1	1113	2	N	8	14	1			100
							9	9									
08	713	N	71	-0-	-642	-0-	4	1	66	2	N	1	5	1			96
							1	9									
09	870	N	153	-0-	-717	-0-	9	1	141	2	N	3	1	1			98
							3	9									
10	1054	N	126	-0-	-928	-0-	7	1	119	2	N	-0-					98
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	N	5	4	1			99
							6	9									
12	155	N	116	-0-	-39	-0-	7	1	102	2	N	6	5	1			100
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 4,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 125199 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9779 - 9870

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 127202 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 8930 - 9092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	606	-0-	-45	-0-		68	1	526	2	N	11	15	1			10
								12	9									
02	588	N	270	-0-	-318	-0-		30	1	230	2	N	9	4	1			15
								10	9									
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-		87	1	654	2	N	12	13	1			14
								13	9									
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-		77	1	601	2	N	13	14	1			13
								14	9									
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-		64	1	743	2	N	12	10	1			15
								13	9									
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-		53	1	645	2	N	11	10	1			16
								12	9									
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-		34	1	612	2	N	8	14	1			10
								9	9									
08	651	N	481	-0-	-170	-0-		28	1	445	2	N	7	6	1			11
								8	9									
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-		48	1	752	2	N	4	6	1			9
								4	9									
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-		45	1	726	2	N	1					10
								1	9									
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-		51	1	759	2	N	4	5	1			9
								4	9									
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-		62	1	935	2	N	6	5	1			10
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 8,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

ZAMORA STATE WELL #: 5 RRCID -> 150396 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8982 - 9108

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAMORA STATE WELL #: 9 RRCID -> 220495 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8806 - 10078

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ZAMORA STATE WELL #: 7 RRCID -> 221635 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8969 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 222722 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10384 PERF. 8782 - 9246

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	268 15	1 9	2083	2	N	14	16	1	2	8	208
02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	231 15	1 9	1799	2	N	14	5	1	4	8	213
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	270 23	1 9	2022	2	N	21	16	1	7	8	211
04	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	252 19	1 9	1973	2	N	17	15	1	4	8	209
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	182 18	1 9	2108	2	N	16	11	1	2	8	212
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	136 64	1 9	1673	2	N	58	11	1	2	8	257
07	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	135 40	1 9	2392	2	N	36	15	1	2	8	276
08	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	134 13	1 9	2140	2	N	12	189	1	2	8	97
09	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	146 9	1 9	2302	2	N	8	6	1	4	8	95
10	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	135 3	1 9	2200	2	N	3	2	8			96
11	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	137 9	1 9	2040	2	N	8	5	1	4	8	95
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	116 10	1 9	1761	2	N	9	5	1	2	8	97

TOTAL GAS PROD: 26,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 223276 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9702 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	262	1	2042	2	N	361	321	1	93	8	528
							397	9									
02	2576	X	2530	-0-	-46	-0-	247	1	1928	2	N	323	99	1	188	8	564
							355	9									
03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	286	1	2144	2	N	652	313	1	364	8	539
							717	9									
04	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	271	1	2116	2	N	447	304	1	182	8	500
							492	9									
05	2883	X	2585	-0-	-298	-0-	172	1	1988	2	N	386	216	1	95	8	575
							425	9									
06	3060	X	2367	-0-	-693	-0-	149	1	1833	2	N	350	210	1	94	8	621
							385	9									
07	3162	X	2044	-0-	-1118	-0-	95	1	1693	2	N	233	305	1	94	8	455
							256	9									
08	3162	X	1875	-0-	-1287	-0-	96	1	1535	2	N	222	119	1	93	8	465
							244	9									
09	2880	X	1522	-0-	-1358	-0-	72	1	1132	2	N	289	124	1	187	8	443
							318	9									
10	2573	X	1163	-0-	-1410	-0-	59	1	958	2	N	133	92	8			484
							146	9									
11	2370	X	1044	-0-	-1326	-0-	49	1	734	2	N	237	105	1	175	8	441
							261	9									
12	1860	X	1105	-0-	-755	-0-	53	1	801	2	N	228	98	1	87	8	484
							251	9									

TOTAL GAS PROD: 24,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,861

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 224080 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7188 - 8978

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ZAMORA STATE WELL #: 8 RRCID -> 224086 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9712 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5 6	1 9	42	2	N	5	1	1	1	8	21
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6 11	1 9	49	2	N	10	2	1	2	8	27
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13 21	1 9	98	2	N	19	9	1	7	8	30
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	13	1			17
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					17
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	2	2	9	N	2	1	8			18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	2	8			25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	6	1	13	8	44
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	39	23	1	9	8	51

TOTAL GAS PROD: 255 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

ZAMORA STATE WELL #: 10 RRCID -> 225003 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7986 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAMORA STATE WELL #: 13 RRCID -> 225904 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7306 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1999	-0-	-16	-0-	228	1	1771	2	N	-0-					126
02	1876	N	1782	-0-	-94	-0-	203	1	1579	2	N	-0-					126
03	2046	N	1987	-0-	-59	-0-	234	1	1753	2	N	-0-					126
04	1920	N	1905	-0-	-15	-0-	216	1	1689	2	N	-0-					126
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	164	1	1903	2	N	-0-					126
06	1920	N	1881	-0-	-39	-0-	142	1	1739	2	N	-0-					126
07	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	115	1	2037	2	N	-0-					126
08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	127	1	2023	2	N	-0-					126
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	120	1	1892	2	N	-0-					126
10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	117	1	1907	2	N	-0-					126
11	2070	N	1841	-0-	-229	-0-	116	1	1725	2	N	-0-					126
12	2077	N	1849	-0-	-228	-0-	114	1	1735	2	N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 23,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 227373 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8902 - 10506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-		428	1	3331	2	N	21	20	1	5	8	161
								23	9									
02	3444	X	3179	-0-	-265	-0-		359	1	2799	2	N	19	6	1	9	8	165
								21	9									
03	3844	X	2798	-0-	-1046	-0-		324	1	2434	2	N	36	20	1	18	8	163
								40	9									
04	3720	X	2733	-0-	-987	-0-		307	1	2397	2	N	26	19	1	9	8	161
								29	9									
05	3844	X	2909	-0-	-935	-0-		229	1	2656	2	N	22	13	1	5	8	165
								24	9									
06	3660	X	2770	-0-	-890	-0-		207	1	2541	2	N	20	13	1	5	8	167
								22	9									
07	3534	X	2849	-0-	-685	-0-		151	1	2683	2	N	14	19	1	5	8	157
								15	9									
08	2914	X	2872	-0-	-42	-0-		169	1	2689	2	N	13	7	1	5	8	158
								14	9									
09	2820	X	2703	-0-	-117	-0-		160	1	2525	2	N	16	8	1	9	8	157
								18	9									
10	2914	X	2715	-0-	-199	-0-		157	1	2550	2	N	7	5	8			159
								8	9									
11	2790	X	2423	-0-	-367	-0-		151	1	2257	2	N	14	7	1	9	8	157
								15	9									
12	2883	X	2436	-0-	-447	-0-		150	1	2273	2	N	12	6	1	4	8	159
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 34,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

ZAMORA STATE WELL #: 11ST RRCID -> 232975 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 10030 - 10316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-		84	1	656	2	N	2	1	1	1	8	187
								2	9									
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-		93	1	724	2	N	2	2	8			187
								2	9									
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-		165	1	1241	2	N	5	1	1	4	8	187
								6	9									
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-		144	1	1124	2	N	3	1	1	2	8	187
								3	9									
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-		123	1	1426	2	N	1	1	8			187
								1	9									
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-		97	1	1194	2	N	1	1	8			187
								1	9									
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-		60	1	1075	2	N	2	1	1	1	8	187
								2	9									
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-		59	1	932	2	N	6	167	1	1	8	25
								7	9									
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-		52	1	825	2	N	2	2	8			25
								2	9									
10	713	N	709	-0-	-4	-0-		41	1	667	2	N	1	1	8			25
								1	9									
11	690	N	564	-0-	-126	-0-		35	1	527	2	N	2	2	8			25
								2	9									
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-		63	1	951	2	N	1	1	8			25
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 7 RRCID -> 234053 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 8 RRCID -> 237506 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7958 - 8955

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	489	-0-	-100	-0-	55 3	1 9	431	2	N	3	5	1			20
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	116 7	1 9	901	2	N	6	1	1	1	8	24
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	77 9	1 9	576	2	N	8	6	1	2	8	24
04	480	N	76	-0-	-404	-0-	9	1	67	2	N	-0-	6	1			18
05	589	N	357	-0-	-232	-0-	28 7	1 9	322	2	N	6	2	1			22
06	570	N	316	-0-	-254	-0-	24 1	1 9	291	2	N	1	3	1			20
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	13 2	1 9	234	2	N	2	3	1			19
08	372	N	150	-0-	-222	-0-	9 2	1 9	139	2	N	2	1	1			20
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	32 3	1 9	508	2	N	3	2	1	1	8	20
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	90 3	1 9	1460	2	N	3	1	8			22
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	35 12	1 9	527	2	N	11	3	1	4	8	26
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	46 12	1 9	702	2	N	11	7	1	2	8	28

TOTAL GAS PROD: 6,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 7 RRCID -> 110956 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9238 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	7817	-0-	-429	-0-	243	1	7463	2	Y	101	102	1			144
							111	9									
02	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7448	2	99	9	Y	90	100	1			134
03	8246	X	5345	-0-	-2901	-0-	5258	2	87	9	Y	79	101	1			112
04	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8513	2	92	9	Y	84	50	1			146
05	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	9380	2	91	9	Y	83	97	1			132
06	7980	X	6491	-0-	-1489	-0-	6371	2	120	9	Y	109	105	1			136
07	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	8595	2	112	9	Y	102	96	1			142
08	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	8199	2	172	9	Y	156	136	1			162
09	7920	X	7589	-0-	-331	-0-	534	1	7021	2	Y	31	63	1			130
							34	9									
10	8184	X	7587	-0-	-597	-0-	510	1	7077	2	Y	-0-	69	1			61
11	7920	X	7481	-0-	-439	-0-	692	1	6717	2	Y	65	68	1			58
							72	9									
12	8184	X	7748	-0-	-436	-0-	395	1	7208	2	Y	132	190	1			-0-
							145	9									

TOTAL GAS PROD: 92,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,032

GARCIA, I. Y. WELL #: 8 RRCID -> 115351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9086 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 9 RRCID -> 117565 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11618 PERF. 9864 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	303	-0-	-286	-0-	10	1	293	2	Y	-0-					10
02	420	X	273	-0-	-147	-0-	273	2			Y	-0-					10
03	403	X	335	-0-	-68	-0-	335	2			Y	-0-					10
04	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					10
05	435	X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					10
06	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					10
07	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-	10	1			-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	342	-0-	-48	-0-	24	1	318	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	330	-0-	-104	-0-	22	1	308	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	281	-0-	-169	-0-	26	1	255	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	266	-0-	-75	-0-	14	1	252	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 2 RRCID -> 118205 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11967 PERF. 9095 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA L&C -B- WELL #: 1 RRCID -> 121430 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9624 - 11786

01	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	83	1	1196	2	Y	6	13	1			4
							7	9									
02	1120	X	1091	-0-	-29	-0-	57	1	1028	2	Y	5					9
							6	9									
03	1240	X	1134	-0-	-106	-0-	61	1	1067	2	Y	5	13	1			1
							6	9									
04	1230	X	1071	-0-	-159	-0-	47	1	1018	2	Y	5					6
							6	9									
05	1271	X	837	-0-	-434	-0-	115	1	718	2	Y	4					10
							4	9									
06	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	38	1	1216	2	Y	-0-					10
07	1209	X	1026	-0-	-183	-0-	12	1	1014	2	Y	-0-					10
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	18	1	950	2	Y	-0-	10	1			-0-
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	35	1	1270	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	886	-0-	-137	-0-	61	1	825	2	Y	-0-					-0-
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	54	1	889	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	825	-0-	-539	-0-	8	1	817	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

YTURRIA L&C "B" WELL #: 2 RRCID -> 123136 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10340 - 10407

01	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	67	1	963	2	Y	-0-					-0-
02	849	X	849	-0-	-0-	-0-	44	1	805	2	Y	-0-					-0-
03	1023	X	818	-0-	-205	-0-	44	1	774	2	Y	-0-					-0-
04	990	X	767	-0-	-223	-0-	34	1	733	2	Y	-0-					-0-
05	1023	X	883	-0-	-140	-0-	121	1	762	2	Y	-0-					-0-
06	990	X	824	-0-	-166	-0-	25	1	799	2	Y	-0-					-0-
07	977	X	977	-0-	-0-	-0-	12	1	965	2	Y	-0-					-0-
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	20	1	1088	2	Y	-0-					-0-
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	27	1	982	2	Y	-0-					-0-
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	69	1	937	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	828	-0-	-252	-0-	47	1	781	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	939	-0-	-115	-0-	9	1	930	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L&C -B- WELL #: 3 RRCID -> 124488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11822 PERF. 9664 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 4 RRCID -> 124489 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12321 PERF. 9359 - 11349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 14 RRCID -> 125755 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11633 PERF.10461 - 11494

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	1955	-0-	-1269	-0-	62	1	1893	2	Y	-0-					-0-
02	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
03	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			Y	-0-					-0-
04	2190	X	547	-0-	-1643	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
05	2480	X	2144	-0-	-336	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
06	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-
07	2480	X	1442	-0-	-1038	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1557	-0-	-55	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-
09	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	162	1	2135	2	Y	-0-					-0-
10	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	154	1	2139	2	Y	-0-					-0-
11	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	196	1	1903	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	80	1	1464	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 126437 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8990 - 9006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	4	1	135	2	Y	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	10	1	136	2	Y	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	Y	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	146	2	Y	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA, L&L CO. -C- WELL #: 5 RRCID -> 126955 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9744 - 10760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	151	1	901	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	954	-0-	-54	-0-	121	1	833	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	182	1	867	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	126	1	875	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	212	1	818	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	995	-0-	-25	-0-	64	1	931	2	Y	-0-					-0-
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	73	1	960	2	Y	-0-					-0-
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	97	1	939	2	Y	-0-					-0-
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	152	1	843	2	Y	-0-					-0-
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	163	1	867	2	Y	-0-					-0-
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	121	1	876	2	Y	-0-					-0-
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	60	1	990	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA, L&C -B- WELL #: 4 RRCID -> 128064 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 11987 PERF. 10050 - 11871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	156	1	2248	2	Y	-0-					-0-
02	2240	N	2135	-0-	-105	-0-	112	1	2023	2	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2338	-0-	-173	-0-	126	1	2212	2	Y	-0-					-0-
04	2340	N	2005	-0-	-335	-0-	88	1	1917	2	Y	-0-					-0-
05	2356	N	2354	-0-	-2	-0-	324	1	2030	2	Y	-0-					-0-
06	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	70	1	2215	2	Y	-0-					-0-
07	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	29	1	2395	2	Y	-0-					-0-
08	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	45	1	2438	2	Y	-0-					-0-
09	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	64	1	2312	2	Y	-0-					-0-
10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	168	1	2271	2	Y	-0-					-0-
11	2340	N	2338	-0-	-2	-0-	134	1	2204	2	Y	-0-					-0-
12	2418	N	2403	-0-	-15	-0-	23	1	2380	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 128987 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 11224 PERF. 7352 - 7523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	33	1	1002	2	Y	-0-					-0-
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	1036	-0-	-111	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
08	1240	N	978	-0-	-262	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	79	1	1040	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1041	-0-	-199	-0-	70	1	971	2	Y	-0-					-0-
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	103	1	1002	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1053	-0-	-94	-0-	55	1	998	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 130353 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9474 - 9484

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 22 RRCID -> 146488 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9166 - 9452

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA, L & L CO. -C- WELL #: 6 RRCID -> 147242 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8670 - 8792

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
VAN SCHERPE, PETER WELL #: 5 RRCID -> 147367 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11606 - 11699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA L&L -C- WELL #: 1 RRCID -> 153956 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 10266 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157152 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8960 - 9018

01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	22	1	673	2	Y	-0-					-0-
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
06	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
09	660 N	470	-0-	-190	-0-	33	1	437	2	Y	-0-					-0-
10	744 N	656	-0-	-88	-0-	44	1	612	2	Y	-0-					-0-
11	690 N	526	-0-	-164	-0-	49	1	477	2	Y	-0-					-0-
12	496 N	475	-0-	-21	-0-	25	1	450	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 20 RRCID -> 159139 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7250 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		69	-0-	69	69	2	1	67	2	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	49	-0-	49	118	49	2			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	118					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	67	-0-	67	185	67	2			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	185					Y	-0-					-0-
06	185	X	-0-	-0-	-185	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA L & C "B" WELL #: 5 RRCID -> 161481 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 11761 PERF.10058 - 11567

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 13 RRCID -> 163560 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 5351 - 5359

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 10 RRCID -> 165294 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7953 - 8094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 15 RRCID -> 168958 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 6004 - 6019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174390 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6566 - 6578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 18 RRCID -> 178830 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 5794 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA L & L -C- WELL #: 7 RRCID -> 179147 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 7080 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 23 RRCID -> 181303 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12141 PERF. 9715 - 11670

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	68	1	2095	2	Y	-0-					-0-
02	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-
03	2077	X	1754	-0-	-323	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
04	2100	X	1402	-0-	-698	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
05	2201	X	1404	-0-	-797	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
06	2130	X	1320	-0-	-810	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
07	2201	X	1611	-0-	-590	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
08	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-					-0-
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	97	1	1273	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1407	-0-	-205	-0-	94	1	1313	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1342	-0-	-188	-0-	125	1	1217	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1298	-0-	-128	-0-	67	1	1231	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181348 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 12062 PERF. 9700 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	32	1	967	2	Y	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	848	-0-	-144	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	934	-0-	-26	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	808	-0-	-32	-0-	57	1	751	2	Y	-0-					-0-
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	69	1	961	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	827	-0-	-163	-0-	77	1	750	2	Y	-0-					-0-
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	57	1	1039	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181351 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9793 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	2057	-0-	-144	-0-	296	1	1761	2	Y	-0-					-0-
02	2212	X	1715	-0-	-497	-0-	217	1	1498	2	Y	-0-					-0-
03	2449	X	1755	-0-	-694	-0-	304	1	1451	2	Y	-0-					-0-
04	2370	X	2081	-0-	-289	-0-	262	1	1819	2	Y	-0-					-0-
05	2046	X	1592	-0-	-454	-0-	328	1	1264	2	Y	-0-					-0-
06	1980	X	1839	-0-	-141	-0-	118	1	1721	2	Y	-0-					-0-
07	2139	X	1752	-0-	-387	-0-	123	1	1629	2	Y	-0-					-0-
08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	205	1	1996	2	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1671	-0-	-159	-0-	255	1	1416	2	Y	-0-					-0-
10	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	290	1	1542	2	Y	-0-					-0-
11	2130	N	1697	-0-	-433	-0-	206	1	1491	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	103	1	1695	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA L&C -B- WELL #: 6 RRCID -> 182339 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8986 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L & C -B- WELL #: 7 RRCID -> 183250 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10018 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	122	1	1755	2	Y	19	39	1			62
							21	9									
02	1876	X	1465	-0-	-411	-0-	76	1	1372	2	Y	15					77
							17	9									
03	2077	X	1764	-0-	-313	-0-	94	1	1652	2	Y	16	39	1			54
							18	9									
04	2010	X	1682	-0-	-328	-0-	73	1	1594	2	Y	14					68
							15	9									
05	1891	X	1443	-0-	-448	-0-	197	1	1233	2	Y	12					80
							13	9									
06	1830	X	1705	-0-	-125	-0-	51	1	1626	2	Y	25	81	1			24
							28	9									
07	1767	X	1332	-0-	-435	-0-	15	1	1277	2	Y	36					60
							40	9									
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	29	1	1592	2	Y	24	61	1			23
							26	9									
09	1710	N	1483	-0-	-227	-0-	39	1	1415	2	Y	26					49
							29	9									
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	96	1	1296	2	Y	25					74
							28	9									
11	1590	N	1492	-0-	-98	-0-	84	1	1378	2	Y	27	73	1			28
							30	9									
12	1519	N	1347	-0-	-172	-0-	13	1	1308	2	Y	24					52
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 18,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

GARCIA, I. Y. WELL #: 27 RRCID -> 183420 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11579 PERF. 7805 - 7825

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 24 RRCID -> 183421 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 6661 - 6742

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183424 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9234 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 183835 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10801 - 10990

01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	28	1	855	2	Y	18	18	1			28
							20	9									
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	532	2	18	9	Y	16	18	1			26
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	910	2	15	9	Y	14	18	1			22
04	870	N	699	-0-	-171	-0-	682	2	17	9	Y	15	9	1			28
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1077	2	17	9	Y	15	18	1			25
06	900	N	892	-0-	-8	-0-	892	2			Y	-0-					25
07	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	2			Y	-0-	25	1			-0-
08	1085	N	647	-0-	-438	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	772	-0-	-128	-0-	55	1	717	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	642	-0-	-9	-0-	43	1	599	2	Y	-0-					-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	67	1	654	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	650	-0-	-156	-0-	34	1	616	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

YTURRIA L&C -B- WELL #: 8 RRCID -> 183837 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 11943 PERF. 9556 - 11886

01	5580	X	5350	-0-	-230	-0-	344	1	4938	2	Y	62	129	1			61
							68	9									
02	5040	X	4797	-0-	-243	-0-	248	1	4494	2	Y	50					111
							55	9									
03	5518	X	5324	-0-	-194	-0-	285	1	4982	2	Y	52	131	1			32
							57	9									
04	5250	X	5053	-0-	-197	-0-	219	1	4784	2	Y	45					77
							50	9									
05	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	750	1	4701	2	Y	41					118
							45	9									
06	5190	X	4401	-0-	-789	-0-	133	1	4234	2	Y	31	101	1			48
							34	9									
07	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	66	1	5511	2	Y	45					93
							50	9									
08	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	103	1	5569	2	Y	36	107	1			22
							40	9									
09	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	145	1	5233	2	Y	39					61
							43	9									
10	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	380	1	5125	2	Y	37					98
							41	9									
11	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	303	1	5000	2	Y	40	109	1			29
							44	9									
12	5456	X	5397	-0-	-59	-0-	51	1	5305	2	Y	37					66
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 63,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 515

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA YTURRIA -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184828 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9767 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	60	1	357	2	Y	-0-					82
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	42	1	294	2	Y	-0-					82
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	86	1	412	2	Y	-0-					82
04	390	N	226	-0-	-164	-0-	28	1	198	2	Y	-0-					82
05	372	N	111	-0-	-261	-0-	23	1	88	2	Y	-0-					82
06	480	N	194	-0-	-286	-0-	12	1	182	2	Y	-0-					82
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	19	1	253	2	Y	-0-					82
08	124	N	18	-0-	-106	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					82
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					82
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					82
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					82
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	77	1			5

TOTAL GAS PROD: 2,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 29 RRCID -> 185099 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9614 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3084	X	2548	-0-	-536	-0-	79	1	2418	2	Y	46	46	1			69
							51	9									
02	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2205	2	45	9	Y	41	46	1			64
03	2325	X	2260	-0-	-65	-0-	2220	2	40	9	Y	36	46	1			54
04	2250	X	2237	-0-	-13	-0-	2195	2	42	9	Y	38	23	1			69
05	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2291	2	42	9	Y	38	44	1			63
06	2250	X	2028	-0-	-222	-0-	2028	2			Y	-0-					63
07	2325	N	2157	-0-	-168	-0-	2157	2			Y	-0-					63
08	2201	N	2178	-0-	-23	-0-	2163	2	15	9	Y	14	12	1			65
09	2040	N	1919	-0-	-121	-0-	135	1	1781	2	Y	3	6	1			62
							3	9									
10	2170	N	1928	-0-	-242	-0-	130	1	1798	2	Y	-0-	6	1			56
11	2100	N	1869	-0-	-231	-0-	174	1	1688	2	Y	6	6	1			56
							7	9									
12	1984	N	1652	-0-	-332	-0-	85	1	1554	2	Y	12	18	1			50
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 25,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

GARCIA, I. Y. WELL #: 26 RRCID -> 185212 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 8912 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	60	1	1831	2	Y	-0-					40
02	2184	X	1620	-0-	-564	-0-	1620	2			Y	-0-					40
03	2418	X	2193	-0-	-225	-0-	2193	2			Y	-0-					40
04	2340	X	2274	-0-	-66	-0-	2274	2			Y	-0-					40
05	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2357	2	3	9	Y	3	4	1			39
06	2130	X	1822	-0-	-308	-0-	1822	2			Y	-0-					39
07	2356	X	1251	-0-	-1105	-0-	1251	2			Y	-0-					39
08	2356	N	1201	-0-	-1155	-0-	1201	2			Y	-0-					39
09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	155	1	2036	2	Y	-0-					39
10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	134	1	1863	2	Y	-0-					39
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	158	1	1530	2	Y	-0-					39
12	2263	N	1058	-0-	-1205	-0-	55	1	1002	2	Y	1	40	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 21,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 185389 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9250 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1414	-0-	-880	-0-	45	1	1369	2	Y	-0-			-0-
02	1708	X	1265	-0-	-443	-0-	1265	2			Y	-0-			-0-
03	1829	X	1473	-0-	-356	-0-	1473	2			Y	-0-			-0-
04	1710	X	1584	-0-	-126	-0-	1584	2			Y	-0-			-0-
05	1736	X	1721	-0-	-15	-0-	1721	2			Y	-0-			-0-
06	1440	X	1318	-0-	-122	-0-	1318	2			Y	-0-			-0-
07	1643	X	1413	-0-	-230	-0-	1413	2			Y	-0-			-0-
08	1736	N	1393	-0-	-343	-0-	1393	2			Y	-0-			-0-
09	1320	N	1241	-0-	-79	-0-	88	1	1153	2	Y	-0-			-0-
10	1426	N	1274	-0-	-152	-0-	86	1	1188	2	Y	-0-			-0-
11	1350	N	1231	-0-	-119	-0-	115	1	1116	2	Y	-0-			-0-
12	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	66	1	1197	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA L&C -B- WELL #: 9 RRCID -> 186123 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11200 - 11723

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 30 RRCID -> 186377 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10008 - 10669

01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	Y	-0-			-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	2			Y	-0-			-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-			-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-			-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-			-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-			-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-			-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-			-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	8	1	111	2	Y	-0-			-0-
10	186	N	114	-0-	-72	-0-	8	1	106	2	Y	-0-			-0-
11	150	N	111	-0-	-39	-0-	10	1	101	2	Y	-0-			-0-
12	124	N	91	-0-	-33	-0-	5	1	86	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 25 RRCID -> 186854 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 6832 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 28 RRCID -> 187657 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9276 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 187849 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9140 - 9960

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2421	-0-	-648	-0-	75 51	1 9	2295	2	Y	46	46	1			80
02	2408	X	2140	-0-	-268	-0-	2095	2	45	9	Y	41	46	1			75
03	2480	X	2462	-0-	-18	-0-	2422	2	40	9	Y	36	46	1			65
04	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2598	2	42	9	Y	38	23	1			80
05	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2890	2	42	9	Y	38	44	1			74
06	2370	X	1477	-0-	-893	-0-	1466	2	11	9	Y	10	10	1			74
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	9	10	1			73
08	2759	N	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					73
09	1470	N	208	-0-	-1262	-0-	14 7	1 9	187	2	Y	6	11	1			68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			65
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	6	9	1			62

TOTAL GAS PROD: 14,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 187956 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9024 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	146	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	107	-0-	-110	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	12	1	159	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	13	1	180	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	16	1	159	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	9	1	159	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA L & L -C- WELL #: 8 RRCID -> 188023 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 11837 PERF. 9700 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	3820	-0-	-7464	-0-	539	1	3211	2	Y	64	65	1			68
							70	9									
02	10192	X	3296	-0-	-6896	-0-	409	1	2824	2	Y	57	64	1			61
							63	9									
03	9982	X	3444	-0-	-6538	-0-	588	1	2801	2	Y	50	64	1			47
							55	9									
04	8790	X	3290	-0-	-5500	-0-	407	1	2825	2	Y	53	32	1			68
							58	9									
05	6634	X	3229	-0-	-3405	-0-	653	1	2518	2	Y	53	62	1			59
							58	9									
06	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	338	1	4937	2	Y	148	143	1			64
							163	9									
07	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	260	1	3430	2	Y	139	116	1			87
							153	9									
08	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	342	1	3322	2	Y	213	186	1			114
							234	9									
09	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	608	1	3379	2	Y	42	86	1			70
							46	9									
10	3844	X	3710	-0-	-134	-0-	588	1	3120	2	Y	2	72	1			-0-
							2	9									
11	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	729	1	5281	2	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
12	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	348	1	5724	2	Y	178	178	1			-0-
							196	9									

TOTAL GAS PROD: 50,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,088

GARCIA, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 189003 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9591 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 32 RRCID -> 189010 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10034 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 33 RRCID -> 189521 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9488 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	340	-0-	-1	-0-	11	1	329	2	Y	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	300	-0-	-150	-0-	21	1	279	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	312	-0-	-60	-0-	21	1	291	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	302	-0-	-28	-0-	28	1	274	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	16	1	287	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 189726 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8896 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1231	-0-	-133	-0-	39	1	1192	2	Y	-0-					3
02	1064	N	383	-0-	-681	-0-	383	2			Y	-0-					3
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					3
04	1200	N	560	-0-	-640	-0-	560	2			Y	-0-					3
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					3
06	1560	N	752	-0-	-808	-0-	752	2			Y	-0-					3
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-	3	1			-0-
08	1643	N	870	-0-	-773	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	475	-0-	-275	-0-	34	1	441	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	638	-0-	-230	-0-	43	1	595	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	813	-0-	-27	-0-	76	1	737	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	311	-0-	-185	-0-	16	1	295	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L & L -C- WELL #: 10 RRCID -> 189853 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11339 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	490	-0-	-285	-0-	70	1	419	2	Y	1	1	1			24
							1	9									
02	532	N	518	-0-	-14	-0-	65	1	452	2	Y	1	1	1			24
							1	9									
03	651	N	595	-0-	-56	-0-	103	1	491	2	Y	1	1	1			24
							1	9									
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	83	1	578	2	Y	1					25
							1	9									
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	142	1	548	2	Y	1	1	1			25
							1	9									
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	48	1	697	2	Y	1	1	1			25
							1	9									
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	50	1	659	2	Y	1	1	1			25
							1	9									
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	92	1	898	2	Y	1	1	1			25
							1	9									
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	198	1	1099	2	Y	-0-					25
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	218	1	1158	2	Y	-0-					25
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	163	1	1183	2	Y	-0-					25
12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	72	1	1180	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 10,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GARCIA, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 189881 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9430 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	6	1	175	2	Y	-0-					11
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					11
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			Y	-0-					11
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					11
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					11
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					11
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-	11	1			-0-
08	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	18	1	232	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	227	-0-	-52	-0-	15	1	212	2	Y	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	24	1	232	2	Y	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	269	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA-YTURRIA -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190898 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9597 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191637 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9580 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	769	-0-	-37	-0-	24	1	745	2	Y	-0-					-0-
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	654	-0-	-307	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3730	-0-	730	730	264	1	3466	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2678	-0-	-422	308	180	1	2498	2	Y	-0-					-0-
11	2238	N	1930	-0-	-308	-0-	180	1	1750	2	Y	-0-					-0-
12	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	96	1	1760	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 34 RRCID -> 192244 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9150 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	6	1	173	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	129	-0-	-181	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	73	-0-	-107	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	97	-0-	-89	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	104	-0-	-76	-0-	10	1	94	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	109	-0-	-46	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA L & C -B- WELL #: 10 RRCID -> 193648 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9825 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 193722 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9234 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	582	-0-	-472	-0-	18	1	564	2	Y	-0-					-0-
02	756	X	630	-0-	-126	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
03	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
04	758	X	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
05	935	X	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
06	733	X	733	-0-	-0-	-0-	722	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
07	851	X	851	-0-	-0-	-0-	840	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
08	930	N	815	-0-	-115	-0-	800	2	15	9	Y	14	12	1			2
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	52	1	680	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
10	837	N	756	-0-	-81	-0-	51	1	705	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	724	-0-	-56	-0-	67	1	650	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
12	775	N	739	-0-	-36	-0-	38	1	688	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 8,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

YTURRIA L & L -C- WELL #: 9 RRCID -> 195417 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9166 - 9294

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 6 RRCID -> 195891 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11260 - 11554

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
VAN SCHERPE, PETER WELL #: 7 RRCID -> 198149 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10010 - 10216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 8 RRCID -> 199222 COMPL. DATE 01/10/2017 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8055 - 8120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 9 RRCID -> 201085 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12192 PERF.11595 - 11938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 31 RRCID -> 201141 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 6056 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 35 RRCID -> 201536 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 7165 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA-YTURRIA -A- GU WELL #: 1 RRCID -> 203555 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6958 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 36 RRCID -> 208621 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7116 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 37 RRCID -> 208622 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6780 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		440	-0-	440	2002	14	1	426	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		430	-0-	430	2432	430	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		1251	-0-	1251	3683	1251	2			Y	-0-					-0-
04	4144	X	461	-0-	-3683	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	84	1	814	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 3J RRCID -> 242206 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6614 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 38 RRCID -> 244623 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11687 PERF. 9694 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246258 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 11938 PERF. 9628 - 9860

01	1891	X	1065	-0-	-826	-0-	139	1	826	2	Y	91	92	1			81
							100	9									
02	1456	X	1343	-0-	-113	-0-	159	1	1095	2	Y	81	91	1			71
							89	9									
03	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	275	1	1308	2	Y	72	92	1			51
							79	9									
04	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	204	1	1418	2	Y	76	45	1			82
							84	9									
05	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	340	1	1314	2	Y	76	88	1			70
							84	9									
06	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	106	1	1549	2	Y	99	95	1			74
							109	9									
07	1767	X	1488	-0-	-279	-0-	98	1	1288	2	Y	93	86	1			81
							102	9									
08	1736	N	1660	-0-	-76	-0-	153	1	1492	2	Y	14	12	1			83
							15	9									
09	1770	N	1692	-0-	-78	-0-	258	1	1431	2	Y	3	7	1			79
							3	9									
10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	270	1	1436	2	Y	-0-	35	1			44
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	200	1	1452	2	Y	6	9	1			41
							7	9									
12	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	94	1	1556	2	Y	12	18	1			35
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 19,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 623

GARCIA, I.Y. WELL #: 39 RRCID -> 247170 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9960 - 20078

01	1798	X	1060	-0-	-738	-0-	33	1	1027	2	Y	-0-					-0-
02	1064	X	898	-0-	-166	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
03	1085	X	959	-0-	-126	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
04	1020	X	727	-0-	-293	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
05	1054	X	562	-0-	-492	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
06	1020	X	552	-0-	-468	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
07	992	X	784	-0-	-208	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	39	1	518	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	581	-0-	-194	-0-	39	1	542	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	567	-0-	-3	-0-	53	1	514	2	Y	-0-					-0-
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	32	1	576	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 40 RRCID -> 248319 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9430 - 9558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA L & C -B- WELL #: 11 RRCID -> 248431 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9898 - 10216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 10 RRCID -> 254266 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 11680 - 11699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147 X	715	-0-	-432	-0-	46	1	669	2	Y	-0-					192
02	1232 X	1057	-0-	-175	-0-	48	1	1009	2	Y	-0-					192
03	1364 X	992	-0-	-372	-0-	52	1	940	2	Y	-0-					192
04	1320 X	780	-0-	-540	-0-	11	1	769	2	Y	-0-					192
05	1178 X	906	-0-	-272	-0-	113	1	793	2	Y	-0-					192
06	1140 X	574	-0-	-566	-0-	574	2			Y	-0-					192
07	1178 X	779	-0-	-399	-0-	779	2			Y	-0-					192
08	947 N	947	-0-	-0-	-0-	10	1	937	2	Y	-0-					192
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	21	1	956	2	Y	-0-					192
10	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	3	1	1724	2	Y	-0-					192
11	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					192
12	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 12,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 11 RRCID -> 255304 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7585 - 7617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 41 RRCID -> 255735 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 11678 PERF. 6676 - 6799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 42 RRCID -> 282661 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5547 - 5568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 43 RRCID -> 288417 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6648 - 6654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (5600) 31533 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 18 RRCID -> 199815 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 5125 - 5192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RESOURCE EXPL & PROD, INC. 703393
SLICK ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 100204 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5602 - 6154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (6050) 31533 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 1 RRCID -> 194615 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF. 6022 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	354	-0-	-483	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		300	-0-	300	300	300	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		312	-0-	312	612	312	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		346	-0-	346	958	346	2			Y	-0-					-0-
05	1276	N	318	-0-	-958	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	456	-0-	-102	-0-	456	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 34 RRCID -> 265852 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5926 - 5932

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, W. (PERDIDO) 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
DIAMANTINA 40 WELL #: 1 RRCID -> 170184 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8990 - 9041

01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					46
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					46
03	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					46
04	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					46
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					46
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					46
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					46
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					46
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					46
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					46
11	3000	N	3861	-0-	861	861	3860	2	1	9	N	1					47
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	799					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 4,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, M. WELL #: 2 RRCID -> 103040 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8329 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, M. WELL #: 3 RRCID -> 105944 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8638 - 8693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	4	1	72	2	N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	2	N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R.M.T. WELL #: 2 RRCID -> 151335 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8616 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	15	1	258	2	N	-0-					-0-
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	13	1	238	2	N	-0-					-0-
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	14	1	259	2	N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	279	2	N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	2	N	-0-					-0-
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	13	1	236	2	N	-0-					-0-
07	310	N	244	-0-	-66	-0-	13	1	231	2	N	-0-					-0-
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	13	1	235	2	N	-0-					-0-
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	12	1	199	2	N	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	13	1	228	2	N	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	2	N	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, ABEL WELL #: 2 RRCID -> 162442 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8030 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 3 RRCID -> 164337 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8306 - 8528

01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	2	N	-0-					-0-
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	88	1	1594	2	N	-0-					-0-
09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	103	1	1785	2	N	-0-					-0-
10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	98	1	1709	2	N	-0-					-0-
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	49	1	884	2	N	-0-					-0-
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	33	1	608	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R.M.T. WELL #: 6 RRCID -> 166102 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8592 - 8642

01	775	N	719	-0-	-56	-0-	40	1	679	2	N	-0-					-0-
02	784	N	701	-0-	-83	-0-	36	1	665	2	N	-0-					-0-
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	66	1	1266	2	N	-0-					-0-
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	65	1	1116	2	N	-0-					-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	63	1	1028	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	914	-0-	-106	-0-	49	1	865	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	981	-0-	-73	-0-	53	1	928	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	884	-0-	-170	-0-	46	1	838	2	N	-0-					-0-
09	900	N	755	-0-	-145	-0-	41	1	714	2	N	-0-					-0-
10	992	N	837	-0-	-155	-0-	46	1	791	2	N	-0-					-0-
11	870	N	806	-0-	-64	-0-	42	1	764	2	N	-0-					-0-
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	45	1	817	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, ABEL WELL #: 4 RRCID -> 170260 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8205 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3184	-0-	84	516	177	1	3007	2	N	-0-			-0-
02	2432	X	1916	-0-	-516	-0-	98	1	1818	2	N	-0-			-0-
03	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	56	1	1068	2	N	-0-			-0-
04	753	X	753	-0-	-0-	-0-	42	1	711	2	N	-0-			-0-
05	642	X	642	-0-	-0-	-0-	37	1	605	2	N	-0-			-0-
06	774	X	774	-0-	-0-	-0-	42	1	732	2	N	-0-			-0-
07	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	146	1	2550	2	N	-0-			-0-
08	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	89	1	1614	2	N	-0-			-0-
09	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	78	1	1350	2	N	-0-			-0-
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	73	1	1260	2	N	-0-			-0-
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	62	1	1124	2	N	-0-			-0-
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	61	1	1117	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RMT WELL #: 7 RRCID -> 179525 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 8637

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		7608	-0-	7608	7608	410	1	7198	2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		16326	-0-	16326	23934	885	1	15441	2	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		15508	-0-	15508	39442	809	1	14699	2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		15757	-0-	15757	55199	862	1	14895	2	N	-0-			-0-
10	73204	X	18005	-0-	-55199	-0-	981	1	17024	2	N	-0-			-0-
11	16148	X	16148	-0-	-0-	-0-	849	1	15299	2	N	-0-			-0-
12	17106	X	17106	-0-	-0-	-0-	886	1	16220	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ MINERAL TRUST A WELL #: 1 RRCID -> 184435 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8787 - 8820

01	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	N	-0-			-0-
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	1	1	21	2	N	-0-			-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-			-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	N	-0-			-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	N	-0-			-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	2	N	-0-			-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	2	N	-0-			-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	N	-0-			-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	N	-0-			-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	N	-0-			-0-
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	3	1	56	2	N	-0-			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, M. WELL #: 6 RRCID -> 185156 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8423 - 8475

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 6 RRCID -> 196927 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8344 - 8354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	253	2	N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	259	2	N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	242	2	N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297	2	N	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	13	1	221	2	N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	15	1	267	2	N	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	2	N	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	2	N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	2	N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	2	N	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, M. WELL #: 7 RRCID -> 202379 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8470 - 8512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, M. WELL #: 9 RRCID -> 203105 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8706 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RMT WELL #: 9 RRCID -> 204428 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 8898 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	13	1	215	2	N	-0-					-0-
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	11	1	207	2	N	-0-					-0-
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	11	1	216	2	N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	233	2	N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	14	1	228	2	N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	N	-0-					-0-
07	248	N	206	-0-	-42	-0-	11	1	195	2	N	-0-					-0-
08	248	N	206	-0-	-42	-0-	11	1	195	2	N	-0-					-0-
09	210	N	168	-0-	-42	-0-	9	1	159	2	N	-0-					-0-
10	217	N	171	-0-	-46	-0-	9	1	162	2	N	-0-					-0-
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	9	1	166	2	N	-0-					-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	374	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 7 RRCID -> 205655 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8216 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, ABEL WELL #: 8 RRCID -> 208751 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8520 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABEL RAMIREZ WELL #: 10 RRCID -> 221608 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8199 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
03	93	N	49	-0-	-44	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
07	93	N	45	-0-	-48	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 9 RRCID -> 222160 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8200 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	821	-0-	-47	-0-	46	1	775	2	N	-0-					-0-
02	812	N	785	-0-	-27	-0-	40	1	745	2	N	-0-					-0-
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	44	1	840	2	N	-0-					-0-
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	48	1	820	2	N	-0-					-0-
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	50	1	825	2	N	-0-					-0-
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	47	1	828	2	N	-0-					-0-
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	52	1	912	2	N	-0-					-0-
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	53	1	958	2	N	-0-					-0-
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	54	1	941	2	N	-0-					-0-
10	899	N	554	-0-	-345	-0-	30	1	524	2	N	-0-					-0-
11	870	N	36	-0-	-834	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
12	899	N	13	-0-	-886	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
M. FLORES WELL #: 14 RRCID -> 222306 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 13203 PERF. 8698 - 11420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	131	-0-	-117	-0-	7	1	124	2	N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	2	N	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	277	2	N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	290	2	N	-0-					-0-
05	279	N	246	-0-	-33	-0-	14	1	232	2	N	-0-					-0-
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	14	1	250	2	N	-0-					-0-
07	279	N	236	-0-	-43	-0-	13	1	223	2	N	-0-					-0-
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	12	1	222	2	N	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	275	2	N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	2	N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	N	-0-					-0-
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	14	1	264	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 2 RRCID -> 222897 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8442 - 8490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	197	-0-	-144	-0-	11	1	186	2	N	-0-					-0-
02	308	N	269	-0-	-39	-0-	14	1	255	2	N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	2	N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	2	N	-0-					-0-
05	310	N	239	-0-	-71	-0-	14	1	225	2	N	-0-					-0-
06	300	N	39	-0-	-261	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	4	-0-	-244	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, ROSA G. WELL #: 1 RRCID -> 225796 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8256 - 8306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1919	-0-	-189	-0-	107	1	1812	2	N	-0-					-0-
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	94	1	1743	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1999	-0-	-47	-0-	100	1	1899	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1778	-0-	-82	-0-	98	1	1680	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1716	-0-	-330	-0-	99	1	1617	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1609	-0-	-311	-0-	87	1	1522	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1749	-0-	-80	-0-	95	1	1654	2	N	-0-					-0-
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	97	1	1769	2	N	-0-					-0-
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	92	1	1593	2	N	-0-					-0-
10	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	103	1	1783	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1779	-0-	-21	-0-	94	1	1685	2	N	-0-					-0-
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	92	1	1676	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, ABEL WELL #: 12 RRCID -> 233352 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8362 - 8530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	2	N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	281	2	N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	N	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	262	2	N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	N	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	19	1	336	2	N	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE) 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
PETROVYBE OPCO LLC 101779
RUIZ-ZAMORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121969 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 6918 - 7070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 53 RRCID -> 243101 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7910 - 8030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			Y	-0-					1181
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					1181
03	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			Y	-0-					1181
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					1181
05	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	3			Y	-0-					1181
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					1181
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			Y	-0-					1181
08	DLQ G-10		196	-0-	196	196	196	3			Y	-0-					1181
09	DLQ G-10		164	-0-	164	360	164	3			Y	-0-					1181
10	DLQ G-10		152	-0-	152	512	152	3			Y	-0-					1181
11	609	N	97	-0-	-512	-0-	97	3			Y	-0-					1181
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1181

TOTAL GAS PROD: 2,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
RICHMOND WELL #: 14 RRCID -> 243663 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 54 RRCID -> 245378 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7630 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHMOND WELL #: 15 RRCID -> 247406 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9610 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
SAMANO WELL #: 56 RRCID -> 248170 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					1221
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					1221
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					1221
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					1221
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					1221
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					1221
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					1221
08	DLQ G-10		180	-0-	180	180	180	3			Y	-0-					1221
09	DLQ G-10		155	-0-	155	335	155	3			Y	-0-					1221
10	DLQ G-10		131	-0-	131	466	131	3			Y	-0-					1221
*11	555	N	89	-0-	-466	-0-	89	3			Y	-0-					1221
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1221

TOTAL GAS PROD: 1,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 57 RRCID -> 248175 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7883 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			Y	-0-					332
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					332
03	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	3			Y	-0-					332
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					332
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			Y	-0-					332
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					332
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					332
08	DLQ G-10		92	-0-	92	92	92	3			Y	-0-					332
09	DLQ G-10		110	-0-	110	202	110	3			Y	-0-					332
10	DLQ G-10		102	-0-	102	304	102	3			Y	-0-					332
*11	393	N	89	-0-	-304	-0-	89	3			Y	-0-					332
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					332

TOTAL GAS PROD: 987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 58 RRCID -> 250090 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 6745 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
SAMANO WELL #: 59 RRCID -> 250183 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7479 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 2 RRCID -> 137254 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8905 - 8980

01	1054	N	291	-0-	-763	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	861	2	1	9	Y	1					1
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	859	2	1	9	Y	1					2
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					2
06	840	N	742	-0-	-98	-0-	742	2			Y	-0-					2
07	899	N	638	-0-	-261	-0-	637	2	1	9	Y	1	2	1			1
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					1
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					1
10	651	N	528	-0-	-123	-0-	527	2	1	9	Y	1					2
11	540	N	404	-0-	-136	-0-	404	2			Y	-0-	2	1			-0-
12	527	N	172	-0-	-355	-0-	172	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 3 RRCID -> 139157 COMPL. DATE 06/08/1991 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9322 - 9508

01	1891	N	675	-0-	-1216	-0-	671	2	4	9	Y	4	4	1			28
02	DLQ G-10		412	-0-	412	412	411	2	1	9	Y	1					29
03	DLQ G-10		571	-0-	571	983	570	2	1	9	Y	1	3	1			27
04	DLQ G-10		1230	-0-	1230	2213	1210	2	20	9	Y	18					45
05	DLQ G-10		1207	-0-	1207	3420	1195	2	12	9	Y	11	37	1			19
06	3000	N	1239	-0-	-1761	1659	1239	2			Y	-0-	2	1			17
07	3016	N	1357	-0-	-1659	-0-	1356	2	1	9	Y	1					18
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1340	2	3	9	Y	3	1	1			20
09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1307	2	2	9	Y	2	3	1			19
10	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	1212	2	3	9	Y	3	3	1			19
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1227	2	3	9	Y	3	4	1			18
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1331	2	3	9	Y	3	3	1			18

TOTAL GAS PROD: 13,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 5 RRCID -> 147409 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 11272 PERF. 8961 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	4767	-0-	-937	-0-	4767	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3897	-0-	3897	3897	3897	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4536	-0-	4536	8433	4534	2	2	9	Y	2					2
04	DLQ G-10		4386	-0-	4386	12819	4386	2			Y	-0-					2
05	DLQ G-10		4741	-0-	4741	17560	4740	2	1	9	Y	1					3
06	22310	X	4750	-0-	-17560	-0-	4750	2			Y	-0-					3
07	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			Y	-0-	2	1			1
08	4743	X	4621	-0-	-122	-0-	4621	2			Y	-0-					1
09	4740	X	4180	-0-	-560	-0-	4180	2			Y	-0-					1
10	4898	X	4536	-0-	-362	-0-	4533	2	3	9	Y	3					4
11	4740	X	4464	-0-	-276	-0-	4460	2	4	9	Y	4	5	1			3
12	4619	X	4302	-0-	-317	-0-	4301	2	1	9	Y	1					4

TOTAL GAS PROD: 53,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 7 RRCID -> 155194 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7610 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					1
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 157444 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7811 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 8 RRCID -> 158012 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9310 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			Y	-0-					1
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1956	2	2	9	Y	2					3
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1853	2	3	9	Y	3					6
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1598	2	1	9	Y	1					7
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1382	2	1	9	Y	1					8
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1175	2	1	9	Y	1					9
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1038	2	44	9	Y	40	6	1			43
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	932	2	65	9	Y	59					102
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	872	2	4	9	Y	4					106
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1127	2	8	9	Y	7	94	1			19
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1077	2	4	9	Y	4	6	1			17
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	983	2	6	9	Y	5					22

TOTAL GAS PROD: 16,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 158466 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9348 - 9400

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 6 RRCID -> 161131 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7120 - 7190

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BLOOMBERG WELL #: 10 RRCID -> 161426 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8230 - 8510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 12 RRCID -> 166089 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7975 - 9002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	1428	-0-	-1641	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
02	2240	X	1462	-0-	-778	-0-	1461	2	1 9		Y	1					1
03	2480	X	1506	-0-	-974	-0-	1505	2	1 9		Y	1					2
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					2
05	1643	N	1462	-0-	-181	-0-	1461	2	1 9		Y	1					3
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1475	2	1 9		Y	1					4
07	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	1527	2			Y	-0-	3	1			1
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					1
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1224	2	1 9		Y	1					2
10	1519	N	1363	-0-	-156	-0-	1361	2	2 9		Y	2					4
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1489	2	3 9		Y	3	5	1			2
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1430	2	1 9		Y	1					3

TOTAL GAS PROD: 17,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 13 RRCID -> 166646 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8527 - 8575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	5987	-0-	-1174	-0-	5965	2	22 9		Y	20	18	1			60
02	6076	X	5108	-0-	-968	-0-	5063	2	45 9		Y	41					101
03	6727	X	5483	-0-	-1244	-0-	5436	2	47 9		Y	43	15	1			129
04	6360	X	5068	-0-	-1292	-0-	5043	2	25 9		Y	23					152
05	6572	X	5083	-0-	-1489	-0-	5054	2	29 9		Y	26	102	1			76
06	5820	X	4936	-0-	-884	-0-	4916	2	20 9		Y	18	15	1			79
07	5642	X	5126	-0-	-516	-0-	5101	2	25 9		Y	23	13	1			89
08	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4871	2	13 9		Y	12	16	1			85
09	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4438	2	14 9		Y	13	15	1			83
10	5115	X	4365	-0-	-750	-0-	4353	2	12 9		Y	11	14	1			80
11	4950	X	4072	-0-	-878	-0-	4063	2	9 9		Y	8	12	1			76
12	5115	X	4293	-0-	-822	-0-	4278	2	15 9		Y	14	12	1			78

TOTAL GAS PROD: 58,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 14 RRCID -> 168646 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8810 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	2202	-0-	-2045	-0-	2202	2			Y	-0-					18
02	3724	X	3352	-0-	-372	-0-	3352	2			Y	-0-					18
03	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4772	2	1	9	Y	1					19
04	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			Y	-0-					19
05	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4594	2	1	9	Y	1					20
06	3990	X	3852	-0-	-138	-0-	3852	2			Y	-0-					20
07	4123	X	4045	-0-	-78	-0-	4045	2			Y	-0-	2	1			18
08	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4288	2	1	9	Y	1					19
09	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3560	2	1	9	Y	1					20
10	4588	X	3770	-0-	-818	-0-	3768	2	2	9	Y	2					22
11	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4962	2	6	9	Y	5	6	1			21
12	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4596	2	1	9	Y	1					22

TOTAL GAS PROD: 48,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

KENT WELL #: 1 RRCID -> 169869 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8708 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2036	-0-	-816	-0-	1957	2	79	9	N	72					200
02	2576	X	2332	-0-	-244	-0-	2301	2	31	9	N	28	170	1			58
03	2852	X	2435	-0-	-417	-0-	2405	2	30	9	N	27					85
04	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2318	2	22	9	N	20					105
05	2604	X	1294	-0-	-1310	-0-	1282	2	12	9	N	11					116
06	2520	X	244	-0-	-2276	-0-	236	2	8	9	N	7	83	1			40
07	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-	4	1			36
08	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					36
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	1			14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 10,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

BLOOMBERG WELL #: 17 RRCID -> 172803 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6661 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BLOOMBERG WELL #: 20 RRCID -> 175194 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8880 - 8890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	874	-0-	-87	-0-	874	2			Y	-0-					6
02	DLQ G-10		1020	-0-	1020	1020	1020	2			Y	-0-					6
03	DLQ G-10		1224	-0-	1224	2244	1224	2			Y	-0-					6
04	DLQ G-10		1425	-0-	1425	3669	1424	2	1	9	Y	1					7
05	3100	N	1334	-0-	-1766	1903	1334	2			Y	-0-					7
06	2857	N	954	-0-	-1903	-0-	954	2			Y	-0-					7
07	1488	N	744	-0-	-744	-0-	744	2			Y	-0-	1	1			6
08	1333	N	772	-0-	-561	-0-	772	2			Y	-0-					6
09	960	N	550	-0-	-410	-0-	550	2			Y	-0-					6
10	744	N	523	-0-	-221	-0-	522	2	1	9	Y	1					7
11	750	N	51	-0-	-699	-0-	51	2			Y	-0-	1	1			6
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 9,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BLOOMBERG WELL #: 19 RRCID -> 175502 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8122 - 8176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 177078 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7628 - 7760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		18	-0-	18	36	18	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		50	-0-	50	86	50	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		14	-0-	14	100	14	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	100					Y	-0-					-0-
10	114	X	14	-0-	-100	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
11	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BLOOMBERG UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 180031 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9160 - 9180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1238	-0-	-436	-0-	1238	2			Y	-0-	3	1			99
02	DLQ G-10		1256	-0-	1256	1256	1256	2			Y	-0-					99
03	DLQ G-10		1360	-0-	1360	2616	1360	2			Y	-0-					99
04	DLQ G-10		1494	-0-	1494	4110	1491	2	3	9	Y	3					102
05	3100	N	1325	-0-	-1775	2335	1321	2	4	9	Y	4	78	1			28
06	3000	N	1334	-0-	-1666	669	1334	2			Y	-0-					28
07	1936	N	1267	-0-	-669	-0-	1267	2			Y	-0-					28
08	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	1293	2			Y	-0-					28
09	1320	N	1140	-0-	-180	-0-	1138	2	2	9	Y	2	1	1			29
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-	1	1			28
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					28
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1444	2	3	9	Y	3	2	1			29

TOTAL GAS PROD: 15,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BLOOMBERG WELL #: 21 RRCID -> 187225 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8851 - 9094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOOMBERG. SAMUEL D. WELL #: 24 RRCID -> 198396 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9185 - 9796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1319	-0-	-1130	-0-	1319	2			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		1277	-0-	1277	1277	1276	2	1	9	Y	1					2
03	DLQ G-10		1352	-0-	1352	2629	1351	2	1	9	Y	1					3
04	DLQ G-10		1242	-0-	1242	3871	1241	2	1	9	Y	1					4
05	3100	N	1423	-0-	-1677	2194	1422	2	1	9	Y	1					5
06	3000	N	1359	-0-	-1641	553	1359	2			Y	-0-					5
07	1878	N	1325	-0-	-553	-0-	1325	2			Y	-0-	4	1			1
08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					1
09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1449	2	6	9	Y	5					6
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1558	2	7	9	Y	6	4	1			8
11	1410	N	1344	-0-	-66	-0-	1340	2	4	9	Y	4	5	1			7
12	1519	N	1259	-0-	-260	-0-	1258	2	1	9	Y	1					8

TOTAL GAS PROD: 16,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 25 RRCID -> 198875 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7852 - 8224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	1871	-0-	-795	-0-	1841	2	30	9	Y	27	22	1			32
02	DLQ G-10		1888	-0-	1888	1888	1871	2	17	9	Y	15	13	1			34
03	DLQ G-10		2381	-0-	2381	4269	2366	2	15	9	Y	14	26	1			22
04	DLQ G-10		2182	-0-	2182	6451	2161	2	21	9	Y	19					41
05	9152	X	2701	-0-	-6451	-0-	2667	2	34	9	Y	31	46	1			26
06	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2680	2	30	9	Y	27	24	1			29
07	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2783	2	33	9	Y	30	25	1			34
08	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2782	2	19	9	Y	17	22	1			29
09	2700	X	2525	-0-	-175	-0-	2505	2	20	9	Y	18	22	1			25
10	2821	X	2294	-0-	-527	-0-	2274	2	20	9	Y	18	20	1			23
11	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2798	2	17	9	Y	15	20	1			18
12	2821	X	2550	-0-	-271	-0-	2522	2	28	9	Y	25	22	1			21

TOTAL GAS PROD: 29,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 27 RRCID -> 200329 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7756 - 7768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 26 RRCID -> 200352 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8772 - 8822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	260	-0-	-670	-0-	260	2			Y	-0-					2
02	DLQ G-10		254	-0-	254	254	254	2			Y	-0-					2
03	DLQ G-10		378	-0-	378	632	378	2			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		286	-0-	286	918	286	2			Y	-0-					2
05	1226	N	308	-0-	-918	-0-	308	2			Y	-0-					2
06	360	N	307	-0-	-53	-0-	307	2			Y	-0-					2
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	357	2	1	9	Y	1	2	1			1
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					1
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	368	2	4	9	Y	4					5
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	413	2	4	9	Y	4	4	1			5
11	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	2			Y	-0-	1	1			4
12	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 3,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 28 RRCID -> 202173 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8758 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			Y	-0-					5
02	DLQ G-10		2210	-0-	2210	2210	2210	2			Y	-0-					5
03	DLQ G-10		1841	-0-	1841	4051	1839	2	2	9	Y	2					7
04	DLQ G-10		1961	-0-	1961	6012	1961	2			Y	-0-					7
05	7092	X	1080	-0-	-6012	-0-	1079	2	1	9	Y	1					8
06	2400	X	1326	-0-	-1074	-0-	1326	2			Y	-0-					8
07	2449	X	1775	-0-	-674	-0-	1774	2	1	9	Y	1	7	1			2
08	2015	X	1638	-0-	-377	-0-	1638	2			Y	-0-					2
09	1950	X	1484	-0-	-466	-0-	1478	2	6	9	Y	5					7
10	1767	X	1601	-0-	-166	-0-	1593	2	8	9	Y	7	4	1			10
11	1710	X	1540	-0-	-170	-0-	1533	2	7	9	Y	6	8	1			8
12	1767	X	1566	-0-	-201	-0-	1565	2	1	9	Y	1					9

TOTAL GAS PROD: 20,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 30 RRCID -> 203186 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8754 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					12
02	DLQ G-10		1442	-0-	1442	1442	1441	2	1	9	Y	1					13
03	DLQ G-10		1489	-0-	1489	2931	1488	2	1	9	Y	1					14
04	DLQ G-10		1458	-0-	1458	4389	1457	2	1	9	Y	1					15
05	3100	N	1521	-0-	-1579	2810	1519	2	2	9	Y	2					17
06	3000	N	1477	-0-	-1523	1287	1477	2			Y	-0-					17
07	2797	N	1510	-0-	-1287	-0-	1510	2			Y	-0-	4	1			13
08	1519	N	1511	-0-	-8	-0-	1511	2			Y	-0-					13
09	1470	N	871	-0-	-599	-0-	871	2			Y	-0-					13
10	1519	N	659	-0-	-860	-0-	658	2	1	9	Y	1					14
11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			Y	-0-	2	1			12
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1658	2	1	9	Y	1					13

TOTAL GAS PROD: 17,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 31 RRCID -> 204584 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8547 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		27	-0-	27	27	27	2			Y	-0-					1
03	DLQ G-10		57	-0-	57	84	57	2			Y	-0-					1
04	DLQ G-10		188	-0-	188	272	188	2			Y	-0-					1
05	359	N	87	-0-	-272	-0-	87	2			Y	-0-					1
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
07	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	122	2	2	9	Y	2					2
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	110	2	1	9	Y	1	1	1			2
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	51	2	1	9	Y	1	1	1			2
12	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 32 RRCID -> 205311 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9374 - 9764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1507	-0-	-663	-0-	1507	2			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		1456	-0-	1456	1456	1445	2	11	9	Y	10					13
03	DLQ G-10		1690	-0-	1690	3146	1644	2	46	9	Y	42					55
04	DLQ G-10		1571	-0-	1571	4717	1557	2	14	9	Y	13					68
05	3100	N	1663	-0-	-1437	3280	1642	2	21	9	Y	19					87
06	3000	N	1626	-0-	-1374	1906	1615	2	11	9	Y	10					97
07	3100	N	1717	-0-	-1383	523	1711	2	6	9	Y	5	83	1			19
08	2236	N	1713	-0-	-523	-0-	1711	2	2	9	Y	2					21
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1627	2	9	9	Y	8					29
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1732	2	44	9	Y	40	4	1			65
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1618	2	59	9	Y	54	83	1			36
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1694	2	23	9	Y	21					57

TOTAL GAS PROD: 19,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 35 RRCID -> 205943 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9450 - 9460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 206844 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9340 - 9350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					68
02	DLQ G-10		185	-0-	185	185	185	2			Y	-0-					68
03	DLQ G-10		52	-0-	52	237	52	2			Y	-0-					68
04	DLQ G-10		180	-0-	180	417	180	2			Y	-0-					68
05	633	N	216	-0-	-417	-0-	216	2			Y	-0-					68
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					68
07	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			Y	-0-					68
08	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	2			Y	-0-					68
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					68
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					68
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					68
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 1,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 36 RRCID -> 208066 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8667 - 9363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	35	-0-	-461	-0-	35	2			Y	-0-					76
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
04	DLQ G-10		762	-0-	762	762	762	2			Y	-0-					76
05	T. A.		231	-0-	231	993	231	2			Y	-0-					76
06	T. A.		169	-0-	169	1162	169	2			Y	-0-					76
07	T. A.		465	-0-	465	1627	465	2			Y	-0-	3	1			73
08	1994	X	367	-0-	-1627	-0-	367	2			Y	-0-					73
09	702	X	702	-0-	-0-	-0-	696	2	6	9	Y	5					78
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	723	2	4	9	Y	4	50	1			32
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	715	2	2	9	Y	2	3	1			31
12	713	N	441	-0-	-272	-0-	440	2	1	9	Y	1					32

TOTAL GAS PROD: 4,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 37 RRCID -> 208684 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					10
02	DLQ G-10		517	-0-	517	517	516	2	1	9	Y	1					11
03	DLQ G-10		1124	-0-	1124	1641	1121	2	3	9	Y	3					14
04	DLQ G-10		1383	-0-	1383	3024	1382	2	1	9	Y	1					15
05	3100	N	705	-0-	-2395	629	703	2	2	9	Y	2					17
06	1137	N	508	-0-	-629	-0-	507	2	1	9	Y	1					18
07	992	N	560	-0-	-432	-0-	559	2	1	9	Y	1	7	1			12
08	713	N	617	-0-	-96	-0-	617	2			Y	-0-					12
09	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	2			Y	-0-					12
10	558	N	472	-0-	-86	-0-	466	2	6	9	Y	5					17
11	600	N	482	-0-	-118	-0-	474	2	8	9	Y	7	10	1			14
12	527	N	427	-0-	-100	-0-	425	2	2	9	Y	2					16

TOTAL GAS PROD: 7,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 23 RRCID -> 211231 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8714 - 9038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		385	-0-	385	385	384	2	1	9	Y	1					1
03	DLQ G-10		251	-0-	251	636	248	2	3	9	Y	3					4
04	DLQ G-10		454	-0-	454	1090	453	2	1	9	Y	1					5
05	1394	N	304	-0-	-1090	-0-	302	2	2	9	Y	2					7
06	240	N	147	-0-	-93	-0-	147	2			Y	-0-					7
07	465	N	178	-0-	-287	-0-	178	2			Y	-0-	6	1			1
08	310	N	129	-0-	-181	-0-	129	2			Y	-0-					1
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	Y	1					2
10	186	N	74	-0-	-112	-0-	74	2			Y	-0-					2
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SLICK STATE WELL #: RRCID -> 212252 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/07/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 40 RRCID -> 212893 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 43 RRCID -> 214779 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9016 - 9139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 41 RRCID -> 214809 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9960 - 10114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 44 RRCID -> 216579 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9068 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK STATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 217120 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8840 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		676	-0-	676	676	673	2	3	9	Y	3	2	1			1
06	T. A.		675	-0-	675	1351	665	2	10	9	Y	9	4	1			6
07	T. A.		802	-0-	802	2153	798	2	4	9	Y	4	1	1			9
08	T. A.		801	-0-	801	2954	801	2			Y	-0-					9
09	T. A.		763	-0-	763	3717	759	2	4	9	Y	4	1	1			12
10	4409	X	692	-0-	-3717	-0-	689	2	3	9	Y	3	11	1			4
11	780	N	514	-0-	-266	-0-	514	2			Y	-0-	2	1			2
12	775	N	540	-0-	-235	-0-	539	2	1	9	Y	1	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 48 RRCID -> 218609 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 47 RRCID -> 220480 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9102 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	494	-0-	-994	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		350	-0-	350	350	350	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		447	-0-	447	797	447	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		18	-0-	18	815	18	2			Y	-0-					-0-
05	1001	X	186	-0-	-815	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
06	480	X	266	-0-	-214	-0-	258	2	8	9	Y	7					7
07	434	X	396	-0-	-38	-0-	396	2			Y	-0-					7
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-	7	1			-0-
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	468	2	2	9	Y	2					2
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	493	2	4	9	Y	4					6
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	640	2	9	9	Y	8					14
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	533	2	4	9	Y	4	13	1			5

TOTAL GAS PROD: 4,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SLICK STATE "B" WELL #: 6 RRCID -> 220483 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9212 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3001	-0-	-1060	-0-	2978	2	23	9	Y	21	3	1			48
02	DLQ G-10		3372	-0-	3372	3372	3355	2	17	9	Y	15					63
03	DLQ G-10		3503	-0-	3503	6875	3494	2	9	9	Y	8	54	1			17
04	DLQ G-10		3240	-0-	3240	10115	3231	2	9	9	Y	8					25
05	13471	X	3356	-0-	-10115	-0-	3336	2	20	9	Y	18	7	1			36
06	3630	X	3190	-0-	-440	-0-	3177	2	13	9	Y	12	40	1			8
07	3720	X	3470	-0-	-250	-0-	3458	2	12	9	Y	11	5	1			14
08	3503	X	3261	-0-	-242	-0-	3258	2	3	9	Y	3	4	1			13
09	3240	X	3095	-0-	-145	-0-	3092	2	3	9	Y	3	4	1			12
10	3472	X	3268	-0-	-204	-0-	3260	2	8	9	Y	7	11	1			8
11	3360	X	3239	-0-	-121	-0-	3202	2	37	9	Y	34	4	1			38
12	3472	X	3264	-0-	-208	-0-	3225	2	39	9	Y	35	40	1			33

TOTAL GAS PROD: 39,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

SLICK STATE "B" WELL #: 8 RRCID -> 221728 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 6838 - 6857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2433	-0-	-1504	-0-	2414	2	19	9	Y	17	15	1			6
02	DLQ G-10		2178	-0-	2178	2178	2153	2	25	9	Y	23					29
03	DLQ G-10		2462	-0-	2462	4640	2450	2	12	9	Y	11	28	1			12
04	DLQ G-10		2267	-0-	2267	6907	2245	2	22	9	Y	20					32
05	9149	X	2242	-0-	-6907	-0-	2194	2	48	9	Y	44	40	1			36
06	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2628	2	34	9	Y	31	46	1			21
07	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2780	2	34	9	Y	31	22	1			30
08	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2713	2	52	9	Y	47	20	1			57
09	2670	X	2527	-0-	-143	-0-	2486	2	41	9	Y	37	19	1			75
10	2790	X	1900	-0-	-890	-0-	1846	2	54	9	Y	49	77	1			47
11	2700	X	1555	-0-	-1145	-0-	1542	2	13	9	Y	12	15	1			44
12	2821	X	1536	-0-	-1285	-0-	1513	2	23	9	Y	21	51	1			14

TOTAL GAS PROD: 27,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK STATE "B" WELL #: 7 RRCID -> 221843 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7302 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK STATE WELL #: 3 RRCID -> 222743 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8434 - 8612

01	1736	N	1394	-0-	-342	-0-	1358	2	36	9	N	33	6	1			108
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1171	2	24	9	N	22					130
03	1457	N	1338	-0-	-119	-0-	1331	2	7	9	N	6	4	1			132
04	1350	N	1332	-0-	-18	-0-	1307	2	25	9	N	23					155
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1315	2	28	9	N	25	5	1			175
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1305	2	25	9	N	23	2	1			196
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1359	2	24	9	N	22	186	1			32
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1346	2	9	9	N	8	1	1			39
09	1320	N	1283	-0-	-37	-0-	1271	2	12	9	N	11	1	1			49
10	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	1327	2	8	9	N	7	1	1			55
11	1320	N	1304	-0-	-16	-0-	1303	2	1	9	N	1	1	1			55
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1346	2	8	9	N	7	1	1			61

TOTAL GAS PROD: 15,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

SLICK STATE "B" WELL #: 9 RRCID -> 222834 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8920

01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1873	2	32	9	Y	29	19	1			10
02	DLQ	G-10	1639	-0-	1639	1639	1604	2	35	9	Y	32					42
03	DLQ	G-10	1454	-0-	1454	3093	1412	2	42	9	Y	38	41	1			39
04	DLQ	G-10	1375	-0-	1375	4468	1330	2	45	9	Y	41					80
05	3100	N	1662	-0-	-1438	3030	1597	2	65	9	Y	59	42	1			97
06	3000	N	1730	-0-	-1270	1760	1696	2	34	9	Y	31	107	1			21
07	3100	N	1800	-0-	-1300	460	1768	2	32	9	Y	29	22	1			28
08	2278	N	1818	-0-	-460	-0-	1768	2	50	9	Y	45	18	1			55
09	1740	N	1724	-0-	-16	-0-	1684	2	40	9	Y	36	17	1			74
10	1798	N	1501	-0-	-297	-0-	1444	2	57	9	Y	52	76	1			50
11	1770	N	1262	-0-	-508	-0-	1215	2	47	9	Y	43	15	1			78
12	1767	N	1357	-0-	-410	-0-	1296	2	61	9	Y	55	86	1			47

TOTAL GAS PROD: 19,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 49 RRCID -> 226179 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9112 - 9235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1125	-0-	-518	-0-	1123	2	2	9	Y	2	3	1			64
02	DLQ G-10		950	-0-	950	950	949	2	1	9	Y	1	50	1			15
03	DLQ G-10		1057	-0-	1057	2007	1057	2			Y	-0-	1	1			14
04	DLQ G-10		936	-0-	936	2943	936	2			Y	-0-					14
05	3100	N	939	-0-	-2161	782	937	2	2	9	Y	2	2	1			14
06	1719	N	937	-0-	-782	-0-	926	2	11	9	Y	10	9	1			15
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	965	2	1	9	Y	1	1	1			15
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1001	2	1	9	Y	1	15	1			1
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1001	2	4	9	Y	4	1	1			4
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1177	2	11	9	Y	10	1	1			13
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1009	2	23	9	Y	21	1	1			33
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1075	2	4	9	Y	4	31	1			6

TOTAL GAS PROD: 12,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 51 RRCID -> 232000 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7856 - 8636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1774	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1645	2	2	9	Y	2					3
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1815	2	13	9	Y	12	6	1			9
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1722	2	17	9	Y	15					24
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1782	2	28	9	Y	25	37	1			12
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1726	2	14	9	Y	13	16	1			9
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1796	2	28	9	Y	25	15	1			19
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1802	2	14	9	Y	13	18	1			14
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1709	2	15	9	Y	14	17	1			11
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1821	2	15	9	Y	14	16	1			9
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1799	2	14	9	Y	13	16	1			6
12	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1887	2	21	9	Y	19	17	1			8

TOTAL GAS PROD: 21,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

KENT DEEP WELL #: 1 RRCID -> 234825 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8742 - 9119

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 53 RRCID -> 236903 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7688 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 58 RRCID -> 239269 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8607 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	817	-0-	-175	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		695	-0-	695	695	695	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		821	-0-	821	1516	821	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		744	-0-	744	2260	743	2	1	9	Y	1					1
05	3076	N	816	-0-	-2260	-0-	815	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	814	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	786	2	2	9	Y	2	1	1			1
08	806	N	796	-0-	-10	-0-	795	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	827	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1002	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	915	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 55 RRCID -> 239272 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8149 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2696	-0-	-156	-0-	2650	2	46	9	Y	42	18	1			61
02	DLQ G-10		2428	-0-	2428	2428	2406	2	22	9	Y	20	54	1			27
03	DLQ G-10		2589	-0-	2589	5017	2577	2	12	9	Y	11	21	1			17
04	DLQ G-10		2380	-0-	2380	7397	2365	2	15	9	Y	14					31
05	9974	X	2577	-0-	-7397	-0-	2549	2	28	9	Y	25	36	1			20
06	2610	X	2527	-0-	-83	-0-	2504	2	23	9	Y	21	19	1			22
07	2697	X	2639	-0-	-58	-0-	2614	2	25	9	Y	23	19	1			26
08	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2620	2	15	9	Y	14	17	1			23
09	2520	X	2458	-0-	-62	-0-	2441	2	17	9	Y	15	18	1			20
10	2635	X	2579	-0-	-56	-0-	2560	2	19	9	Y	17	18	1			19
11	2550	X	2476	-0-	-74	-0-	2462	2	14	9	Y	13	18	1			14
12	2635	X	2629	-0-	-6	-0-	2605	2	24	9	Y	22	19	1			17

TOTAL GAS PROD: 30,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 54 RRCID -> 239541 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 8330 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 61 RRCID -> 239545 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9354 - 11033

01	2511	X	1835	-0-	-676	-0-	1835	2			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		423	-0-	423	423	423	2			Y	-0-					3
03	DLQ G-10		346	-0-	346	769	346	2			Y	-0-					3
04	DLQ G-10		327	-0-	327	1096	327	2			Y	-0-					3
05	2118	X	1022	-0-	-1096	-0-	1019	2	3	9	Y	3					6
06	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3054	2	7	9	Y	6					12
07	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3483	2	3	9	Y	3	10	1			5
08	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3392	2	1	9	Y	1					6
09	3060	X	3053	-0-	-7	-0-	3047	2	6	9	Y	5					11
10	3286	X	2952	-0-	-334	-0-	2943	2	9	9	Y	8	4	1			15
11	3180	X	2799	-0-	-381	-0-	2790	2	9	9	Y	8	14	1			9
12	3286	X	2936	-0-	-350	-0-	2927	2	9	9	Y	8					17

TOTAL GAS PROD: 25,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

SLICK STATE "B" WELL #: 15 RRCID -> 241058 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 10094 - 10316

01	2356	N	1511	-0-	-845	-0-	1494	2	17	9	Y	15	14	1			5
02	DLQ G-10		1362	-0-	1362	1362	1353	2	9	9	Y	8					13
03	DLQ G-10		1338	-0-	1338	2700	1332	2	6	9	Y	5	14	1			4
04	DLQ G-10		1166	-0-	1166	3866	1160	2	6	9	Y	5					9
05	3100	N	1262	-0-	-1838	2028	1255	2	7	9	Y	6	12	1			3
06	3000	N	1251	-0-	-1749	279	1240	2	11	9	Y	10	6	1			7
07	1635	N	1356	-0-	-279	-0-	1347	2	9	9	Y	8	3	1			12
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1303	2	2	9	Y	2	3	1			11
09	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	1208	2	3	9	Y	3	3	1			11
10	1364	N	1111	-0-	-253	-0-	1110	2	1	9	Y	1	9	1			3
11	1260	N	1130	-0-	-130	-0-	1128	2	2	9	Y	2	2	1			3
12	1240	N	1040	-0-	-200	-0-	1038	2	2	9	Y	2	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 15,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK STATE "B" WELL #: 18 RRCID -> 241618 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10352 - 10460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 67 RRCID -> 241628 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9920 - 9940

01	682 N	364	-0-	-318	-0-	364	2			Y	-0-					1
02	DLQ G-10	222	-0-	222	222	222	2			Y	-0-					1
03	DLQ G-10	98	-0-	98	320	98	2			Y	-0-					1
04	DLQ G-10	434	-0-	434	754	433	2	1	9	Y	1					2
05	1171 N	417	-0-	-754	-0-	416	2	1	9	Y	1					3
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	410	2	1	9	Y	1					4
07	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	2			Y	-0-	3	1			1
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					1
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	438	2	6	9	Y	5					6
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	473	2	6	9	Y	5	4	1			7
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	428	2	1	9	Y	1	3	1			5
12	465 N	450	-0-	-15	-0-	449	2	1	9	Y	1					6

TOTAL GAS PROD: 4,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 63 RRCID -> 241717 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8240 - 8260

01	1054 N	582	-0-	-472	-0-	582	2			Y	-0-	2	1			65
02	DLQ G-10	518	-0-	518	518	514	2	4	9	Y	4					69
03	DLQ G-10	413	-0-	413	931	409	2	4	9	Y	4					73
04	DLQ G-10	454	-0-	454	1385	454	2			Y	-0-					73
05	1871 N	486	-0-	-1385	-0-	479	2	7	9	Y	6					79
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	460	2	1	9	Y	1					80
07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	503	2	1	9	Y	1	13	1			68
08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					68
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					68
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	601	2	1	9	Y	1					69
11	600 N	478	-0-	-122	-0-	476	2	2	9	Y	2	5	1			66
12	620 N	492	-0-	-128	-0-	492	2			Y	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 6,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK STATE "B" WELL #: 17 RRCID -> 242016 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9015 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK STATE "B" WELL #: 12 RRCID -> 242250 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9464 - 9754

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		199	-0-	199	199	199	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		307	-0-	307	506	307	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		293	-0-	293	799	292	2	1	9	Y	1					1
05	1052	N	253	-0-	-799	-0-	249	2	4	9	Y	4	3	1			2
06	300	N	185	-0-	-115	-0-	182	2	3	9	Y	3	3	1			2
07	310	N	258	-0-	-52	-0-	250	2	8	9	Y	7	2	1			7
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	227	2	2	9	Y	2	4	1			5
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	212	2	12	9	Y	11	2	1			14
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	283	2	4	9	Y	4	14	1			4
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	228	2	4	9	Y	4	5	1			3
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	216	2	8	9	Y	7	7	1			3

TOTAL GAS PROD: 3,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 68A RRCID -> 244999 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8964 - 9202

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4213	-0-	-902	-0-	4123	2	90	9	Y	82	4	1			127
02	DLQ G-10		3729	-0-	3729	3729	3704	2	25	9	Y	23	114	1			36
03	DLQ G-10		3797	-0-	3797	7526	3713	2	84	9	Y	76	4	1			108
04	DLQ G-10		3429	-0-	3429	10955	3398	2	31	9	Y	28					136
05	15363	X	4408	-0-	-10955	-0-	4396	2	12	9	Y	11	3	1			144
06	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6715	2	14	9	Y	13	106	1			51
07	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5823	2	69	9	Y	63	4	1			110
08	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4820	2	61	9	Y	55	112	1			53
09	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5023	2	6	9	Y	5	3	1			55
10	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5305	2	12	9	Y	11	2	1			64
11	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5078	2	24	9	Y	22	2	1			84
12	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5072	2	7	9	Y	6	65	1			25

TOTAL GAS PROD: 57,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KENT A WELL #: 1 RRCID -> 246034 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7655 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194		-0-	-0-	-194	-0-					N	-0-					-0-
02	194		-0-	-0-	-194	-0-					N	-0-					-0-
03	194		-0-	-0-	-194	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 62 RRCID -> 246036 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9184 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3746	-0-	-439	-0-	3745	2	1	9	Y	1	1	1			12
02	DLQ G-10		3381	-0-	3381	3381	3380	2	1	9	Y	1	9	1			4
03	DLQ G-10		3629	-0-	3629	7010	3629	2			Y	-0-	1	1			3
04	DLQ G-10		3518	-0-	3518	10528	3467	2	51	9	Y	46					49
05	14093	X	3565	-0-	-10528	-0-	3526	2	39	9	Y	35	3	1			81
06	3660	X	3467	-0-	-193	-0-	3455	2	12	9	Y	11	76	1			16
07	3751	X	2879	-0-	-872	-0-	2844	2	35	9	Y	32	2	1			46
08	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3662	2	29	9	Y	26	47	1			25
09	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3794	2	6	9	Y	5	2	1			28
10	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3731	2	12	9	Y	11	2	1			37
11	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3739	2	24	9	Y	22	2	1			57
12	3937	X	3864	-0-	-73	-0-	3858	2	6	9	Y	5	47	1			15

TOTAL GAS PROD: 43,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

SLICK STATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 246042 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9462 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	481	-0-	-356	-0-	437	2	44	9	Y	40	12	1			83
02	DLQ G-10		457	-0-	457	457	436	2	21	9	Y	19					102
03	DLQ G-10		574	-0-	574	1031	567	2	7	9	Y	6	89	1			19
04	DLQ G-10		413	-0-	413	1444	401	2	12	9	Y	11					30
05	1823	N	379	-0-	-1444	-0-	366	2	13	9	Y	12	22	1			20
06	570	N	398	-0-	-172	-0-	389	2	9	9	Y	8	23	1			5
07	434	N	410	-0-	-24	-0-	399	2	11	9	Y	10	5	1			10
08	372	N	338	-0-	-34	-0-	331	2	7	9	Y	6	6	1			10
09	390	N	287	-0-	-103	-0-	280	2	7	9	Y	6	7	1			9
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	452	2	9	9	Y	8	11	1			6
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	355	2	7	9	Y	6	8	1			4
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	458	2	8	9	Y	7	8	1			3

TOTAL GAS PROD: 5,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 76 RRCID -> 248055 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8350 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2308	-0-	-110	-0-	2225	2	83	9	Y	75	30	1			125
02	DLQ G-10		2045	-0-	2045	2045	2011	2	34	9	Y	31	114	1			42
03	DLQ G-10		2201	-0-	2201	4246	2182	2	19	9	Y	17	32	1			27
04	DLQ G-10		2074	-0-	2074	6320	2053	2	21	9	Y	19					46
05	3100	N	2194	-0-	-906	5414	2154	2	40	9	Y	36	51	1			31
06	3000	N	2080	-0-	-920	4494	2044	2	36	9	Y	33	28	1			36
07	3100	N	2176	-0-	-924	3570	2137	2	39	9	Y	35	30	1			41
08	3100	N	2066	-0-	-1034	2536	2044	2	22	9	Y	20	26	1			35
09	3000	N	2010	-0-	-990	1546	1989	2	21	9	Y	19	25	1			29
10	3100	N	2188	-0-	-912	634	2164	2	24	9	Y	22	23	1			28
11	2852	N	2218	-0-	-634	-0-	2197	2	21	9	Y	19	25	1			22
12	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2377	2	25	9	Y	23	22	1			23

TOTAL GAS PROD: 25,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 73 RRCID -> 248303 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9430 - 9486

01	3100	N	622	-0-	-2478	12032	622	2			Y	-0-					4
02	DLQ G-10		483	-0-	483	12515	483	2			Y	-0-					4
03	DLQ G-10		472	-0-	472	12987	469	2	3	9	Y	3					7
04	DLQ G-10		483	-0-	483	13470	482	2	1	9	Y	1					8
05	14067	X	597	-0-	-13470	-0-	596	2	1	9	Y	1					9
06	600	X	502	-0-	-98	-0-	501	2	1	9	Y	1					10
07	527	X	497	-0-	-30	-0-	497	2			Y	-0-	8	1			2
08	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			Y	-0-					2
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	759	2	6	9	Y	5					7
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	778	2	8	9	Y	7	4	1			10
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	751	2	7	9	Y	6	8	1			8
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	671	2	1	9	Y	1					9

TOTAL GAS PROD: 7,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 52 RRCID -> 251338 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 56 RRCID -> 251646 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9450 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK STATE "B" WELL #: 13 RRCID -> 252805 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9290 - 9588

01	248	N	103	-0-	-145	-0-	103	2			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		99	-0-	99	99	99	2			Y	-0-					1
03	DLQ G-10		105	-0-	105	204	105	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	DLQ G-10		196	-0-	196	400	196	2			Y	-0-					-0-
05	538	N	138	-0-	-400	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	87	2	3	9	Y	3	1	1			2
07	217	N	131	-0-	-86	-0-	127	2	4	9	Y	4	2	1			4
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	120	2	1	9	Y	1	2	1			3
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	71	2	2	9	Y	2	1	1			4
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	125	2	2	9	Y	2	4	1			2
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	121	2	2	9	Y	2	3	1			1
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 60 RRCID -> 253025 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10786 - 10840

01	899	N	718	-0-	-181	-0-	718	2			Y	-0-					9
02	DLQ G-10		601	-0-	601	601	601	2			Y	-0-	7	1			2
03	DLQ G-10		645	-0-	645	1246	645	2			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		599	-0-	599	1845	599	2			Y	-0-					2
05	2511	N	666	-0-	-1845	-0-	666	2			Y	-0-					2
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	633	2	10	9	Y	9	1	1			10
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					10
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-	10	1			-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	727	2	3	9	Y	3					3
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	765	2	11	9	Y	10					13
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	762	2	22	9	Y	20					33
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	782	2	3	9	Y	3	30	1			6

TOTAL GAS PROD: 8,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KENT WELL #: 2 RRCID -> 253085 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9154 - 9174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2363	-0-	-489	-0-	2363	2			N	-0-					19
02	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2138	2	31	9	N	28	14	1			33
03	2697	N	2349	-0-	-348	-0-	2319	2	30	9	N	27					60
04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2297	2	43	9	N	39					99
05	2418	N	2410	-0-	-8	-0-	2387	2	23	9	N	21					120
06	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2435	2	15	9	N	14	94	1			40
07	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-	4	1			36
08	2418	N	2345	-0-	-73	-0-	2272	2	73	9	N	66					102
09	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2446	2	76	9	N	69					171
10	2542	N	2505	-0-	-37	-0-	2482	2	23	9	N	21	159	1			33
11	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2449	2	3	9	N	3	4	1			32
12	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2544	2	117	9	N	106					138

TOTAL GAS PROD: 29,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

SLICK STATE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265844 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8840 - 9002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					1
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK STATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 265885 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8368 - 10134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	513	-0-	-138	-0-	511	2	2	9	Y	2					5
02	DLQ G-10		459	-0-	459	459	458	2	1	9	Y	1					6
03	DLQ G-10		511	-0-	511	970	511	2			Y	-0-	5	1			1
04	DLQ G-10		506	-0-	506	1476	504	2	2	9	Y	2					3
05	2007	N	531	-0-	-1476	-0-	524	2	7	9	Y	6	3	1			6
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	659	2	10	9	Y	9	9	1			6
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	537	2	6	9	Y	5	1	1			10
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	536	2	1	9	Y	1	1	1			10
09	660	N	516	-0-	-144	-0-	514	2	2	9	Y	2	1	1			11
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	614	2	1	9	Y	1	9	1			3
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	543	2	2	9	Y	2	2	1			3
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	569	2	3	9	Y	3	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 6,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 29 RRCID -> 266032 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 5558 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	142	-0-	-137	-0-	142	2			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		292	-0-	292	292	292	2			Y	-0-					1
03	DLQ G-10		405	-0-	405	697	405	2			Y	-0-					1
04	DLQ G-10		398	-0-	398	1095	398	2			Y	-0-					1
05	1451	N	356	-0-	-1095	-0-	356	2			Y	-0-					1
06	390	N	224	-0-	-166	-0-	224	2			Y	-0-					1
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	438	2	6	9	Y	5					5
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	536	2	4	9	Y	4	4	1			5
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-	1	1			4
12	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 4,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247903 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7650 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	447	-0-	-235	-0-	129	1	318	2	N	-0-					107
02	560	N	449	-0-	-111	-0-	147	1	302	2	N	-0-					107
03	651	N	430	-0-	-221	-0-	430	2			N	-0-					107
04	420	N	345	-0-	-75	-0-	345	2			N	-0-					107
05	496	N	355	-0-	-141	-0-	355	2			N	-0-					107
06	420	N	244	-0-	-176	-0-	244	2			N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					107
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					107
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 2,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223662 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8082 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	700	-0-	-168	-0-	78	1	609	2	N	12	7	1	2	8	71
							13	9									
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	156	1	1216	2	N	17	3	1	6	8	79
							19	9									
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	201	1	1505	2	N	32	16	1	15	8	80
							35	9									
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	192	1	1501	2	N	24	18	1	8	8	78
							26	9									
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	150	1	1736	2	N	21	13	1	4	8	82
							23	9									
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	138	1	1692	2	N	18	12	1	4	8	84
							20	9									
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	72	1	1277	2	N	13	18	1	4	8	75
							14	9									
08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	107	1	1705	2	N	12	7	1	4	8	76
							13	9									
09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	100	1	1574	2	N	13	7	1	8	8	74
							14	9									
10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	97	1	1582	2	N	6	4	8			76
							7	9									
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	94	1	1409	2	N	11	6	1	7	8	74
							12	9									
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	92	1	1400	2	N	13	6	1	4	8	77
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 18,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ZAMORA STATE WELL #: 14 RRCID -> 279141 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8130 - 8234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 275013 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 8208 - 8228

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BTLT WELL #: H 3 RRCID -> 275281 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8202 - 8288

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.) 31582 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
WEBB, B. G. WELL #: RRCID -> 213166 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10258 - 10278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOUR BLUFF, EAST (C-45) 31583 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 19D RRCID -> 165716 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2466 - 2471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOUR BLUFF, EAST (MASSIVE, UP.) 31583 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 20 RRCID -> 150680 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6596 - 6624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOUR BLUFF, EAST (2480) 31583 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 19 F RRCID -> 220396 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2298 - 2302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOUR BLUFF, EAST (8100) 31583 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: RRCID -> 216533 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 8698 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOUR BLUFF, EAST DEEP (CONS.) 31584 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G.U. WELL #: RRCID -> 139108 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9235 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOUR BLUFF, EAST DEEP (CONS.) //CONT.// 31584 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G. U. WELL #: RRCID -> 215096 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10828 - 10851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW) 31591 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
AGP ENERGY SERVICES LLC 008731
SULLIVAN, D.J. WELL #: 13 RRCID -> 129368 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8894 - 8986

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D. J. WELL #: 14 RRCID -> 142695 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8855 - 8864

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW) //CONT.// 31591 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
AGP ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 008731
SULLIVAN WELL #: 21 RRCID -> 243745 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9344 - 9404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	798			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	798			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	798			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	798			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	798			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	798			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	798			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	798			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	798			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	798			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	798			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	798			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 244630 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9232 - 9466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247056 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9208 - 9386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW) //CONT.// 31591 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
RUMBLE ENERGY LLC 102969
SULLIVAN, D. J. WELL #: 11 RRCID -> 186306 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 13723 PERF. 9146 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUPP DEEP 'D' WELL #: 1 RRCID -> 292070 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8304 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN WELL #: 16 RRCID -> 294117 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9032 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1327	-0-	-1091	-0-	2 153	1 9	1172	2	N	139	180	1			35
02	2716	X	688	-0-	-2028	-0-	352 134	1 9	202	2	N	122	157	1			-0-
03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	27					27
04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					27
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	2					29
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	11					40
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	24					64
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 2,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

FLOWELLA (FRIO 8750) 31591 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC 567496
RUPP WELL #: 6 RRCID -> 200903 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8810 - 8823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWELLA (NOLLE SAND) 31591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC 567496
NOLL SAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172132 COMPL. DATE 11/07/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7646 - 7660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	957	-0-	957	957	939	3	18	9	N	16					16
06	14B2 EXT	7184	-0-	7184	8141	7084	2	100	9	N	91					107
07	14B2 EXT	9323	-0-	9323	17464	9222	2	101	9	N	92	181	1			18
08	14B2 EXT	13196	-0-	13196	30660	13095	2	101	9	N	92					110
09	36695 X	6035	-0-	-30660	-0-	6002	2	33	9	N	30					140
10	9331 X	-0-	-0-	-9331	-0-					N	-0-					140
11	12780 X	-0-	-0-	-12780	-0-					N	-0-					140
12	13206 X	-0-	-0-	-13206	-0-					N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 36,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
AGP ENERGY SERVICES LLC 008731
WRIGHT, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 088119 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10361 - 10397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
AGP ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 008731
SULLIVAN WELL #: 15 RRCID -> 213629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12104 PERF.10286 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 216384 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11906 PERF.10410 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUPP DEEP "D" WELL #: 2 RRCID -> 217027 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10308 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
RUMBLE ENERGY LLC 102969
SULLIVAN WELL #: 18 RRCID -> 241261 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 11754 PERF.10452 - 10714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	353	-0-	-2220	-0-	272	2	81	9	N	74					138
02	2324	X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-					138
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					138
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					138
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	3	109	1			32
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	7					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 353 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

SULLIVAN WELL #: 19ST RRCID -> 245715 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10340 - 10487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	48					134
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					N	59	168	1	3	8	22
03	31	X	28	-0-	-3	-0-	3 17	1 9	8	2	N	15					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85	67	1			55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

SULLIVAN WELL #: 20ST RRCID -> 260339 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10496 - 10824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	56	2	124	9	N	113	1	8			235
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	2	171	1	2	8	64
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	10	1	29	2	N	-0-					64
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	17					81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	19	1	592	2	N	-0-					81
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 830 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
RUMBLE ENERGY LLC //CONT.// 102969
SULLIVAN WELL #: 17 RRCID -> 288402 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10268 - 10308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 15 RRCID -> 079123 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10281 - 10429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC 567496
GARCIA-RUPP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149578 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10118 - 10354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	872					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	872					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	872					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	872					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1191	-0-	1191	2063	1169	3	22	9	Y	20					20
06	DLQ G-10	6756	-0-	6756	8819	6357	2	399	9	Y	363					383
07	18698 X	9879	-0-	-8819	-0-	9481	2	398	9	Y	362	690	1			55
08	14367 X	14367	-0-	-0-	-0-	13967	2	400	9	Y	364	170	1			249
09	15305 X	15305	-0-	-0-	-0-	15001	2	304	9	Y	276	180	1			345
10	17490 X	17490	-0-	-0-	-0-	17253	2	237	9	Y	215	185	1			375
11	14361 X	14361	-0-	-0-	-0-	14133	2	228	9	Y	207	180	1			402
12	15810 X	14255	-0-	-1555	-0-	14042	3	213	9	Y	194	194	1			402

TOTAL GAS PROD: 93,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,001

GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151053 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10154 - 10276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC //CONT.// 567496
GARCIA-RUPP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154581 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10510 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1828	-0-	-1272	30927	1778	2	50	9	Y	45					45
02	2800	N	1684	-0-	-1116	29811	1634	2	50	9	Y	45					90
03	3100	N	1672	-0-	-1428	28383	1620	2	52	9	Y	47					137
04	DLQ G-10		889	-0-	889	29272	844	2	45	9	Y	41	158	1			20
05	DLQ G-10		904	-0-	904	30176	901	2	3	9	Y	3					23
06	DLQ G-10		849	-0-	849	31025	812	2	37	9	Y	34					57
07	DLQ G-10		1202	-0-	1202	32227	1161	2	41	9	Y	37					94
08	DLQ G-10		1928	-0-	1928	34155	1886	2	42	9	Y	38					132
09	3000	N	1015	-0-	-1985	32170	992	2	23	9	Y	21					153
10	3100	N	2956	-0-	-144	32026	2921	2	35	9	Y	32					185
11	3000	N	1668	-0-	-1332	30694	1629	2	39	9	Y	35	180	1			40
12	3100	N	1906	-0-	-1194	29500	1865	3	41	9	Y	37					77

TOTAL GAS PROD: 18,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

RUPP GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 170547 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10406 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		2815	-0-	2815	2815	2719	2	96	9	N	87					87
07	14B2 EXT		4178	-0-	4178	6993	4079	2	99	9	N	90	165	1			12
08	14B2 EXT		3003	-0-	3003	9996	2906	2	97	9	N	88					100
09	12151	X	2155	-0-	-9996	-0-	2111	2	44	9	N	40					140
10	2542	X	2394	-0-	-148	-0-	2363	2	31	9	N	28					168
11	2460	X	1408	-0-	-1052	-0-	1350	2	58	9	N	53	176	1			45
12	2542	X	1047	-0-	-1495	-0-	1047	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 17,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

RUPP WELL #: 5 RRCID -> 197680 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11344 PERF.10418 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1294					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1294					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1294					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1294					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		4379	-0-	4379	5673	4379	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		3325	-0-	3325	8998	3325	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8998					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8998					Y	-0-					-0-
09	8998	X	-0-	-0-	-8998	-0-					Y	-0-					-0-
10	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-					-0-
11	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC //CONT.// 567496
GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2T RRCID -> 199694 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10842 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2C RRCID -> 199695 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10234 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWELLA (VICKSBURG 3) 31591 465 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC 567496
GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 205251 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9164 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWELLA (VICKSBURG 4) 31591 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 30 RRCID -> 098494 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9202 - 9218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 15 RRCID -> 151882 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9278 - 9424

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLOWELLA, W. (VKSBG. 4.5.6) 31597 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC 567496
RUPP-NICHOLS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173025 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9863 - 11270

01	3100 N	1305	-0-	-1795	9209	1305	3			Y	-0-					-0-
02	2800 N	1146	-0-	-1654	7555	1146	3			Y	-0-					-0-
03	3100 N	1203	-0-	-1897	5658	1201	3	2	9	Y	2					2
04	DLQ G-10	967	-0-	967	6625	949	3	18	9	Y	16					18
05	DLQ G-10	913	-0-	913	7538	909	3	4	9	Y	4					22
06	DLQ G-10	322	-0-	322	7860	285	2	37	9	Y	34					56
07	1400 N	922	-0-	-478	7382	885	2	37	9	Y	34					90
08	3100 N	1173	-0-	-1927	5455	1134	2	39	9	Y	35					125
09	3000 N	1091	-0-	-1909	3546	1091	2			Y	-0-					125
10	3100 N	1172	-0-	-1928	1618	1158	2	14	9	Y	13					138
11	2751 N	1133	-0-	-1618	-0-	1096	2	37	9	Y	34					172
12	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1292	3	24	9	Y	22	180	1			14

TOTAL GAS PROD: 12,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

SCHNITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173034 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10034 - 11380

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTY-NINE 32281 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM "49" WELL #: 22 RRCID -> 166747 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 1760 PERF. 420 - 1640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SEVENS (8100 YEGUA) 32374 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
GARCIA, CESAR WELL #: 1 RRCID -> 120453 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8089 - 8120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOX-HERD (ANDERSON) 32407 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
WENDLAND, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 257670 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREER RANCH (2ND QUEEN CITY) 32947 599 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 3 RRCID -> 181350 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5503 - 5505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 7 RRCID -> 184145 COMPL. DATE 11/20/2019 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5458 - 5496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 5 RRCID -> 188388 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5431 - 5434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST (FLORES K1) 33104 112 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 10 RRCID -> 181354 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 4210 - 4216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 13 RRCID -> 181935 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 4572 - 4592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST (FLORES, UPPER) 33104 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 7 RRCID -> 185098 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 4180 - 4186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST (FRIO-A) 33104 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 6 RRCID -> 186180 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 3786 - 3794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST (FRIO 14) 33104 218 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FINA CONOCO FEE WELL #: 9 RRCID -> 171650 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3988 - 4498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST (FRIO 4280) 33104 237 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 247779 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4021 - 4031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST (K-3) 33104 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 11 RRCID -> 178375 COMPL. DATE 02/27/1994 TOTAL DEPTH 6104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST (RINCON 2A, SEG. II) 33104 502 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
ALVAREZ, MCKIM WELL #: RRCID -> 120934 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5645 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 9 RRCID -> 145014 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 4192 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST (RINCON 2A, SEG. II) //CONT.// 33104 502 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 16-C RRCID -> 180035 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 5617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST (RINCON 4990) 33104 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 12 RRCID -> 159299 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 4202

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST (VICKSBURG 9400) 33104 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 077212 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST (5740 VICKSBURG) 33104 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 6 RRCID -> 146624 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 5742 - 5749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST (6870 VICKSBURG) 33104 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 44 RRCID -> 176554 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 6872 - 6881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST (9500 EOCENE) 33104 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 222341 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9514 - 9626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST, NORTH (ASHBY) 33110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FINA CONOCO FEE WELL #: 12 U RRCID -> 135059 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6888 - 7022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON BEACH (B-3-8) 33297 550 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
WALLIS ENERGY, INC. 893997
FULTON BEACH/C SAND/UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224998 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 6944 - 6956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600					N	-0-					203
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600					N	-0-					203
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600					N	-0-					203
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	600					N	-0-					203
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	600					N	-0-					203
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	600					N	-0-					203
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	600					N	-0-					203
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	600					N	-0-					203
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	600					N	-0-					203
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	600					N	-0-					203
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	600					N	-0-					203
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	600					N	NO RPT					203

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPENCER KENT CRANE WELL #: 1A RRCID -> 248558 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7010 - 7018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403 R	403	-0-	-0-	-0-	400	1	3	9	N	3					482
02	507 R	507	-0-	-0-	-0-	500	1	7	9	N	6					488
03	504 R	504	-0-	-0-	-0-	500	1	4	9	N	4					492
04	506 R	506	-0-	-0-	-0-	500	1	6	9	N	5					497
05	506 R	506	-0-	-0-	-0-	500	1	6	9	N	5					502
06	503 R	503	-0-	-0-	-0-	500	1	3	9	N	3					505
07	303 R	303	-0-	-0-	-0-	300	1	3	9	N	3					508
08	202 R	202	-0-	-0-	-0-	200	1	2	9	N	2					510
09	506 R	506	-0-	-0-	-0-	500	1	6	9	N	5					515
10	607 R	607	-0-	-0-	-0-	600	1	7	9	N	6					521
11	207 R	207	-0-	-0-	-0-	200	1	7	9	N	6					527
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					527

TOTAL GAS PROD: 4,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

FULTON BEACH, WEST (A-1) 33305 013 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 73 RRCID -> 152413 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 6059 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPANO BAY STATE WELL #: 13 L RRCID -> 157451 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPANO BAY STATE WELL #: 62 RRCID -> 159878 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6068 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON BEACH, WEST (A-2) 33305 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 16 RRCID -> 227982 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6162 - 6168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON BEACH, WEST (A-3) 33305 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
MYSTERY OIL & GAS, INC. 598303
STATE TRACT 44 WELL #: RRCID -> 070090 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 8001 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/1997

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON BEACH, WEST (A-4) 33305 104 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 70 RRCID -> 049584 COMPL. DATE 01/28/1971 TOTAL DEPTH 7377 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON BEACH, WEST (B) 33305 156 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 13 U RRCID -> 059289 COMPL. DATE 08/13/1974 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON BEACH, WEST (C) 33305 182 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 13L RRCID -> 137250 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6354 - 6358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULTON BEACH, WEST (LWR G) 33305 890 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 79 RRCID -> 249194 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7030 - 7040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G. O. M. ST-773-L (FRIO 1-A SD) 33519 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 773 L (NW/4) WELL #: 1 RRCID -> 111650 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9508 - 9526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G.O.M. 882-S (MARG TEX 2) 33526 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
ST TR 748-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211203 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13936 PERF.12006 - 12043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G.O.M. ST-904 (FRIO TOP) 33533 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
S. T. 773-L SW/4 WELL #: 1 U RRCID -> 136449 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9054 - 9064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G.O.M. ST-904 (FRIO 1-A) 33533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
S. T. 773-L SW/4 WELL #: 1 L RRCID -> 136450 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9832 - 9852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197955 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10706 - 10844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			118
02	DLQ G-10	2109	-0-	2109	2109	70 1 290 9	1749 2	Y	264	287 1		95
03	DLQ G-10	3356	-0-	3356	5465	118 1 297 9	2941 2	Y	270	141 1		224
04	DLQ G-10	1810	-0-	1810	7275	62 1 196 9	1552 2	Y	178	281 1		121
05	DLQ G-10	1725	-0-	1725	9000	58 1 198 9	1469 2	Y	180	141 1		160
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	9000			Y	NO RPT			160
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	9000			Y	NO RPT			160
08	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	5652			Y	NO RPT			160
09	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	3852			Y	NO RPT			160
10	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	2116			Y	NO RPT			160
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2116			Y	NO RPT			160
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2116			Y	NO RPT			160

TOTAL GAS PROD: 9,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 892

G O M-ST-904 (FRIO 8200) 33533 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136359 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8356 - 8368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G.O.M. ST-904 (8800) 33533 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 773-L (NW/4) WELL #: 2 RRCID -> 115727 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9000 - 9020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G.O.M. ST-904 (9370) 33533 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 773L (NW/4) WELL #: 3 RRCID -> 114988 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9368 - 9383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225090 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9392 - 9412

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
02	DLQ G-10	294	-0-	294	294	11	1	273	2		Y	9	10	1			3
						10	9										
03	DLQ G-10	487	-0-	487	781	18	1	459	2		Y	9	5	1			7
						10	9										
04	DLQ G-10	259	-0-	259	1040	10	1	242	2		Y	6	9	1			4
						7	9										
05	DLQ G-10	246	-0-	246	1286	10	1	229	2		Y	6	5	1			5
						7	9										
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1286						Y	NO RPT					5
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1286						Y	NO RPT					5
08	248 N	NO RPT	-0-	-248	1038						Y	NO RPT					5
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1038						Y	NO RPT					5
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1038						Y	NO RPT					5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1038						Y	NO RPT					5
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1038						Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 1,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

G.O.M. ST 904 (12500 SD) 33533 887 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190784 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12500 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	DLQ G-10		100	-0-	100	100	3	1	68	2	Y	26	29	1			9
							29	9									
03	DLQ G-10		150	-0-	150	250	5	1	115	2	Y	27	14	1			22
							30	9									
04	DLQ G-10		83	-0-	83	333	2	1	61	2	Y	18	28	1			12
							20	9									
05	DLQ G-10		80	-0-	80	413	3	1	57	2	Y	18	14	1			16
							20	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	413					Y	NO RPT					16
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	413					Y	NO RPT					16
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	320					Y	NO RPT					16
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	320					Y	NO RPT					16
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	320					Y	NO RPT					16
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	320					Y	NO RPT					16
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	320					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 413 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

G.O.M. ST-904 (12950 SD) 33533 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187348 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11896 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G.O.M. ST 904 (13,500 SAND) 33533 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190449 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 14572 PERF.13506 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	DLQ G-10		1285	-0-	1285	1285	48	1	1189	2	Y	44	48	1			16
							48	9									
03	DLQ G-10		2127	-0-	2127	3412	80	1	1999	2	Y	44	23	1			37
							48	9									
04	DLQ G-10		1130	-0-	1130	4542	42	1	1055	2	Y	30	47	1			20
							33	9									
05	DLQ G-10		1071	-0-	1071	5613	40	1	998	2	Y	30	23	1			27
							33	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5613					Y	NO RPT					27
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5613					Y	NO RPT					27
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	4528					Y	NO RPT					27
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4528					Y	NO RPT					27
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4528					Y	NO RPT					27
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4528					Y	NO RPT					27
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4528					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 5,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

GAINES (7700) 33720 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 218611 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7704 - 7727

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA (FROST -A-) 33954 080 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T. WELL #: 3U RRCID -> 253361 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3268 - 3274

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA (GARCIA VII) 33954 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 35 RRCID -> 189727 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3770 - 3888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA (SOLIS) 33954 620 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 15 RRCID -> 242336 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 4196 - 4204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 40 RRCID -> 276013 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4069 - 4077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA (VELA -A-) 33954 740 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 25 RRCID -> 277366 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3250 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
GUZMAN WELL #: 1A RRCID -> 282121 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3021 - 3025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T. WELL #: 3L RRCID -> 253363 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3120 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA (VILLARREAL) 33954 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T. WELL #: 2 RRCID -> 251346 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2876 - 2882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA (VILLARREAL A) 33954 803 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T WELL #: 3C RRCID -> 122573 COMPL. DATE 10/28/1986 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2846 - 2852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA (2ND RINCON) 33954 815 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 5 RRCID -> 180420 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 5032 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA (2000) 33954 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: A 16 RRCID -> 222336 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 4132 PERF. 2050 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
SEMMES WELL #: 1ST RRCID -> 232653 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 11032 PERF. 10327 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2842	-0-	-72	-0-	155	1	2632	3	N	50	191	1			66
							55	9									
02	2632	X	2537	-0-	-95	-0-	140	1	2351	3	N	42					108
							46	9									
03	2914	X	2745	-0-	-169	-0-	155	1	2537	3	N	48					156
							53	9									
04	2820	X	2669	-0-	-151	-0-	150	1	2472	3	N	43					199
							47	9									
05	2914	X	2666	-0-	-248	-0-	155	1	2465	3	N	42	177	1			64
							46	9									
06	2760	X	2535	-0-	-225	-0-	150	1	2346	3	N	35					99
							39	9									
07	2821	X	2580	-0-	-241	-0-	155	1	2381	3	N	40					139
							44	9									
08	2759	X	2620	-0-	-139	-0-	155	1	2426	3	N	35					174
							39	9									
09	2670	X	2543	-0-	-127	-0-	150	1	2357	3	N	33					207
							36	9									
10	2666	X	2637	-0-	-29	-0-	155	1	2452	3	N	27					234
							30	9									
11	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	150	1	2390	3	N	15	184	1			65
							17	9									
12	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	155	1	2523	3	N	35					100
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 31,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 445

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
SHEERIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286019 COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 8834 PERF. 8400 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1336	-0-	-431	-0-	31	1	1167	3	N	125	176	1			167
							138	9									
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	28	1	1167	3	N	84					251
							92	9									
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	31	1	1183	3	N	125	173	1			203
							138	9									
04	1290	N	1061	-0-	-229	-0-	30	1	943	3	N	80					283
							88	9									
05	1426	N	1063	-0-	-363	-0-	31	1	909	3	N	112					395
							123	9									
06	1320	N	900	-0-	-420	-0-	30	1	763	3	N	97	374	1			118
							107	9									
07	1085	N	884	-0-	-201	-0-	31	1	768	3	N	77					195
							85	9									
08	1054	N	948	-0-	-106	-0-	31	1	799	3	N	107	189	1			113
							118	9									
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	30	1	782	3	N	94					207
							103	9									
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	31	1	915	3	N	103	189	1			121
							113	9									
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	30	1	970	3	N	68					189
							75	9									
12	961	N	730	-0-	-231	-0-	31	1	600	3	N	90					279
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 12,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,162

VILLA WELL #: 1 RRCID -> 286037 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 11999 PERF. 11176 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13345	X	13345	-0-	-0-	-0-	248	1	13097	3	N	-0-					148
02	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	224	1	11735	3	N	77	153	1			72
							85	9									
03	13083	X	13083	-0-	-0-	-0-	248	1	12827	3	N	7					79
							8	9									
04	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	240	1	12047	3	N	5					84
							6	9									
05	12203	X	12203	-0-	-0-	-0-	248	1	11947	3	N	7					91
							8	9									
06	12586	X	12586	-0-	-0-	-0-	240	1	12340	3	N	5					96
							6	9									
07	12474	X	12474	-0-	-0-	-0-	248	1	12220	3	N	5					101
							6	9									
08	11857	X	11857	-0-	-0-	-0-	248	1	11603	3	N	5					106
							6	9									
09	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	240	1	11064	3	N	5					111
							6	9									
10	11725	X	11725	-0-	-0-	-0-	248	1	11471	3	N	5					116
							6	9									
11	11109	X	11109	-0-	-0-	-0-	240	1	10863	3	N	5					121
							6	9									
12	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	248	1	11278	3	N	5					126
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 145,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161860 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9458 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	69	1	279	3	N	-0-					19
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	46	1	176	3	N	-0-					19
03	372	N	157	-0-	-215	-0-	37	1	120	3	N	-0-					19
04	330	N	272	-0-	-58	-0-	78	1	194	3	N	-0-					19
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	124	1	266	3	N	-0-					19
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	37	1	174	3	N	-0-					19
07	279	N	223	-0-	-56	-0-	32	1	191	3	N	-0-					19
08	372	N	254	-0-	-118	-0-	44	1	210	3	N	-0-					19
09	210	N	147	-0-	-63	-0-	25	1	122	3	N	-0-					19
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	56	1	193	3	N	-0-					19
11	240	N	131	-0-	-109	-0-	26	1	105	3	N	-0-					19
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	60	1	201	3	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARR PRODUCE CO. WELL #: 1 RRCID -> 211971 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 8450 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	586	1	5591	3	N	143	62	1			236
							157	9									
02	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	554	1	5035	3	N	115	183	1			168
							127	9									
03	6200	X	6182	-0-	-18	-0-	546	1	5496	3	N	127	127	1			168
							140	9									
04	6120	X	5856	-0-	-264	-0-	532	1	5190	3	N	122	169	1			121
							134	9									
05	6324	X	6301	-0-	-23	-0-	586	1	5577	3	N	125					246
							138	9									
06	6120	X	5883	-0-	-237	-0-	482	1	5281	3	N	109	182	1			173
							120	9									
07	6324	X	6147	-0-	-177	-0-	520	1	5500	3	N	115	115	1			173
							127	9									
08	6293	X	6012	-0-	-281	-0-	534	1	5357	3	N	110	183	1			100
							121	9									
09	6090	X	5762	-0-	-328	-0-	471	1	5158	3	N	121					221
							133	9									
10	6293	X	5986	-0-	-307	-0-	527	1	5335	3	N	113	179	1			155
							124	9									
11	5940	X	5937	-0-	-3	-0-	524	1	5270	3	N	130	183	1			102
							143	9									
12	6138	X	5902	-0-	-236	-0-	531	1	5258	3	N	103					205
							113	9									

TOTAL GAS PROD: 72,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,433

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
FLORES GAS UNIT WELL #: 1C RRCID -> 220510 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	938	-0-	-116	-0-	404	1	534	3	N	-0-					53
02	1008	N	851	-0-	-157	-0-	333	1	518	3	N	-0-					53
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	447	1	581	3	N	39					92
							43	9									
04	900	N	797	-0-	-103	-0-	377	1	420	3	N	-0-					92
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	453	1	598	3	N	-0-					92
06	1050	N	1003	-0-	-47	-0-	416	1	566	3	N	19					111
							21	9									
07	837	N	805	-0-	-32	-0-	384	1	408	3	N	12	59	1			64
							13	9									
08	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	445	1	565	3	N	-0-					64
09	990	N	758	-0-	-232	-0-	369	1	389	3	N	-0-					64
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	445	1	598	3	N	-0-					64
11	990	N	487	-0-	-503	-0-	257	1	230	3	N	-0-					64
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	431	1	552	3	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 10,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8618 - 8652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	134	1	1275	3	N	30					90
							33	9									
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	120	1	1091	3	N	26					116
							29	9									
03	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	115	1	1154	3	N	23	74	1			65
							25	9									
04	1410	N	962	-0-	-448	-0-	88	1	857	3	N	15					80
							17	9									
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	130	1	1239	3	N	22					102
							24	9									
06	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	101	1	1112	3	N	20	85	1			37
							22	9									
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	117	1	1236	3	N	20					57
							22	9									
08	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	118	1	1189	3	N	23					80
							25	9									
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	104	1	1133	3	N	22					102
							24	9									
10	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	116	1	1171	3	N	24					126
							26	9									
11	1290	N	1236	-0-	-54	-0-	110	1	1104	3	N	20					146
							22	9									
12	1302	N	1168	-0-	-134	-0-	105	1	1040	3	N	21					167
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 15,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SEMMES WELL #: 1 RRCID -> 224232 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7942 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1962	-0-	-53	-0-	114	1	1781	3	N	61					167
							67	9									
02	1792	N	1593	-0-	-199	-0-	80	1	1465	3	N	44	181	1			30
							48	9									
03	1922	N	1653	-0-	-269	-0-	83	1	1502	3	N	62					92
							68	9									
04	1890	N	1626	-0-	-264	-0-	87	1	1478	3	N	55					147
							61	9									
05	1767	N	1499	-0-	-268	-0-	80	1	1352	3	N	61	174	1			34
							67	9									
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	85	1	1465	3	N	40					74
							44	9									
07	1674	N	1602	-0-	-72	-0-	105	1	1445	3	N	47	57	1			64
							52	9									
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	101	1	1477	3	N	52					116
							57	9									
09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	111	1	1447	3	N	51					167
							56	9									
10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	114	1	1467	3	N	47	180	1			34
							52	9									
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	118	1	1478	3	N	51					85
							56	9									
12	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	128	1	1555	3	N	56					141
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 19,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 627

STARRPRO MINERALS B WELL #: 6 RRCID -> 224233 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8225 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1807	-0-	-177	-0-	106	1	1655	3	N	42					112
							46	9									
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	80	1	1455	3	N	37					149
							41	9									
03	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	92	1	1664	3	N	34	96	1			87
							37	9									
04	1740	N	1618	-0-	-122	-0-	87	1	1487	3	N	40	41	1			86
							44	9									
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	100	1	1685	3	N	58					144
							64	9									
06	1740	N	1663	-0-	-77	-0-	89	1	1535	3	N	35	119	1			60
							39	9									
07	1674	N	1616	-0-	-58	-0-	107	1	1469	3	N	36					96
							40	9									
08	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	109	1	1590	3	N	38					134
							42	9									
09	1650	N	1485	-0-	-165	-0-	104	1	1350	3	N	28					162
							31	9									
10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	122	1	1574	3	N	40	173	1			29
							44	9									
11	1680	N	1631	-0-	-49	-0-	119	1	1484	3	N	25					54
							28	9									
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	123	1	1493	3	N	33					87
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 20,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SEMMES WELL #: 2 RRCID -> 224234 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7800 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, M. S.T. WELL #: 1 RRCID -> 228295 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10825 - 10830

01	2635	X	2329	-0-	-306	-0-	452	1	1835	3	N	38					147
							42	9									
02	2324	X	1990	-0-	-334	-0-	401	1	1550	3	N	35	20	1			162
							39	9									
03	2480	X	2354	-0-	-126	-0-	548	1	1758	3	N	44	166	1			40
							48	9									
04	2340	X	2268	-0-	-72	-0-	653	1	1615	3	N	-0-					40
05	2418	X	2341	-0-	-77	-0-	738	1	1586	3	N	15					55
							17	9									
06	2280	X	2192	-0-	-88	-0-	380	1	1797	3	N	14					69
							15	9									
07	2356	X	2198	-0-	-158	-0-	310	1	1866	3	N	20					89
							22	9									
08	2356	X	2137	-0-	-219	-0-	370	1	1756	3	N	10					99
							11	9									
09	2280	X	2054	-0-	-226	-0-	350	1	1691	3	N	12					111
							13	9									
10	2356	X	2135	-0-	-221	-0-	468	1	1627	3	N	36					147
							40	9									
11	2190	X	2035	-0-	-155	-0-	401	1	1608	3	N	24					171
							26	9									
12	2201	X	2083	-0-	-118	-0-	475	1	1583	3	N	23					194
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 26,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SHEERIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 240264 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8060 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1473	-0-	-77	-0-		87	1	1360	3	N	24					86
								26	9									
02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-		93	1	1704	3	N	41					127
								45	9									
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-		84	1	1512	3	N	21	118	1			30
								23	9									
04	1440	N	1419	-0-	-21	-0-		78	1	1320	3	N	19					49
								21	9									
05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-		130	1	2199	3	N	70					119
								77	9									
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-		113	1	1942	3	N	35	70	1			84
								39	9									
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-		128	1	1759	3	N	22					106
								24	9									
08	2418	N	1870	-0-	-548	-0-		118	1	1730	3	N	20					126
								22	9									
09	2100	N	1817	-0-	-283	-0-		128	1	1667	3	N	20					146
								22	9									
10	1922	N	1813	-0-	-109	-0-		128	1	1657	3	N	25					171
								28	9									
11	1800	N	1527	-0-	-273	-0-		112	1	1395	3	N	18					189
								20	9									
12	1891	N	1554	-0-	-337	-0-		117	1	1424	3	N	12	174	1			27
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 21,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

STARRPRO MINERALS B WELL #: 1 RRCID -> 240357 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8496 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1821	-0-	-8	-0-		105	1	1649	3	N	61					131
								67	9									
02	1540	N	1358	-0-	-182	-0-		69	1	1268	3	N	19	120	1			30
								21	9									
03	1798	N	1612	-0-	-186	-0-		82	1	1489	3	N	37					67
								41	9									
04	1770	N	1653	-0-	-117	-0-		90	1	1535	3	N	25					92
								28	9									
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-		93	1	1569	3	N	15					107
								17	9									
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-		89	1	1533	3	N	27	84	1			50
								30	9									
07	1705	N	1539	-0-	-166	-0-		103	1	1414	3	N	20					70
								22	9									
08	1674	N	1624	-0-	-50	-0-		100	1	1462	3	N	56					126
								62	9									
09	1650	N	1329	-0-	-321	-0-		93	1	1203	3	N	30					156
								33	9									
10	1550	N	1335	-0-	-215	-0-		95	1	1222	3	N	16					172
								18	9									
11	1560	N	1368	-0-	-192	-0-		99	1	1234	3	N	32	178	1			26
								35	9									
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-		106	1	1286	3	N	23					49
								25	9									

TOTAL GAS PROD: 18,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SHEERIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 241585 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7896 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-		40	1 3 9	630	3	N	3					30
02	588	N	460	-0-	-128	-0-		23	1 8 9	429	3	N	7					37
03	651	N	526	-0-	-125	-0-		27	1 9 9	490	3	N	8					45
04	630	N	512	-0-	-118	-0-		28	1 10 9	474	3	N	9					54
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-		29	1 7 9	491	3	N	6					60
06	510	N	461	-0-	-49	-0-		25	1 10 9	426	3	N	9					69
07	527	N	447	-0-	-80	-0-		30	1 9 9	408	3	N	8					77
08	527	N	455	-0-	-72	-0-		29	1 8 9	418	3	N	7					84
09	450	N	445	-0-	-5	-0-		31	1 11 9	403	3	N	10					94
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-		32	1 8 9	417	3	N	7					101
11	450	N	447	-0-	-3	-0-		32	1 9 9	406	3	N	8					109
12	465	N	464	-0-	-1	-0-		35	1 9 9	420	3	N	8					117

TOTAL GAS PROD: 5,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

SHEERIN "B" WELL #: 2 RRCID -> 242013 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8206 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-		45	1 30 9	709	3	N	27					101
02	700	N	647	-0-	-53	-0-		33	1 9 9	605	3	N	8					109
03	806	N	746	-0-	-60	-0-		38	1 14 9	694	3	N	13					122
04	750	N	721	-0-	-29	-0-		40	1	681	3	N	-0-					122
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-		41	1 62 9	696	3	N	56					178
06	720	N	699	-0-	-21	-0-		38	1 6 9	655	3	N	5	114	1			69
07	744	N	704	-0-	-40	-0-		48	1	656	3	N	-0-					69
08	806	N	781	-0-	-25	-0-		47	1 52 9	682	3	N	47					116
09	690	N	687	-0-	-3	-0-		48	1 17 9	622	3	N	15					131
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-		50	1 19 9	645	3	N	17					148
11	750	N	686	-0-	-64	-0-		50	1 18 9	618	3	N	16					164
12	713	N	686	-0-	-27	-0-		51	1 21 9	614	3	N	19					183

TOTAL GAS PROD: 8,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SHEERIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242567 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8756 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6406	-0-	-104	-0-	597	1	5701	3	N	98	103	1			35
							108	9									
02	5880	X	5786	-0-	-94	-0-	565	1	5136	3	N	77					112
							85	9									
03	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	569	1	5730	3	N	88	104	1			96
							97	9									
04	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	572	1	5580	3	N	91	132	1			55
							100	9									
05	6417	X	6322	-0-	-95	-0-	592	1	5635	3	N	86					141
							95	9									
06	6210	X	6057	-0-	-153	-0-	498	1	5457	3	N	93	194	1			40
							102	9									
07	6448	X	6218	-0-	-230	-0-	531	1	5611	3	N	69					109
							76	9									
08	6448	X	6055	-0-	-393	-0-	542	1	5438	3	N	68					177
							75	9									
09	6240	X	5980	-0-	-260	-0-	493	1	5396	3	N	83	183	1			77
							91	9									
10	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	564	1	5707	3	N	77					154
							85	9									
11	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	545	1	5479	3	N	82	179	1			57
							90	9									
12	6231	X	5959	-0-	-272	-0-	538	1	5323	3	N	89					146
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 73,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,001

STARR PRODUCE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 242849 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8522 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	6263	-0-	-61	-0-	577	1	5502	3	N	167	121	1			168
							184	9									
02	5712	X	5312	-0-	-400	-0-	509	1	4631	3	N	156	185	1			139
							172	9									
03	6448	X	6397	-0-	-51	-0-	563	1	5670	3	N	149	194	1			94
							164	9									
04	6240	X	5858	-0-	-382	-0-	530	1	5172	3	N	142	15	1			221
							156	9									
05	6448	X	6440	-0-	-8	-0-	598	1	5688	3	N	140	183	1			178
							154	9									
06	6180	X	6057	-0-	-123	-0-	494	1	5413	3	N	136	88	1			226
							150	9									
07	6386	X	6071	-0-	-315	-0-	512	1	5409	3	N	136	176	1			186
							150	9									
08	6448	X	4358	-0-	-2090	-0-	387	1	3881	3	N	82	181	1			87
							90	9									
09	6240	X	5569	-0-	-671	-0-	454	1	4973	3	N	129					216
							142	9									
10	6448	X	5500	-0-	-948	-0-	482	1	4883	3	N	123	181	1			158
							135	9									
11	6060	X	5550	-0-	-510	-0-	490	1	4924	3	N	124	178	1			104
							136	9									
12	6076	X	5448	-0-	-628	-0-	485	1	4800	3	N	148	183	1			69
							163	9									

TOTAL GAS PROD: 68,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,632

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244186 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6534 - 6614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	101	1	144	3	N	-0-					70
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	86	1	112	3	N	20					90
							22	9									
03	279	N	136	-0-	-143	-0-	66	1	70	3	N	-0-					90
04	240	N	183	-0-	-57	-0-	75	1	84	3	N	22					112
							24	9									
05	248	N	202	-0-	-46	-0-	77	1	93	3	N	29					141
							32	9									
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	88	1	70	3	N	10					151
							11	9									
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	80	1	94	3	N	31	120	1			62
							34	9									
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	90	1	83	3	N	2					64
							2	9									
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	89	1	88	3	N	6					70
							7	9									
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	93	1	101	3	N	15					85
							17	9									
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	93	1	103	3	N	20					105
							22	9									
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	99	1	81	3	N	7					112
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 2,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

STARR PRODUCE CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 248177 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 8708 - 8724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	524	-0-	-34	-0-	49	1	463	3	N	11					40
							12	9									
02	588	N	513	-0-	-75	-0-	49	1	449	3	N	14					54
							15	9									
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	52	1	527	3	N	11					65
							12	9									
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	58	1	568	3	N	21					86
							23	9									
05	558	N	541	-0-	-17	-0-	50	1	477	3	N	13					99
							14	9									
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	47	1	518	3	N	20	92	1			27
							22	9									
07	682	N	585	-0-	-97	-0-	50	1	533	3	N	2					29
							2	9									
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	52	1	523	3	N	20					49
							22	9									
09	600	N	538	-0-	-62	-0-	44	1	476	3	N	16					65
							18	9									
10	589	N	514	-0-	-75	-0-	44	1	447	3	N	21					86
							23	9									
11	570	N	475	-0-	-95	-0-	41	1	416	3	N	16					102
							18	9									
12	558	N	536	-0-	-22	-0-	47	1	465	3	N	22					124
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 6,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
STARRPRO MINERALS B WELL #: 3 RRCID -> 248511 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8658 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	19	1	302	3	N	-0-					45
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	17	1	311	3	N	-0-					45
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	312	3	N	67	69	1			43
							74	9									
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	3	N	-0-					43
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	20	1	340	3	N	1					44
							1	9									
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	27	1	457	3	N	48	63	1			29
							53	9									
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	25	1	346	3	N	-0-					29
08	372	N	318	-0-	-54	-0-	20	1	298	3	N	-0-					29
09	390	N	303	-0-	-87	-0-	22	1	281	3	N	-0-					29
10	372	N	197	-0-	-175	-0-	14	1	183	3	N	-0-					29
11	300	N	194	-0-	-106	-0-	11	1	143	3	N	36					65
							40	9									
12	310	N	207	-0-	-103	-0-	16	1	191	3	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 3,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

STARRPRO MINERALS B WELL #: 2 RRCID -> 249420 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8176 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	95	1	1486	3	N	18					52
							20	9									
02	1372	N	1359	-0-	-13	-0-	69	1	1255	3	N	32					84
							35	9									
03	1705	N	1528	-0-	-177	-0-	79	1	1428	3	N	19	78	1			25
							21	9									
04	1560	N	1457	-0-	-103	-0-	80	1	1367	3	N	9					34
							10	9									
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	90	1	1525	3	N	11					45
							12	9									
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	82	1	1419	3	N	68	89	1			24
							75	9									
07	1519	N	1466	-0-	-53	-0-	99	1	1367	3	N	-0-					24
08	1612	N	1448	-0-	-164	-0-	91	1	1323	3	N	31					55
							34	9									
09	1590	N	1354	-0-	-236	-0-	96	1	1243	3	N	14					69
							15	9									
10	1457	N	1454	-0-	-3	-0-	103	1	1328	3	N	21					90
							23	9									
11	1410	N	1383	-0-	-27	-0-	101	1	1263	3	N	17					107
							19	9									
12	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	104	1	1263	3	N	8					115
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 17,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

SHEERIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 249636 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8216 - 8228

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 249873 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8188 - 8206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1397	-0-	-308	-0-	82	1	1290	3	N	23					57
							25	9									
02	1204	N	1173	-0-	-31	-0-	59	1	1079	3	N	32					89
							35	9									
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	77	1	1402	3	N	34	89	1			34
							37	9									
04	1350	N	1345	-0-	-5	-0-	74	1	1259	3	N	11					45
							12	9									
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	82	1	1379	3	N	30					75
							33	9									
06	1470	N	1377	-0-	-93	-0-	73	1	1263	3	N	37	89	1			23
							41	9									
07	1395	N	1303	-0-	-92	-0-	87	1	1203	3	N	12					35
							13	9									
08	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	91	1	1336	3	N	24					59
							26	9									
09	1380	N	1191	-0-	-189	-0-	83	1	1080	3	N	25					84
							28	9									
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	97	1	1256	3	N	18					102
							20	9									
11	1410	N	1352	-0-	-58	-0-	98	1	1218	3	N	33					135
							36	9									
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	96	1	1169	3	N	27					162
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 16,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250835 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8236 - 8254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3983	-0-	-264	-0-	238	1	3730	3	N	14					89
							15	9									
02	3836	X	3569	-0-	-267	-0-	183	1	3336	3	N	45					134
							50	9									
03	4247	X	4020	-0-	-227	-0-	209	1	3774	3	N	34	113	1			55
							37	9									
04	3930	X	3802	-0-	-128	-0-	209	1	3552	3	N	37					92
							41	9									
05	4061	X	3887	-0-	-174	-0-	215	1	3637	3	N	32					124
							35	9									
06	3900	X	3659	-0-	-241	-0-	199	1	3426	3	N	31	100	1			55
							34	9									
07	4030	X	3390	-0-	-640	-0-	227	1	3133	3	N	27					82
							30	9									
08	4030	X	3859	-0-	-171	-0-	245	1	3588	3	N	24					106
							26	9									
09	3810	X	3420	-0-	-390	-0-	242	1	3150	3	N	25					131
							28	9									
10	3875	X	3499	-0-	-376	-0-	250	1	3221	3	N	25					156
							28	9									
11	3720	X	3593	-0-	-127	-0-	264	1	3296	3	N	30					186
							33	9									
12	3844	X	2886	-0-	-958	-0-	217	1	2636	3	N	30					216
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 43,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SHEERIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251124 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8752 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARRPRO MINERALS C WELL #: 1 RRCID -> 252111 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8198 - 8208

01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	30	1	477	3	N	13					105
							14	9									
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	23	1	426	3	N	19					124
							21	9									
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	23	1	421	3	N	13	66	1			71
							14	9									
04	390	N	308	-0-	-82	-0-	17	1	291	3	N	-0-					71
05	403	N	246	-0-	-157	-0-	12	1	205	3	N	26					97
							29	9									
06	390	N	232	-0-	-158	-0-	12	1	202	3	N	16	77	1			36
							18	9									
07	310	N	246	-0-	-64	-0-	17	1	229	3	N	-0-					36
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	14	1	205	3	N	-0-					36
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	3	N	-0-					36
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	16	1	211	3	N	-0-					36
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	14	1	179	3	N	-0-					36
12	279	N	202	-0-	-77	-0-	15	1	187	3	N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 3,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SHEERIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254152 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 8498 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2379	-0-	-256	-0-	220	1	2103	3	N	51					77
							56	9									
02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	204	1	1853	3	N	35					112
							39	9									
03	2356	N	1848	-0-	-508	-0-	164	1	1650	3	N	31	109	1			34
							34	9									
04	2310	N	1652	-0-	-658	-0-	150	1	1461	3	N	37					71
							41	9									
05	2325	N	1983	-0-	-342	-0-	184	1	1756	3	N	39					110
							43	9									
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	157	1	1725	3	N	51	99	1			62
							56	9									
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	179	1	1895	3	N	42	76	1			28
							46	9									
08	1984	N	1879	-0-	-105	-0-	167	1	1675	3	N	34					62
							37	9									
09	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	193	1	2107	3	N	45					107
							50	9									
10	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	199	1	2011	3	N	44					151
							48	9									
11	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	189	1	1900	3	N	45	169	1			27
							50	9									
12	2418	N	1938	-0-	-480	-0-	174	1	1718	3	N	42					69
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 24,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254293 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8652 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	531	-0-	-27	-0-	31	1	482	3	N	16	48	1			27
							18	9									
02	504	N	485	-0-	-19	-0-	25	1	460	3	N	-0-					27
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	29	1	530	3	N	32					59
							35	9									
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	29	1	491	3	N	6					65
							7	9									
05	527	N	505	-0-	-22	-0-	28	1	477	3	N	-0-					65
06	570	N	507	-0-	-63	-0-	28	1	479	3	N	-0-					65
07	558	N	503	-0-	-55	-0-	34	1	469	3	N	-0-					65
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	32	1	469	3	N	-0-					65
09	510	N	495	-0-	-15	-0-	35	1	460	3	N	-0-					65
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	37	1	479	3	N	-0-					65
11	480	N	433	-0-	-47	-0-	32	1	401	3	N	-0-					65
12	527	N	492	-0-	-35	-0-	37	1	449	3	N	5					70
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 6,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BARRERA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254673 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9376 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	577	1	2345	3	N	20					57
							22	9									
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	363	1	1401	3	N	12					69
							13	9									
03	2170	N	1224	-0-	-946	-0-	289	1	926	3	N	8					77
							9	9									
04	2850	N	343	-0-	-2507	-0-	98	1	242	3	N	3					80
							3	9									
05	1953	N	136	-0-	-1817	-0-	43	1	93	3	N	-0-					80
06	3000	N	3119	-0-	119	119	533	1	2523	3	N	57					137
							63	9									
07	3100	N	3717	-0-	617	736	526	1	3159	3	N	29	80	1			86
							32	9									
08	3100	N	2589	-0-	-511	225	448	1	2124	3	N	15					101
							17	9									
09	2880	X	2492	-0-	-388	-0-	423	1	2040	3	N	26					127
							29	9									
10	2976	X	2114	-0-	-862	-0-	469	1	1630	3	N	14					141
							15	9									
11	2880	X	1624	-0-	-1256	-0-	321	1	1286	3	N	15					156
							17	9									
12	2976	X	537	-0-	-2439	-0-	124	1	412	3	N	1					157
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 22,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

BAZAN WELL #: 1 RRCID -> 254676 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8402 - 8422

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255855 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10534 - 10542

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SHEERIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256168 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8851 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 258768 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8168 - 8182

01	4247	X	3437	-0-	-810	-0-	204	1	3191	3	N	38	135	1			45
							42	9									
02	3836	X	3100	-0-	-736	-0-	159	1	2908	3	N	30					75
							33	9									
03	3689	X	3328	-0-	-361	-0-	173	1	3133	3	N	20					95
							22	9									
04	3570	X	2678	-0-	-892	-0-	147	1	2505	3	N	24					119
							26	9									
05	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	213	1	3599	3	N	58					177
							64	9									
06	3330	X	2556	-0-	-774	-0-	140	1	2406	3	N	9	105	1			81
							10	9									
07	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	244	1	3358	3	N	11					92
							12	9									
08	3875	X	3340	-0-	-535	-0-	208	1	3044	3	N	80					172
							88	9									
09	3750	X	2394	-0-	-1356	-0-	170	1	2213	3	N	10					182
							11	9									
10	3875	X	3389	-0-	-486	-0-	242	1	3126	3	N	19	174	1			27
							21	9									
11	3510	X	3375	-0-	-135	-0-	250	1	3119	3	N	5					32
							6	9									
12	3627	X	3279	-0-	-348	-0-	247	1	3001	3	N	28					60
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 38,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 1 RRCID -> 258897 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 7948 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1134	-0-	-385	-0-	66	1	1040	3	N	25					147
							28	9									
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	64	1	1163	3	N	24	106	1			65
							26	9									
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	80	1	1440	3	N	15					80
							17	9									
04	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	77	1	1317	3	N	24					104
							26	9									
05	1395	N	1135	-0-	-260	-0-	63	1	1058	3	N	13					117
							14	9									
06	1500	N	1153	-0-	-347	-0-	63	1	1079	3	N	10					127
							11	9									
07	1457	N	1350	-0-	-107	-0-	90	1	1242	3	N	16	77	1			66
							18	9									
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	94	1	1371	3	N	4					70
							4	9									
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	99	1	1288	3	N	19					89
							21	9									
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	99	1	1273	3	N	18					107
							20	9									
11	1410	N	1234	-0-	-176	-0-	90	1	1125	3	N	17					124
							19	9									
12	1457	N	1171	-0-	-286	-0-	88	1	1063	3	N	18					142
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 15,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

SEMMES WELL #: 3 RRCID -> 259409 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6376 - 7984

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 2 RRCID -> 260167 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 7940 - 7950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15872	X	15087	-0-	-785	-0-		896	1	14016	3	N	159	179	1			228
								175	9									
02	14336	X	13396	-0-	-940	-0-		688	1	12552	3	N	142	182	1			188
								156	9									
03	15872	X	15570	-0-	-302	-0-		806	1	14589	3	N	159	158	1			189
								175	9									
04	15461	X	15461	-0-	-0-	-0-		849	1	14441	3	N	155	145	1			199
								171	9									
05	15224	X	15224	-0-	-0-	-0-		839	1	14184	3	N	183	168	1			214
								201	9									
06	15060	X	14465	-0-	-595	-0-		784	1	13510	3	N	155	180	1			189
								171	9									
07	15965	X	13248	-0-	-2717	-0-		888	1	12246	3	N	104	204	1			89
								114	9									
08	15965	X	13998	-0-	-1967	-0-		888	1	12981	3	N	117					206
								129	9									
09	15450	X	12959	-0-	-2491	-0-		918	1	11936	3	N	95	180	1			121
								105	9									
10	15221	X	13662	-0-	-1559	-0-		973	1	12558	3	N	119	178	1			62
								131	9									
11	14460	X	13951	-0-	-509	-0-		1024	1	12788	3	N	126					188
								139	9									
12	14012	X	13451	-0-	-561	-0-		1015	1	12319	3	N	106	167	1			127
								117	9									

TOTAL GAS PROD: 170,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,620

BARRERA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 262970 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9134 - 9524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-		103	1	419	3	N	6					102
								7	9									
02	448	N	414	-0-	-34	-0-		81	1	314	3	N	17					119
								19	9									
03	620	N	227	-0-	-393	-0-		53	1	171	3	N	3					122
								3	9									
04	510	N	349	-0-	-161	-0-		98	1	241	3	N	9					131
								10	9									
05	465	N	239	-0-	-226	-0-		75	1	161	3	N	3					134
								3	9									
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-		77	1	364	3	N	3					137
								3	9									
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-		59	1	352	3	N	11	94	1			54
								12	9									
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-		70	1	331	3	N	-0-					54
09	450	N	369	-0-	-81	-0-		63	1	306	3	N	-0-					54
10	434	N	386	-0-	-48	-0-		85	1	295	3	N	5					59
								6	9									
11	390	N	355	-0-	-35	-0-		70	1	282	3	N	3					62
								3	9									
12	372	N	364	-0-	-8	-0-		83	1	275	3	N	5					67
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 4,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SHEERIN "D" WELL #: 3 RRCID -> 263061 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7888 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1772	-0-	-212	-0-	106	1	1653	3	N	12					144
							13	9									
02	1708	N	1481	-0-	-227	-0-	76	1	1380	3	N	23					167
							25	9									
03	1860	N	1801	-0-	-59	-0-	94	1	1693	3	N	13	83	1			97
							14	9									
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	96	1	1636	3	N	4					101
							4	9									
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	105	1	1770	3	N	11					112
							12	9									
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	97	1	1670	3	N	22					134
							24	9									
07	1798	N	1778	-0-	-20	-0-	119	1	1639	3	N	18	72	1			80
							20	9									
08	1891	N	1776	-0-	-115	-0-	113	1	1650	3	N	12					92
							13	9									
09	1800	N	1696	-0-	-104	-0-	120	1	1563	3	N	12					104
							13	9									
10	1767	N	1742	-0-	-25	-0-	124	1	1605	3	N	12					116
							13	9									
11	1710	N	1679	-0-	-31	-0-	124	1	1543	3	N	11					127
							12	9									
12	1767	N	1719	-0-	-48	-0-	130	1	1572	3	N	15					142
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 20,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265152 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8502 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1118	-0-	-246	-0-	103	1	986	3	N	26					55
							29	9									
02	1148	N	1055	-0-	-93	-0-	101	1	915	3	N	35					90
							39	9									
03	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	97	1	976	3	N	38	45	1			83
							42	9									
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	103	1	1005	3	N	38	52	1			69
							42	9									
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	117	1	1115	3	N	28					97
							31	9									
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	107	1	1172	3	N	24	89	1			32
							26	9									
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	103	1	1087	3	N	23					55
							25	9									
08	1271	N	1114	-0-	-157	-0-	99	1	993	3	N	20					75
							22	9									
09	1320	N	1102	-0-	-218	-0-	90	1	980	3	N	29					104
							32	9									
10	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	100	1	1012	3	N	27					131
							30	9									
11	1080	N	976	-0-	-104	-0-	84	1	848	3	N	40					171
							44	9									
12	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	99	1	982	3	N	38	184	1			25
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 13,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8170 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARRPRO MINERALS STATE B WELL #: 9 RRCID -> 265236 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8898 - 8939

01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	38	1	587	3	N	16	126	1				34
							18	9										
02	532	N	476	-0-	-56	-0-	23	1	411	3	N	38						72
							42	9										
03	682	N	490	-0-	-192	-0-	24	1	429	3	N	34						106
							37	9										
04	630	N	520	-0-	-110	-0-	26	1	443	3	N	46						152
							51	9										
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	29	1	493	3	N	20						172
							22	9										
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	27	1	460	3	N	37	181	1				28
							41	9										
07	527	N	495	-0-	-32	-0-	32	1	439	3	N	22						50
							24	9										
08	558	N	533	-0-	-25	-0-	31	1	446	3	N	51						101
							56	9										
09	540	N	495	-0-	-45	-0-	33	1	426	3	N	33						134
							36	9										
10	496	N	459	-0-	-37	-0-	31	1	395	3	N	30						164
							33	9										
11	510	N	505	-0-	-5	-0-	34	1	426	3	N	41	177	1				28
							45	9										
12	527	N	479	-0-	-48	-0-	35	1	423	3	N	19						47
							21	9										

TOTAL GAS PROD: 6,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
STARRPRO MINERALS 'C1' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265490 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8114 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	859	-0-	-133	-0-	49	1 48 9	762	3	N	44					89
02	840	N	824	-0-	-16	-0-	38	1 95 9	691	3	N	86	145	1			30
03	899	N	872	-0-	-27	-0-	45	1 19 9	808	3	N	17					47
04	840	N	784	-0-	-56	-0-	41	1 39 9	704	3	N	35					82
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	47	1 94 9	800	3	N	85					167
06	840	N	795	-0-	-45	-0-	41	1 50 9	704	3	N	45	182	1			30
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	62	1 33 9	852	3	N	30					60
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	60	1 45 9	872	3	N	41					101
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	57	1 47 9	739	3	N	43					144
10	961	N	891	-0-	-70	-0-	58	1 84 9	749	3	N	76	184	1			36
11	960	N	799	-0-	-161	-0-	57	1 32 9	710	3	N	29					65
12	868	N	768	-0-	-100	-0-	56	1 34 9	678	3	N	31					96

TOTAL GAS PROD: 10,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 562

STARRPRO MINERALS B WELL #: 5 RRCID -> 266193 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8258 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4310	-0-	-371	-0-	254	1 87 9	3969	3	N	79					181
02	4228	X	3707	-0-	-521	-0-	188	1 79 9	3440	3	N	72	62	1			191
03	4526	X	4144	-0-	-382	-0-	213	1 78 9	3853	3	N	71	170	1			92
04	4380	X	4162	-0-	-218	-0-	226	1 87 9	3849	3	N	79					171
05	4526	X	4367	-0-	-159	-0-	240	1 72 9	4055	3	N	65					236
06	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	230	1 61 9	3967	3	N	55	177	1			114
07	4309	X	3892	-0-	-417	-0-	259	1 58 9	3575	3	N	53	97	1			70
08	4371	X	4303	-0-	-68	-0-	272	1 57 9	3974	3	N	52					122
09	4260	X	4012	-0-	-248	-0-	282	1 67 9	3663	3	N	61					183
10	4402	X	4090	-0-	-312	-0-	289	1 72 9	3729	3	N	65	179	1			69
11	4260	X	4043	-0-	-217	-0-	295	1 69 9	3679	3	N	63					132
12	4309	X	4073	-0-	-236	-0-	304	1 76 9	3693	3	N	69					201

TOTAL GAS PROD: 49,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 784

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267996 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8126 - 8424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1026	-0-	-121	-0-	60	1	942	3	N	22	45	1			94
							24	9									
02	1092	N	957	-0-	-135	-0-	47	1	855	3	N	50	74	1			70
							55	9									
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	56	1	1020	3	N	46					116
							51	9									
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	57	1	963	3	N	69	136	1			49
							76	9									
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	61	1	1033	3	N	50					99
							55	9									
06	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	55	1	948	3	N	51	121	1			29
							56	9									
07	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	71	1	973	3	N	33					62
							36	9									
08	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	66	1	960	3	N	30					92
							33	9									
09	1050	N	893	-0-	-157	-0-	61	1	789	3	N	39					131
							43	9									
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	77	1	998	3	N	76	181	1			26
							84	9									
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	74	1	929	3	N	39					65
							43	9									
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	77	1	939	3	N	39					104
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 12,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 544

STARRPRO MINERALS G GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268696 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8364 - 8442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	202	1	3155	3	N	66	135	1			75
							73	9									
02	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	188	1	3427	3	N	126	38	1			163
							139	9									
03	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	257	1	4646	3	N	114	180	1			97
							125	9									
04	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	301	1	5119	3	N	123	46	1			174
							135	9									
05	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	262	1	4423	3	N	104	179	1			99
							114	9									
06	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	212	1	3660	3	N	106	141	1			64
							117	9									
07	3627	X	3366	-0-	-261	-0-	224	1	3085	3	N	52					116
							57	9									
08	3627	X	3620	-0-	-7	-0-	227	1	3313	3	N	73					189
							80	9									
09	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	266	1	3451	3	N	39	173	1			55
							43	9									
10	3627	X	3234	-0-	-393	-0-	227	1	2929	3	N	71					126
							78	9									
11	3510	X	3312	-0-	-198	-0-	239	1	2979	3	N	85	186	1			25
							94	9									
12	3627	X	3568	-0-	-59	-0-	267	1	3242	3	N	54					79
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 47,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,013

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
STARRPRO MINERALS B WELL #: 7 RRCID -> 269608 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8294 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	63	1	993	3	N	20	50	1			81
							22	9									
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	44	1	797	3	N	15					96
							17	9									
03	713	N	471	-0-	-242	-0-	24	1	427	3	N	18	20	1			94
							20	9									
04	690	N	457	-0-	-233	-0-	25	1	429	3	N	3					97
							3	9									
05	713	N	603	-0-	-110	-0-	33	1	551	3	N	17					114
							19	9									
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	43	1	744	3	N	9	96	1			27
							10	9									
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	57	1	789	3	N	5					32
							6	9									
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	54	1	791	3	N	18					50
							20	9									
09	690	N	539	-0-	-151	-0-	37	1	487	3	N	14					64
							15	9									
10	713	N	353	-0-	-360	-0-	24	1	315	3	N	13					77
							14	9									
11	690	N	313	-0-	-377	-0-	22	1	278	3	N	12					89
							13	9									
12	558	N	363	-0-	-195	-0-	26	1	318	3	N	17					106
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 7,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

GARNER RANCH (OLMOS) 34020 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
JOHN N. GARNER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059645 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 6935 PERF. N/A

01	17215		-0-	-0-	-17215	B	-327086				N	-0-					-0-
02	17215		-0-	-0-	-17215	B	-344301				N	-0-					-0-
03	17215		-0-	-0-	-17215	B	-361516				N	-0-					-0-
04	17215		-0-	-0-	-17215	B	-378731				N	-0-					-0-
05	17215		-0-	-0-	-17215	B	-395946				N	-0-					-0-
06	17215		-0-	-0-	-17215	B	-413161				N	-0-					-0-
07	17215		-0-	-0-	-17215	B	-430376				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-430376				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-430376				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-430376				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-430376				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-430376				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, J. N. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068814 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 6680 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	1	1	9 3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	B	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA (CONSOLIDATED) 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARZA L. WELL #: 2 RRCID -> 163582 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9967 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	63	1	403	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	68	1	352	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	460	-0-	-5 B	-0-	57	1	403	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	443	-0-	-7 B	-0-	81	1	362	2	Y	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	81	1	391	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	446	-0-	-394 B	-0-	71	1	375	2	Y	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	111	1	365	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	448	-0-	-17 B	-0-	108	1	340	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	371	-0-	-79 B	-0-	84	1	287	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	373	-0-	-92 B	-0-	49	1	324	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	389	-0-	-31 B	-0-	65	1	324	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	284	-0-	-88 B	-0-	57	1	227	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, L. WELL #: 11 RRCID -> 175958 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9984 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	13	1	87	2	Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	10	1	50	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	60	-0-	-33 B	-0-	7	1	53	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	47	-0-	-43 B	-0-	9	1	38	2	Y	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	13	1	63	2	Y	-0-					-0-
06	240	X	33	-0-	-207 B	-0-	5	1	26	2	Y	2					2
							2	9									
07	248	X	61	-0-	-187 B	-0-	14	1	47	2	Y	-0-					2
08	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	25	1	80	2	Y	-0-					2
09	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	15	1	53	2	Y	-0-					2
10	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	13	1	88	2	Y	-0-					2
11	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	19	1	96	2	Y	1					3
							1	9									
12	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	22	1	87	2	Y	-0-	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 936 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GARZA, L. WELL #: 12 RRCID -> 177716 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	2409	-0-	-2985 B	-0-	325	1	2084	2	Y	-0-					10
02	4872	X	3463	-0-	-1409 B	-0-	558	1	2905	2	Y	-0-					10
03	3937	X	3718	-0-	-219 B	-0-	462	1	3256	2	Y	-0-					10
04	2580	X	2309	-0-	-271 B	-0-	424	1	1885	2	Y	-0-					10
05	4262	X	4262	-0-	-0- B	-0-	733	1	3529	2	Y	-0-					10
06	4383	X	4383	-0-	-0- B	-0-	701	1	3682	2	Y	-0-					10
07	3844	X	2187	-0-	-1657 B	-0-	510	1	1677	2	Y	-0-					10
08	4247	X	2938	-0-	-1309 B	-0-	707	1	2231	2	Y	-0-					10
09	4380	X	2546	-0-	-1834 B	-0-	577	1	1969	2	Y	-0-					10
10	5813	X	5813	-0-	-0- B	-0-	762	1	5051	2	Y	-0-					10
11	5414	X	5414	-0-	-0- B	-0-	901	1	4513	2	Y	-0-					10
12	3671	X	3671	-0-	-0- B	-0-	733	1	2938	2	Y	-0-	8	1			2

TOTAL GAS PROD: 43,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARZA, L. WELL #: 13 RRCID -> 178137 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9850 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	85	1	547	2	Y	-0-					2
02	552	N	552	-0-	-0- B	-0-	89	1	463	2	Y	-0-					2
03	617	N	617	-0-	-0- B	-0-	77	1	540	2	Y	-0-					2
04	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	112	1	495	2	Y	-0-					2
05	620	N	571	-0-	-49 B	-0-	98	1	473	2	Y	-0-					2
06	1170	N	529	-0-	-641 B	-0-	83	1	438	2	Y	7					9
							8	9									
07	620	N	599	-0-	-21 B	-0-	140	1	459	2	Y	-0-					9
08	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	138	1	437	2	Y	-0-					9
09	540	N	447	-0-	-93 B	-0-	101	1	346	2	Y	-0-					9
10	589	N	589	-0-	-0- B	-0-	77	1	512	2	Y	-0-					9
11	570	N	492	-0-	-78 B	-0-	82	1	408	2	Y	2					11
							2	9									
12	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	120	1	479	2	Y	-0-	6	1			5

TOTAL GAS PROD: 6,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GARZA, L. WELL #: 15 RRCID -> 184553 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9874 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1571	N	1571	-0-	-0- B	-0-	212	1	1359	2	Y	-0-					-0-
02	1199	N	1199	-0-	-0- B	-0-	193	1	1006	2	Y	-0-					-0-
03	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	151	1	1064	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1183	-0-	-347 B	-0-	217	1	966	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1129	-0-	-204 B	-0-	194	1	935	2	Y	-0-					-0-
06	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	153	1	805	2	Y	16					16
							18	9									
07	1209	N	1117	-0-	-92 B	-0-	261	1	856	2	Y	-0-					16
08	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	273	1	859	2	Y	-0-					16
09	1170	N	1170	-0-	-0- B	-0-	265	1	905	2	Y	-0-					16
10	1419	N	1419	-0-	-0- B	-0-	186	1	1233	2	Y	-0-					16
11	1251	N	1251	-0-	-0- B	-0-	207	1	1036	2	Y	7					23
							8	9									
12	1224	N	1224	-0-	-0- B	-0-	244	1	980	2	Y	-0-	14	1			9

TOTAL GAS PROD: 14,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

GARZA, L. WELL #: 16 RRCID -> 185104 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10043 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	995	N	995	-0-	-0- B	-0-	134	1	861	2	Y	-0-					8
02	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	141	1	736	2	Y	-0-					8
03	992	N	985	-0-	-7 B	-0-	122	1	863	2	Y	-0-					8
04	960	N	906	-0-	-54 B	-0-	167	1	739	2	Y	-0-					8
05	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	169	1	812	2	Y	-0-					8
06	863	N	863	-0-	-0- B	-0-	138	1	725	2	Y	-0-					8
07	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	230	1	755	2	Y	-0-					8
08	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	243	1	768	2	Y	-0-					8
09	870	N	765	-0-	-105 B	-0-	174	1	591	2	Y	-0-					8
10	992	N	774	-0-	-218 B	-0-	102	1	672	2	Y	-0-					8
11	990	N	559	-0-	-431 B	-0-	92	1	463	2	Y	4					12
							4	9									
12	806	N	492	-0-	-314 B	-0-	98	1	394	2	Y	-0-	8	1			4

TOTAL GAS PROD: 10,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARZA, L. WELL #: 18 RRCID -> 185406 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10527 - 10554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	63	1	406	2	Y	-0-			-0-
02	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	75	1	388	2	Y	-0-			-0-
03	465	N	435	-0-	-30 B	-0-	54	1	381	2	Y	-0-			-0-
04	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	87	1	389	2	Y	-0-			-0-
05	492	N	492	-0-	-0- B	-0-	85	1	407	2	Y	-0-			-0-
06	450	N	418	-0-	-32 B	-0-	67	1	351	2	Y	-0-			-0-
07	465	N	460	-0-	-5 B	-0-	107	1	353	2	Y	-0-			-0-
08	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	118	1	373	2	Y	-0-			-0-
09	420	N	323	-0-	-97 B	-0-	73	1	250	2	Y	-0-			-0-
10	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	64	1	425	2	Y	-0-			-0-
11	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	78	1	389	2	Y	3			3
							3	9							
12	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	77	1	309	2	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 5,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GARZA, L. WELL #: 17 RRCID -> 186016 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	26	1	170	2	Y	-0-			-0-
02	224	N	143	-0-	-81 B	-0-	23	1	120	2	Y	-0-			-0-
03	279	N	153	-0-	-126 B	-0-	19	1	134	2	Y	-0-			-0-
04	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	40	1	180	2	Y	-0-			-0-
05	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	32	1	154	2	Y	-0-			-0-
06	420	N	187	-0-	-233 B	-0-	30	1	157	2	Y	-0-			-0-
07	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	52	1	172	2	Y	-0-			-0-
08	186	N	100	-0-	-86 B	-0-	24	1	76	2	Y	-0-			-0-
09	499	N	499	-0-	-0- B	-0-	113	1	386	2	Y	-0-			-0-
10	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	41	1	271	2	Y	-0-			-0-
11	259	N	259	-0-	-0- B	-0-	43	1	215	2	Y	1			1
							1	9							
12	527	N	353	-0-	-174 B	-0-	71	1	282	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 2,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GARZA, L. WELL #: 20 RRCID -> 186991 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10164 - 10200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	59	1	381	2	Y	-0-			-0-
02	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	70	1	364	2	Y	-0-			-0-
03	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	65	1	460	2	Y	-0-			-0-
04	420	N	371	-0-	-49 B	-0-	68	1	303	2	Y	-0-			-0-
05	496	N	395	-0-	-101 B	-0-	68	1	327	2	Y	-0-			-0-
06	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	61	1	318	2	Y	-0-			-0-
07	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	93	1	305	2	Y	-0-			-0-
08	403	N	373	-0-	-30 B	-0-	90	1	283	2	Y	-0-			-0-
09	390	N	277	-0-	-113 B	-0-	63	1	214	2	Y	-0-			-0-
10	403	N	349	-0-	-54 B	-0-	46	1	303	2	Y	-0-			-0-
11	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	61	1	306	2	Y	2			2
							2	9							
12	375	N	375	-0-	-0- B	-0-	75	1	300	2	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 4,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARZA, L. WELL #: 21 RRCID -> 187934 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9942 - 9977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	317	-0-	-24 B	-2125	43	1	274	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	240	-0-	-96 B	-2125	39	1	201	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	274	-0-	-67 B	-2125	34	1	240	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	342	-0-	42 B	-2083	63	1	279	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	299	-0-	20 B	-2063	51	1	248	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	314	-0-	-136 B	-2063	50	1	264	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	225	-0-	-116 B	-2063	53	1	172	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	192	-0-	-118 B	-2063	46	1	146	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	182	-0-	-118 B	-2063	41	1	141	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	517	-0-	300 B	-1763	68	1	449	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	516	-0-	336 B	-1427	86	1	429	2	Y	1					1
							1	9									
12	186	N	430	-0-	244 B	-1183	86	1	344	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GARZA, L. WELL #: 23 RRCID -> 191890 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9983 - 10442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	71	1	457	2	Y	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	66	1	342	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	493	-0-	-34 B	-0-	61	1	432	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	383	-0-	-127 B	-0-	70	1	313	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	308	-0-	-157 B	-0-	53	1	255	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	273	-0-	-477 B	-0-	44	1	229	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	273	-0-	-130 B	-0-	64	1	209	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	309	-0-	-1 B	-0-	75	1	234	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	269	-0-	-1 B	-0-	61	1	208	2	Y	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	51	1	337	2	Y	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	52	1	258	2	Y	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0- B	-0-	62	1	247	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, L. WELL #: 26 RRCID -> 195216 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 10333 - 10360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	24	1	155	2	Y	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	25	1	127	2	Y	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	20	1	142	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	154	-0-	-26 B	-0-	28	1	126	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	27	1	128	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	143	-0-	-187 B	-0-	21	1	111	2	Y	10					10
							11	9									
07	155	N	134	-0-	-21 B	-0-	31	1	103	2	Y	-0-					10
08	155	N	81	-0-	-74 B	-0-	19	1	62	2	Y	-0-					10
09	150	N	68	-0-	-82 B	-0-	15	1	53	2	Y	-0-					10
10	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	23	1	152	2	Y	-0-					10
11	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	25	1	124	2	Y	4					14
							4	9									
12	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	33	1	131	2	Y	-0-	9	1			5

TOTAL GAS PROD: 1,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARZA, L. WELL #: 24 RRCID -> 195383 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9974 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1849	N	1849	-0-	-0- B	-0-	249	1	1600	2	Y	-0-			-0-
02	1702	N	1702	-0-	-0- B	-0-	274	1	1428	2	Y	-0-			-0-
03	1628	N	1628	-0-	-0- B	-0-	202	1	1426	2	Y	-0-			-0-
04	1800	N	1509	-0-	-291 B	-0-	277	1	1232	2	Y	-0-			-0-
05	1891	N	1548	-0-	-343 B	-0-	266	1	1282	2	Y	-0-			-0-
06	1527	N	1527	-0-	-0- B	-0-	244	1	1283	2	Y	-0-			-0-
07	1550	N	1529	-0-	-21 B	-0-	357	1	1172	2	Y	-0-			-0-
08	1550	N	1498	-0-	-52 B	-0-	361	1	1137	2	Y	-0-			-0-
09	1732	N	1732	-0-	-0- B	-0-	393	1	1339	2	Y	-0-			-0-
10	1571	N	1571	-0-	-0- B	-0-	206	1	1365	2	Y	-0-			-0-
11	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	248	1	1241	2	Y	-0-			-0-
12	1798	N	1554	-0-	-244 B	-0-	310	1	1244	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, L. WELL #: 25 RRCID -> 195432 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10533 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	475	-0-	-21 B	-0-	64	1	411	2	Y	-0-			-0-
02	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	78	1	405	2	Y	-0-			-0-
03	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	63	1	448	2	Y	-0-			-0-
04	450	N	442	-0-	-8 B	-0-	81	1	361	2	Y	-0-			-0-
05	530	N	530	-0-	-0- B	-0-	91	1	439	2	Y	-0-			-0-
06	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	70	1	365	2	Y	-0-			-0-
07	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	116	1	381	2	Y	-0-			-0-
08	527	N	501	-0-	-26 B	-0-	121	1	380	2	Y	-0-			-0-
09	450	N	439	-0-	-11 B	-0-	100	1	339	2	Y	-0-			-0-
10	496	N	436	-0-	-60 B	-0-	57	1	379	2	Y	-0-			-0-
11	480	N	316	-0-	-164 B	-0-	53	1	263	2	Y	-0-			-0-
12	465	N	363	-0-	-102 B	-0-	72	1	291	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, L. WELL #: 29 RRCID -> 197452 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10485 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARZA, L. WELL #: 30 RRCID -> 199535 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10660 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1634	-0-	-9 B	-0-	220	1	1414	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1391	-0-	-149 B	-0-	224	1	1167	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1503	-0-	-171 B	-0-	187	1	1316	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1468	-0-	-122 B	-0-	270	1	1198	2	Y	-0-					-0-
05	1587	N	1587	-0-	-0- B	-0-	273	1	1314	2	Y	-0-					-0-
06	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-	250	1	1312	2	Y	14					14
							15	9									
07	1599	N	1599	-0-	-0- B	-0-	373	1	1226	2	Y	-0-					14
08	1581	N	1192	-0-	-389 B	-0-	287	1	905	2	Y	-0-					14
09	1590	N	1317	-0-	-273 B	-0-	299	1	1018	2	Y	-0-					14
10	1612	N	1538	-0-	-74 B	-0-	202	1	1336	2	Y	-0-					14
11	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	240	1	1205	2	Y	6					20
							7	9									
12	1364	N	1360	-0-	-4 B	-0-	272	1	1088	2	Y	-0-	12	1			8

TOTAL GAS PROD: 17,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

GARZA, L WELL #: 33 RRCID -> 206489 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10680 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	359	-0-	-13 B	-29228	48	1	311	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	325	-0-	-11 B	-29228	52	1	273	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	364	-0-	-8 B	-29228	45	1	319	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	347	-0-	-13 B	-29228	64	1	283	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	203	-0-	-169 B	-29228	35	1	168	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	298	-0-	-62 B	-29228	48	1	250	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	248	-0-	-124 B	-29228	58	1	190	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	408	-0-	191 B	-29037	98	1	310	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	326	-0-	26 B	-29011	74	1	252	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	336	-0-	88 B	-28923	44	1	292	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	332	-0-	-28 B	-28923	55	1	275	2	Y	2					2
							2	9									
12	341	N	306	-0-	-35 B	-28923	61	1	245	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GARZA, L WELL #: 35 RRCID -> 207400 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10687 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1592	-0-	-206 B	-0-	215	1	1377	2	Y	-0-					131
02	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	234	1	1218	2	Y	-0-					131
03	1643	N	1558	-0-	-85 B	-0-	193	1	1365	2	Y	-0-					131
04	1544	N	1544	-0-	-0- B	-0-	284	1	1260	2	Y	-0-					131
05	1612	N	1442	-0-	-170 B	-0-	248	1	1194	2	Y	-0-					131
06	1538	N	1538	-0-	-0- B	-0-	243	1	1280	2	Y	14					145
							15	9									
07	1581	N	1536	-0-	-45 B	-0-	358	1	1178	2	Y	-0-					145
08	1602	N	1602	-0-	-0- B	-0-	386	1	1216	2	Y	-0-					145
09	1530	N	1359	-0-	-171 B	-0-	308	1	1051	2	Y	-0-					145
10	1550	N	1367	-0-	-183 B	-0-	179	1	1188	2	Y	-0-					145
11	1560	N	1511	-0-	-49 B	-0-	250	1	1254	2	Y	6					151
							7	9									
12	1395	N	1365	-0-	-30 B	-0-	272	1	1093	2	Y	-0-	62	1			89

TOTAL GAS PROD: 17,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARZA, L WELL #: 34 RRCID -> 208680 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10655 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	622	-0-	-122 B	-0-	84	1	538	2	Y	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0- B	-0-	94	1	489	2	Y	-0-					-0-
03	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	88	1	622	2	Y	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	129	1	571	2	Y	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	126	1	608	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	694	-0-	-146 B	-0-	111	1	583	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	617	-0-	-96 B	-0-	144	1	473	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	709	-0-	-35 B	-0-	171	1	538	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	631	-0-	-59 B	-0-	143	1	488	2	Y	-0-					-0-
10	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	99	1	659	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	649	-0-	-41 B	-0-	107	1	538	2	Y	4					4
							4	9									
12	749	N	749	-0-	-0- B	-0-	150	1	599	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 8,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 05-D WELL #: 7015 RRCID -> 257970 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9067 - 14012

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	7035	-0-	-2420	-0-	676	1	6093	3	Y	242	242	1			-0-
							266	9									
02	8540	X	6358	-0-	-2182	-0-	370	1	5740	3	Y	225	224	1			1
							248	9									
03	8928	X	6466	-0-	-2462	-0-	145	1	6062	3	Y	235	236	1			-0-
							259	9									
04	8070	X	6470	-0-	-1600	-0-	491	1	5676	3	Y	275	275	1			-0-
							303	9									
05	8339	X	6324	-0-	-2015	-0-	535	1	5480	3	Y	281	281	1			-0-
							309	9									
06	6810	X	6204	-0-	-606	-0-	635	1	5281	3	Y	262	262	1			-0-
							288	9									
07	7037	X	4585	-0-	-2452	-0-	504	1	3980	3	Y	92	92	1			-0-
							101	9									
08	6696	X	4564	-0-	-2132	-0-	373	1	4108	3	Y	75	74	1			1
							83	9									
09	6480	X	3247	-0-	-3233	-0-	297	1	2880	3	Y	64	65	1			-0-
							70	9									
10	6014	X	4526	-0-	-1488	-0-	548	1	3820	3	Y	144	144	1			-0-
							158	9									
*11	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	791	1	6000	3	Y	251	218	1			33
							276	9									
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 62,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,146

GATES 05-D WELL #: 319 RRCID -> 258655 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9153 - 14036

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 419 RRCID -> 258921 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 9221 - 12932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 05-D WELL #: 606A RRCID -> 258922 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8905 - 13420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 05-D WELL #: 707A RRCID -> 258923 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 9057 - 13110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984 X	1766	-0-	-218	-0-	160 1 166 9	1440 3	Y	151	151 1		-0-
02	1792 X	1598	-0-	-194	-0-	87 1 154 9	1357 3	Y	140	139 1		1
03	1984 X	1628	-0-	-356	-0-	34 1 162 9	1432 3	Y	147	148 1		-0-
04	2370 X	1777	-0-	-593	-0-	134 1 91 9	1552 3	Y	83	83 1		-0-
05	2449 X	1737	-0-	-712	-0-	146 1 92 9	1499 3	Y	84	84 1		-0-
06	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	173 1 86 9	1444 3	Y	78	78 1		-0-
07	3100 N	4072	-0-	972	972	439 1 169 9	3464 3	Y	154	154 1		-0-
08	3100 N	4031	-0-	931	1903	325 1 136 9	3570 3	Y	124	122 1		2
09	3000 N	3755	-0-	755	2658	337 1 153 9	3265 3	Y	139	141 1		-0-
10	4402 X	1744	-0-	-2658	-0-	203 1 122 9	1419 3	Y	111	111 1		-0-
11	1590 X	1586	-0-	-4	-0-	170 1 123 9	1293 3	Y	112	98 1		14
12	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-			Y	NO RPT			14

TOTAL GAS PROD: 25,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,323

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 1287 RRCID -> 258924 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8726 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 05-D WELL #: 102 RRCID -> 258925 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8981 - 13444

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	864 106	1 9	7665	3	Y	96	96	1			-0-
02	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	473 116	1 9	7211	3	Y	105	105	1			-0-
03	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	186 117	1 9	7461	3	Y	106	106	1			-0-
04	7950	X	7703	-0-	-247	-0-	610 108	1 9	6985	3	Y	98	98	1			-0-
05	8215	X	4885	-0-	-3330	-0-	430 76	1 9	4379	3	Y	69	69	1			-0-
06	7950	X	4677	-0-	-3273	-0-	496 75	1 9	4106	3	Y	68	68	1			-0-
07	8215	X	4739	-0-	-3476	-0-	526 75	1 9	4138	3	Y	68	68	1			-0-
08	7967	X	6555	-0-	-1412	-0-	542 67	1 9	5946	3	Y	61	60	1			1
09	7710	X	5100	-0-	-2610	-0-	472 69	1 9	4559	3	Y	63	64	1			-0-
10	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	614 67	1 9	4244	3	Y	61	61	1			-0-
11	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	595 52	1 9	4479	3	Y	47	41	1			6
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 67,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 842

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 1001 RRCID -> 259226 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8810 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	205	1	1852	3	Y	91	91	1			-0-
							100	9									
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	102	1	1598	3	Y	144	144	1			-0-
							158	9									
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	45	1	1897	3	Y	173	173	1			-0-
							190	9									
04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	158	1	1836	3	Y	157	157	1			-0-
							173	9									
05	2046	N	2036	-0-	-10	-0-	169	1	1738	3	Y	117	117	1			-0-
							129	9									
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	194	1	1611	3	Y	97	97	1			-0-
							107	9									
07	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	309	1	2440	3	Y	145	145	1			-0-
							160	9									
08	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	231	1	2543	3	Y	110	109	1			1
							121	9									
09	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	233	1	2257	3	Y	115	116	1			-0-
							127	9									
10	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	334	1	2329	3	Y	123	123	1			-0-
							135	9									
11	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	198	1	1502	3	Y	135	117	1			18
							149	9									
12	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 25,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,407

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 1 RRCID -> 259366 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9391 - 14332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	137	1	1235	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
02	1344	N	1051	-0-	-293	-0-	61	1	964	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	27	1	1143	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
04	1380	N	1231	-0-	-149	-0-	95	1	1107	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	112	1	1144	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	135	1	1121	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	158	1	1244	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
08	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	99	1	1087	3	Y	37	36	1			1
							41	9									
09	1290	N	1106	-0-	-184	-0-	99	1	965	3	Y	38	39	1			-0-
							42	9									
10	1271	N	839	-0-	-432	-0-	101	1	706	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	153	1	1164	3	Y	50	43	1			7
							55	9									
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 13,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 2023 RRCID -> 259374 COMPL. DATE 01/30/2018 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9122 - 14689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 101 RRCID -> 259430 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8866 - 13827

01	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	298	1	2645	3	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
02	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	189	1	2885	3	Y	79	79	1			-0-
							87	9									
03	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	75	1	2985	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	244	1	2794	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
05	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	342	1	3476	3	Y	92	92	1			-0-
							101	9									
06	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	394	1	3260	3	Y	91	91	1			-0-
							100	9									
07	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	418	1	3286	3	Y	91	91	1			-0-
							100	9									
08	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	340	1	3727	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
09	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	296	1	2857	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
10	3813	X	3328	-0-	-485	-0-	412	1	2844	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
11	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	452	1	3402	3	Y	93	81	1			12
							102	9									
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 38,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 884

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 5711 RRCID -> 259446 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8833 - 13712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3103	-0-	3	3	296	1	2674	3	Y	121	121	1			-0-
							133	9									
02	3967	X	3964	-0-	-3	-0-	231	1	3627	3	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
03	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	102	1	4304	3	Y	116	116	1			-0-
							128	9									
04	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	358	1	4169	3	Y	105	105	1			-0-
							116	9									
05	3162	X	3136	-0-	-26	-0-	274	1	2810	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
06	3060	X	2425	-0-	-635	-0-	257	1	2133	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
07	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	500	1	3948	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
08	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	252	1	2774	3	Y	566	559	1			7
							623	9									
09	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	254	1	2462	3	Y	592	599	1			-0-
							651	9									
10	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	364	1	2541	3	Y	634	634	1			-0-
							697	9									
11	2970	X	2368	-0-	-602	-0-	262	1	1987	3	Y	108	94	1			14
							119	9									
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 39,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,475

GATES 05D WELL #: 2020 RRCID -> 259472 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9259 - 14010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	192	1	1728	3	Y	211	211	1			-0-
							232	9									
02	2212	N	1949	-0-	-263	-0-	105	1	1628	3	Y	196	196	1			-0-
							216	9									
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	41	1	1719	3	Y	206	206	1			-0-
							227	9									
04	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	173	1	1996	3	Y	138	138	1			-0-
							152	9									
05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	188	1	1927	3	Y	141	141	1			-0-
							155	9									
06	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	223	1	1857	3	Y	131	131	1			-0-
							144	9									
07	2139	N	1805	-0-	-334	-0-	195	1	1542	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
08	2139	N	1789	-0-	-350	-0-	145	1	1589	3	Y	50	49	1			1
							55	9									
09	2070	N	1665	-0-	-405	-0-	150	1	1453	3	Y	56	57	1			-0-
							62	9									
10	1798	N	1549	-0-	-249	-0-	187	1	1301	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
11	1740	N	1405	-0-	-335	-0-	156	1	1187	3	Y	56	49	1			7
							62	9									
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 21,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,302

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 6012 RRCID -> 259634 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8862 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	1905	-0-	-1567	-0-	177	1	1595	3	Y	121	121	1			-0-
							133	9									
02	3136	X	1723	-0-	-1413	-0-	97	1	1503	3	Y	112	112	1			-0-
							123	9									
03	3472	X	1877	-0-	-1595	-0-	41	1	1697	3	Y	126	126	1			-0-
							139	9									
04	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	203	1	2350	3	Y	138	138	1			-0-
							152	9									
05	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	221	1	2269	3	Y	141	141	1			-0-
							155	9									
06	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	263	1	2187	3	Y	131	131	1			-0-
							144	9									
07	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	301	1	2372	3	Y	185	185	1			-0-
							204	9									
08	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	222	1	2445	3	Y	149	147	1			2
							164	9									
09	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	231	1	2236	3	Y	167	169	1			-0-
							184	9									
10	3100	N	3585	-0-	485	485	427	1	2975	3	Y	166	166	1			-0-
							183	9									
*11	3000	N	3257	-0-	257	742	358	1	2714	3	Y	168	147	1			21
							185	9									
12	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 28,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,604

GATES 09 ROSE B WELL #: 2024 RRCID -> 259695 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9355 - 14015

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 1023 RRCID -> 260275 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9115 - 14265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	7563	-0-	-590	-0-	749	1	6755	3	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
02	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	460	1	7143	3	Y	56	55	1			1
							62	9									
03	8060	X	7130	-0-	-930	-0-	165	1	6906	3	Y	54	55	1			-0-
							59	9									
04	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	563	1	6514	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
05	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	708	1	7257	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
06	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	840	1	6992	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
07	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	1007	1	7947	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
08	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	744	1	8186	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
09	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	772	1	7491	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
10	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	1334	1	9297	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
11	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	1117	1	8475	3	Y	56	49	1			7
							62	9									
12	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 91,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 478

GATES 05D WELL #: 68 RRCID -> 260433 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9007 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	4491	-0-	-1337	-0-	426	1	3835	3	Y	209	209	1			-0-
							230	9									
02	5124	X	3993	-0-	-1131	-0-	229	1	3554	3	Y	191	191	1			-0-
							210	9									
03	4278	X	3954	-0-	-324	-0-	87	1	3652	3	Y	195	195	1			-0-
							215	9									
04	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	308	1	3568	3	Y	247	247	1			-0-
							272	9									
05	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	325	1	3331	3	Y	245	245	1			-0-
							270	9									
06	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	398	1	3316	3	Y	235	235	1			-0-
							259	9									
07	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	513	1	4051	3	Y	154	154	1			-0-
							169	9									
08	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	380	1	4181	3	Y	124	122	1			2
							136	9									
09	2970	X	2328	-0-	-642	-0-	210	1	2037	3	Y	74	76	1			-0-
							81	9									
10	3658	X	1033	-0-	-2625	-0-	123	1	857	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
11	3540	X	3231	-0-	-309	-0-	355	1	2692	3	Y	167	146	1			21
							184	9									
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 40,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,889

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 108A RRCID -> 261175 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8969 - 14162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3415	-0-	-1204	-0-	324	1	2925	3	Y	151	151	1			-0-
							166	9									
02	4172	X	3087	-0-	-1085	-0-	177	1	2756	3	Y	140	139	1			1
							154	9									
03	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	70	1	2931	3	Y	148	149	1			-0-
							163	9									
04	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	240	1	2771	3	Y	165	165	1			-0-
							182	9									
05	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	261	1	2677	3	Y	169	169	1			-0-
							186	9									
06	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	310	1	2578	3	Y	157	157	1			-0-
							173	9									
07	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	316	1	2491	3	Y	185	185	1			-0-
							204	9									
08	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	233	1	2567	3	Y	149	147	1			2
							164	9									
09	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	242	1	2347	3	Y	167	169	1			-0-
							184	9									
10	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	374	1	2604	3	Y	166	166	1			-0-
							183	9									
11	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	313	1	2374	3	Y	168	146	1			22
							185	9									
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 33,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,765

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 3 RRCID -> 261690 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9066 - 14094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4388	-0-	1288	4389	417	1	3771	3	Y	182	182	1			-0-
							200	9									
02	6265	X	1876	-0-	-4389	-0-	105	1	1639	3	Y	120	120	1			-0-
							132	9									
03	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	46	1	1945	3	Y	145	145	1			-0-
							160	9									
04	4320	X	2190	-0-	-2130	-0-	162	1	1884	3	Y	131	131	1			-0-
							144	9									
05	4464	X	1992	-0-	-2472	-0-	165	1	1694	3	Y	121	121	1			-0-
							133	9									
06	4260	X	1976	-0-	-2284	-0-	200	1	1659	3	Y	106	106	1			-0-
							117	9									
07	2263	X	2203	-0-	-60	-0-	233	1	1842	3	Y	116	116	1			-0-
							128	9									
08	2263	X	2138	-0-	-125	-0-	168	1	1849	3	Y	110	109	1			1
							121	9									
09	2190	X	1937	-0-	-253	-0-	169	1	1641	3	Y	115	116	1			-0-
							127	9									
10	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	243	1	1694	3	Y	123	123	1			-0-
							135	9									
11	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	229	1	1734	3	Y	135	117	1			18
							149	9									
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 25,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,404

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 208A RRCID -> 261699 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8928 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	423	1	3810	3	Y	181	181	1			-0-
							199	9									
02	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	231	1	3591	3	Y	168	167	1			1
							185	9									
03	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	91	1	3792	3	Y	177	178	1			-0-
							195	9									
04	4410	X	1976	-0-	-2434	-0-	148	1	1707	3	Y	110	110	1			-0-
							121	9									
05	4557	X	1933	-0-	-2624	-0-	161	1	1649	3	Y	112	112	1			-0-
							123	9									
06	4290	X	1896	-0-	-2394	-0-	191	1	1589	3	Y	105	105	1			-0-
							116	9									
07	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	478	1	3772	3	Y	216	216	1			-0-
							238	9									
08	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	353	1	3888	3	Y	174	172	1			2
							191	9									
09	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	293	1	2843	3	Y	156	158	1			-0-
							172	9									
10	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	217	1	1511	3	Y	111	111	1			-0-
							122	9									
11	1740	X	1683	-0-	-57	-0-	182	1	1378	3	Y	112	98	1			14
							123	9									
12	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 34,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,622

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 2 RRCID -> 261736 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8967 - 14122

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 1003 RRCID -> 262527 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8845 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	309	1	2788	3	Y	212	212	1			-0-
							233	9									
02	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	163	1	2562	3	Y	264	262	1			2
							290	9									
03	3286	X	3238	-0-	-48	-0-	68	1	2843	3	Y	297	299	1			-0-
							327	9									
04	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	253	1	2944	3	Y	288	288	1			-0-
							317	9									
05	3317	X	2211	-0-	-1106	-0-	183	1	1873	3	Y	141	141	1			-0-
							155	9									
06	3210	X	1699	-0-	-1511	-0-	171	1	1422	3	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
07	3317	X	3156	-0-	-161	-0-	334	1	2631	3	Y	174	174	1			-0-
							191	9									
08	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	273	1	3005	3	Y	183	181	1			2
							201	9									
09	3210	X	3152	-0-	-58	-0-	275	1	2667	3	Y	191	193	1			-0-
							210	9									
10	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	395	1	2752	3	Y	205	205	1			-0-
							226	9									
11	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	284	1	2157	3	Y	135	117	1			18
							149	9									
12	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 32,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,186

GATES 05-D WELL #: 407 RRCID -> 262528 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9078 - 13911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	1977	-0-	-1712	-0-	184	1	1660	3	Y	121	121	1			-0-
							133	9									
02	3332	X	1789	-0-	-1543	-0-	101	1	1565	3	Y	112	112	1			-0-
							123	9									
03	2201	X	1948	-0-	-253	-0-	42	1	1767	3	Y	126	126	1			-0-
							139	9									
04	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	153	1	1773	3	Y	138	138	1			-0-
							152	9									
05	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	167	1	1713	3	Y	141	141	1			-0-
							155	9									
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	198	1	1651	3	Y	131	131	1			-0-
							144	9									
07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	225	1	1779	3	Y	123	123	1			-0-
							135	9									
08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	167	1	1834	3	Y	99	98	1			1
							109	9									
09	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	173	1	1677	3	Y	111	112	1			-0-
							122	9									
10	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	273	1	1906	3	Y	138	138	1			-0-
							152	9									
11	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	229	1	1739	3	Y	140	122	1			18
							154	9									
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 22,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,380

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 201 RRCID -> 262529 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9073 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	226	1	2007	3	Y	127	127	1			-0-
							140	9									
02	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	206	1	3143	3	Y	79	79	1			-0-
							87	9									
03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	76	1	3046	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
04	3000	N	3394	-0-	394	394	266	1	3048	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
05	3905	X	3511	-0-	-394	-0-	305	1	3105	3	Y	92	92	1			-0-
							101	9									
06	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	352	1	2911	3	Y	91	91	1			-0-
							100	9									
07	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	373	1	2935	3	Y	91	91	1			-0-
							100	9									
08	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	388	1	4260	3	Y	81	80	1			1
							89	9									
09	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	338	1	3266	3	Y	84	85	1			-0-
							92	9									
10	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	455	1	3146	3	Y	84	84	1			-0-
							92	9									
11	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	611	1	4601	3	Y	93	81	1			12
							102	9									
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 40,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 969

GATES 05D WELL #: 706A RRCID -> 262530 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8984 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	307	1	2770	3	Y	272	272	1			-0-
							299	9									
02	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	168	1	2610	3	Y	253	252	1			1
							278	9									
03	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	71	1	2945	3	Y	283	284	1			-0-
							311	9									
04	2490	X	2157	-0-	-333	-0-	157	1	1818	3	Y	165	165	1			-0-
							182	9									
05	2573	X	2113	-0-	-460	-0-	171	1	1756	3	Y	169	169	1			-0-
							186	9									
06	2490	X	2068	-0-	-422	-0-	203	1	1692	3	Y	157	157	1			-0-
							173	9									
07	2573	X	1972	-0-	-601	-0-	210	1	1661	3	Y	92	92	1			-0-
							101	9									
08	2573	X	1951	-0-	-622	-0-	156	1	1712	3	Y	75	74	1			1
							83	9									
09	2160	X	1818	-0-	-342	-0-	161	1	1565	3	Y	84	85	1			-0-
							92	9									
10	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	250	1	1744	3	Y	111	111	1			-0-
							122	9									
11	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	210	1	1590	3	Y	112	98	1			14
							123	9									
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 25,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,773

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 507 RRCID -> 262532 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8985 - 13147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2291	-0-	-1336	-0-	209	1	1883	3	Y	181	181	1			-0-
							199	9									
02	3276	X	2074	-0-	-1202	-0-	114	1	1775	3	Y	168	167	1			1
							185	9									
03	2728	X	2259	-0-	-469	-0-	48	1	2003	3	Y	189	190	1			-0-
							208	9									
04	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	153	1	1773	3	Y	110	110	1			-0-
							121	9									
05	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	167	1	1713	3	Y	112	112	1			-0-
							123	9									
06	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	198	1	1651	3	Y	105	105	1			-0-
							116	9									
07	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	237	1	1874	3	Y	92	92	1			-0-
							101	9									
08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	176	1	1932	3	Y	75	74	1			1
							83	9									
09	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	182	1	1767	3	Y	84	85	1			-0-
							92	9									
10	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	267	1	1860	3	Y	111	111	1			-0-
							122	9									
11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	224	1	1696	3	Y	112	98	1			14
							123	9									
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 23,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,339

GATES 05-D WELL #: 607 RRCID -> 262533 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8977 - 14141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2011	-0-	-965	-0-	194	1	1751	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
02	2688	X	1818	-0-	-870	-0-	106	1	1650	3	Y	56	55	1			1
							62	9									
03	2697	X	1975	-0-	-722	-0-	45	1	1861	3	Y	63	64	1			-0-
							69	9									
04	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	180	1	2084	3	Y	82	82	1			-0-
							90	9									
05	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	196	1	2012	3	Y	84	84	1			-0-
							92	9									
06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	233	1	1939	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
07	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	270	1	2135	3	Y	123	123	1			-0-
							135	9									
08	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	200	1	2200	3	Y	99	98	1			1
							109	9									
09	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	208	1	2013	3	Y	111	112	1			-0-
							122	9									
10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	287	1	1999	3	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
11	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	240	1	1823	3	Y	84	73	1			11
							92	9									
12	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 24,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 923

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 301 RRCID -> 262595 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9175 - 14341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	326	1	2887	3	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
02	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	207	1	3147	3	Y	79	79	1			-0-
							87	9									
03	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	76	1	3042	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
04	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	266	1	3046	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
05	3100	X	1771	-0-	-1329	-0-	154	1	1566	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
06	3000	X	1696	-0-	-1304	-0-	177	1	1469	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
07	3100	X	1718	-0-	-1382	-0-	188	1	1480	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
08	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	254	1	2781	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
09	3000	X	2422	-0-	-578	-0-	221	1	2132	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
10	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	307	1	2122	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
11	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	335	1	2521	3	Y	47	41	1			6
							52	9									
12	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 29,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 694

GATES 09 ROSE B WELL #: 501 RRCID -> 262597 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9035 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	329	1	2914	3	Y	160	160	1			-0-
							176	9									
02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	181	1	2754	3	Y	132	132	1			-0-
							145	9									
03	3255	X	3066	-0-	-189	-0-	71	1	2849	3	Y	133	133	1			-0-
							146	9									
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	233	1	2667	3	Y	122	122	1			-0-
							134	9									
05	3131	X	2255	-0-	-876	-0-	190	1	1938	3	Y	115	115	1			-0-
							127	9									
06	3030	X	2160	-0-	-870	-0-	219	1	1817	3	Y	113	113	1			-0-
							124	9									
07	3131	X	2188	-0-	-943	-0-	233	1	1831	3	Y	113	113	1			-0-
							124	9									
08	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	321	1	3520	3	Y	101	100	1			1
							111	9									
09	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	280	1	2699	3	Y	104	105	1			-0-
							114	9									
10	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	389	1	2686	3	Y	109	109	1			-0-
							120	9									
11	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	364	1	2741	3	Y	93	81	1			12
							102	9									
12	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 32,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,295

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 8015 RRCID -> 262754 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8934 - 13618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2547	-0-	-584	-0-		221	1	1994	3	Y	302	302	1			-0-
								332	9									
02	2828	X	2309	-0-	-519	-0-		121	1	1879	3	Y	281	279	1			2
								309	9									
03	3131	X	2517	-0-	-614	-0-		51	1	2121	3	Y	314	316	1			-0-
								345	9									
04	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-		153	1	1773	3	Y	275	275	1			-0-
								303	9									
05	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-		167	1	1713	3	Y	281	281	1			-0-
								309	9									
06	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-		198	1	1651	3	Y	262	262	1			-0-
								288	9									
07	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-		270	1	2135	3	Y	293	293	1			-0-
								322	9									
08	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-		200	1	2200	3	Y	236	233	1			3
								260	9									
09	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-		208	1	2013	3	Y	265	268	1			-0-
								292	9									
10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-		220	1	1535	3	Y	221	221	1			-0-
								243	9									
11	1830	N	1829	-0-	-1	-0-		184	1	1400	3	Y	223	194	1			29
								245	9									
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-						Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 25,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,953

GATES 09 ROSE B WELL #: 401 RRCID -> 263142 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9465 - 14099

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3103	-0-	-59	-0-		307	1	2726	3	Y	64	64	1			-0-
								70	9									
02	2996	X	2574	-0-	-422	-0-		153	1	2334	3	Y	79	79	1			-0-
								87	9									
03	3317	X	2563	-0-	-754	-0-		60	1	2415	3	Y	80	80	1			-0-
								88	9									
04	2820	X	2537	-0-	-283	-0-		197	1	2260	3	Y	73	73	1			-0-
								80	9									
05	2914	X	2091	-0-	-823	-0-		182	1	1858	3	Y	46	46	1			-0-
								51	9									
06	2820	X	2002	-0-	-818	-0-		210	1	1742	3	Y	45	45	1			-0-
								50	9									
07	2635	N	2029	-0-	-606	-0-		223	1	1756	3	Y	45	45	1			-0-
								50	9									
08	3100	N	3425	-0-	325	325		281	1	3077	3	Y	61	61	1			-0-
								67	9									
09	2997	N	2672	-0-	-325	-0-		244	1	2359	3	Y	63	63	1			-0-
								69	9									
10	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-		340	1	2348	3	Y	65	65	1			-0-
								72	9									
11	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-		367	1	2765	3	Y	47	41	1			6
								52	9									
12	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-						Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 28,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 668

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 5741 RRCID -> 263143 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8908 - 14217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-		116	1	1051	3	Y	61	61	1			-0-
								67	9									
02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-		110	1	1722	3	Y	48	48	1			-0-
								53	9									
03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-		49	1	2043	3	Y	58	58	1			-0-
								64	9									
04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-		170	1	1979	3	Y	52	52	1			-0-
								57	9									
05	1240	N	1154	-0-	-86	-0-		97	1	990	3	Y	61	61	1			-0-
								67	9									
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-		93	1	776	3	Y	43	43	1			-0-
								47	9									
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-		136	1	1077	3	Y	58	58	1			-0-
								64	9									
08	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-		241	1	2659	3	Y	12	12	1			-0-
								13	9									
09	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-		243	1	2359	3	Y	13	13	1			-0-
								14	9									
10	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-		349	1	2435	3	Y	14	14	1			-0-
								15	9									
*11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-		170	1	1290	3	Y	27	24	1			3
								30	9									
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-						Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 20,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 7 RRCID -> 263145 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9020 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-		466	1	4213	3	Y	121	121	1			-0-
								133	9									
02	4144	X	3851	-0-	-293	-0-		223	1	3496	3	Y	120	119	1			1
								132	9									
03	4588	X	4126	-0-	-462	-0-		92	1	3885	3	Y	135	136	1			-0-
								149	9									
04	4860	X	4367	-0-	-493	-0-		335	1	3893	3	Y	126	126	1			-0-
								139	9									
05	4991	X	4251	-0-	-740	-0-		363	1	3726	3	Y	147	147	1			-0-
								162	9									
06	4650	X	4371	-0-	-279	-0-		454	1	3771	3	Y	133	133	1			-0-
								146	9									
07	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-		531	1	4187	3	Y	145	145	1			-0-
								160	9									
08	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-		399	1	4393	3	Y	110	109	1			1
								121	9									
09	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-		402	1	3898	3	Y	115	116	1			-0-
								127	9									
10	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-		577	1	4023	3	Y	123	123	1			-0-
								135	9									
11	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-		488	1	3700	3	Y	135	117	1			18
								149	9									
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-						Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 49,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,410

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 8 RRCID -> 263146 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8993 - 13852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	635 199	1 9	5738	3	Y	181	181	1			-0-
02	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	326 131	1 9	5112	3	Y	119	118	1			1
03	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	130 143	1 9	5483	3	Y	130	131	1			-0-
04	6600	X	6320	-0-	-280	-0-	489 139	1 9	5692	3	Y	126	126	1			-0-
05	6820	X	6567	-0-	-253	-0-	569 167	1 9	5831	3	Y	152	152	1			-0-
06	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	687 146	1 9	5710	3	Y	133	133	1			-0-
07	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	804 160	1 9	6340	3	Y	145	145	1			-0-
08	6572	X	6399	-0-	-173	-0-	525 94	1 9	5780	3	Y	85	84	1			1
09	6540	X	5756	-0-	-784	-0-	529 98	1 9	5129	3	Y	89	90	1			-0-
10	6386	X	6158	-0-	-228	-0-	759 106	1 9	5293	3	Y	96	96	1			-0-
11	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	753 149	1 9	5709	3	Y	135	117	1			18
12	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 69,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,391

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 9 RRCID -> 263147 COMPL. DATE 11/22/2024 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9096 - 14377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	723 266	1 9	6536	3	Y	242	242	1			-0-
02	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	237 157	1 9	3721	3	Y	143	143	1			-0-
03	4278	X	4086	-0-	-192	-0-	91 165	1 9	3830	3	Y	150	150	1			-0-
04	6330	X	4453	-0-	-1877	-0-	340 160	1 9	3953	3	Y	145	145	1			-0-
05	6541	X	3976	-0-	-2565	-0-	336 199	1 9	3441	3	Y	181	181	1			-0-
06	6330	X	3950	-0-	-2380	-0-	405 175	1 9	3370	3	Y	159	159	1			-0-
07	4588	X	4412	-0-	-176	-0-	475 190	1 9	3747	3	Y	173	173	1			-0-
08	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	418 120	1 9	4608	3	Y	109	108	1			1
09	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	422 125	1 9	4090	3	Y	114	115	1			-0-
10	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	605 134	1 9	4217	3	Y	122	122	1			-0-
11	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	497 177	1 9	3770	3	Y	161	141	1			20
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 51,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,699

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 1004 RRCID -> 263148 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8870 - 13637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	192	1	1737	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	122	1	1906	3	Y	48	47	1			1
							53	9									
03	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	54	1	2261	3	Y	58	59	1			-0-
							64	9									
04	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	188	1	2190	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
05	2046	N	1123	-0-	-923	-0-	96	1	988	3	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	110	1	917	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
07	2046	N	1610	-0-	-436	-0-	176	1	1387	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	115	1	1272	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	116	1	1128	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	167	1	1164	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	176	1	1332	3	Y	54	47	1			7
							59	9									
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 18,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 519

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 6 RRCID -> 263261 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 9074 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	369	1	3337	3	Y	242	242	1			-0-
							266	9									
02	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	163	1	2562	3	Y	192	191	1			1
							211	9									
03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	72	1	3040	3	Y	231	232	1			-0-
							254	9									
04	3840	X	3427	-0-	-413	-0-	253	1	2944	3	Y	209	209	1			-0-
							230	9									
05	3968	X	2249	-0-	-1719	-0-	191	1	1958	3	Y	91	91	1			-0-
							100	9									
06	3840	X	2237	-0-	-1603	-0-	231	1	1918	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
07	3534	X	2495	-0-	-1039	-0-	270	1	2129	3	Y	87	87	1			-0-
							96	9									
08	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	307	1	3375	3	Y	134	133	1			1
							147	9									
09	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	309	1	2996	3	Y	140	141	1			-0-
							154	9									
10	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	443	1	3091	3	Y	150	150	1			-0-
							165	9									
11	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	343	1	2600	3	Y	189	165	1			24
							208	9									
12	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 34,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,745

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 4 RRCID -> 263278 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9064 - 14192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	167	1	1509	3	Y	152	152	1			-0-
							167	9									
02	1736	N	1536	-0-	-200	-0-	81	1	1270	3	Y	168	167	1			1
							185	9									
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	35	1	1459	3	Y	196	197	1			-0-
							216	9									
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	125	1	1460	3	Y	183	183	1			-0-
							201	9									
05	1705	N	1669	-0-	-36	-0-	139	1	1430	3	Y	91	91	1			-0-
							100	9									
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	168	1	1400	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	197	1	1555	3	Y	87	87	1			-0-
							96	9									
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	134	1	1480	3	Y	134	133	1			1
							147	9									
09	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	135	1	1313	3	Y	140	141	1			-0-
							154	9									
10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	194	1	1355	3	Y	150	150	1			-0-
							165	9									
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	170	1	1290	3	Y	135	117	1			18
							149	9									
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 18,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,516

GATES 05-D WELL #: 4129 RRCID -> 264277 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8888 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3337	-0-	-445	-0-	306	1	2765	3	Y	242	242	1			-0-
							266	9									
02	3388	X	2761	-0-	-627	-0-	153	1	2397	3	Y	192	191	1			1
							211	9									
03	3689	X	2919	-0-	-770	-0-	62	1	2623	3	Y	213	214	1			-0-
							234	9									
04	3180	X	3115	-0-	-65	-0-	229	1	2664	3	Y	202	202	1			-0-
							222	9									
05	3286	X	3148	-0-	-138	-0-	258	1	2640	3	Y	227	227	1			-0-
							250	9									
06	3180	X	3116	-0-	-64	-0-	311	1	2586	3	Y	199	199	1			-0-
							219	9									
07	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	364	1	2871	3	Y	217	217	1			-0-
							239	9									
08	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	294	1	3236	3	Y	183	181	1			2
							201	9									
09	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	296	1	2873	3	Y	191	193	1			-0-
							210	9									
10	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	425	1	2964	3	Y	205	205	1			-0-
							226	9									
*11	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	493	1	3742	3	Y	270	236	1			34
							297	9									
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 37,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,341

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 6129 RRCID -> 264278 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9104 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1200	N	1200	-0-		-0-		-0-	116	1	1051	3	Y	30	30	1			-0-
									33	9									
02	1452	N	1452	-0-		-0-		-0-	82	1	1291	3	Y	72	71	1			1
									79	9									
03	1664	N	1664	-0-		-0-		-0-	36	1	1532	3	Y	87	88	1			-0-
									96	9									
04	1697	N	1697	-0-		-0-		-0-	127	1	1484	3	Y	78	78	1			-0-
									86	9									
05	1533	N	1533	-0-		-0-		-0-	129	1	1320	3	Y	76	76	1			-0-
									84	9									
06	1522	N	1522	-0-		-0-		-0-	156	1	1293	3	Y	66	66	1			-0-
									73	9									
07	1696	N	1696	-0-		-0-		-0-	182	1	1435	3	Y	72	72	1			-0-
									79	9									
08	1288	N	1288	-0-		-0-		-0-	99	1	1087	3	Y	93	92	1			1
									102	9									
09	1200	N	1171	-0-		-29		-0-	99	1	965	3	Y	97	98	1			-0-
									107	9									
10	1457	N	1252	-0-		-205		-0-	143	1	995	3	Y	104	104	1			-0-
									114	9									
*11	1765	N	1765	-0-		-0-		-0-	195	1	1481	3	Y	81	71	1			10
									89	9									
12	1209	N	NO RPT	-0-		-1209		-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 16,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 856

GATES 09 ROSE B WELL #: 2026 RRCID -> 264695 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 9154 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1174	N	1174	-0-		-0-		-0-	111	1	997	3	Y	60	60	1			-0-
									66	9									
02	1064	N	1061	-0-		-3		-0-	60	1	939	3	Y	56	55	1			1
									62	9									
03	1081	N	1081	-0-		-0-		-0-	24	1	992	3	Y	59	60	1			-0-
									65	9									
04	1188	N	1188	-0-		-0-		-0-	92	1	1065	3	Y	28	28	1			-0-
									31	9									
05	1178	N	1159	-0-		-19		-0-	100	1	1028	3	Y	28	28	1			-0-
									31	9									
06	1138	N	1138	-0-		-0-		-0-	119	1	990	3	Y	26	26	1			-0-
									29	9									
07	1240	N	1219	-0-		-21		-0-	135	1	1067	3	Y	15	15	1			-0-
									17	9									
08	1214	N	1214	-0-		-0-		-0-	100	1	1101	3	Y	12	12	1			-0-
									13	9									
09	1140	N	1126	-0-		-14		-0-	104	1	1007	3	Y	14	14	1			-0-
									15	9									
10	1307	N	1307	-0-		-0-		-0-	160	1	1116	3	Y	28	28	1			-0-
									31	9									
11	1183	N	1183	-0-		-0-		-0-	134	1	1018	3	Y	28	25	1			3
									31	9									
12	1116	N	NO RPT	-0-		-1116		-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 12,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 707 RRCID -> 264970 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF.11633 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	229	1	2061	3	Y	332	332	1			-0-
							365	9									
02	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	125	1	1941	3	Y	309	308	1			1
							340	9									
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	49	1	2051	3	Y	324	325	1			-0-
							356	9									
04	1980	N	1410	-0-	-570	-0-	88	1	1019	3	Y	275	275	1			-0-
							303	9									
05	2046	N	1390	-0-	-656	-0-	96	1	985	3	Y	281	281	1			-0-
							309	9									
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	114	1	949	3	Y	262	262	1			-0-
							288	9									
07	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	270	1	2135	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
08	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	200	1	2200	3	Y	50	49	1			1
							55	9									
09	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	208	1	2013	3	Y	56	57	1			-0-
							62	9									
10	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	337	1	2348	3	Y	138	138	1			-0-
							152	9									
11	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	282	1	2142	3	Y	140	122	1			18
							154	9									
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 24,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,229

GATES 10 ROSE A WELL #: 1002 RRCID -> 265065 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8898 - 13946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	291	1	2628	3	Y	121	121	1			-0-
							133	9									
02	3024	X	1596	-0-	-1428	-0-	94	1	1476	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
03	3348	X	1825	-0-	-1523	-0-	42	1	1751	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
04	3000	X	1870	-0-	-1130	-0-	146	1	1695	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
05	3100	X	1497	-0-	-1603	-0-	126	1	1294	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
06	2940	X	1409	-0-	-1531	-0-	144	1	1201	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
07	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	230	1	1818	3	Y	87	87	1			-0-
							96	9									
08	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	168	1	1849	3	Y	98	97	1			1
							108	9									
09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	164	1	1586	3	Y	99	100	1			-0-
							109	9									
10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	243	1	1694	3	Y	109	109	1			-0-
							120	9									
11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	184	1	1395	3	Y	81	71	1			10
							89	9									
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 21,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 802

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 807A RRCID -> 265531 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8914 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17174	X	16642	-0-	-532	-0-		1573	1	14181	3	Y	807	807	1			-0-
								888	9									
02	15512	X	15207	-0-	-305	-0-		869	1	13504	3	Y	758	755	1			3
								834	9									
03	17174	X	15211	-0-	-1963	-0-		336	1	14016	3	Y	781	784	1			-0-
								859	9									
04	16952	X	16952	-0-	-0-	-0-		1301	1	15047	3	Y	549	549	1			-0-
								604	9									
05	16678	X	16581	-0-	-97	-0-		1419	1	14544	3	Y	562	562	1			-0-
								618	9									
06	16288	X	16288	-0-	-0-	-0-		1686	1	14027	3	Y	523	523	1			-0-
								575	9									
07	16678	X	16478	-0-	-200	-0-		1788	1	14114	3	Y	524	524	1			-0-
								576	9									
08	16678	X	16334	-0-	-344	-0-		1322	1	14547	3	Y	423	419	1			4
								465	9									
09	16140	X	14685	-0-	-1455	-0-		1326	1	12855	3	Y	458	462	1			-0-
								504	9									
10	16876	X	16876	-0-	-0-	-0-		2041	1	14227	3	Y	553	553	1			-0-
								608	9									
11	15450	X	15300	-0-	-150	-0-		1710	1	12976	3	Y	558	486	1			72
								614	9									
12	15965	X	NO RPT	-0-	-15965	-0-						Y	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 176,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,496

GATES 05-D WELL #: 5129 RRCID -> 265562 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8796 - 14013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2579	-0-	-428	-0-		240	1	2172	3	Y	152	152	1			-0-
								167	9									
02	2716	X	2386	-0-	-330	-0-		140	1	2193	3	Y	48	47	1			1
								53	9									
03	3007	X	2728	-0-	-279	-0-		62	1	2602	3	Y	58	59	1			-0-
								64	9									
04	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-		217	1	2520	3	Y	52	52	1			-0-
								57	9									
05	2573	X	2523	-0-	-50	-0-		217	1	2222	3	Y	76	76	1			-0-
								84	9									
06	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-		262	1	2177	3	Y	66	66	1			-0-
								73	9									
07	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-		306	1	2416	3	Y	72	72	1			-0-
								79	9									
08	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-		210	1	2311	3	Y	37	36	1			1
								41	9									
09	2490	N	2306	-0-	-184	-0-		212	1	2052	3	Y	38	39	1			-0-
								42	9									
10	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-		304	1	2117	3	Y	41	41	1			-0-
								45	9									
*11	3000	N	3248	-0-	248	248		368	1	2791	3	Y	81	71	1			10
								89	9									
12	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-						Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 28,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 721

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 5 RRCID -> 265848 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8978 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1590	N	1590	-0-		-0-	-0-	152	1	1371	3	Y	61	61	1			-0-
								67	9									
02	2308	N	2308	-0-		-0-	-0-	132	1	2070	3	Y	96	96	1			-0-
								106	9									
03	2642	N	2642	-0-		-0-	-0-	58	1	2456	3	Y	116	116	1			-0-
								128	9									
04	2608	N	2608	-0-		-0-	-0-	198	1	2299	3	Y	101	101	1			-0-
								111	9									
05	2766	N	2766	-0-		-0-	-0-	236	1	2420	3	Y	100	100	1			-0-
								110	9									
06	2752	N	2752	-0-		-0-	-0-	285	1	2370	3	Y	88	88	1			-0-
								97	9									
07	3070	N	3070	-0-		-0-	-0-	334	1	2631	3	Y	95	95	1			-0-
								105	9									
08	1668	N	1668	-0-		-0-	-0-	134	1	1480	3	Y	49	49	1			-0-
								54	9									
09	1560	N	1504	-0-		-56	-0-	135	1	1313	3	Y	51	51	1			-0-
								56	9									
10	2666	N	1610	-0-		-1056	-0-	194	1	1355	3	Y	55	55	1			-0-
								61	9									
11	1620	N	1519	-0-		-101	-0-	170	1	1290	3	Y	54	47	1			7
								59	9									
12	1550	N	NO RPT	-0-		-1550	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 24,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 866

GATES 05-D WELL #: 907A RRCID -> 265850 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8980 - 14216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	5755	-0-		-3049	-0-	564	1	5084	3	Y	97	97	1			-0-
								107	9									
02	7952	X	6052	-0-		-1900	-0-	359	1	5577	3	Y	105	105	1			-0-
								116	9									
03	6450	X	6450	-0-		-0-	-0-	148	1	6174	3	Y	116	116	1			-0-
								128	9									
04	8566	X	8566	-0-		-0-	-0-	670	1	7745	3	Y	137	137	1			-0-
								151	9									
05	7287	X	7287	-0-		-0-	-0-	636	1	6517	3	Y	122	122	1			-0-
								134	9									
06	8232	X	8232	-0-		-0-	-0-	868	1	7220	3	Y	131	131	1			-0-
								144	9									
07	8245	X	8245	-0-		-0-	-0-	916	1	7228	3	Y	92	92	1			-0-
								101	9									
08	8222	X	8222	-0-		-0-	-0-	678	1	7463	3	Y	74	73	1			1
								81	9									
09	5587	X	5587	-0-		-0-	-0-	516	1	5004	3	Y	61	62	1			-0-
								67	9									
10	7161	X	1957	-0-		-5204	-0-	242	1	1687	3	Y	25	25	1			-0-
								28	9									
11	7826	X	7826	-0-		-0-	-0-	897	1	6807	3	Y	111	97	1			14
								122	9									
12	7161	X	NO RPT	-0-		-7161	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 74,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,071

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 708 RRCID -> 267008 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8888 - 14544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	221	1	1994	3	Y	302	302	1			-0-
							332	9									
02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	121	1	1879	3	Y	281	279	1			2
							309	9									
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	47	1	1983	3	Y	294	296	1			-0-
							323	9									
04	2370	N	1687	-0-	-683	-0-	115	1	1330	3	Y	220	220	1			-0-
							242	9									
05	2449	N	1657	-0-	-792	-0-	125	1	1284	3	Y	225	225	1			-0-
							248	9									
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	149	1	1238	3	Y	209	209	1			-0-
							230	9									
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	192	1	1519	3	Y	308	308	1			-0-
							339	9									
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	142	1	1565	3	Y	249	246	1			3
							274	9									
09	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	148	1	1431	3	Y	279	282	1			-0-
							307	9									
10	3100	N	5920	-0-	2820	2820	697	1	4858	3	Y	332	332	1			-0-
							365	9									
11	3000	N	5384	-0-	2384	5204	584	1	4431	3	Y	335	292	1			43
							369	9									
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	3809					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 29,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,034

GATES 05-D WELL #: 808 RRCID -> 267009 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8883 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2431	-0-	-855	-0-	216	1	1949	3	Y	242	242	1			-0-
							266	9									
02	2968	X	2203	-0-	-765	-0-	118	1	1837	3	Y	225	224	1			1
							248	9									
03	3286	X	2244	-0-	-1042	-0-	46	1	1939	3	Y	235	236	1			-0-
							259	9									
04	3930	X	3170	-0-	-760	-0-	228	1	2639	3	Y	275	275	1			-0-
							303	9									
05	4061	X	3106	-0-	-955	-0-	249	1	2548	3	Y	281	281	1			-0-
							309	9									
06	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	295	1	2454	3	Y	262	262	1			-0-
							288	9									
07	3286	X	2770	-0-	-516	-0-	289	1	2277	3	Y	185	185	1			-0-
							204	9									
08	3286	X	2724	-0-	-562	-0-	213	1	2347	3	Y	149	147	1			2
							164	9									
09	3180	X	2552	-0-	-628	-0-	221	1	2147	3	Y	167	169	1			-0-
							184	9									
10	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	557	1	3882	3	Y	221	221	1			-0-
							243	9									
11	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	467	1	3541	3	Y	223	194	1			29
							245	9									
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 33,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,465

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 202 RRCID -> 267180 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8980 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3459	-0-		-137		-0-	302 432	1 9	2725	3	Y	393	393	1			-0-
02	3248	X	3135	-0-		-113		-0-	165 402	1 9	2568	3	Y	365	363	1			2
03	3596	X	3197	-0-		-399		-0-	65 420	1 9	2712	3	Y	382	384	1			-0-
04	4217	X	4217	-0-		-0-		-0-	307 363	1 9	3547	3	Y	330	330	1			-0-
05	4130	X	4130	-0-		-0-		-0-	334 371	1 9	3425	3	Y	337	337	1			-0-
06	4042	X	4042	-0-		-0-		-0-	397 345	1 9	3300	3	Y	314	314	1			-0-
07	3255	X	2156	-0-		-1099		-0-	204 339	1 9	1613	3	Y	308	308	1			-0-
08	3255	X	2088	-0-		-1167		-0-	151 274	1 9	1663	3	Y	249	246	1			3
09	3150	X	1985	-0-		-1165		-0-	157 307	1 9	1521	3	Y	279	282	1			-0-
10	3751	X	2802	-0-		-949		-0-	313 304	1 9	2185	3	Y	276	276	1			-0-
11	3630	X	2563	-0-		-1067		-0-	263 307	1 9	1993	3	Y	279	243	1			36
12	2170	X	NO RPT	-0-		-2170		-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 33,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,512

GATES 05-D WELL #: 308A RRCID -> 267182 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8911 - 14482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2939	X	2939	-0-		-0-		-0-	280 133	1 9	2526	3	Y	121	121	1			-0-
02	2656	X	2656	-0-		-0-		-0-	153 123	1 9	2380	3	Y	112	112	1			-0-
03	2703	X	2703	-0-		-0-		-0-	60 130	1 9	2513	3	Y	118	118	1			-0-
04	2250	N	1198	-0-		-1052		-0-	88 90	1 9	1020	3	Y	82	82	1			-0-
05	2325	N	1173	-0-		-1152		-0-	96 92	1 9	985	3	Y	84	84	1			-0-
06	1150	N	1150	-0-		-0-		-0-	114 87	1 9	949	3	Y	79	79	1			-0-
07	2861	N	2861	-0-		-0-		-0-	307 135	1 9	2419	3	Y	123	123	1			-0-
08	2830	N	2830	-0-		-0-		-0-	227 109	1 9	2494	3	Y	99	98	1			1
09	2638	N	2638	-0-		-0-		-0-	235 122	1 9	2281	3	Y	111	112	1			-0-
10	1313	N	1313	-0-		-0-		-0-	153 91	1 9	1069	3	Y	83	83	1			-0-
11	1196	N	1196	-0-		-0-		-0-	128 92	1 9	976	3	Y	84	73	1			11
12	1085	N	NO RPT	-0-		-1085		-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 22,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,096

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 408A RRCID -> 267188 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8882 - 14371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3112	-0-	-81	-0-	288	1	2592	3	Y	211	211	1			-0-
							232	9									
02	2884	X	2815	-0-	-69	-0-	157	1	2442	3	Y	196	196	1			-0-
							216	9									
03	3193	X	2868	-0-	-325	-0-	62	1	2579	3	Y	206	206	1			-0-
							227	9									
04	2940	X	1711	-0-	-1229	-0-	127	1	1463	3	Y	110	110	1			-0-
							121	9									
05	3038	X	1674	-0-	-1364	-0-	138	1	1413	3	Y	112	112	1			-0-
							123	9									
06	2940	X	1641	-0-	-1299	-0-	164	1	1361	3	Y	105	105	1			-0-
							116	9									
07	3038	X	2762	-0-	-276	-0-	292	1	2301	3	Y	154	154	1			-0-
							169	9									
08	2883	X	2723	-0-	-160	-0-	216	1	2371	3	Y	124	122	1			2
							136	9									
09	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	224	1	2169	3	Y	139	141	1			-0-
							153	9									
10	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	353	1	2464	3	Y	138	138	1			-0-
							152	9									
11	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	296	1	2247	3	Y	140	122	1			18
							154	9									
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 27,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,635

GATES 05-D WELL #: 302 RRCID -> 267195 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8865 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	253	1	2282	3	Y	181	181	1			-0-
							199	9									
02	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	138	1	2150	3	Y	168	167	1			1
							185	9									
03	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	54	1	2271	3	Y	177	178	1			-0-
							195	9									
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	128	1	1485	3	Y	138	138	1			-0-
							152	9									
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	140	1	1434	3	Y	141	141	1			-0-
							155	9									
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	166	1	1382	3	Y	131	131	1			-0-
							144	9									
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	186	1	1471	3	Y	123	123	1			-0-
							135	9									
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	138	1	1516	3	Y	99	98	1			1
							109	9									
09	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	143	1	1386	3	Y	111	112	1			-0-
							122	9									
10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	243	1	1697	3	Y	138	138	1			-0-
							152	9									
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	204	1	1548	3	Y	140	122	1			18
							154	9									
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 22,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,547

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 2381 RRCID -> 267357 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8821 - 14224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2238	-0-	-676	-0-	200	1	1805	3	Y	212	212	1			-0-
							233	9									
02	2604	X	2462	-0-	-142	-0-	126	1	1967	3	Y	335	334	1			1
							369	9									
03	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	55	1	2335	3	Y	405	406	1			-0-
							446	9									
04	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	194	1	2261	3	Y	366	366	1			-0-
							403	9									
05	2139	N	1717	-0-	-422	-0-	141	1	1447	3	Y	117	117	1			-0-
							129	9									
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	162	1	1343	3	Y	97	97	1			-0-
							107	9									
07	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	258	1	2034	3	Y	145	145	1			-0-
							160	9									
08	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	220	1	2427	3	Y	330	327	1			3
							363	9									
09	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	222	1	2154	3	Y	345	348	1			-0-
							380	9									
10	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	319	1	2223	3	Y	369	369	1			-0-
							406	9									
11	3000	N	3551	-0-	551	551	365	1	2770	3	Y	378	329	1			49
							416	9									
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 28,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,099

GATES 10 ROSE A WELL #: 2382 RRCID -> 267359 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8810 - 13923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2486	-0-	-335	-0-	238	1	2148	3	Y	91	91	1			-0-
							100	9									
02	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	150	1	2356	3	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
03	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	64	1	2706	3	Y	112	112	1			-0-
							123	9									
04	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	225	1	2618	3	Y	101	101	1			-0-
							111	9									
05	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	248	1	2538	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
06	2460	X	2207	-0-	-253	-0-	231	1	1923	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
07	3100	N	4112	-0-	1012	1012	452	1	3564	3	Y	87	87	1			-0-
							96	9									
08	3100	N	2828	-0-	-272	740	231	1	2543	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
09	3000	N	2546	-0-	-454	286	233	1	2257	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
10	3010	X	2724	-0-	-286	-0-	334	1	2329	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
11	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	354	1	2686	3	Y	108	95	1			13
							119	9									
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 31,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 868

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 2383 RRCID -> 267362 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8834 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	202	1	1828	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
02	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	140	1	2193	3	Y	72	71	1			1
							79	9									
03	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	58	1	2434	3	Y	81	82	1			-0-
							89	9									
04	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	209	1	2436	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
05	2170	N	1959	-0-	-211	-0-	170	1	1742	3	Y	43	43	1			-0-
							47	9									
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	163	1	1354	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
07	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	318	1	2512	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
08	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	210	1	2311	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
09	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	212	1	2052	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
10	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	304	1	2116	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
11	3000	N	4193	-0-	1193	1193	471	1	3573	3	Y	135	117	1			18
							149	9									
12	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 27,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 746

GATES 05-D WELL #: 402 RRCID -> 267381 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8808 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	145	1	1308	3	Y	151	151	1			-0-
							166	9									
02	2156	N	1465	-0-	-691	-0-	79	1	1232	3	Y	140	139	1			1
							154	9									
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	31	1	1300	3	Y	147	148	1			-0-
							162	9									
04	1560	N	1416	-0-	-144	-0-	105	1	1220	3	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
05	1612	N	1384	-0-	-228	-0-	115	1	1177	3	Y	84	84	1			-0-
							92	9									
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	136	1	1135	3	Y	79	79	1			-0-
							87	9									
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	159	1	1257	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	118	1	1296	3	Y	50	49	1			1
							55	9									
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	122	1	1185	3	Y	56	57	1			-0-
							62	9									
10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	230	1	1604	3	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	193	1	1463	3	Y	84	73	1			11
							92	9									
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 16,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,019

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 502 RRCID -> 267609 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8852 - 14049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-		182	1	1639	3	Y	121	121	1			-0-
								133	9									
02	1988	N	1766	-0-	-222	-0-		99	1	1544	3	Y	112	112	1			-0-
								123	9									
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-		39	1	1631	3	Y	118	118	1			-0-
								130	9									
04	1890	N	1477	-0-	-413	-0-		105	1	1220	3	Y	138	138	1			-0-
								152	9									
05	1953	N	1447	-0-	-506	-0-		115	1	1177	3	Y	141	141	1			-0-
								155	9									
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-		136	1	1134	3	Y	131	131	1			-0-
								144	9									
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-		162	1	1281	3	Y	123	123	1			-0-
								135	9									
08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-		120	1	1321	3	Y	99	98	1			1
								109	9									
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-		124	1	1208	3	Y	111	112	1			-0-
								122	9									
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-		157	1	1092	3	Y	83	83	1			-0-
								91	9									
11	1260	N	1220	-0-	-40	-0-		131	1	997	3	Y	84	73	1			11
								92	9									
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-						Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 17,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,261

GATES 05-D WELL #: 908 RRCID -> 267610 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8982 - 13343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-		295	1	2658	3	Y	151	151	1			-0-
								166	9									
02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-		161	1	2505	3	Y	140	139	1			1
								154	9									
03	3069	X	2871	-0-	-198	-0-		63	1	2646	3	Y	147	148	1			-0-
								162	9									
04	4230	X	3331	-0-	-899	-0-		243	1	2816	3	Y	247	247	1			-0-
								272	9									
05	4371	X	3262	-0-	-1109	-0-		265	1	2719	3	Y	253	253	1			-0-
								278	9									
06	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-		315	1	2619	3	Y	235	235	1			-0-
								259	9									
07	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-		379	1	2989	3	Y	247	247	1			-0-
								272	9									
08	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-		280	1	3081	3	Y	199	196	1			3
								219	9									
09	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-		291	1	2817	3	Y	223	226	1			-0-
								245	9									
10	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-		664	1	4626	3	Y	166	166	1			-0-
								183	9									
11	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-		556	1	4220	3	Y	168	147	1			21
								185	9									
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-						Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 39,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,176

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 5712 RRCID -> 267611 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8783 - 14154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	121	1	1097	3	Y	91	91	1			-0-
							100	9									
02	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	149	1	2336	3	Y	240	239	1			1
							264	9									
03	3100	N	3156	-0-	56	56	66	1	2772	3	Y	289	290	1			-0-
							318	9									
04	3000	N	3203	-0-	203	259	231	1	2685	3	Y	261	261	1			-0-
							287	9									
05	2433	N	2174	-0-	-259	-0-	179	1	1840	3	Y	141	141	1			-0-
							155	9									
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	205	1	1706	3	Y	117	117	1			-0-
							129	9									
07	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	328	1	2583	3	Y	174	174	1			-0-
							191	9									
08	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	231	1	2543	3	Y	225	223	1			2
							248	9									
09	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	233	1	2257	3	Y	235	237	1			-0-
							259	9									
10	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	334	1	2329	3	Y	251	251	1			-0-
							276	9									
11	1950	X	1364	-0-	-586	-0-	145	1	1100	3	Y	108	94	1			14
							119	9									
12	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 27,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,132

GATES 10 ROSE A WELL #: 5713 RRCID -> 267612 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8785 - 14162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	316	1	2857	3	Y	152	152	1			-0-
							167	9									
02	2576	X	1925	-0-	-651	-0-	98	1	1537	3	Y	264	262	1			2
							290	9									
03	2852	X	2074	-0-	-778	-0-	41	1	1706	3	Y	297	299	1			-0-
							327	9									
04	3270	X	1575	-0-	-1695	-0-	107	1	1245	3	Y	203	203	1			-0-
							223	9									
05	3379	X	1255	-0-	-2124	-0-	105	1	1073	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
06	3240	X	966	-0-	-2274	-0-	98	1	815	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
07	2139	X	1793	-0-	-346	-0-	191	1	1506	3	Y	87	87	1			-0-
							96	9									
08	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	210	1	2311	3	Y	225	223	1			2
							248	9									
09	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	212	1	2052	3	Y	235	237	1			-0-
							259	9									
10	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	274	1	1912	3	Y	227	227	1			-0-
							250	9									
*11	3000	N	3817	-0-	817	817	424	1	3215	3	Y	162	141	1			21
							178	9									
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 24,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,970

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 5714 RRCID -> 267613 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8883 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3406	-0-	306	1338	316	1	2857	3	Y	212	212	1			-0-
							233	9									
02	3468	X	2130	-0-	-1338	-0-	115	1	1804	3	Y	192	191	1			1
							211	9									
03	2449	X	2445	-0-	-4	-0-	51	1	2140	3	Y	231	232	1			-0-
							254	9									
04	3270	X	2481	-0-	-789	-0-	178	1	2073	3	Y	209	209	1			-0-
							230	9									
05	3379	X	1792	-0-	-1587	-0-	148	1	1515	3	Y	117	117	1			-0-
							129	9									
06	3270	X	1682	-0-	-1588	-0-	169	1	1406	3	Y	97	97	1			-0-
							107	9									
07	2573	X	2559	-0-	-14	-0-	270	1	2129	3	Y	145	145	1			-0-
							160	9									
08	2573	X	2470	-0-	-103	-0-	189	1	2080	3	Y	183	181	1			2
							201	9									
09	2490	X	2247	-0-	-243	-0-	190	1	1847	3	Y	191	193	1			-0-
							210	9									
10	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	273	1	1905	3	Y	205	205	1			-0-
							226	9									
*11	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	276	1	2094	3	Y	216	188	1			28
							238	9									
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 26,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,998

GATES 05-D WELL #: 7012 RRCID -> 267799 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 9110 - 13946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	123	1	1108	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
02	1344	N	1142	-0-	-202	-0-	67	1	1044	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	28	1	1178	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	109	1	1264	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	119	1	1220	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	141	1	1176	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	180	1	1423	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	133	1	1467	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	138	1	1342	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	180	1	1255	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	151	1	1145	3	Y	28	25	1			3
							31	9									
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 15,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 2012AS RRCID -> 267802 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8792 - 14105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	219	1	1972	3	Y	151	151	1			-0-
							166	9									
02	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	120	1	1858	3	Y	140	139	1			1
							154	9									
03	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	47	1	1972	3	Y	148	149	1			-0-
							163	9									
04	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	190	1	2195	3	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
05	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	207	1	2119	3	Y	84	84	1			-0-
							92	9									
06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	245	1	2042	3	Y	79	79	1			-0-
							87	9									
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	150	1	1186	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	111	1	1223	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	115	1	1118	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
10	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	307	1	2138	3	Y	138	138	1			-0-
							152	9									
11	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	257	1	1950	3	Y	140	122	1			18
							154	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 22,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,088

GATES 05-D WELL #: 8012 RRCID -> 267804 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9179 - 13842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2012	-0-	-1181	-0-	184	1	1662	3	Y	151	151	1			-0-
							166	9									
02	2912	X	1820	-0-	-1092	-0-	101	1	1565	3	Y	140	139	1			1
							154	9									
03	3224	X	1918	-0-	-1306	-0-	41	1	1710	3	Y	152	153	1			-0-
							167	9									
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	238	1	2749	3	Y	165	165	1			-0-
							182	9									
05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	259	1	2655	3	Y	169	169	1			-0-
							186	9									
06	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	307	1	2557	3	Y	157	157	1			-0-
							173	9									
07	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	355	1	2799	3	Y	170	170	1			-0-
							187	9									
08	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	262	1	2885	3	Y	137	136	1			1
							151	9									
09	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	272	1	2639	3	Y	153	154	1			-0-
							168	9									
10	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	384	1	2673	3	Y	166	166	1			-0-
							183	9									
*11	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	321	1	2438	3	Y	168	146	1			22
							185	9									
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 30,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,728

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 9012 RRCID -> 267870 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8887 - 14142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2512	-0-	-1177	-0-	241	1	2171	3	Y	91	91	1			-0-
							100	9									
02	3332	X	2269	-0-	-1063	-0-	132	1	2045	3	Y	84	84	1			-0-
							92	9									
03	3627	X	2388	-0-	-1239	-0-	53	1	2235	3	Y	91	91	1			-0-
							100	9									
04	2520	X	2378	-0-	-142	-0-	182	1	2106	3	Y	82	82	1			-0-
							90	9									
05	2604	X	2324	-0-	-280	-0-	198	1	2034	3	Y	84	84	1			-0-
							92	9									
06	2430	X	2282	-0-	-148	-0-	236	1	1960	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
07	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	297	1	2348	3	Y	108	108	1			-0-
							119	9									
08	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	220	1	2420	3	Y	87	86	1			1
							96	9									
09	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	228	1	2214	3	Y	97	98	1			-0-
							107	9									
10	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	357	1	2488	3	Y	111	111	1			-0-
							122	9									
11	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	299	1	2269	3	Y	112	98	1			14
							123	9									
12	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 27,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,025

GATES 05-D WELL #: 1012A RRCID -> 268083 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8802 - 14317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	268	1	2415	3	Y	151	151	1			-0-
							166	9									
02	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	147	1	2275	3	Y	140	139	1			1
							154	9									
03	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	58	1	2416	3	Y	148	149	1			-0-
							163	9									
04	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	376	1	4345	3	Y	165	165	1			-0-
							182	9									
05	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	409	1	4195	3	Y	169	169	1			-0-
							186	9									
06	3000	N	4702	-0-	1702	1702	486	1	4043	3	Y	157	157	1			-0-
							173	9									
07	5238	X	3536	-0-	-1702	-0-	379	1	2988	3	Y	154	154	1			-0-
							169	9									
08	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	280	1	3081	3	Y	124	122	1			2
							136	9									
09	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	291	1	2817	3	Y	139	141	1			-0-
							153	9									
10	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	544	1	3789	3	Y	166	166	1			-0-
							183	9									
11	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	455	1	3456	3	Y	167	145	1			22
							184	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 41,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,680

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 1012SL RRCID -> 268165 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8809 - 14197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	391	1	3521	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
02	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	228	1	3549	3	Y	84	84	1			-0-
							92	9									
03	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	86	1	3574	3	Y	84	84	1			-0-
							92	9									
04	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	230	1	2661	3	Y	82	82	1			-0-
							90	9									
05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	250	1	2564	3	Y	84	84	1			-0-
							92	9									
06	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	296	1	2465	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
07	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	476	1	3758	3	Y	92	92	1			-0-
							101	9									
08	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	352	1	3871	3	Y	74	73	1			1
							81	9									
09	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	317	1	3071	3	Y	72	73	1			-0-
							79	9									
10	2821	X	501	-0-	-2320	-0-	62	1	430	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	534	1	4054	3	Y	83	72	1			11
							91	9									
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 37,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 826

GATES 05-D WELL #: 4012A RRCID -> 268206 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9116 - 13781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4607	-0-	-105	-0-	430	1	3878	3	Y	272	272	1			-0-
							299	9									
02	4256	X	4166	-0-	-90	-0-	235	1	3653	3	Y	253	252	1			1
							278	9									
03	4712	X	4169	-0-	-543	-0-	91	1	3792	3	Y	260	261	1			-0-
							286	9									
04	4620	X	3614	-0-	-1006	-0-	268	1	3104	3	Y	220	220	1			-0-
							242	9									
05	4774	X	3537	-0-	-1237	-0-	292	1	2997	3	Y	225	225	1			-0-
							248	9									
06	4470	X	3465	-0-	-1005	-0-	347	1	2888	3	Y	209	209	1			-0-
							230	9									
07	4619	X	4113	-0-	-506	-0-	436	1	3439	3	Y	216	216	1			-0-
							238	9									
08	4154	X	4058	-0-	-96	-0-	322	1	3545	3	Y	174	172	1			2
							191	9									
09	3600	X	2021	-0-	-1579	-0-	178	1	1729	3	Y	104	106	1			-0-
							114	9									
10	3286	X	1975	-0-	-1311	-0-	236	1	1644	3	Y	86	86	1			-0-
							95	9									
*11	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	383	1	2905	3	Y	168	146	1			22
							185	9									
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 39,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,187

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 3012A RRCID -> 268240 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8900 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	8121	-0-	-63	-0-	791	1	7131	3	Y	181	181	1			-0-
							199	9									
02	7392	X	7337	-0-	-55	-0-	433	1	6719	3	Y	168	167	1			1
							185	9									
03	8184	X	7331	-0-	-853	-0-	167	1	6974	3	Y	173	174	1			-0-
							190	9									
04	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	633	1	7316	3	Y	138	138	1			-0-
							152	9									
05	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	667	1	6834	3	Y	136	136	1			-0-
							150	9									
06	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	818	1	6806	3	Y	131	131	1			-0-
							144	9									
07	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	1025	1	8088	3	Y	185	185	1			-0-
							204	9									
08	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	758	1	8337	3	Y	149	147	1			2
							164	9									
09	6180	X	4867	-0-	-1313	-0-	445	1	4317	3	Y	95	97	1			-0-
							105	9									
10	7502	X	3553	-0-	-3949	-0-	435	1	3034	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
11	7260	X	5865	-0-	-1395	-0-	665	1	5046	3	Y	140	122	1			18
							154	9									
12	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 79,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,572

GATES 05-D WELL #: 6012A RRCID -> 268246 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8825 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	489	1	4409	3	Y	332	332	1			-0-
							365	9									
02	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	267	1	4154	3	Y	309	308	1			1
							340	9									
03	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	105	1	4387	3	Y	324	325	1			-0-
							356	9									
04	5700	X	5228	-0-	-472	-0-	387	1	4478	3	Y	330	330	1			-0-
							363	9									
05	5890	X	5117	-0-	-773	-0-	422	1	4324	3	Y	337	337	1			-0-
							371	9									
06	5100	X	5012	-0-	-88	-0-	501	1	4166	3	Y	314	314	1			-0-
							345	9									
07	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	829	1	6547	3	Y	493	493	1			-0-
							542	9									
08	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	614	1	6749	3	Y	398	394	1			4
							438	9									
09	5220	X	3891	-0-	-1329	-0-	339	1	3290	3	Y	238	242	1			-0-
							262	9									
10	4743	X	3347	-0-	-1396	-0-	394	1	2748	3	Y	186	186	1			-0-
							205	9									
*11	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	640	1	4856	3	Y	363	316	1			47
							399	9									
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 59,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,624

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 7012A RRCID -> 269004 COMPL. DATE 07/28/2025 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8789 - 14337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1601	-0-	-569	-0-		130	1	1170	3	Y	274	274	1			-0-
								301	9									
02	1736	X	1697	-0-	-39	-0-		83	1	1287	3	Y	297	296	1			1
								327	9									
03	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-		29	1	1207	3	Y	277	278	1			-0-
								305	9									
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-		126	1	1456	3	Y	239	239	1			-0-
								263	9									
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-		92	1	937	3	Y	163	163	1			-0-
								179	9									
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-		157	1	1305	3	Y	219	219	1			-0-
								241	9									
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-		224	1	1772	3	Y	46	46	1			-0-
								51	9									
08	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-		167	1	1831	3	Y	37	37	1			-0-
								41	9									
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-		104	1	1005	3	Y	25	25	1			-0-
								28	9									
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-		131	1	912	3	Y	64	64	1			-0-
								70	9									
*11	3000	N	3924	-0-	924	924		425	1	3223	3	Y	251	218	1			33
								276	9									
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-						Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 19,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,892

GATES 05-D WELL #: 3011 RRCID -> 269005 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8892 - 13725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-		666	1	6003	3	Y	238	238	1			-0-
								262	9									
02	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-		330	1	5119	3	Y	200	199	1			1
								220	9									
03	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-		143	1	5957	3	Y	231	232	1			-0-
								254	9									
04	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-		372	1	4301	3	Y	247	247	1			-0-
								272	9									
05	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-		405	1	4153	3	Y	253	253	1			-0-
								278	9									
06	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-		481	1	4002	3	Y	235	235	1			-0-
								259	9									
07	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-		267	1	2111	3	Y	216	216	1			-0-
								238	9									
08	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-		198	1	2176	3	Y	174	172	1			2
								191	9									
09	2100	X	1284	-0-	-816	-0-		109	1	1061	3	Y	104	106	1			-0-
								114	9									
10	4557	X	1662	-0-	-2895	-0-		198	1	1378	3	Y	78	78	1			-0-
								86	9									
11	4410	X	4253	-0-	-157	-0-		467	1	3541	3	Y	223	194	1			29
								245	9									
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-						Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 45,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,199

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 2011 RRCID -> 269007 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8881 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3202	-0-		-394		-0-	300	1	2703	3	Y	181	181	1			-0-
									199	9									
02	3192	X	2895	-0-		-297		-0-	164	1	2546	3	Y	168	167	1			1
									185	9									
03	2966	X	2966	-0-		-0-		-0-	65	1	2705	3	Y	178	179	1			-0-
									196	9									
04	4137	X	4137	-0-		-0-		-0-	312	1	3614	3	Y	192	192	1			-0-
									211	9									
05	4048	X	4048	-0-		-0-		-0-	341	1	3490	3	Y	197	197	1			-0-
									217	9									
06	3967	X	3967	-0-		-0-		-0-	404	1	3362	3	Y	183	183	1			-0-
									201	9									
07	3025	X	3025	-0-		-0-		-0-	310	1	2443	3	Y	247	247	1			-0-
									272	9									
08	2966	X	2966	-0-		-0-		-0-	229	1	2518	3	Y	199	196	1			3
									219	9									
09	2786	X	2786	-0-		-0-		-0-	237	1	2304	3	Y	223	226	1			-0-
									245	9									
10	5511	X	5511	-0-		-0-		-0-	657	1	4580	3	Y	249	249	1			-0-
									274	9									
11	5002	X	5002	-0-		-0-		-0-	550	1	4176	3	Y	251	218	1			33
									276	9									
12	3038	X	NO RPT	-0-		-3038		-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 40,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,268

GATES 05-D WELL #: 5011 RRCID -> 269010 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8777 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	7394	-0-		-728		-0-	715	1	6447	3	Y	211	211	1			-0-
									232	9									
02	7336	X	6678	-0-		-658		-0-	391	1	6071	3	Y	196	196	1			-0-
									216	9									
03	8122	X	6796	-0-		-1326		-0-	154	1	6415	3	Y	206	206	1			-0-
									227	9									
04	8250	X	7384	-0-		-866		-0-	583	1	6740	3	Y	55	55	1			-0-
									61	9									
05	8525	X	7205	-0-		-1320		-0-	635	1	6508	3	Y	56	56	1			-0-
									62	9									
06	7170	X	7081	-0-		-89		-0-	753	1	6271	3	Y	52	52	1			-0-
									57	9									
07	7626	X	7171	-0-		-455		-0-	787	1	6215	3	Y	154	154	1			-0-
									169	9									
08	7626	X	7123	-0-		-503		-0-	582	1	6405	3	Y	124	122	1			2
									136	9									
09	7380	X	3525	-0-		-3855		-0-	322	1	3122	3	Y	74	76	1			-0-
									81	9									
10	7130	X	1130	-0-		-6000		-0-	138	1	962	3	Y	27	27	1			-0-
									30	9									
11	6900	X	6349	-0-		-551		-0-	718	1	5447	3	Y	167	146	1			21
									184	9									
12	7130	X	NO RPT	-0-		-7130		-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 67,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,322

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 4011 RRCID -> 269028 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8845 - 13626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	1217	-0-	-488	-0-	112	1	1008	3	Y	88	88	1			-0-
							97	9									
02	1428	X	1085	-0-	-343	-0-	60	1	937	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
03	1364	X	1158	-0-	-206	-0-	25	1	1036	3	Y	88	88	1			-0-
							97	9									
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	159	1	1841	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	173	1	1777	3	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	206	1	1713	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	216	1	1708	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	160	1	1761	3	Y	50	49	1			1
							55	9									
09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	166	1	1610	3	Y	56	57	1			-0-
							62	9									
10	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	293	1	2045	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
*11	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	246	1	1866	3	Y	56	49	1			7
							62	9									
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 19,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 698

GATES 05-D WELL #: 111 RRCID -> 269030 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8772 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	226	1	2039	3	Y	362	362	1			-0-
							398	9									
02	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	124	1	1920	3	Y	337	336	1			1
							371	9									
03	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	49	1	2043	3	Y	356	357	1			-0-
							392	9									
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	96	1	1109	3	Y	302	302	1			-0-
							332	9									
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	105	1	1070	3	Y	309	309	1			-0-
							340	9									
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	124	1	1031	3	Y	288	288	1			-0-
							317	9									
07	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	279	1	2206	3	Y	308	308	1			-0-
							339	9									
08	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	207	1	2274	3	Y	249	246	1			3
							274	9									
09	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	214	1	2080	3	Y	279	282	1			-0-
							307	9									
10	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	237	1	1651	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	198	1	1506	3	Y	56	49	1			7
							62	9									
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 23,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,901

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 8011 RRCID -> 269051 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9102 - 13717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	600	1	5317	3	Y	255	255	1			-0-
							281	9									
02	4900	X	3670	-0-	-1230	-0-	208	1	3173	3	Y	263	261	1			2
							289	9									
03	5425	X	3657	-0-	-1768	-0-	82	1	3283	3	Y	265	267	1			-0-
							292	9									
04	5520	X	3609	-0-	-1911	-0-	268	1	3073	3	Y	244	244	1			-0-
							268	9									
05	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	602	1	6130	3	Y	230	230	1			-0-
							253	9									
06	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	694	1	5748	3	Y	227	227	1			-0-
							250	9									
07	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	737	1	5794	3	Y	226	226	1			-0-
							249	9									
08	5704	X	3793	-0-	-1911	-0-	305	1	3343	3	Y	132	130	1			2
							145	9									
09	5520	X	1686	-0-	-3834	-0-	150	1	1451	3	Y	77	79	1			-0-
							85	9									
10	6727	X	2183	-0-	-4544	-0-	262	1	1810	3	Y	101	101	1			-0-
							111	9									
11	6510	X	3779	-0-	-2731	-0-	416	1	3133	3	Y	209	182	1			27
							230	9									
12	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 49,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,229

GATES 05-D WELL #: 7011 RRCID -> 269054 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 9102 - 13717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	295	1	2618	3	Y	160	160	1			-0-
							176	9									
02	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	165	1	2517	3	Y	158	158	1			-0-
							174	9									
03	3069	X	2662	-0-	-407	-0-	61	1	2437	3	Y	149	149	1			-0-
							164	9									
04	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	213	1	2439	3	Y	147	147	1			-0-
							162	9									
05	2790	X	2372	-0-	-418	-0-	201	1	2044	3	Y	115	115	1			-0-
							127	9									
06	2700	X	2271	-0-	-429	-0-	231	1	1916	3	Y	113	113	1			-0-
							124	9									
07	2790	X	2301	-0-	-489	-0-	246	1	1931	3	Y	113	113	1			-0-
							124	9									
08	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	415	1	4552	3	Y	118	116	1			2
							130	9									
09	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	373	1	3604	3	Y	125	127	1			-0-
							138	9									
10	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	385	1	2661	3	Y	97	97	1			-0-
							107	9									
*11	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	410	1	3084	3	Y	116	101	1			15
							128	9									
12	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 34,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,411

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 1111 RRCID -> 269071 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8949 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1790	N	1790	-0-		-0-	-0-		180	1	1592	3	Y	16	16	1			-0-
									18	9									
02	1624	N	1339	-0-		-285	-0-		81	1	1232	3	Y	24	24	1			-0-
									26	9									
03	1333	N	1333	-0-		-0-	-0-		32	1	1275	3	Y	24	24	1			-0-
									26	9									
04	1680	N	1322	-0-		-358	-0-		104	1	1194	3	Y	22	22	1			-0-
									24	9									
05	1732	N	1732	-0-		-0-	-0-		154	1	1566	3	Y	11	11	1			-0-
									12	9									
06	1659	N	1659	-0-		-0-	-0-		177	1	1469	3	Y	12	12	1			-0-
									13	9									
07	1680	N	1680	-0-		-0-	-0-		188	1	1480	3	Y	11	11	1			-0-
									12	9									
08	1736	N	1657	-0-		-79	-0-		138	1	1508	3	Y	10	10	1			-0-
									11	9									
09	1650	N	1287	-0-		-363	-0-		120	1	1156	3	Y	10	10	1			-0-
									11	9									
10	1674	N	1330	-0-		-344	-0-		167	1	1151	3	Y	11	11	1			-0-
									12	9									
11	1590	N	1344	-0-		-246	-0-		156	1	1175	3	Y	12	11	1			1
									13	9									
12	1333	N	NO RPT	-0-		-1333	-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 16,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

GATES 05-D WELL #: 1511 RRCID -> 269161 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8912 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4410	X	4410	-0-		-0-	-0-		429	1	3805	3	Y	160	160	1			-0-
									176	9									
02	4088	X	3468	-0-		-620	-0-		208	1	3173	3	Y	79	79	1			-0-
									87	9									
03	4526	X	3453	-0-		-1073	-0-		82	1	3283	3	Y	80	80	1			-0-
									88	9									
04	3960	X	3421	-0-		-539	-0-		268	1	3073	3	Y	73	73	1			-0-
									80	9									
05	4092	X	2480	-0-		-1612	-0-		206	1	2097	3	Y	161	161	1			-0-
									177	9									
06	3960	X	2378	-0-		-1582	-0-		237	1	1966	3	Y	159	159	1			-0-
									175	9									
07	3844	X	2408	-0-		-1436	-0-		252	1	1982	3	Y	158	158	1			-0-
									174	9									
08	3534	X	2242	-0-		-1292	-0-		178	1	1953	3	Y	101	100	1			1
									111	9									
09	3420	X	1766	-0-		-1654	-0-		155	1	1497	3	Y	104	105	1			-0-
									114	9									
10	2294	X	1826	-0-		-468	-0-		216	1	1490	3	Y	109	109	1			-0-
									120	9									
11	2220	X	1435	-0-		-785	-0-		159	1	1199	3	Y	70	61	1			9
									77	9									
12	2294	X	NO RPT	-0-		-2294	-0-						Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 29,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,254

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 1611 RRCID -> 269169 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8874 - 14128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2964	N	2964	-0-		-0-	-0-	286	1	2537	3	Y	128	128	1			-0-
								141	9									
02	2800	N	3106	-0-		306	306	184	1	2806	3	Y	105	105	1			-0-
								116	9									
03	3100	N	3093	-0-		-7	299	73	1	2903	3	Y	106	106	1			-0-
								117	9									
04	3000	N	3063	-0-		63	362	237	1	2718	3	Y	98	98	1			-0-
								108	9									
05	4398	X	4036	-0-		-362	-0-	352	1	3583	3	Y	92	92	1			-0-
								101	9									
06	3865	X	3865	-0-		-0-	-0-	406	1	3359	3	Y	91	91	1			-0-
								100	9									
07	3917	X	3917	-0-		-0-	-0-	431	1	3386	3	Y	91	91	1			-0-
								100	9									
08	4640	X	4640	-0-		-0-	-0-	380	1	4171	3	Y	81	80	1			1
								89	9									
09	3619	X	3619	-0-		-0-	-0-	331	1	3197	3	Y	83	84	1			-0-
								91	9									
10	3937	X	3740	-0-		-197	-0-	461	1	3183	3	Y	87	87	1			-0-
								96	9									
11	3810	X	3571	-0-		-239	-0-	410	1	3084	3	Y	70	61	1			9
								77	9									
12	3937	X	NO RPT	-0-		-3937	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 39,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,032

GATES 05-D WELL #: 9011 RRCID -> 269170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8973 - 13887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2273	-0-		-300	-0-	216	1	1916	3	Y	128	128	1			-0-
								141	9									
02	2352	X	2352	-0-		-0-	-0-	138	1	2098	3	Y	105	105	1			-0-
								116	9									
03	2573	X	2342	-0-		-231	-0-	54	1	2171	3	Y	106	106	1			-0-
								117	9									
04	2316	X	2316	-0-		-0-	-0-	177	1	2031	3	Y	98	98	1			-0-
								108	9									
05	5395	X	5395	-0-		-0-	-0-	467	1	4751	3	Y	161	161	1			-0-
								177	9									
06	5168	X	5168	-0-		-0-	-0-	538	1	4455	3	Y	159	159	1			-0-
								175	9									
07	3100	N	5235	-0-		2135	2135	571	1	4490	3	Y	158	158	1			-0-
								174	9									
08	4968	X	2833	-0-		-2135	-0-	229	1	2515	3	Y	81	80	1			1
								89	9									
09	2219	X	2219	-0-		-0-	-0-	200	1	1928	3	Y	83	84	1			-0-
								91	9									
10	5208	X	2293	-0-		-2915	-0-	278	1	1919	3	Y	87	87	1			-0-
								96	9									
11	5040	X	2098	-0-		-2942	-0-	234	1	1762	3	Y	93	81	1			12
								102	9									
12	5208	X	NO RPT	-0-		-5208	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 34,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,259

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 3010 RRCID -> 269172 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8883 - 14137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4585	-0-		-530		-0-	450 141	1 9	3994	3	Y	128	128	1		-0-
02	4643	X	4643	-0-		-0-		-0-	279 116	1 9	4248	3	Y	105	105	1		-0-
03	5115	X	4323	-0-		-792		-0-	103 109	1 9	4111	3	Y	99	99	1		-0-
04	4582	X	4582	-0-		-0-		-0-	359 108	1 9	4115	3	Y	98	98	1		-0-
05	5200	X	5200	-0-		-0-		-0-	438 303	1 9	4459	3	Y	275	275	1		-0-
06	4985	X	4985	-0-		-0-		-0-	505 299	1 9	4181	3	Y	272	272	1		-0-
07	5048	X	5048	-0-		-0-		-0-	536 298	1 9	4214	3	Y	271	271	1		-0-
08	6232	X	6232	-0-		-0-		-0-	501 238	1 9	5493	3	Y	216	213	1		3
09	5058	X	5058	-0-		-0-		-0-	451 253	1 9	4354	3	Y	230	233	1		-0-
10	5056	X	5056	-0-		-0-		-0-	607 255	1 9	4194	3	Y	232	232	1		-0-
11	6044	X	6044	-0-		-0-		-0-	670 333	1 9	5041	3	Y	303	264	1		39
12	4898	X	NO RPT	-0-		-4898		-0-					Y	NO RPT				39

TOTAL GAS PROD: 55,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,229

GATES 05-D WELL #: 1011 RRCID -> 269177 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9004 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4150	X	4150	-0-		-0-		-0-	396 245	1 9	3509	3	Y	223	223	1		-0-
02	3892	X	3892	-0-		-0-		-0-	225 232	1 9	3435	3	Y	211	210	1		1
03	3658	X	3627	-0-		-31		-0-	83 219	1 9	3325	3	Y	199	200	1		-0-
04	3832	X	3832	-0-		-0-		-0-	290 215	1 9	3327	3	Y	195	195	1		-0-
05	4449	X	4449	-0-		-0-		-0-	375 253	1 9	3821	3	Y	230	230	1		-0-
06	4266	X	4266	-0-		-0-		-0-	433 250	1 9	3583	3	Y	227	227	1		-0-
07	4320	X	4320	-0-		-0-		-0-	459 249	1 9	3612	3	Y	226	226	1		-0-
08	3751	X	3492	-0-		-259		-0-	281 134	1 9	3077	3	Y	122	120	1		2
09	3630	X	2740	-0-		-890		-0-	244 138	1 9	2358	3	Y	125	127	1		-0-
10	4185	X	2282	-0-		-1903		-0-	274 116	1 9	1892	3	Y	105	105	1		-0-
11	4050	X	3839	-0-		-211		-0-	429 179	1 9	3231	3	Y	163	142	1		21
12	4185	X	NO RPT	-0-		-4185		-0-					Y	NO RPT				21

TOTAL GAS PROD: 40,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,026

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 1411 RRCID -> 269216 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8943 - 13917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	2172	-0-	-2292	-0-	213	1	1889	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
02	4032	X	2462	-0-	-1570	-0-	146	1	2229	3	Y	79	79	1			-0-
							87	9									
03	4464	X	2453	-0-	-2011	-0-	58	1	2307	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
04	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	188	1	2158	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
05	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	428	1	4353	3	Y	138	138	1			-0-
							152	9									
06	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	493	1	4081	3	Y	136	136	1			-0-
							150	9									
07	3100	N	4786	-0-	1686	1686	523	1	4113	3	Y	136	136	1			-0-
							150	9									
08	4336	X	2650	-0-	-1686	-0-	216	1	2367	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
09	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	188	1	1815	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
10	4774	X	2139	-0-	-2635	-0-	261	1	1806	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
11	4620	X	2680	-0-	-1940	-0-	302	1	2276	3	Y	93	81	1			12
							102	9									
12	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 33,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 988

GATES 05-D WELL #: 1211 RRCID -> 269227 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8909 - 14372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5063	-0-	-455	-0-	511	1	4534	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
02	5292	X	4640	-0-	-652	-0-	282	1	4300	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
03	5859	X	4619	-0-	-1240	-0-	111	1	4450	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
04	4650	X	4583	-0-	-67	-0-	364	1	4165	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
05	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	555	1	5653	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
06	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	640	1	5300	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
07	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	679	1	5343	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
08	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	475	1	5206	3	Y	101	100	1			1
							111	9									
09	4650	X	4519	-0-	-131	-0-	414	1	3991	3	Y	104	105	1			-0-
							114	9									
10	6200	X	4214	-0-	-1986	-0-	519	1	3587	3	Y	98	98	1			-0-
							108	9									
11	6000	X	4952	-0-	-1048	-0-	566	1	4258	3	Y	116	101	1			15
							128	9									
12	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 56,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 795

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 4010 RRCID -> 269295 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 8512 PERF.10387 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3199	-0-		99		261	313	1	2780	3	Y	96	96	1			-0-
									106	9									
02	3535	X	3274	-0-		-261		-0-	195	1	2963	3	Y	105	105	1			-0-
									116	9									
03	3260	X	3260	-0-		-0-		-0-	77	1	3066	3	Y	106	106	1			-0-
									117	9									
04	3228	X	3228	-0-		-0-		-0-	250	1	2870	3	Y	98	98	1			-0-
									108	9									
05	2976	X	2500	-0-		-476		-0-	219	1	2230	3	Y	46	46	1			-0-
									51	9									
06	2880	X	2393	-0-		-487		-0-	252	1	2091	3	Y	45	45	1			-0-
									50	9									
07	2976	X	2425	-0-		-551		-0-	268	1	2107	3	Y	45	45	1			-0-
									50	9									
08	2976	X	1539	-0-		-1437		-0-	127	1	1390	3	Y	20	19	1			1
									22	9									
09	2880	X	1198	-0-		-1682		-0-	110	1	1065	3	Y	21	22	1			-0-
									23	9									
10	2449	X	1238	-0-		-1211		-0-	153	1	1061	3	Y	22	22	1			-0-
									24	9									
11	2370	X	1438	-0-		-932		-0-	162	1	1224	3	Y	47	41	1			6
									52	9									
12	2418	X	NO RPT	-0-		-2418		-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 25,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 651

GATES 05-D WELL #: 5010 RRCID -> 269296 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8959 - 14143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4742	X	4742	-0-		-0-		-0-	463	1	4103	3	Y	160	160	1			-0-
									176	9									
02	4617	X	4617	-0-		-0-		-0-	274	1	4169	3	Y	158	158	1			-0-
									174	9									
03	4597	X	4597	-0-		-0-		-0-	108	1	4314	3	Y	159	159	1			-0-
									175	9									
04	4553	X	4553	-0-		-0-		-0-	352	1	4039	3	Y	147	147	1			-0-
									162	9									
05	4402	X	4011	-0-		-391		-0-	352	1	3583	3	Y	69	69	1			-0-
									76	9									
06	4260	X	3840	-0-		-420		-0-	406	1	3359	3	Y	68	68	1			-0-
									75	9									
07	4402	X	3892	-0-		-510		-0-	431	1	3386	3	Y	68	68	1			-0-
									75	9									
08	4402	X	3521	-0-		-881		-0-	289	1	3165	3	Y	61	61	1			-0-
									67	9									
09	4260	X	2747	-0-		-1513		-0-	251	1	2427	3	Y	63	63	1			-0-
									69	9									
10	3937	X	2838	-0-		-1099		-0-	350	1	2416	3	Y	65	65	1			-0-
									72	9									
11	3810	X	3760	-0-		-50		-0-	426	1	3206	3	Y	116	101	1			15
									128	9									
12	3906	X	NO RPT	-0-		-3906		-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 43,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,134

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 6010 RRCID -> 269348 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8906 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	350	1	3103	3	Y	255	255	1			-0-
							281	9									
02	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	210	1	3199	3	Y	264	262	1			2
							290	9									
03	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	83	1	3310	3	Y	265	267	1			-0-
							292	9									
04	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	270	1	3098	3	Y	244	244	1			-0-
							268	9									
05	3317	X	3024	-0-	-293	-0-	266	1	2707	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
06	3210	X	2894	-0-	-316	-0-	306	1	2538	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
07	3317	X	2933	-0-	-384	-0-	325	1	2558	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
08	3317	X	3241	-0-	-76	-0-	267	1	2929	3	Y	41	40	1			1
							45	9									
09	3210	X	2524	-0-	-686	-0-	233	1	2245	3	Y	42	43	1			-0-
							46	9									
10	2976	X	2606	-0-	-370	-0-	323	1	2235	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
*11	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	384	1	2888	3	Y	116	101	1			15
							128	9									
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 35,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,407

GATES 05-D WELL #: 7010 RRCID -> 269356 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9113 - 14143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	460	1	4076	3	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
02	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	258	1	3934	3	Y	79	79	1			-0-
							87	9									
03	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	102	1	4070	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
04	4230	X	4223	-0-	-7	-0-	333	1	3810	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
05	4371	X	2587	-0-	-1784	-0-	227	1	2309	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
06	4230	X	2476	-0-	-1754	-0-	261	1	2165	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
07	4371	X	2510	-0-	-1861	-0-	278	1	2182	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
08	4371	X	2003	-0-	-2368	-0-	162	1	1774	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
09	4230	X	1571	-0-	-2659	-0-	141	1	1361	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
10	2542	X	1623	-0-	-919	-0-	196	1	1355	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
*11	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	286	1	2154	3	Y	70	61	1			9
							77	9									
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 32,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 723

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 6011 RRCID -> 269421 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8801 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1498	-0-	-858	-0-	145	1	1287	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
02	2240	X	1904	-0-	-336	-0-	112	1	1705	3	Y	79	79	1			-0-
							87	9									
03	2480	X	1895	-0-	-585	-0-	44	1	1763	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	144	1	1651	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
05	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	198	1	2017	3	Y	161	161	1			-0-
							177	9									
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	228	1	1891	3	Y	159	159	1			-0-
							175	9									
07	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	242	1	1906	3	Y	158	158	1			-0-
							174	9									
08	3100	N	3225	-0-	125	125	251	1	2751	3	Y	203	200	1			3
							223	9									
09	2683	N	2558	-0-	-125	-0-	219	1	2109	3	Y	209	212	1			-0-
							230	9									
10	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	304	1	2100	3	Y	218	218	1			-0-
							240	9									
*11	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	250	1	1885	3	Y	186	162	1			24
							205	9									
12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 24,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,586

GATES 05D WELL #: 8010 RRCID -> 269436 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9009 - 14107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	523	1	4642	3	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
02	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	224	1	3409	3	Y	158	158	1			-0-
							174	9									
03	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	88	1	3528	3	Y	159	159	1			-0-
							175	9									
04	4830	X	3752	-0-	-1078	-0-	288	1	3302	3	Y	147	147	1			-0-
							162	9									
05	4991	X	4440	-0-	-551	-0-	386	1	3927	3	Y	115	115	1			-0-
							127	9									
06	4830	X	4252	-0-	-578	-0-	445	1	3683	3	Y	113	113	1			-0-
							124	9									
07	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	472	1	3712	3	Y	113	113	1			-0-
							124	9									
08	4433	X	1551	-0-	-2882	-0-	124	1	1360	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
09	4290	X	1220	-0-	-3070	-0-	108	1	1043	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
10	4309	X	1260	-0-	-3049	-0-	150	1	1038	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
11	4170	X	1380	-0-	-2790	-0-	153	1	1150	3	Y	70	61	1			9
							77	9									
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 35,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,160

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B GU WELL #: 209 RRCID -> 269585 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9642 - 14106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20956	X	19970	-0-	-986	-0-	2002	1	17759	3	Y	190	190	1			-0-
							209	9									
02	18928	X	15119	-0-	-3809	-0-	920	1	14025	3	Y	158	158	1			-0-
							174	9									
03	20956	X	14081	-0-	-6875	-0-	339	1	13578	3	Y	149	149	1			-0-
							164	9									
04	18060	X	14935	-0-	-3125	-0-	1186	1	13588	3	Y	146	146	1			-0-
							161	9									
05	21173	X	21173	-0-	-0-	-0-	1867	1	19003	3	Y	275	275	1			-0-
							303	9									
06	20269	X	20269	-0-	-0-	-0-	2152	1	17818	3	Y	272	272	1			-0-
							299	9									
07	20542	X	20542	-0-	-0-	-0-	2284	1	17959	3	Y	272	272	1			-0-
							299	9									
08	20653	X	20653	-0-	-0-	-0-	1713	1	18784	3	Y	142	141	1			1
							156	9									
09	18060	X	16053	-0-	-2007	-0-	1492	1	14400	3	Y	146	147	1			-0-
							161	9									
10	20863	X	15506	-0-	-5357	-0-	1941	1	13408	3	Y	143	143	1			-0-
							157	9									
11	20190	X	17038	-0-	-3152	-0-	1980	1	14904	3	Y	140	122	1			18
							154	9									
12	20646	X	NO RPT	-0-	-20646	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 195,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,033

GATES 09 ROSE B WELL #: 609 RRCID -> 269596 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9027 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	183	1	1619	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
02	1568	N	1455	-0-	-113	-0-	86	1	1311	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	34	1	1357	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
04	1680	N	1435	-0-	-245	-0-	111	1	1270	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	149	1	1513	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	171	1	1418	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	182	1	1430	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
08	1674	N	1562	-0-	-112	-0-	127	1	1390	3	Y	41	40	1			1
							45	9									
09	1620	N	1221	-0-	-399	-0-	110	1	1065	3	Y	42	43	1			-0-
							46	9									
10	1643	N	1263	-0-	-380	-0-	154	1	1061	3	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	211	1	1590	3	Y	23	20	1			3
							25	9									
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 16,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 19 RRCID -> 269726 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8912 - 14306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	364	1	3291	3	Y	152	152	1			-0-
							167	9									
02	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	152	1	2376	3	Y	264	262	1			2
							290	9									
03	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	65	1	2730	3	Y	308	310	1			-0-
							339	9									
04	3780	X	3284	-0-	-496	-0-	235	1	2732	3	Y	288	288	1			-0-
							317	9									
05	3813	X	3086	-0-	-727	-0-	245	1	2508	3	Y	303	303	1			-0-
							333	9									
06	3690	X	3044	-0-	-646	-0-	295	1	2456	3	Y	266	266	1			-0-
							293	9									
07	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	346	1	2728	3	Y	289	289	1			-0-
							318	9									
08	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	323	1	3560	3	Y	232	229	1			3
							255	9									
09	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	326	1	3160	3	Y	243	246	1			-0-
							267	9									
10	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	468	1	3261	3	Y	260	260	1			-0-
							286	9									
11	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	404	1	3066	3	Y	135	117	1			18
							149	9									
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 38,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,740

GATES 09 ROSE B WELL #: 809 RRCID -> 269890 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9021 - 14203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	166	1	1469	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
02	1512	X	1404	-0-	-108	-0-	85	1	1294	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
03	1674	X	1532	-0-	-142	-0-	37	1	1467	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
04	1530	N	1519	-0-	-11	-0-	120	1	1374	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
05	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	232	1	2362	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
06	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	267	1	2215	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
07	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	284	1	2232	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
08	3100	N	5868	-0-	2768	2768	483	1	5296	3	Y	81	80	1			1
							89	9									
09	3000	N	4573	-0-	1573	4341	421	1	4060	3	Y	84	85	1			-0-
							92	9									
10	3100	N	4722	-0-	1622	5963	585	1	4041	3	Y	87	87	1			-0-
							96	9									
11	11446	X	5483	-0-	-5963	-0-	634	1	4772	3	Y	70	61	1			9
							77	9									
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 34,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 614

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D GU WELL #: 9010 RRCID -> 269991 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8879 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	6656	-0-		3556		3556		660	1	5855	3	Y	128	128	1			-0-
										141	9									
02	5402	X	1846	-0-		-3556		-0-		110	1	1678	3	Y	53	53	1			-0-
										58	9									
03	1984	X	1720	-0-		-264		-0-		41	1	1624	3	Y	50	50	1			-0-
										55	9									
04	6090	X	1760	-0-		-4330		-0-		137	1	1571	3	Y	47	47	1			-0-
										52	9									
05	6293	X	3307	-0-		-2986		-0-		287	1	2919	3	Y	92	92	1			-0-
										101	9									
06	6090	X	3168	-0-		-2922		-0-		331	1	2737	3	Y	91	91	1			-0-
										100	9									
07	3211	X	3211	-0-		-0-		-0-		351	1	2760	3	Y	91	91	1			-0-
										100	9									
08	3317	X	1722	-0-		-1595		-0-		140	1	1538	3	Y	40	39	1			1
										44	9									
09	3210	X	1347	-0-		-1863		-0-		122	1	1179	3	Y	42	43	1			-0-
										46	9									
10	3193	X	1392	-0-		-1801		-0-		170	1	1174	3	Y	44	44	1			-0-
										48	9									
11	3090	X	1355	-0-		-1735		-0-		153	1	1150	3	Y	47	41	1			6
										52	9									
12	3193	X	NO RPT	-0-		-3193		-0-						Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 27,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 725

GATES 05-D WELL #: 1311 RRCID -> 270030 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8908 - 14147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	6136	-0-		3036		8945		615	1	5451	3	Y	64	64	1			-0-
										70	9									
02	12861	X	3916	-0-		-8945		-0-		234	1	3566	3	Y	105	105	1			-0-
										116	9									
03	3899	X	3899	-0-		-0-		-0-		92	1	3690	3	Y	106	106	1			-0-
										117	9									
04	5670	X	3863	-0-		-1807		-0-		301	1	3454	3	Y	98	98	1			-0-
										108	9									
05	5859	X	3249	-0-		-2610		-0-		282	1	2866	3	Y	92	92	1			-0-
										101	9									
06	5670	X	3113	-0-		-2557		-0-		325	1	2688	3	Y	91	91	1			-0-
										100	9									
07	4340	X	3153	-0-		-1187		-0-		344	1	2709	3	Y	91	91	1			-0-
										100	9									
08	3999	X	2046	-0-		-1953		-0-		167	1	1835	3	Y	40	39	1			1
										44	9									
09	3870	X	1599	-0-		-2271		-0-		146	1	1407	3	Y	42	43	1			-0-
										46	9									
10	3162	X	1651	-0-		-1511		-0-		203	1	1400	3	Y	44	44	1			-0-
										48	9									
11	3818	X	3818	-0-		-0-		-0-		436	1	3280	3	Y	93	81	1			12
										102	9									
12	3162	X	NO RPT	-0-		-3162		-0-						Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 36,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 866

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 309 RRCID -> 270061 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9644 - 14134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-		161	1	1431	3	Y	64	64	1			-0-
								70	9									
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-		95	1	1442	3	Y	79	79	1			-0-
								87	9									
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-		37	1	1492	3	Y	80	80	1			-0-
								88	9									
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-		122	1	1397	3	Y	73	73	1			-0-
								80	9									
05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-		190	1	1938	3	Y	46	46	1			-0-
								51	9									
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-		219	1	1817	3	Y	45	45	1			-0-
								50	9									
07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-		233	1	1831	3	Y	45	45	1			-0-
								50	9									
08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-		129	1	1420	3	Y	30	30	1			-0-
								33	9									
09	1470	N	1235	-0-	-235	-0-		113	1	1088	3	Y	31	31	1			-0-
								34	9									
10	2108	N	1277	-0-	-831	-0-		157	1	1084	3	Y	33	33	1			-0-
								36	9									
11	1530	N	1494	-0-	-36	-0-		169	1	1273	3	Y	47	41	1			6
								52	9									
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-						Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 18,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 573

GATES 09 ROSE B WELL #: 409 RRCID -> 270062 COMPL. DATE 10/25/2024 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9951 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28294	X	28294	-0-	-0-	-0-		2846	1	25239	3	Y	190	190	1			-0-
								209	9									
02	22568	X	22361	-0-	-207	-0-		1365	1	20794	3	Y	184	183	1			1
								202	9									
03	24986	X	22259	-0-	-2727	-0-		538	1	21516	3	Y	186	187	1			-0-
								205	9									
04	26370	X	22071	-0-	-4299	-0-		1757	1	20126	3	Y	171	171	1			-0-
								188	9									
05	27249	X	22409	-0-	-4840	-0-		1986	1	20221	3	Y	184	184	1			-0-
								202	9									
06	26370	X	21452	-0-	-4918	-0-		2290	1	18963	3	Y	181	181	1			-0-
								199	9									
07	24769	X	21737	-0-	-3032	-0-		2430	1	19108	3	Y	181	181	1			-0-
								199	9									
08	22816	X	21669	-0-	-1147	-0-		1798	1	19716	3	Y	141	140	1			1
								155	9									
09	22080	X	16972	-0-	-5108	-0-		1579	1	15232	3	Y	146	147	1			-0-
								161	9									
10	22196	X	16964	-0-	-5232	-0-		2124	1	14677	3	Y	148	148	1			-0-
								163	9									
11	21450	X	19698	-0-	-1752	-0-		2287	1	17213	3	Y	180	157	1			23
								198	9									
12	21731	X	NO RPT	-0-	-21731	-0-						Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 235,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,892

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 509 RRCID -> 270099 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9007 - 14102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1752	N	1752	-0-		-0-	-0-		170	1	1512	3	Y	64	64	1			-0-
									70	9									
02	1627	N	1627	-0-		-0-	-0-		90	1	1363	3	Y	158	158	1			-0-
									174	9									
03	1621	N	1621	-0-		-0-	-0-		35	1	1411	3	Y	159	159	1			-0-
									175	9									
04	1597	N	1597	-0-		-0-	-0-		115	1	1321	3	Y	146	146	1			-0-
									161	9									
05	2400	N	2400	-0-		-0-	-0-		203	1	2070	3	Y	115	115	1			-0-
									127	9									
06	2299	N	2299	-0-		-0-	-0-		234	1	1941	3	Y	113	113	1			-0-
									124	9									
07	2329	N	2329	-0-		-0-	-0-		249	1	1956	3	Y	113	113	1			-0-
									124	9									
08	1777	N	1777	-0-		-0-	-0-		143	1	1567	3	Y	61	61	1			-0-
									67	9									
09	1560	N	1396	-0-		-164	-0-		125	1	1202	3	Y	63	63	1			-0-
									69	9									
10	2263	N	1442	-0-		-821	-0-		173	1	1197	3	Y	65	65	1			-0-
									72	9									
11	1710	N	1519	-0-		-191	-0-		169	1	1273	3	Y	70	61	1			9
									77	9									
12	1457	N	NO RPT	-0-		-1457	-0-						Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 19,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,127

GATES 09 ROSE B WELL #: 709 RRCID -> 270123 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9026 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1722	N	1722	-0-		-0-	-0-		167	1	1485	3	Y	64	64	1			-0-
									70	9									
02	1764	N	1764	-0-		-0-	-0-		103	1	1574	3	Y	79	79	1			-0-
									87	9									
03	1757	N	1757	-0-		-0-	-0-		41	1	1628	3	Y	80	80	1			-0-
									88	9									
04	1737	N	1737	-0-		-0-	-0-		133	1	1524	3	Y	73	73	1			-0-
									80	9									
05	3100	N	3188	-0-		88	88		274	1	2787	3	Y	115	115	1			-0-
									127	9									
06	3000	N	3053	-0-		53	141		316	1	2613	3	Y	113	113	1			-0-
									124	9									
07	3100	N	3093	-0-		-7	134		335	1	2634	3	Y	113	113	1			-0-
									124	9									
08	2494	X	2360	-0-		-134	-0-		192	1	2101	3	Y	61	61	1			-0-
									67	9									
09	1847	X	1847	-0-		-0-	-0-		167	1	1611	3	Y	63	63	1			-0-
									69	9									
10	3069	X	1907	-0-		-1162	-0-		232	1	1603	3	Y	65	65	1			-0-
									72	9									
11	2970	X	2240	-0-		-730	-0-		254	1	1909	3	Y	70	61	1			9
									77	9									
12	3069	X	NO RPT	-0-		-3069	-0-						Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 24,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 896

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 10 RRCID -> 270132 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8925 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	3706	-0-	-5625	-0-	353	1	3187	3	Y	151	151	1			-0-
							166	9									
02	8344	X	1975	-0-	-6369	-0-	113	1	1768	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
03	9114	X	1953	-0-	-7161	-0-	43	1	1812	3	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
04	3660	X	1560	-0-	-2100	-0-	118	1	1373	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
05	3720	X	3059	-0-	-661	-0-	251	1	2575	3	Y	212	212	1			-0-
							233	9									
06	3600	X	2960	-0-	-640	-0-	296	1	2464	3	Y	182	182	1			-0-
							200	9									
07	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	355	1	2799	3	Y	202	202	1			-0-
							222	9									
08	3069	X	2792	-0-	-277	-0-	225	1	2473	3	Y	85	84	1			1
							94	9									
09	2970	X	2520	-0-	-450	-0-	226	1	2196	3	Y	89	90	1			-0-
							98	9									
10	2821	X	2697	-0-	-124	-0-	325	1	2266	3	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
11	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	460	1	3489	3	Y	243	212	1			31
							267	9									
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 30,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,497

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 11 RRCID -> 270160 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9009 - 14233

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 12 RRCID -> 270161 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 9076 - 14231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	126	1	1142	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
02	1288	N	1138	-0-	-150	-0-	67	1	1045	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	30	1	1240	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
04	1260	N	933	-0-	-327	-0-	72	1	841	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	139	1	1430	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	168	1	1400	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
07	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	197	1	1555	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	120	1	1318	3	Y	24	23	1			1
							26	9									
09	1320	N	1319	-0-	-1	-0-	121	1	1169	3	Y	26	27	1			-0-
							29	9									
10	1581	N	1409	-0-	-172	-0-	173	1	1206	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
11	1410	N	1155	-0-	-255	-0-	131	1	994	3	Y	27	24	1			3
							30	9									
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 15,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 13 RRCID -> 270165 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8998 - 14170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	114	1	1028	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	98	1	1537	3	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	43	1	1824	3	Y	116	116	1			-0-
							128	9									
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	152	1	1766	3	Y	105	105	1			-0-
							116	9									
05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	150	1	1541	3	Y	91	91	1			-0-
							100	9									
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	181	1	1508	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	212	1	1675	3	Y	87	87	1			-0-
							96	9									
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	103	1	1133	3	Y	85	84	1			1
							94	9									
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	104	1	1006	3	Y	89	90	1			-0-
							98	9									
10	1705	N	1292	-0-	-413	-0-	149	1	1037	3	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	190	1	1437	3	Y	108	95	1			13
							119	9									
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 18,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 983

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 14 RRCID -> 270194 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9098 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	114	1	1028	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	95	1	1496	3	Y	72	71	1			1
							79	9									
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	42	1	1775	3	Y	87	88	1			-0-
							96	9									
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	148	1	1719	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	150	1	1541	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	181	1	1508	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	212	1	1675	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
08	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	107	1	1179	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	108	1	1046	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
10	1705	N	1310	-0-	-395	-0-	155	1	1080	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	159	1	1205	3	Y	81	71	1			10
							89	9									
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 17,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 755

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 15 RRCID -> 270274 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9044 - 14172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	2659	-0-	-4037	-0-	245	1	2214	3	Y	182	182	1			-0-
							200	9									
02	6356	X	4318	-0-	-2038	-0-	242	1	3787	3	Y	263	262	1			1
							289	9									
03	7037	X	4474	-0-	-2563	-0-	96	1	4062	3	Y	287	288	1			-0-
							316	9									
04	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	374	1	4357	3	Y	288	288	1			-0-
							317	9									
05	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	408	1	4180	3	Y	288	288	1			-0-
							317	9									
06	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	492	1	4094	3	Y	252	252	1			-0-
							277	9									
07	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	576	1	4545	3	Y	275	275	1			-0-
							303	9									
08	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	378	1	4162	3	Y	232	229	1			3
							255	9									
09	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	381	1	3693	3	Y	243	246	1			-0-
							267	9									
10	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	547	1	3810	3	Y	260	260	1			-0-
							286	9									
11	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	740	1	5616	3	Y	323	281	1			42
							355	9									
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 52,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,893

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 18 RRCID -> 270284 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF.10079 - 14292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 17 RRCID -> 270286 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8999 - 13560

01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	126	1	1142	3	Y	91	91	1			-0-
							100	9									
02	2800	N	3319	-0-	519	519	190	1	2971	3	Y	144	144	1			-0-
							158	9									
03	3100	N	3800	-0-	700	1219	84	1	3526	3	Y	173	173	1			-0-
							190	9									
04	3000	N	3881	-0-	881	2100	294	1	3414	3	Y	157	157	1			-0-
							173	9									
05	5955	X	3855	-0-	-2100	-0-	322	1	3300	3	Y	212	212	1			-0-
							233	9									
06	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	389	1	3232	3	Y	186	186	1			-0-
							205	9									
07	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	455	1	3588	3	Y	202	202	1			-0-
							222	9									
08	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	273	1	3005	3	Y	98	97	1			1
							108	9									
09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	275	1	2667	3	Y	102	103	1			-0-
							112	9									
10	3627	X	3267	-0-	-360	-0-	395	1	2752	3	Y	109	109	1			-0-
							120	9									
11	3510	X	2004	-0-	-1506	-0-	223	1	1692	3	Y	81	71	1			10
							89	9									
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 36,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,555

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 20 RRCID -> 270288 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8965 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	202	1	1829	3	Y	212	212	1			-0-
							233	9									
02	2240	N	1820	-0-	-420	-0-	98	1	1537	3	Y	168	167	1			1
							185	9									
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	43	1	1824	3	Y	202	203	1			-0-
							222	9									
04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	152	1	1766	3	Y	183	183	1			-0-
							201	9									
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	206	1	2112	3	Y	243	243	1			-0-
							267	9									
06	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	249	1	2069	3	Y	213	213	1			-0-
							234	9									
07	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	291	1	2296	3	Y	231	231	1			-0-
							254	9									
08	2170	N	1865	-0-	-305	-0-	141	1	1549	3	Y	159	157	1			2
							175	9									
09	2100	N	1699	-0-	-401	-0-	142	1	1374	3	Y	166	168	1			-0-
							183	9									
10	2325	N	1818	-0-	-507	-0-	203	1	1419	3	Y	178	178	1			-0-
							196	9									
11	1800	N	1388	-0-	-412	-0-	148	1	1121	3	Y	108	95	1			13
							119	9									
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 23,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,063

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 21 RRCID -> 270290 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9031 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	124	1	1120	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
02	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	140	1	2193	3	Y	72	71	1			1
							79	9									
03	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	62	1	2602	3	Y	87	88	1			-0-
							96	9									
04	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	217	1	2520	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	193	1	1980	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	233	1	1940	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
07	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	273	1	2153	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
08	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	218	1	2404	3	Y	85	84	1			1
							94	9									
09	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	220	1	2134	3	Y	89	90	1			-0-
							98	9									
10	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	316	1	2202	3	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
11	2100	N	1561	-0-	-539	-0-	178	1	1353	3	Y	27	24	1			3
							30	9									
12	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 25,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 736

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 22 RRCID -> 270292 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8943 - 14239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 23 RRCID -> 270293 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9093 - 14123

01	2139	X	1175	-0-	-964	-0-	114	1	1028	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
02	1904	X	1633	-0-	-271	-0-	92	1	1435	3	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
03	2077	X	1870	-0-	-207	-0-	40	1	1702	3	Y	116	116	1			-0-
							128	9									
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	142	1	1648	3	Y	105	105	1			-0-
							116	9									
05	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	204	1	2090	3	Y	136	136	1			-0-
							150	9									
06	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	246	1	2047	3	Y	120	120	1			-0-
							132	9									
07	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	288	1	2273	3	Y	130	130	1			-0-
							143	9									
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	101	1	1110	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
09	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	102	1	985	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
10	2294	N	1177	-0-	-1117	-0-	146	1	1016	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
11	3000	N	3087	-0-	87	87	343	1	2605	3	Y	126	109	1			17
							139	9									
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 20,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 898

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 24 RRCID -> 270326 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9006 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3099	-0-	-1	392	291 180	1 9	2628	3	Y	164	164	1			-0-
02	2818	X	2426	-0-	-392	-0-	136 158	1 9	2132	3	Y	144	144	1			-0-
03	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	60 190	1 9	2529	3	Y	173	173	1			-0-
04	3000	X	2833	-0-	-167	-0-	210 173	1 9	2450	3	Y	157	157	1			-0-
05	3100	X	2775	-0-	-325	-0-	232 167	1 9	2376	3	Y	152	152	1			-0-
06	3000	X	2753	-0-	-247	-0-	280 146	1 9	2327	3	Y	133	133	1			-0-
07	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	328 160	1 9	2583	3	Y	145	145	1			-0-
08	2914	X	2642	-0-	-272	-0-	210 121	1 9	2311	3	Y	110	109	1			1
09	2760	N	2391	-0-	-369	-0-	212 127	1 9	2052	3	Y	115	116	1			-0-
10	2604	N	2556	-0-	-48	-0-	304 135	1 9	2117	3	Y	123	123	1			-0-
11	2520	N	2507	-0-	-13	-0-	276 139	1 9	2092	3	Y	126	109	1			17
12	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 29,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,542

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 25 RRCID -> 270571 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8750 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	119 33	1 9	1074	3	Y	30	30	1			-0-
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	105 79	1 9	1639	3	Y	72	71	1			1
03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	46 96	1 9	1946	3	Y	87	88	1			-0-
04	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	162 86	1 9	1884	3	Y	78	78	1			-0-
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	182 100	1 9	1870	3	Y	91	91	1			-0-
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	220 88	1 9	1832	3	Y	80	80	1			-0-
07	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	258 96	1 9	2034	3	Y	87	87	1			-0-
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	118 67	1 9	1295	3	Y	61	61	1			-0-
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	118 70	1 9	1149	3	Y	64	64	1			-0-
10	2046	N	1430	-0-	-616	-0-	170 75	1 9	1185	3	Y	68	68	1			-0-
11	1440	N	1284	-0-	-156	-0-	143 55	1 9	1086	3	Y	50	43	1			7
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 19,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 768

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 16 RRCID -> 270847 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9068 - 14254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	114	1	1028	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	102	1	1598	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	45	1	1897	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	158	1	1836	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	172	1	1760	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	207	1	1723	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	243	1	1914	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
08	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	94	1	1041	3	Y	37	36	1			1
							41	9									
09	1170	N	1061	-0-	-109	-0-	95	1	924	3	Y	38	39	1			-0-
							42	9									
10	1922	N	1135	-0-	-787	-0-	137	1	953	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	176	1	1332	3	Y	54	47	1			7
							59	9									
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 18,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 603

GATES 09 ROSE B WELL #: 3022 RRCID -> 271378 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8982 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	142	1	1286	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	78	1	1211	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	31	1	1278	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
04	1350	N	1211	-0-	-139	-0-	94	1	1087	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
05	1395	N	1182	-0-	-213	-0-	102	1	1049	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	121	1	1011	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	186	1	1471	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
08	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	138	1	1516	3	Y	50	49	1			1
							55	9									
09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	143	1	1386	3	Y	56	57	1			-0-
							62	9									
10	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	254	1	1767	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
11	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	212	1	1612	3	Y	56	49	1			7
							62	9									
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 16,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 4022 RRCID -> 271412 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8825 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	202	1	1817	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	110	1	1712	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	43	1	1807	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
04	1980	N	1138	-0-	-842	-0-	88	1	1019	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
05	2046	N	1112	-0-	-934	-0-	96	1	985	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	114	1	949	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	147	1	1162	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	109	1	1198	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	113	1	1096	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	207	1	1442	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	173	1	1314	3	Y	28	25	1			3
							31	9									
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 16,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

GATES 09 ROSE B WELL #: 5022 RRCID -> 271414 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8884 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	118	1	1064	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
02	1120	N	1097	-0-	-23	-0-	64	1	1002	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	25	1	1058	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	90	1	1043	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
05	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	98	1	1006	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	117	1	970	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	150	1	1186	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	111	1	1223	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	115	1	1118	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	160	1	1116	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
*11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	134	1	1018	3	Y	28	25	1			3
							31	9									
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 13,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 3713A RRCID -> 272121 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8823 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	319	1	2880	3	Y	393	393	1			-0-
							432	9									
02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	175	1	2713	3	Y	365	364	1			1
							402	9									
03	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	73	1	3063	3	Y	409	410	1			-0-
							450	9									
04	3300	X	3123	-0-	-177	-0-	215	1	2484	3	Y	385	385	1			-0-
							424	9									
05	3410	X	3064	-0-	-346	-0-	234	1	2397	3	Y	394	394	1			-0-
							433	9									
06	3300	X	2991	-0-	-309	-0-	278	1	2310	3	Y	366	366	1			-0-
							403	9									
07	3410	X	2918	-0-	-492	-0-	282	1	2229	3	Y	370	370	1			-0-
							407	9									
08	3410	X	2832	-0-	-578	-0-	209	1	2295	3	Y	298	295	1			3
							328	9									
09	3120	X	2686	-0-	-434	-0-	217	1	2102	3	Y	334	337	1			-0-
							367	9									
10	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	460	1	3208	3	Y	442	442	1			-0-
							486	9									
*11	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	386	1	2926	3	Y	447	390	1			57
							492	9									
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 36,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,203

GATES 05D WELL #: 1206A RRCID -> 272553 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8889 - 13921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	3728	-0-	-1325	-0-	339	1	3057	3	Y	302	302	1			-0-
							332	9									
02	4564	X	3375	-0-	-1189	-0-	185	1	2881	3	Y	281	279	1			2
							309	9									
03	5053	X	3675	-0-	-1378	-0-	78	1	3252	3	Y	314	316	1			-0-
							345	9									
04	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	295	1	3414	3	Y	220	220	1			-0-
							242	9									
05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	322	1	3297	3	Y	225	225	1			-0-
							248	9									
06	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	382	1	3177	3	Y	209	209	1			-0-
							230	9									
07	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	481	1	3796	3	Y	277	277	1			-0-
							305	9									
08	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	356	1	3912	3	Y	224	221	1			3
							246	9									
09	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	369	1	3578	3	Y	251	254	1			-0-
							276	9									
10	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	664	1	4626	3	Y	442	442	1			-0-
							486	9									
11	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	556	1	4220	3	Y	447	390	1			57
							492	9									
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 46,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,192

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 2313 RRCID -> 272557 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8908 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	4787	-0-	-1847	-0-	445	1	4010	3	Y	302	302	1			-0-
							332	9									
02	5992	X	4330	-0-	-1662	-0-	243	1	3778	3	Y	281	279	1			2
							309	9									
03	6634	X	4712	-0-	-1922	-0-	102	1	4265	3	Y	314	316	1			-0-
							345	9									
04	4980	X	4729	-0-	-251	-0-	355	1	4102	3	Y	247	247	1			-0-
							272	9									
05	5146	X	4625	-0-	-521	-0-	386	1	3961	3	Y	253	253	1			-0-
							278	9									
06	4650	X	4535	-0-	-115	-0-	459	1	3817	3	Y	235	235	1			-0-
							259	9									
07	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	535	1	4222	3	Y	262	262	1			-0-
							288	9									
08	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	396	1	4352	3	Y	211	209	1			2
							232	9									
09	4740	X	4651	-0-	-89	-0-	410	1	3980	3	Y	237	239	1			-0-
							261	9									
10	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	720	1	5021	3	Y	359	359	1			-0-
							395	9									
11	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	604	1	4580	3	Y	363	316	1			47
							399	9									
12	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 54,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,064

GATES 05D WELL #: 2413 RRCID -> 272559 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8922 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9998	X	9998	-0-	-0-	-0-	959	1	8641	3	Y	362	362	1			-0-
							398	9									
02	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	524	1	8138	3	Y	337	336	1			1
							371	9									
03	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	220	1	9187	3	Y	377	378	1			-0-
							415	9									
04	9810	X	8835	-0-	-975	-0-	677	1	7826	3	Y	302	302	1			-0-
							332	9									
05	10137	X	8634	-0-	-1503	-0-	737	1	7557	3	Y	309	309	1			-0-
							340	9									
06	9690	X	8474	-0-	-1216	-0-	875	1	7282	3	Y	288	288	1			-0-
							317	9									
07	10013	X	8356	-0-	-1657	-0-	901	1	7116	3	Y	308	308	1			-0-
							339	9									
08	9827	X	8276	-0-	-1551	-0-	667	1	7335	3	Y	249	246	1			3
							274	9									
09	8850	X	7708	-0-	-1142	-0-	692	1	6709	3	Y	279	282	1			-0-
							307	9									
10	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	1351	1	9414	3	Y	332	332	1			-0-
							365	9									
11	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	1132	1	8587	3	Y	335	292	1			43
							369	9									
12	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 100,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,478

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 3813A RRCID -> 272595 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8826 - 14125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	494	1	4451	3	Y	241	241	1			-0-
							265	9									
02	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	270	1	4194	3	Y	224	223	1			1
							246	9									
03	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	113	1	4735	3	Y	252	253	1			-0-
							277	9									
04	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	368	1	4257	3	Y	275	275	1			-0-
							303	9									
05	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	401	1	4110	3	Y	281	281	1			-0-
							309	9									
06	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	476	1	3961	3	Y	262	262	1			-0-
							288	9									
07	4278	X	4140	-0-	-138	-0-	439	1	3463	3	Y	216	216	1			-0-
							238	9									
08	4278	X	4031	-0-	-247	-0-	320	1	3522	3	Y	172	170	1			2
							189	9									
09	4140	X	3687	-0-	-453	-0-	325	1	3155	3	Y	188	190	1			-0-
							207	9									
10	4526	X	4417	-0-	-109	-0-	524	1	3650	3	Y	221	221	1			-0-
							243	9									
11	4380	X	2942	-0-	-1438	-0-	322	1	2440	3	Y	164	142	1			22
							180	9									
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 48,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,496

GATES 05D WELL #: 2513 RRCID -> 272597 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8915 - 14124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6004	-0-	-1219	-0-	553	1	4986	3	Y	423	423	1			-0-
							465	9									
02	6524	X	5431	-0-	-1093	-0-	302	1	4697	3	Y	393	391	1			2
							432	9									
03	7223	X	5911	-0-	-1312	-0-	127	1	5300	3	Y	440	442	1			-0-
							484	9									
04	5700	X	5121	-0-	-579	-0-	374	1	4323	3	Y	385	385	1			-0-
							424	9									
05	5890	X	5014	-0-	-876	-0-	407	1	4174	3	Y	394	394	1			-0-
							433	9									
06	5700	X	4909	-0-	-791	-0-	483	1	4023	3	Y	366	366	1			-0-
							403	9									
07	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	691	1	5455	3	Y	416	416	1			-0-
							458	9									
08	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	511	1	5624	3	Y	336	332	1			4
							370	9									
09	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	530	1	5143	3	Y	376	380	1			-0-
							414	9									
10	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	964	1	6716	3	Y	470	470	1			-0-
							517	9									
11	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	807	1	6128	3	Y	475	414	1			61
							523	9									
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 67,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,474

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 1106A RRCID -> 272669 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8880 - 13871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1702	N	1702	-0-		-0-	-0-	130	1	1174	3	Y	362	362	1			-0-
								398	9									
02	1708	N	1548	-0-		-160	-0-	71	1	1106	3	Y	337	336	1			1
								371	9									
03	1694	N	1694	-0-		-0-	-0-	30	1	1249	3	Y	377	378	1			-0-
								415	9									
04	1918	N	1918	-0-		-0-	-0-	119	1	1375	3	Y	385	385	1			-0-
								424	9									
05	1890	N	1890	-0-		-0-	-0-	130	1	1327	3	Y	394	394	1			-0-
								433	9									
06	1836	N	1836	-0-		-0-	-0-	154	1	1279	3	Y	366	366	1			-0-
								403	9									
07	2591	N	2591	-0-		-0-	-0-	249	1	1969	3	Y	339	339	1			-0-
								373	9									
08	2513	N	2513	-0-		-0-	-0-	184	1	2029	3	Y	273	270	1			3
								300	9									
09	2386	N	2386	-0-		-0-	-0-	191	1	1857	3	Y	307	310	1			-0-
								338	9									
10	3100	N	3541	-0-		441	441	387	1	2697	3	Y	415	415	1			-0-
								457	9									
11	3000	N	3244	-0-		244	685	324	1	2459	3	Y	419	365	1			54
								461	9									
12	1457	N	NO RPT	-0-		-1457	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 24,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,974

GATES 05D WELL #: 1006A RRCID -> 272697 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8763 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	1652	-0-		-1200	-0-	145	1	1308	3	Y	181	181	1			-0-
								199	9									
02	2576	X	1496	-0-		-1080	-0-	79	1	1232	3	Y	168	167	1			1
								185	9									
03	2852	X	1631	-0-		-1221	-0-	33	1	1390	3	Y	189	190	1			-0-
								208	9									
04	3450	X	2464	-0-		-986	-0-	184	1	2128	3	Y	138	138	1			-0-
								152	9									
05	3565	X	2411	-0-		-1154	-0-	201	1	2055	3	Y	141	141	1			-0-
								155	9									
06	2362	X	2362	-0-		-0-	-0-	238	1	1980	3	Y	131	131	1			-0-
								144	9									
07	4748	X	4748	-0-		-0-	-0-	511	1	4033	3	Y	185	185	1			-0-
								204	9									
08	4698	X	4698	-0-		-0-	-0-	378	1	4156	3	Y	149	147	1			2
								164	9									
09	4378	X	4378	-0-		-0-	-0-	392	1	3802	3	Y	167	169	1			-0-
								184	9									
10	3369	X	3369	-0-		-0-	-0-	404	1	2813	3	Y	138	138	1			-0-
								152	9									
11	3058	X	3058	-0-		-0-	-0-	338	1	2566	3	Y	140	122	1			18
								154	9									
12	2263	X	NO RPT	-0-		-2263	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 32,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,727

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 2022 RRCID -> 272784 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 9060 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	142	1	1285	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
02	1344	N	1320	-0-	-24	-0-	78	1	1211	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	31	1	1278	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
04	1380	N	1333	-0-	-47	-0-	104	1	1198	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
05	1426	N	1300	-0-	-126	-0-	113	1	1156	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	134	1	1114	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
07	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	141	1	1115	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	104	1	1150	3	Y	50	49	1			1
							55	9									
09	1290	N	1221	-0-	-69	-0-	108	1	1051	3	Y	56	57	1			-0-
							62	9									
10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	180	1	1255	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	151	1	1145	3	Y	28	25	1			3
							31	9									
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 14,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

GATES 05D WELL #: 4013A RRCID -> 272938 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8814 - 13984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3195	-0-	-91	-0-	283	1	2547	3	Y	332	332	1			-0-
							365	9									
02	2968	X	2895	-0-	-73	-0-	155	1	2400	3	Y	309	308	1			1
							340	9									
03	3286	X	3156	-0-	-130	-0-	65	1	2710	3	Y	346	347	1			-0-
							381	9									
04	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	297	1	3437	3	Y	330	330	1			-0-
							363	9									
05	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	324	1	3318	3	Y	337	337	1			-0-
							371	9									
06	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	384	1	3197	3	Y	314	314	1			-0-
							345	9									
07	3379	X	2543	-0-	-836	-0-	255	1	2016	3	Y	247	247	1			-0-
							272	9									
08	3379	X	2486	-0-	-893	-0-	189	1	2078	3	Y	199	196	1			3
							219	9									
09	3270	X	2342	-0-	-928	-0-	196	1	1901	3	Y	223	226	1			-0-
							245	9									
10	3627	X	3391	-0-	-236	-0-	384	1	2673	3	Y	304	304	1			-0-
							334	9									
11	3510	X	3097	-0-	-413	-0-	321	1	2438	3	Y	307	267	1			40
							338	9									
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 35,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,248

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 1112 RRCID -> 272969 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8817 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	492	1	4431	3	Y	332	332	1			-0-
							365	9									
02	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	269	1	4174	3	Y	309	308	1			1
							340	9									
03	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	113	1	4713	3	Y	346	347	1			-0-
							381	9									
04	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	366	1	4235	3	Y	330	330	1			-0-
							363	9									
05	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	399	1	4089	3	Y	337	337	1			-0-
							371	9									
06	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	474	1	3940	3	Y	314	314	1			-0-
							345	9									
07	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	352	1	2776	3	Y	324	324	1			-0-
							356	9									
08	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	260	1	2861	3	Y	261	258	1			3
							287	9									
09	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	270	1	2616	3	Y	293	296	1			-0-
							322	9									
10	4495	X	4374	-0-	-121	-0-	507	1	3533	3	Y	304	304	1			-0-
							334	9									
11	4350	X	3986	-0-	-364	-0-	425	1	3223	3	Y	307	267	1			40
							338	9									
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 48,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,457

GATES 05D WELL #: 3913A RRCID -> 272970 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8870 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	243	1	2194	3	Y	362	362	1			-0-
							398	9									
02	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	133	1	2066	3	Y	337	336	1			1
							371	9									
03	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	56	1	2333	3	Y	377	378	1			-0-
							415	9									
04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	194	1	2239	3	Y	357	357	1			-0-
							393	9									
05	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	211	1	2162	3	Y	365	365	1			-0-
							402	9									
06	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	250	1	2083	3	Y	340	340	1			-0-
							374	9									
07	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	270	1	2135	3	Y	277	277	1			-0-
							305	9									
08	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	200	1	2200	3	Y	224	221	1			3
							246	9									
09	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	208	1	2013	3	Y	251	254	1			-0-
							276	9									
10	3100	N	3156	-0-	56	56	350	1	2441	3	Y	332	332	1			-0-
							365	9									
*11	2944	N	2888	-0-	-56	-0-	293	1	2226	3	Y	335	292	1			43
							369	9									
12	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 30,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,557

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 3513A RRCID -> 273016 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 9109 - 14266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	4428	-0-	-2113	-0-	396	1	3567	3	Y	423	423	1			-0-
							465	9									
02	6160	X	4009	-0-	-2151	-0-	216	1	3361	3	Y	393	391	1			2
							432	9									
03	6820	X	4227	-0-	-2593	-0-	88	1	3670	3	Y	426	428	1			-0-
							469	9									
04	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	341	1	3947	3	Y	330	330	1			-0-
							363	9									
05	4743	X	4405	-0-	-338	-0-	360	1	3686	3	Y	326	326	1			-0-
							359	9									
06	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	441	1	3671	3	Y	314	314	1			-0-
							345	9									
07	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	487	1	3843	3	Y	401	401	1			-0-
							441	9									
08	4743	X	4676	-0-	-67	-0-	360	1	3961	3	Y	323	320	1			3
							355	9									
09	4590	X	4395	-0-	-195	-0-	374	1	3623	3	Y	362	365	1			-0-
							398	9									
10	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	550	1	3835	3	Y	332	332	1			-0-
							365	9									
*11	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	461	1	3498	3	Y	335	292	1			43
							369	9									
12	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 49,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,965

GATES 05D WELL #: 3413A RRCID -> 273017 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8920 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	497	1	4475	3	Y	393	393	1			-0-
							432	9									
02	6748	X	4890	-0-	-1858	-0-	271	1	4217	3	Y	365	363	1			2
							402	9									
03	7471	X	5324	-0-	-2147	-0-	114	1	4760	3	Y	409	411	1			-0-
							450	9									
04	5580	X	4692	-0-	-888	-0-	347	1	4013	3	Y	302	302	1			-0-
							332	9									
05	5766	X	4593	-0-	-1173	-0-	378	1	3875	3	Y	309	309	1			-0-
							340	9									
06	5250	X	4499	-0-	-751	-0-	449	1	3733	3	Y	288	288	1			-0-
							317	9									
07	5425	X	4715	-0-	-710	-0-	496	1	3914	3	Y	277	277	1			-0-
							305	9									
08	5332	X	4647	-0-	-685	-0-	367	1	4034	3	Y	224	221	1			3
							246	9									
09	4680	X	4346	-0-	-334	-0-	380	1	3690	3	Y	251	254	1			-0-
							276	9									
10	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	550	1	3835	3	Y	276	276	1			-0-
							304	9									
*11	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	461	1	3498	3	Y	279	243	1			36
							307	9									
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 52,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,373

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 3613A RRCID -> 273102 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8901 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5207	-0-	-1241	-0-		477	1	4298	3	Y	393	393	1			-0-
								432	9									
02	5824	X	4712	-0-	-1112	-0-		261	1	4049	3	Y	365	363	1			2
								402	9									
03	5735	X	5130	-0-	-605	-0-		109	1	4571	3	Y	409	411	1			-0-
								450	9									
04	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-		351	1	4058	3	Y	357	357	1			-0-
								393	9									
05	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-		382	1	3918	3	Y	365	365	1			-0-
								402	9									
06	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-		454	1	3774	3	Y	340	340	1			-0-
								374	9									
07	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-		511	1	4033	3	Y	447	447	1			-0-
								492	9									
08	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-		378	1	4156	3	Y	361	357	1			4
								397	9									
09	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-		392	1	3802	3	Y	404	408	1			-0-
								444	9									
10	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-		744	1	5184	3	Y	498	498	1			-0-
								548	9									
*11	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-		623	1	4728	3	Y	503	439	1			64
								553	9									
12	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-						Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 56,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,442

GATES 05D WELL #: 906A RRCID -> 273103 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8891 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4810	-0-	1710	8388		467	1	4210	3	Y	121	121	1			-0-
								133	9									
02	12732	X	4344	-0-	-8388	-0-		255	1	3966	3	Y	112	112	1			-0-
								123	9									
03	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-		107	1	4477	3	Y	126	126	1			-0-
								139	9									
04	4500	X	3193	-0-	-1307	-0-		240	1	2771	3	Y	165	165	1			-0-
								182	9									
05	4650	X	3123	-0-	-1527	-0-		261	1	2676	3	Y	169	169	1			-0-
								186	9									
06	4500	X	3061	-0-	-1439	-0-		310	1	2578	3	Y	157	157	1			-0-
								173	9									
07	4650	X	3179	-0-	-1471	-0-		331	1	2610	3	Y	216	216	1			-0-
								238	9									
08	4650	X	3126	-0-	-1524	-0-		245	1	2690	3	Y	174	172	1			2
								191	9									
09	3180	X	2929	-0-	-251	-0-		254	1	2460	3	Y	195	197	1			-0-
								215	9									
10	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-		377	1	2627	3	Y	111	111	1			-0-
								122	9									
11	2850	X	2835	-0-	-15	-0-		316	1	2396	3	Y	112	98	1			14
								123	9									
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-						Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 38,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,658

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 1022R RRCID -> 273511 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9068 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2650	X	2650	-0-		-0-	-0-	258	1	2326	3	Y	60	60	1			-0-
								66	9									
02	2716	N	2395	-0-		-321	-0-	141	1	2192	3	Y	56	55	1			1
								62	9									
03	2435	N	2435	-0-		-0-	-0-	55	1	2315	3	Y	59	60	1			-0-
								65	9									
04	2790	X	2494	-0-		-296	-0-	194	1	2239	3	Y	55	55	1			-0-
								61	9									
05	2883	X	2435	-0-		-448	-0-	211	1	2162	3	Y	56	56	1			-0-
								62	9									
06	2580	X	2390	-0-		-190	-0-	250	1	2083	3	Y	52	52	1			-0-
								57	9									
07	2666	X	2633	-0-		-33	-0-	288	1	2277	3	Y	62	62	1			-0-
								68	9									
08	2615	X	2615	-0-		-0-	-0-	213	1	2347	3	Y	50	49	1			1
								55	9									
09	2430	N	2430	-0-		-0-	-0-	221	1	2147	3	Y	56	57	1			-0-
								62	9									
10	2387	N	2161	-0-		-226	-0-	264	1	1836	3	Y	55	55	1			-0-
								61	9									
11	2310	N	1958	-0-		-352	-0-	221	1	1675	3	Y	56	49	1			7
								62	9									
12	2387	N	NO RPT	-0-		-2387	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 26,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 617

GATES 05D WELL #: 2613 RRCID -> 273512 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8907 - 14097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3433	-0-		-1310	-0-	320	1	2881	3	Y	211	211	1			-0-
								232	9									
02	4228	X	3105	-0-		-1123	-0-	175	1	2714	3	Y	196	196	1			-0-
								216	9									
03	4464	X	3378	-0-		-1086	-0-	73	1	3063	3	Y	220	220	1			-0-
								242	9									
04	3060	X	2591	-0-		-469	-0-	192	1	2217	3	Y	165	165	1			-0-
								182	9									
05	3162	X	2533	-0-		-629	-0-	209	1	2138	3	Y	169	169	1			-0-
								186	9									
06	3060	X	2397	-0-		-663	-0-	239	1	1991	3	Y	152	152	1			-0-
								167	9									
07	3923	X	3923	-0-		-0-	-0-	409	1	3226	3	Y	262	262	1			-0-
								288	9									
08	3860	X	3860	-0-		-0-	-0-	302	1	3326	3	Y	211	209	1			2
								232	9									
09	3617	X	3617	-0-		-0-	-0-	314	1	3042	3	Y	237	239	1			-0-
								261	9									
10	6434	X	6434	-0-		-0-	-0-	754	1	5254	3	Y	387	387	1			-0-
								426	9									
11	5853	X	5853	-0-		-0-	-0-	631	1	4792	3	Y	391	341	1			50
								430	9									
12	2356	X	NO RPT	-0-		-2356	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 41,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,601

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 2213 RRCID -> 274192 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8756 - 14080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 05D WELL #: 2013 RRCID -> 274199 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8774 - 14140

01	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	553	1	4981	3	Y	269	269	1	-0-
						296	9							
02	7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	407	1	6325	3	Y	337	336	1	1
						371	9							
03	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	171	1	7138	3	Y	377	378	1	-0-
						415	9							
04	8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	613	1	7095	3	Y	357	357	1	-0-
						393	9							
05	7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	668	1	6851	3	Y	365	365	1	-0-
						402	9							
06	7768 X	7768	-0-	-0-	-0-	793	1	6601	3	Y	340	340	1	-0-
						374	9							
07	7939 X	7939	-0-	-0-	-0-	856	1	6761	3	Y	293	293	1	-0-
						322	9							
08	7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	633	1	6969	3	Y	236	233	1	3
						260	9							
09	7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	657	1	6374	3	Y	265	268	1	-0-
						292	9							
10	7747 X	7747	-0-	-0-	-0-	934	1	6509	3	Y	276	276	1	-0-
						304	9							
11	7290 X	7026	-0-	-264	-0-	782	1	5937	3	Y	279	243	1	36
						307	9							
12	7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT			36

TOTAL GAS PROD: 82,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,394

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 27 RRCID -> 274490 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9110 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	191	1	1728	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	106	1	1667	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	47	1	1994	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	166	1	1936	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	172	1	1761	3	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	207	1	1721	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
07	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	240	1	1892	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
08	2015	N	1325	-0-	-690	-0-	107	1	1177	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
09	2010	N	1193	-0-	-817	-0-	108	1	1043	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
10	1922	N	1290	-0-	-632	-0-	156	1	1089	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	164	1	1240	3	Y	54	47	1			7
							59	9									
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 19,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 603

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 28 RRCID -> 274491 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9110 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	173	1	1561	3	Y	91	91	1			-0-
							100	9									
02	1876	X	1436	-0-	-440	-0-	80	1	1250	3	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
03	2077	X	1659	-0-	-418	-0-	36	1	1495	3	Y	116	116	1			-0-
							128	9									
04	1770	N	1693	-0-	-77	-0-	125	1	1452	3	Y	105	105	1			-0-
							116	9									
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	137	1	1409	3	Y	91	91	1			-0-
							100	9									
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	165	1	1376	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	192	1	1513	3	Y	87	87	1			-0-
							96	9									
08	1643	N	1405	-0-	-238	-0-	111	1	1227	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
09	1620	N	1269	-0-	-351	-0-	112	1	1087	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
10	1550	N	1373	-0-	-177	-0-	163	1	1135	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	181	1	1376	3	Y	81	71	1			10
							89	9									
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 17,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 940

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 26 RRCID -> 274495 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 9140 - 14437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-		207	1	1873	3	Y	61	61	1			-0-
								67	9									
02	2184	N	1246	-0-	-938	-0-		70	1	1097	3	Y	72	71	1			1
								79	9									
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-		31	1	1312	3	Y	87	88	1			-0-
								96	9									
04	2070	N	1470	-0-	-600	-0-		110	1	1273	3	Y	79	79	1			-0-
								87	9									
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-		147	1	1503	3	Y	76	76	1			-0-
								84	9									
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-		177	1	1468	3	Y	66	66	1			-0-
								73	9									
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-		205	1	1614	3	Y	72	72	1			-0-
								79	9									
08	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-		173	1	1902	3	Y	61	61	1			-0-
								67	9									
09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-		174	1	1686	3	Y	64	64	1			-0-
								70	9									
10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-		253	1	1762	3	Y	68	68	1			-0-
								75	9									
11	1590	N	1519	-0-	-71	-0-		167	1	1263	3	Y	81	71	1			10
								89	9									
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-						Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 19,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 787

GATES 05D WELL #: 10W RRCID -> 274496 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8969 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-		197	1	1782	3	Y	91	91	1			-0-
								100	9									
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-		116	1	1818	3	Y	162	161	1			1
								178	9									
03	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-		53	1	2237	3	Y	202	203	1			-0-
								222	9									
04	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-		186	1	2167	3	Y	183	183	1			-0-
								201	9									
05	2108	N	1992	-0-	-116	-0-		165	1	1694	3	Y	121	121	1			-0-
								133	9									
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-		180	1	1493	3	Y	96	96	1			-0-
								106	9									
07	2108	N	1705	-0-	-403	-0-		181	1	1426	3	Y	89	89	1			-0-
								98	9									
08	1984	N	1940	-0-	-44	-0-		147	1	1618	3	Y	159	157	1			2
								175	9									
09	1770	N	1767	-0-	-3	-0-		148	1	1436	3	Y	166	168	1			-0-
								183	9									
10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-		212	1	1482	3	Y	178	178	1			-0-
								196	9									
11	1800	N	1633	-0-	-167	-0-		173	1	1311	3	Y	135	117	1			18
								149	9									
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-						Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 21,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,582

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 11W RRCID -> 274497 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8903 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-		149	1	1348	3	Y	91	91	1			-0-
								100	9									
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-		98	1	1537	3	Y	24	24	1			-0-
								26	9									
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-		42	1	1765	3	Y	28	28	1			-0-
								31	9									
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-		152	1	1766	3	Y	26	26	1			-0-
								29	9									
05	1581	N	1371	-0-	-210	-0-		116	1	1188	3	Y	61	61	1			-0-
								67	9									
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-		126	1	1047	3	Y	48	48	1			-0-
								53	9									
07	1581	N	1470	-0-	-111	-0-		158	1	1250	3	Y	56	56	1			-0-
								62	9									
08	1364	N	1202	-0-	-162	-0-		97	1	1064	3	Y	37	36	1			1
								41	9									
09	1230	N	1083	-0-	-147	-0-		97	1	944	3	Y	38	39	1			-0-
								42	9									
10	1302	N	1159	-0-	-143	-0-		140	1	974	3	Y	41	41	1			-0-
								45	9									
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-		131	1	994	3	Y	54	47	1			7
								59	9									
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-						Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 15,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 504

GATES 05D WELL #: 12W RRCID -> 274498 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8903 - 14022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-		266	1	2400	3	Y	182	182	1			-0-
								200	9									
02	2688	X	1474	-0-	-1214	-0-		84	1	1311	3	Y	72	71	1			1
								79	9									
03	2976	X	1689	-0-	-1287	-0-		37	1	1556	3	Y	87	88	1			-0-
								96	9									
04	2760	X	1724	-0-	-1036	-0-		130	1	1507	3	Y	79	79	1			-0-
								87	9									
05	2852	X	2499	-0-	-353	-0-		210	1	2156	3	Y	121	121	1			-0-
								133	9									
06	2760	X	2317	-0-	-443	-0-		237	1	1971	3	Y	99	99	1			-0-
								109	9									
07	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-		278	1	2193	3	Y	108	108	1			-0-
								119	9									
08	2511	N	1732	-0-	-779	-0-		139	1	1526	3	Y	61	61	1			-0-
								67	9									
09	2310	N	1564	-0-	-746	-0-		140	1	1354	3	Y	64	64	1			-0-
								70	9									
10	2356	N	1673	-0-	-683	-0-		200	1	1398	3	Y	68	68	1			-0-
								75	9									
11	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-		262	1	1987	3	Y	108	95	1			13
								119	9									
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-						Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 22,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,049

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 2017 RRCID -> 274689 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9171 - 14545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-		725	1	6435	3	Y	191	191	1			-0-
								210	9									
02	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-		468	1	7140	3	Y	237	235	1			2
								261	9									
03	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-		198	1	7918	3	Y	239	241	1			-0-
								263	9									
04	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-		675	1	7732	3	Y	220	220	1			-0-
								242	9									
05	7285	X	4668	-0-	-2617	-0-		409	1	4158	3	Y	92	92	1			-0-
								101	9									
06	7050	X	4655	-0-	-2395	-0-		491	1	4064	3	Y	91	91	1			-0-
								100	9									
07	7285	X	4659	-0-	-2626	-0-		514	1	4045	3	Y	91	91	1			-0-
								100	9									
08	7285	X	4840	-0-	-2445	-0-		393	1	4313	3	Y	122	120	1			2
								134	9									
09	7050	X	4429	-0-	-2621	-0-		403	1	3888	3	Y	125	127	1			-0-
								138	9									
10	4557	X	4353	-0-	-204	-0-		533	1	3681	3	Y	126	126	1			-0-
								139	9									
11	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-		553	1	4161	3	Y	186	162	1			24
								205	9									
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-						Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 64,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,720

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 3017 RRCID -> 274690 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 9152 - 14594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3747	-0-	-407	-0-		351	1	3115	3	Y	255	255	1			-0-
								281	9									
02	3752	X	3218	-0-	-534	-0-		186	1	2830	3	Y	184	183	1			1
								202	9									
03	4092	X	3420	-0-	-672	-0-		78	1	3137	3	Y	186	187	1			-0-
								205	9									
04	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-		267	1	3064	3	Y	171	171	1			-0-
								188	9									
05	3534	X	2699	-0-	-835	-0-		235	1	2388	3	Y	69	69	1			-0-
								76	9									
06	3420	X	2690	-0-	-730	-0-		282	1	2333	3	Y	68	68	1			-0-
								75	9									
07	3534	X	1953	-0-	-1581	-0-		214	1	1685	3	Y	49	49	1			-0-
								54	9									
08	3534	X	1658	-0-	-1876	-0-		131	1	1438	3	Y	81	80	1			1
								89	9									
09	3420	X	1522	-0-	-1898	-0-		134	1	1296	3	Y	84	85	1			-0-
								92	9									
10	2635	X	1497	-0-	-1138	-0-		178	1	1227	3	Y	84	84	1			-0-
								92	9									
11	2550	X	1381	-0-	-1169	-0-		153	1	1151	3	Y	70	61	1			9
								77	9									
12	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-						Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 27,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,301

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 5017 RRCID -> 274691 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9168 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 6017 RRCID -> 274692 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9150 - 14527

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	782 239	1 9	6933	3	Y	217	217	1			-0-
02	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	486 174	1 9	7405	3	Y	158	158	1			-0-
03	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	185 158	1 9	7414	3	Y	144	144	1			-0-
04	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	699 161	1 9	8014	3	Y	146	146	1			-0-
05	8091	X	7621	-0-	-470	-0-	670 127	1 9	6824	3	Y	115	115	1			-0-
06	7830	X	7598	-0-	-232	-0-	805 124	1 9	6669	3	Y	113	113	1			-0-
07	8091	X	5520	-0-	-2571	-0-	613 90	1 9	4817	3	Y	82	82	1			-0-
08	8091	X	6572	-0-	-1519	-0-	540 111	1 9	5921	3	Y	101	100	1			1
09	7830	X	6003	-0-	-1827	-0-	553 114	1 9	5336	3	Y	104	105	1			-0-
10	7502	X	5899	-0-	-1603	-0-	731 116	1 9	5052	3	Y	105	105	1			-0-
11	7260	X	6059	-0-	-1201	-0-	696 128	1 9	5235	3	Y	116	101	1			15
12	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 77,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,401

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 7017 RRCID -> 274693 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9099 - 14493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4952	X	4952	-0-		-0-		-0-		470	1	4166	3	Y	287	287	1			-0-
										316	9									
02	4482	X	4482	-0-		-0-		-0-		262	1	3988	3	Y	211	210	1			1
										232	9									
03	4774	X	4766	-0-		-8		-0-		111	1	4422	3	Y	212	213	1			-0-
										233	9									
04	4910	X	4910	-0-		-0-		-0-		377	1	4318	3	Y	195	195	1			-0-
										215	9									
05	5014	X	5014	-0-		-0-		-0-		428	1	4358	3	Y	207	207	1			-0-
										228	9									
06	4996	X	4996	-0-		-0-		-0-		514	1	4258	3	Y	204	204	1			-0-
										224	9									
07	5001	X	5001	-0-		-0-		-0-		539	1	4238	3	Y	204	204	1			-0-
										224	9									
08	4712	X	3224	-0-		-1488		-0-		256	1	2812	3	Y	142	141	1			1
										156	9									
09	4560	X	2959	-0-		-1601		-0-		263	1	2535	3	Y	146	147	1			-0-
										161	9									
10	4774	X	2910	-0-		-1864		-0-		347	1	2400	3	Y	148	148	1			-0-
										163	9									
11	4620	X	4137	-0-		-483		-0-		461	1	3471	3	Y	186	162	1			24
										205	9									
12	4774	X	NO RPT	-0-		-4774		-0-						Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 47,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,142

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 8017 RRCID -> 274694 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 9102 - 14496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5259	-0-		-1065		-0-		512	1	4537	3	Y	191	191	1			-0-
										210	9									
02	7374	X	7374	-0-		-0-		-0-		440	1	6702	3	Y	211	210	1			1
										232	9									
03	7852	X	7852	-0-		-0-		-0-		186	1	7433	3	Y	212	213	1			-0-
										233	9									
04	8108	X	8108	-0-		-0-		-0-		634	1	7259	3	Y	195	195	1			-0-
										215	9									
05	6282	X	6282	-0-		-0-		-0-		555	1	5651	3	Y	69	69	1			-0-
										76	9									
06	6263	X	6263	-0-		-0-		-0-		667	1	5521	3	Y	68	68	1			-0-
										75	9									
07	6270	X	6270	-0-		-0-		-0-		699	1	5496	3	Y	68	68	1			-0-
										75	9									
08	9014	X	9014	-0-		-0-		-0-		735	1	8056	3	Y	203	200	1			3
										223	9									
09	8243	X	8243	-0-		-0-		-0-		752	1	7261	3	Y	209	212	1			-0-
										230	9									
10	7831	X	7831	-0-		-0-		-0-		962	1	6645	3	Y	204	204	1			-0-
										224	9									
*11	6483	X	6483	-0-		-0-		-0-		736	1	5542	3	Y	186	162	1			24
										205	9									
12	6200	X	NO RPT	-0-		-6200		-0-						Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 78,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,816

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 9017 RRCID -> 274695 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9208 - 14083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 29 RRCID -> 274696 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9068 - 14367

01	5580	X	3428	-0-	-2152	-0-	305 366	1 9	2757	3	Y	333	333	1			-0-
02	5040	X	4157	-0-	-883	-0-	234 263	1 9	3660	3	Y	239	238	1			1
03	5580	X	4339	-0-	-1241	-0-	94 287	1 9	3958	3	Y	261	262	1			-0-
04	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	366 287	1 9	4254	3	Y	261	261	1			-0-
05	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	378 300	1 9	3874	3	Y	273	273	1			-0-
06	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	454 263	1 9	3778	3	Y	239	239	1			-0-
07	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	510 276	1 9	4020	3	Y	251	251	1			-0-
08	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	366 175	1 9	4029	3	Y	159	157	1			2
09	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	368 183	1 9	3571	3	Y	166	168	1			-0-
10	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	536 196	1 9	3732	3	Y	178	178	1			-0-
11	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	506 208	1 9	3835	3	Y	189	165	1			24
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 48,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,549

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 30 RRCID -> 274697 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 9043 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	231	1	2087	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
02	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	140	1	2194	3	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	58	1	2454	3	Y	108	108	1			-0-
							119	9									
04	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	219	1	2547	3	Y	105	105	1			-0-
							116	9									
05	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	238	1	2442	3	Y	106	106	1			-0-
							117	9									
06	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	287	1	2386	3	Y	93	93	1			-0-
							102	9									
07	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	332	1	2622	3	Y	101	101	1			-0-
							111	9									
08	2542	N	1787	-0-	-755	-0-	141	1	1552	3	Y	85	84	1			1
							94	9									
09	2460	N	1615	-0-	-845	-0-	142	1	1375	3	Y	89	90	1			-0-
							98	9									
10	2666	N	1750	-0-	-916	-0-	206	1	1438	3	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
11	3000	N	3111	-0-	111	111	345	1	2617	3	Y	135	117	1			18
							149	9									
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 27,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,075

GATES 09 ROSE B WELL #: 1017 RRCID -> 274703 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9139 - 14676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	1022	1	9062	3	Y	191	191	1			-0-
							210	9									
02	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	607	1	9255	3	Y	184	183	1			1
							202	9									
03	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	201	1	8030	3	Y	156	157	1			-0-
							172	9									
04	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	782	1	8958	3	Y	171	171	1			-0-
							188	9									
05	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	901	1	9167	3	Y	171	171	1			-0-
							188	9									
06	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	1112	1	9208	3	Y	181	181	1			-0-
							199	9									
07	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	1180	1	9281	3	Y	181	181	1			-0-
							199	9									
08	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	869	1	9529	3	Y	118	117	1			1
							130	9									
09	9390	X	8423	-0-	-967	-0-	778	1	7507	3	Y	125	126	1			-0-
							138	9									
10	10075	X	8135	-0-	-1940	-0-	1012	1	6989	3	Y	122	122	1			-0-
							134	9									
11	9750	X	8610	-0-	-1140	-0-	992	1	7464	3	Y	140	122	1			18
							154	9									
12	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 105,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,740

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 1018 RRCID -> 274704 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9115 - 14700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 51 RRCID -> 274705 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9036 - 14258

01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	199	1	1800	3	Y	61	61	1		-0-
							67	9								
02	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	113	1	1778	3	Y	24	24	1		-0-
							26	9								
03	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	50	1	2125	3	Y	29	29	1		-0-
							32	9								
04	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	177	1	2063	3	Y	26	26	1		-0-
							29	9								
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	190	1	1949	3	Y	30	30	1		-0-
							33	9								
06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	229	1	1905	3	Y	27	27	1		-0-
							30	9								
07	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	265	1	2093	3	Y	29	29	1		-0-
							32	9								
08	2170	N	1352	-0-	-818	-0-	109	1	1202	3	Y	37	37	1		-0-
							41	9								
09	2130	N	1217	-0-	-913	-0-	110	1	1065	3	Y	38	38	1		-0-
							42	9								
10	2139	N	935	-0-	-1204	-0-	113	1	790	3	Y	29	29	1		-0-
							32	9								
11	1320	N	1271	-0-	-49	-0-	142	1	1074	3	Y	50	43	1		7
							55	9								
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT				7

TOTAL GAS PROD: 19,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 1007 RRCID -> 274708 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9073 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	142	1	1280	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	94	1	1476	3	Y	144	144	1			-0-
							158	9									
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	42	1	1751	3	Y	173	173	1			-0-
							190	9									
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	146	1	1695	3	Y	157	157	1			-0-
							173	9									
05	1519	N	988	-0-	-531	-0-	83	1	849	3	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
06	1470	N	857	-0-	-613	-0-	87	1	727	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
07	1519	N	1303	-0-	-216	-0-	139	1	1100	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
08	3100	N	3227	-0-	127	127	252	1	2774	3	Y	183	181	1			2
							201	9									
09	3000	N	2926	-0-	-74	53	254	1	2462	3	Y	191	193	1			-0-
							210	9									
10	3100	N	3131	-0-	31	84	364	1	2541	3	Y	205	205	1			-0-
							226	9									
11	2966	X	2882	-0-	-84	-0-	315	1	2389	3	Y	162	141	1			21
							178	9									
12	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 22,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,393

GATES 10 ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 274709 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8784 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	169	1	1532	3	Y	91	91	1			-0-
							100	9									
02	1792	N	1633	-0-	-159	-0-	92	1	1435	3	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	40	1	1702	3	Y	116	116	1			-0-
							128	9									
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	142	1	1648	3	Y	105	105	1			-0-
							116	9									
05	1798	N	1236	-0-	-562	-0-	103	1	1056	3	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	118	1	980	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
07	1829	N	1767	-0-	-62	-0-	188	1	1483	3	Y	87	87	1			-0-
							96	9									
08	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	210	1	2311	3	Y	110	109	1			1
							121	9									
09	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	212	1	2052	3	Y	115	116	1			-0-
							127	9									
10	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	304	1	2117	3	Y	123	123	1			-0-
							135	9									
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	148	1	1121	3	Y	81	71	1			10
							89	9									
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 20,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,052

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 1005 RRCID -> 274710 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8186 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	248	1	2240	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	126	1	1967	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	55	1	2334	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
04	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	194	1	2261	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
05	2387	N	1881	-0-	-506	-0-	165	1	1687	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	188	1	1564	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
07	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	300	1	2368	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
08	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	252	1	2774	3	Y	61	60	1			1
							67	9									
09	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	254	1	2462	3	Y	64	65	1			-0-
							70	9									
10	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	364	1	2541	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
11	3000	N	3894	-0-	894	894	443	1	3362	3	Y	81	71	1			10
							89	9									
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 28,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 572

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 52 RRCID -> 274712 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8961 - 14183

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1240	-0-	1240	1240	110	1	1127	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	14B2 EXT		1236	-0-	1236	2476	132	1	1101	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	14B2 EXT		1366	-0-	1366	3842	153	1	1210	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	14B2 EXT		1286	-0-	1286	5128	107	1	1177	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	6282	X	1154	-0-	-5128	-0-	108	1	1043	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	1240	N	966	-0-	-274	-0-	121	1	843	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	1230	N	1152	-0-	-78	-0-	133	1	1011	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 53 RRCID -> 274713 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9028 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1737	-0-		-402		-0-		146	1	1320	3	Y	246	246	1			-0-
										271	9									
02	2168	X	2168	-0-		-0-		-0-		124	1	1943	3	Y	92	92	1			-0-
										101	9									
03	2261	X	2261	-0-		-0-		-0-		50	1	2100	3	Y	101	101	1			-0-
										111	9									
04	2655	N	2655	-0-		-0-		-0-		201	1	2340	3	Y	104	104	1			-0-
										114	9									
05	1767	N	1767	-0-		-0-		-0-		147	1	1503	3	Y	106	106	1			-0-
										117	9									
06	1747	N	1747	-0-		-0-		-0-		177	1	1468	3	Y	93	93	1			-0-
										102	9									
07	1929	N	1929	-0-		-0-		-0-		205	1	1613	3	Y	101	101	1			-0-
										111	9									
08	1736	N	1359	-0-		-377		-0-		107	1	1177	3	Y	68	67	1			1
										75	9									
09	1680	N	1228	-0-		-452		-0-		107	1	1043	3	Y	71	72	1			-0-
										78	9									
10	1643	N	1330	-0-		-313		-0-		156	1	1089	3	Y	77	77	1			-0-
										85	9									
11	3000	N	3776	-0-		776		776		398	1	3022	3	Y	324	282	1			42
										356	9									
12	1271	N	NO RPT	-0-		-1271		-0-						Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 21,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,383

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 54 RRCID -> 274714 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8988 - 14194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	10658	-0-		-998		-0-		1039	1	9386	3	Y	212	212	1			-0-
										233	9									
02	10528	X	8119	-0-		-2409		-0-		473	1	7409	3	Y	215	214	1			1
										237	9									
03	11656	X	8455	-0-		-3201		-0-		190	1	8006	3	Y	235	236	1			-0-
										259	9									
04	11100	X	9595	-0-		-1505		-0-		739	1	8597	3	Y	235	235	1			-0-
										259	9									
05	10664	X	9819	-0-		-845		-0-		847	1	8688	3	Y	258	258	1			-0-
										284	9									
06	10320	X	9759	-0-		-561		-0-		1021	1	8489	3	Y	226	226	1			-0-
										249	9									
07	10785	X	10785	-0-		-0-		-0-		1183	1	9331	3	Y	246	246	1			-0-
										271	9									
08	9920	X	6480	-0-		-3440		-0-		523	1	5756	3	Y	183	181	1			2
										201	9									
09	9750	X	5838	-0-		-3912		-0-		526	1	5102	3	Y	191	193	1			-0-
										210	9									
10	9548	X	6322	-0-		-3226		-0-		765	1	5331	3	Y	205	205	1			-0-
										226	9									
11	9240	X	6288	-0-		-2952		-0-		705	1	5345	3	Y	216	188	1			28
										238	9									
12	9548	X	NO RPT	-0-		-9548		-0-						Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 92,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,422

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 1008 RRCID -> 274715 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8995 - 14187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	271	1	2445	3	Y	121	121	1			-0-
							133	9									
02	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	102	1	1598	3	Y	168	167	1			1
							185	9									
03	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	45	1	1897	3	Y	202	203	1			-0-
							222	9									
04	2790	X	2195	-0-	-595	-0-	158	1	1836	3	Y	183	183	1			-0-
							201	9									
05	2883	X	1739	-0-	-1144	-0-	142	1	1457	3	Y	127	127	1			-0-
							140	9									
06	2760	X	1505	-0-	-1255	-0-	150	1	1248	3	Y	97	97	1			-0-
							107	9									
07	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	240	1	1890	3	Y	145	145	1			-0-
							160	9									
08	3100	N	3498	-0-	398	398	273	1	3005	3	Y	200	197	1			3
							220	9									
09	3000	N	3172	-0-	172	570	275	1	2667	3	Y	209	212	1			-0-
							230	9									
10	3100	N	3393	-0-	293	863	395	1	2752	3	Y	224	224	1			-0-
							246	9									
11	2490	X	1627	-0-	-863	-0-	176	1	1332	3	Y	108	95	1			13
							119	9									
12	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 26,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,784

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 31 RRCID -> 274734 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9228 - 14420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5550	-0-	-433	-0-	536	1	4848	3	Y	151	151	1			-0-
							166	9									
02	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	329	1	5156	3	Y	192	191	1			1
							211	9									
03	6293	X	5930	-0-	-363	-0-	132	1	5568	3	Y	209	210	1			-0-
							230	9									
04	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	514	1	5982	3	Y	209	209	1			-0-
							230	9									
05	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	573	1	5870	3	Y	258	258	1			-0-
							284	9									
06	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	690	1	5736	3	Y	226	226	1			-0-
							249	9									
07	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	799	1	6304	3	Y	246	246	1			-0-
							271	9									
08	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	523	1	5756	3	Y	190	188	1			2
							209	9									
09	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	526	1	5101	3	Y	199	201	1			-0-
							219	9									
10	6448	X	3676	-0-	-2772	-0-	444	1	3096	3	Y	124	124	1			-0-
							136	9									
11	6240	X	2997	-0-	-3243	-0-	340	1	2580	3	Y	70	61	1			9
							77	9									
12	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 63,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,074

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 1009 RRCID -> 274749 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8888 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		848	-0-	848	848	75	1	767	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	14B2 EXT		729	-0-	729	1577	78	1	647	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	T. A.		1220	-0-	1220	2797	136	1	1077	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	4185	X	1388	-0-	-2797	-0-	113	1	1249	3	Y	24	23	1			1
							26	9									
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	114	1	1108	3	Y	26	27	1			-0-
							29	9									
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	164	1	1143	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	153	1	1163	3	Y	27	24	1			3
							30	9									
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 8,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 RRCID -> 274750 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8584 - 14766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	645	1	5720	3	Y	223	223	1			-0-
							245	9									
02	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	403	1	6135	3	Y	211	210	1			1
							232	9									
03	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	148	1	5939	3	Y	199	200	1			-0-
							219	9									
04	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	519	1	5942	3	Y	195	195	1			-0-
							215	9									
05	6138	X	5473	-0-	-665	-0-	485	1	4937	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
06	5940	X	5238	-0-	-702	-0-	559	1	4629	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
07	6138	X	5309	-0-	-829	-0-	593	1	4666	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
08	6138	X	2907	-0-	-3231	-0-	237	1	2603	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
09	5940	X	2272	-0-	-3668	-0-	207	1	1996	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
10	5425	X	2194	-0-	-3231	-0-	269	1	1858	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
11	5250	X	1577	-0-	-3673	-0-	179	1	1346	3	Y	47	41	1			6
							52	9									
12	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 51,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,196

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 4018 RRCID -> 274751 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9141 - 14695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 5018 RRCID -> 274752 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9057 - 14722

01	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	326	1	2887	3	Y	160	160	1		-0-
							176	9								
02	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	234	1	3566	3	Y	158	158	1		-0-
							174	9								
03	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	92	1	3690	3	Y	159	159	1		-0-
							175	9								
04	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	301	1	3454	3	Y	147	147	1		-0-
							162	9								
05	3100	X	3039	-0-	-61	-0-	268	1	2734	3	Y	34	34	1		-0-
							37	9								
06	3000	X	2910	-0-	-90	-0-	310	1	2563	3	Y	34	34	1		-0-
							37	9								
07	3100	X	2949	-0-	-151	-0-	329	1	2583	3	Y	34	34	1		-0-
							37	9								
08	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	267	1	2929	3	Y	61	61	1		-0-
							67	9								
09	3000	X	2547	-0-	-453	-0-	233	1	2245	3	Y	63	63	1		-0-
							69	9								
10	3007	X	2630	-0-	-377	-0-	323	1	2235	3	Y	65	65	1		-0-
							72	9								
11	2910	X	2492	-0-	-418	-0-	286	1	2154	3	Y	47	41	1		6
							52	9								
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT				6

TOTAL GAS PROD: 35,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 962

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 7018 RRCID -> 274759 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9079 - 14744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4624	-0-		-88		-0-	447	1	3967	3	Y	191	191	1			-0-
									210	9									
02	4256	X	3862	-0-		-394		-0-	227	1	3461	3	Y	158	158	1			-0-
									174	9									
03	4712	X	3846	-0-		-866		-0-	90	1	3581	3	Y	159	159	1			-0-
									175	9									
04	3990	X	3806	-0-		-184		-0-	293	1	3352	3	Y	146	146	1			-0-
									161	9									
05	4257	X	4257	-0-		-0-		-0-	365	1	3715	3	Y	161	161	1			-0-
									177	9									
06	4080	X	4080	-0-		-0-		-0-	421	1	3484	3	Y	159	159	1			-0-
									175	9									
07	4133	X	4133	-0-		-0-		-0-	447	1	3512	3	Y	158	158	1			-0-
									174	9									
08	4815	X	4815	-0-		-0-		-0-	392	1	4293	3	Y	118	116	1			2
									130	9									
09	3990	X	3894	-0-		-96		-0-	353	1	3403	3	Y	125	127	1			-0-
									138	9									
10	4092	X	3890	-0-		-202		-0-	474	1	3277	3	Y	126	126	1			-0-
									139	9									
11	3960	X	3926	-0-		-34		-0-	445	1	3353	3	Y	116	101	1			15
									128	9									
12	4092	X	NO RPT	-0-		-4092		-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 45,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,617

GATES 05D WELL #: 3313A RRCID -> 274793 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8379 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3663	-0-		-243		-0-	329	1	2969	3	Y	332	332	1			-0-
									365	9									
02	3836	X	3317	-0-		-519		-0-	180	1	2797	3	Y	309	308	1			1
									340	9									
03	4247	X	3615	-0-		-632		-0-	76	1	3158	3	Y	346	347	1			-0-
									381	9									
04	4398	X	4398	-0-		-0-		-0-	326	1	3769	3	Y	275	275	1			-0-
									303	9									
05	4304	X	4304	-0-		-0-		-0-	355	1	3640	3	Y	281	281	1			-0-
									309	9									
06	4215	X	4215	-0-		-0-		-0-	421	1	3506	3	Y	262	262	1			-0-
									288	9									
07	4785	X	4785	-0-		-0-		-0-	502	1	3961	3	Y	293	293	1			-0-
									322	9									
08	4714	X	4714	-0-		-0-		-0-	371	1	4083	3	Y	236	233	1			3
									260	9									
09	4411	X	4411	-0-		-0-		-0-	385	1	3734	3	Y	265	268	1			-0-
									292	9									
10	5090	X	5090	-0-		-0-		-0-	600	1	4185	3	Y	277	277	1			-0-
									305	9									
*11	4627	X	4627	-0-		-0-		-0-	503	1	3817	3	Y	279	243	1			36
									307	9									
12	3999	X	NO RPT	-0-		-3999		-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 47,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,155

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B GU1 WELL #: 8018 RRCID -> 274794 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 9097 - 14619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	539	1	4777	3	Y	115	115	1			-0-
							127	9									
02	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	251	1	3829	3	Y	79	79	1			-0-
							87	9									
03	4526	X	3880	-0-	-646	-0-	93	1	3706	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
04	5490	X	4112	-0-	-1378	-0-	324	1	3708	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
05	5673	X	4645	-0-	-1028	-0-	404	1	4114	3	Y	115	115	1			-0-
							127	9									
06	5280	X	4447	-0-	-833	-0-	466	1	3857	3	Y	113	113	1			-0-
							124	9									
07	4619	X	4506	-0-	-113	-0-	494	1	3888	3	Y	113	113	1			-0-
							124	9									
08	4650	X	4060	-0-	-590	-0-	332	1	3639	3	Y	81	80	1			1
							89	9									
09	4500	X	3170	-0-	-1330	-0-	289	1	2789	3	Y	84	85	1			-0-
							92	9									
10	4526	X	3168	-0-	-1358	-0-	389	1	2687	3	Y	84	84	1			-0-
							92	9									
11	4380	X	4037	-0-	-343	-0-	458	1	3451	3	Y	116	101	1			15
							128	9									
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 45,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,047

GATES 09 ROSE B GU2 WELL #: 9018 RRCID -> 274799 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9081 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	437	1	3876	3	Y	202	202	1			-0-
							222	9									
02	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	267	1	4064	3	Y	211	210	1			1
							232	9									
03	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	98	1	3934	3	Y	199	200	1			-0-
							219	9									
04	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	344	1	3937	3	Y	195	195	1			-0-
							215	9									
05	4619	X	3966	-0-	-653	-0-	339	1	3450	3	Y	161	161	1			-0-
							177	9									
06	4470	X	3801	-0-	-669	-0-	391	1	3235	3	Y	159	159	1			-0-
							175	9									
07	4619	X	3850	-0-	-769	-0-	415	1	3261	3	Y	158	158	1			-0-
							174	9									
08	4619	X	3629	-0-	-990	-0-	294	1	3224	3	Y	101	100	1			1
							111	9									
09	4470	X	2842	-0-	-1628	-0-	256	1	2472	3	Y	104	105	1			-0-
							114	9									
10	3782	X	2842	-0-	-940	-0-	345	1	2381	3	Y	105	105	1			-0-
							116	9									
*11	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	416	1	3133	3	Y	163	142	1			21
							179	9									
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 42,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,758

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 4017 RRCID -> 274823 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 9169 - 14578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	337	1	2990	3	Y	223	223	1			-0-
							245	9									
02	3388	X	3088	-0-	-300	-0-	179	1	2735	3	Y	158	158	1			-0-
							174	9									
03	3751	X	3283	-0-	-468	-0-	76	1	3032	3	Y	159	159	1			-0-
							175	9									
04	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	258	1	2961	3	Y	147	147	1			-0-
							162	9									
05	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	301	1	3064	3	Y	138	138	1			-0-
							152	9									
06	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	362	1	2994	3	Y	136	136	1			-0-
							150	9									
07	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	379	1	2981	3	Y	136	136	1			-0-
							150	9									
08	3379	X	3020	-0-	-359	-0-	245	1	2686	3	Y	81	80	1			1
							89	9									
09	3270	X	2763	-0-	-507	-0-	251	1	2420	3	Y	84	85	1			-0-
							92	9									
10	3379	X	2715	-0-	-664	-0-	332	1	2291	3	Y	84	84	1			-0-
							92	9									
11	3270	X	2318	-0-	-952	-0-	260	1	1956	3	Y	93	81	1			12
							102	9									
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 34,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,439

GATES 09 ROSE B WELL #: 6018 RRCID -> 274824 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9074 - 14708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	167	1	1485	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	90	1	1363	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	35	1	1411	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
04	1530	N	1477	-0-	-53	-0-	115	1	1321	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	154	1	1566	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	177	1	1469	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	188	1	1480	3	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
08	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	143	1	1567	3	Y	20	19	1			1
							22	9									
09	1530	N	1350	-0-	-180	-0-	125	1	1202	3	Y	21	22	1			-0-
							23	9									
10	1705	N	1393	-0-	-312	-0-	173	1	1196	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
11	1650	N	1439	-0-	-211	-0-	166	1	1248	3	Y	23	20	1			3
							25	9									
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 17,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 3018 RRCID -> 274825 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9056 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6497	-0-	-323	-0-	630	1	5586	3	Y	255	255	1			-0-
							281	9									
02	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	403	1	6136	3	Y	237	235	1			2
							261	9									
03	6820	X	6330	-0-	-490	-0-	148	1	5937	3	Y	223	225	1			-0-
							245	9									
04	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	519	1	5942	3	Y	220	220	1			-0-
							242	9									
05	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	597	1	6077	3	Y	230	230	1			-0-
							253	9									
06	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	688	1	5698	3	Y	227	227	1			-0-
							250	9									
07	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	730	1	5744	3	Y	226	226	1			-0-
							249	9									
08	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	674	1	7395	3	Y	223	221	1			2
							245	9									
09	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	588	1	5670	3	Y	230	232	1			-0-
							253	9									
10	6665	X	6506	-0-	-159	-0-	790	1	5461	3	Y	232	232	1			-0-
							255	9									
*11	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	800	1	6021	3	Y	233	203	1			30
							256	9									
12	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 75,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,536

GATES 09 ROSE B GU4 WELL #: 1118 RRCID -> 274828 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9314 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	876	1	7769	3	Y	144	144	1			-0-
							158	9									
02	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	499	1	7604	3	Y	158	158	1			-0-
							174	9									
03	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	184	1	7360	3	Y	149	149	1			-0-
							164	9									
04	8940	X	8165	-0-	-775	-0-	643	1	7361	3	Y	146	146	1			-0-
							161	9									
05	9238	X	3712	-0-	-5526	-0-	321	1	3264	3	Y	115	115	1			-0-
							127	9									
06	8880	X	3555	-0-	-5325	-0-	370	1	3061	3	Y	113	113	1			-0-
							124	9									
07	9176	X	3602	-0-	-5574	-0-	392	1	3086	3	Y	113	113	1			-0-
							124	9									
08	8432	X	4490	-0-	-3942	-0-	367	1	4023	3	Y	91	90	1			1
							100	9									
09	8160	X	3506	-0-	-4654	-0-	320	1	3083	3	Y	94	95	1			-0-
							103	9									
10	3596	X	3506	-0-	-90	-0-	430	1	2971	3	Y	95	95	1			-0-
							105	9									
11	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	491	1	3695	3	Y	116	101	1			15
							128	9									
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 59,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,334

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 6019 RRCID -> 274829 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 9181 - 15779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	979	1	8686	3	Y	159	159	1			-0-
							175	9									
02	8568	X	4277	-0-	-4291	-0-	258	1	3932	3	Y	79	79	1			-0-
							87	9									
03	9486	X	3973	-0-	-5513	-0-	95	1	3797	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
04	8850	X	4207	-0-	-4643	-0-	331	1	3796	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
05	9145	X	8524	-0-	-621	-0-	753	1	7670	3	Y	92	92	1			-0-
							101	9									
06	8850	X	8160	-0-	-690	-0-	868	1	7192	3	Y	91	91	1			-0-
							100	9									
07	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	892	1	7012	3	Y	88	88	1			-0-
							97	9									
08	8525	X	4615	-0-	-3910	-0-	380	1	4168	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
09	8250	X	3179	-0-	-5071	-0-	293	1	2825	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
10	8432	X	3117	-0-	-5315	-0-	386	1	2670	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
11	8160	X	5585	-0-	-2575	-0-	643	1	4840	3	Y	93	81	1			12
							102	9									
12	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 63,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 920

GATES 09 ROSE B GU 7 WELL #: 1418 RRCID -> 274830 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9097 - 15695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3439	-0-	339	971	338	1	2995	3	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
02	5557	X	4586	-0-	-971	-0-	275	1	4195	3	Y	105	105	1			-0-
							116	9									
03	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	108	1	4341	3	Y	106	106	1			-0-
							117	9									
04	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	355	1	4064	3	Y	98	98	1			-0-
							108	9									
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	289	1	2946	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
06	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	334	1	2762	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
07	3255	X	3202	-0-	-53	-0-	354	1	2785	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
08	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	372	1	4082	3	Y	61	61	1			-0-
							67	9									
09	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	324	1	3129	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
10	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	451	1	3115	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									
11	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	452	1	3402	3	Y	70	61	1			9
							77	9									
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 42,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 835

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B GU 5 WELL #: 1218 RRCID -> 274831 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9213 - 15098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	575	1	5100	3	Y	191	191	1			-0-
							210	9									
02	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	330	1	5035	3	Y	184	183	1			1
							202	9									
03	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	122	1	4869	3	Y	174	175	1			-0-
							191	9									
04	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	425	1	4873	3	Y	171	171	1			-0-
							188	9									
05	5487	X	4207	-0-	-1280	-0-	365	1	3715	3	Y	115	115	1			-0-
							127	9									
06	5310	X	4029	-0-	-1281	-0-	421	1	3484	3	Y	113	113	1			-0-
							124	9									
07	5487	X	4083	-0-	-1404	-0-	447	1	3512	3	Y	113	113	1			-0-
							124	9									
08	5487	X	2047	-0-	-3440	-0-	167	1	1835	3	Y	41	40	1			1
							45	9									
09	5310	X	1599	-0-	-3711	-0-	146	1	1407	3	Y	42	43	1			-0-
							46	9									
10	4092	X	1543	-0-	-2549	-0-	189	1	1309	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
11	3960	X	1289	-0-	-2671	-0-	146	1	1096	3	Y	43	38	1			5
							47	9									
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 40,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,228

GATES 09 ROSE B GU 6 WELL #: 1318 RRCID -> 274832 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 9215 - 15264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	235	1	2088	3	Y	158	158	1			-0-
							174	9									
02	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	123	1	1878	3	Y	183	182	1			1
							201	9									
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	46	1	1824	3	Y	173	174	1			-0-
							190	9									
04	2190	N	2167	-0-	-23	-0-	159	1	1821	3	Y	170	170	1			-0-
							187	9									
05	2263	N	2042	-0-	-221	-0-	170	1	1731	3	Y	128	128	1			-0-
							141	9									
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	205	1	1694	3	Y	132	132	1			-0-
							145	9									
07	2232	N	2120	-0-	-112	-0-	222	1	1749	3	Y	135	135	1			-0-
							149	9									
08	2046	N	1621	-0-	-425	-0-	126	1	1384	3	Y	101	100	1			1
							111	9									
09	2040	N	1200	-0-	-840	-0-	103	1	990	3	Y	97	98	1			-0-
							107	9									
10	1891	N	1115	-0-	-776	-0-	128	1	887	3	Y	91	91	1			-0-
							100	9									
11	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	182	1	1369	3	Y	139	121	1			18
							153	9									
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 20,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,507

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B GU3 WELL #: 1018 RRCID -> 274861 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8946 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	415	1	3682	3	Y	154	154	1			-0-
							169	9									
02	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	108	1	1652	3	Y	79	79	1			-0-
							87	9									
03	1860	X	1720	-0-	-140	-0-	40	1	1599	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
04	3960	X	1820	-0-	-2140	-0-	140	1	1600	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
05	4092	X	2923	-0-	-1169	-0-	255	1	2594	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
06	3960	X	2891	-0-	-1069	-0-	303	1	2513	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
07	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	322	1	2533	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
08	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	394	1	4319	3	Y	101	100	1			1
							111	9									
09	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	343	1	3311	3	Y	104	105	1			-0-
							114	9									
10	3100	N	3641	-0-	541	541	446	1	3083	3	Y	102	102	1			-0-
							112	9									
11	4709	X	4168	-0-	-541	-0-	477	1	3592	3	Y	90	79	1			11
							99	9									
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 34,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 980

GATES 05D WELL #: 1019 RRCID -> 274862 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9017 - 15579

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	1061	-0-	1061	1061	132	1	916	3	Y	12	12	1			-0-
						13	9									
11	14B2 EXT	1143	-0-	1143	2204	131	1	997	3	Y	14	12	1			2
						15	9									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2204					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 1219 RRCID -> 274863 COMPL. DATE 05/30/2025 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9026 - 15683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21669	X	19659	-0-	-2010	-0-	1919	1	17296	3	Y	404	404	1			-0-
							444	9									
02	19572	X	16713	-0-	-2859	-0-	987	1	15338	3	Y	353	351	1			2
							388	9									
03	21669	X	16985	-0-	-4684	-0-	388	1	16190	3	Y	370	372	1			-0-
							407	9									
04	26550	X	17211	-0-	-9339	-0-	1341	1	15508	3	Y	329	329	1			-0-
							362	9									
05	24986	X	13020	-0-	-11966	-0-	1132	1	11602	3	Y	260	260	1			-0-
							286	9									
06	19020	X	14298	-0-	-4722	-0-	1502	1	12498	3	Y	271	271	1			-0-
							298	9									
07	18507	X	16754	-0-	-1753	-0-	1827	1	14420	3	Y	461	461	1			-0-
							507	9									
08	17794	X	16652	-0-	-1142	-0-	1354	1	14889	3	Y	372	368	1			4
							409	9									
09	17220	X	13429	-0-	-3791	-0-	1218	1	11813	3	Y	362	366	1			-0-
							398	9									
10	12741	X	4901	-0-	-7840	-0-	598	1	4170	3	Y	121	121	1			-0-
							133	9									
11	17154	X	17154	-0-	-0-	-0-	1937	1	14697	3	Y	473	412	1			61
							520	9									
12	12741	X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					Y	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 166,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,776

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 50 RRCID -> 274865 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8858 - 14275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	571	1	5161	3	Y	121	121	1			-0-
							133	9									
02	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	280	1	4384	3	Y	144	144	1			-0-
							158	9									
03	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	117	1	4908	3	Y	162	162	1			-0-
							178	9									
04	6090	X	5706	-0-	-384	-0-	438	1	5095	3	Y	157	157	1			-0-
							173	9									
05	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	527	1	5400	3	Y	167	167	1			-0-
							184	9									
06	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	635	1	5277	3	Y	146	146	1			-0-
							161	9									
07	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	735	1	5799	3	Y	159	159	1			-0-
							175	9									
08	6107	X	5581	-0-	-526	-0-	454	1	5006	3	Y	110	109	1			1
							121	9									
09	6060	X	5021	-0-	-1039	-0-	457	1	4437	3	Y	115	116	1			-0-
							127	9									
10	5921	X	3156	-0-	-2765	-0-	386	1	2692	3	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
11	5730	X	3848	-0-	-1882	-0-	430	1	3264	3	Y	140	122	1			18
							154	9									
12	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 58,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,492

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 5019 RRCID -> 274866 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9056 - 15534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2503	-0-	-411	-0-	247	1	2186	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
02	2632	X	2016	-0-	-616	-0-	117	1	1783	3	Y	105	105	1			-0-
							116	9									
03	2914	X	2008	-0-	-906	-0-	46	1	1845	3	Y	106	106	1			-0-
							117	9									
04	2280	X	1986	-0-	-294	-0-	151	1	1727	3	Y	98	98	1			-0-
							108	9									
05	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	289	1	2946	3	Y	138	138	1			-0-
							152	9									
06	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	334	1	2762	3	Y	136	136	1			-0-
							150	9									
07	3100	N	3289	-0-	189	189	354	1	2785	3	Y	136	136	1			-0-
							150	9									
08	2356	X	2123	-0-	-233	-0-	170	1	1864	3	Y	81	80	1			1
							89	9									
09	2280	X	1668	-0-	-612	-0-	148	1	1429	3	Y	83	84	1			-0-
							91	9									
10	3224	X	1724	-0-	-1500	-0-	206	1	1422	3	Y	87	87	1			-0-
							96	9									
11	3120	X	2235	-0-	-885	-0-	247	1	1860	3	Y	116	101	1			15
							128	9									
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 26,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,150

GATES 10 ROSE A WELL #: 1010 RRCID -> 274879 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8885 - 14211

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	119	1	1074	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
02	1232	N	1225	-0-	-7	-0-	72	1	1127	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	32	1	1338	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	111	1	1295	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
05	1271	N	980	-0-	-291	-0-	85	1	867	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	89	1	743	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	143	1	1124	3	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
08	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	136	1	1503	3	Y	159	157	1			2
							175	9									
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	137	1	1334	3	Y	166	168	1			-0-
							183	9									
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	197	1	1377	3	Y	178	178	1			-0-
							196	9									
11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	187	1	1416	3	Y	162	141	1			21
							178	9									
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 15,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 848

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 8019 RRCID -> 274880 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9233 - 15179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	1189	-0-	-3585	-0-	115	1	1041	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
02	4200	X	1037	-0-	-3163	-0-	61	1	946	3	Y	27	26	1			1
							30	9									
03	1581	X	1093	-0-	-488	-0-	25	1	1036	3	Y	29	30	1			-0-
							32	9									
04	1440	X	1307	-0-	-133	-0-	102	1	1175	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
05	1488	X	1275	-0-	-213	-0-	111	1	1133	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	123	1	1020	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
07	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	138	1	1091	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
08	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	102	1	1125	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
09	1170	N	970	-0-	-200	-0-	88	1	857	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
10	1240	N	413	-0-	-827	-0-	51	1	352	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
11	1200	N	1159	-0-	-41	-0-	131	1	997	3	Y	28	25	1			3
							31	9									
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 12,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

GATES 05D WELL #: 1419 RRCID -> 275314 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 9027 - 15589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	145	1	1308	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	79	1	1232	3	Y	56	55	1			1
							62	9									
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	33	1	1390	3	Y	63	64	1			-0-
							69	9									
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	107	1	1242	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	117	1	1199	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	139	1	1155	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
07	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	171	1	1352	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	127	1	1394	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	131	1	1275	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	170	1	1185	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
11	1260	N	1254	-0-	-6	-0-	142	1	1081	3	Y	28	25	1			3
							31	9									
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 15,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 1819 RRCID -> 276351 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 9030 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	115	1	1041	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	63	1	981	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	27	1	1108	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
04	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	88	1	1019	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
05	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	96	1	985	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	114	1	949	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	141	1	1115	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	104	1	1150	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	108	1	1051	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	160	1	1116	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	134	1	1018	3	Y	28	25	1			3
							31	9									
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 13,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

GATES 05D WELL #: 2219 RRCID -> 276353 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8965 - 16138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	5873	-0-	-1102	-0-	565	1	5091	3	Y	197	197	1			-0-
							217	9									
02	6384	X	5682	-0-	-702	-0-	331	1	5135	3	Y	196	196	1			-0-
							216	9									
03	7068	X	5736	-0-	-1332	-0-	129	1	5383	3	Y	204	204	1			-0-
							224	9									
04	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	451	1	5210	3	Y	165	165	1			-0-
							182	9									
05	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	491	1	5031	3	Y	169	169	1			-0-
							186	9									
06	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	582	1	4847	3	Y	157	157	1			-0-
							173	9									
07	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	787	1	6215	3	Y	216	216	1			-0-
							238	9									
08	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	582	1	6405	3	Y	174	172	1			2
							191	9									
09	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	504	1	4883	3	Y	163	165	1			-0-
							179	9									
10	5518	X	2989	-0-	-2529	-0-	365	1	2546	3	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
11	5340	X	4201	-0-	-1139	-0-	475	1	3603	3	Y	112	98	1			14
							123	9									
12	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 61,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,824

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 2019 RRCID -> 276355 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9057 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-	1162	1	10471	3	Y	514	514	1			-0-
							565	9									
02	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	709	1	11022	3	Y	533	530	1			3
							586	9									
03	12531	X	12531	-0-	-0-	-0-	279	1	11637	3	Y	559	562	1			-0-
							615	9									
04	12445	X	12445	-0-	-0-	-0-	947	1	10953	3	Y	495	495	1			-0-
							545	9									
05	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	1032	1	10574	3	Y	506	506	1			-0-
							557	9									
06	11917	X	11917	-0-	-0-	-0-	1223	1	10177	3	Y	470	470	1			-0-
							517	9									
07	10881	X	10569	-0-	-312	-0-	1139	1	8989	3	Y	401	401	1			-0-
							441	9									
08	10881	X	10463	-0-	-418	-0-	842	1	9266	3	Y	323	320	1			3
							355	9									
09	10530	X	8441	-0-	-2089	-0-	757	1	7339	3	Y	314	317	1			-0-
							345	9									
10	11594	X	137	-0-	-11457	-0-	16	1	109	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
11	11220	X	1933	-0-	-9287	-0-	204	1	1545	3	Y	167	146	1			21
							184	9									
12	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 105,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,293

GATES 05D WELL #: 1115 RRCID -> 276380 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8914 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14601	X	11777	-0-	-2824	-0-	1143	1	10302	3	Y	302	302	1			-0-
							332	9									
02	13888	X	10641	-0-	-3247	-0-	625	1	9707	3	Y	281	279	1			2
							309	9									
03	15376	X	11161	-0-	-4215	-0-	253	1	10574	3	Y	304	306	1			-0-
							334	9									
04	11082	X	11082	-0-	-0-	-0-	853	1	9866	3	Y	330	330	1			-0-
							363	9									
05	11160	X	10827	-0-	-333	-0-	930	1	9526	3	Y	337	337	1			-0-
							371	9									
06	10800	X	10628	-0-	-172	-0-	1103	1	9180	3	Y	314	314	1			-0-
							345	9									
07	11160	X	10072	-0-	-1088	-0-	1099	1	8678	3	Y	268	268	1			-0-
							295	9									
08	11476	X	11476	-0-	-0-	-0-	933	1	10269	3	Y	249	246	1			3
							274	9									
09	10800	X	10669	-0-	-131	-0-	969	1	9393	3	Y	279	282	1			-0-
							307	9									
10	11764	X	11764	-0-	-0-	-0-	1434	1	9996	3	Y	304	304	1			-0-
							334	9									
11	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	1201	1	9117	3	Y	307	267	1			40
							338	9									
12	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 120,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,275

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 2420 RRCID -> 276386 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 9088 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20868	X	20868	-0-	-0-	-0-		2047	1	18456	3	Y	332	332	1			-0-
								365	9									
02	18847	X	18847	-0-	-0-	-0-		1119	1	17388	3	Y	309	308	1			1
								340	9									
03	18827	X	18827	-0-	-0-	-0-		432	1	18045	3	Y	318	319	1			-0-
								350	9									
04	19525	X	19525	-0-	-0-	-0-		1530	1	17692	3	Y	275	275	1			-0-
								303	9									
05	19060	X	19060	-0-	-0-	-0-		1667	1	17084	3	Y	281	281	1			-0-
								309	9									
06	18727	X	18727	-0-	-0-	-0-		1978	1	16461	3	Y	262	262	1			-0-
								288	9									
07	19689	X	19689	-0-	-0-	-0-		2176	1	17174	3	Y	308	308	1			-0-
								339	9									
08	19564	X	19564	-0-	-0-	-0-		1608	1	17683	3	Y	248	246	1			2
								273	9									
09	18168	X	18168	-0-	-0-	-0-		1670	1	16191	3	Y	279	281	1			-0-
								307	9									
10	20164	X	20164	-0-	-0-	-0-		2488	1	17342	3	Y	304	304	1			-0-
								334	9									
11	18239	X	18239	-0-	-0-	-0-		2084	1	15817	3	Y	307	267	1			40
								338	9									
12	18755	X	NO RPT	-0-	-18755	-0-						Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 211,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,223

GATES 05D WELL #: 4021A RRCID -> 276387 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9147 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12958	X	9390	-0-	-3568	-0-		905	1	8153	3	Y	302	302	1			-0-
								332	9									
02	10668	X	8484	-0-	-2184	-0-		494	1	7681	3	Y	281	280	1			1
								309	9									
03	9579	X	7886	-0-	-1693	-0-		177	1	7413	3	Y	269	270	1			-0-
								296	9									
04	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-		1016	1	11749	3	Y	238	238	1			-0-
								262	9									
05	19083	X	19083	-0-	-0-	-0-		1661	1	17020	3	Y	365	365	1			-0-
								402	9									
06	18744	X	18744	-0-	-0-	-0-		1971	1	16399	3	Y	340	340	1			-0-
								374	9									
07	15486	X	15486	-0-	-0-	-0-		1707	1	13474	3	Y	277	277	1			-0-
								305	9									
08	15397	X	15397	-0-	-0-	-0-		1263	1	13888	3	Y	224	221	1			3
								246	9									
09	14289	X	14289	-0-	-0-	-0-		1310	1	12703	3	Y	251	254	1			-0-
								276	9									
10	18693	X	14792	-0-	-3901	-0-		1818	1	12669	3	Y	277	277	1			-0-
								305	9									
11	18090	X	13386	-0-	-4704	-0-		1523	1	11556	3	Y	279	243	1			36
								307	9									
12	15500	X	NO RPT	-0-	-15500	-0-						Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 149,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,103

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 8021A RRCID -> 276488 COMPL. DATE 08/08/2025 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8968 - 16010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13764	X	9799	-0-	-3965	-0-	959	1	8641	3	Y	181	181	1			-0-
							199	9									
02	12124	X	7717	-0-	-4407	-0-	457	1	7098	3	Y	147	146	1			1
							162	9									
03	11749	X	7549	-0-	-4200	-0-	173	1	7213	3	Y	148	149	1			-0-
							163	9									
04	9780	X	7826	-0-	-1954	-0-	609	1	7044	3	Y	157	157	1			-0-
							173	9									
05	12061	X	12061	-0-	-0-	-0-	1048	1	10735	3	Y	253	253	1			-0-
							278	9									
06	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	1243	1	10345	3	Y	235	235	1			-0-
							259	9									
07	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	957	1	7554	3	Y	215	215	1			-0-
							237	9									
08	10106	X	8403	-0-	-1703	-0-	685	1	7533	3	Y	168	166	1			2
							185	9									
09	9780	X	7264	-0-	-2516	-0-	661	1	6410	3	Y	175	177	1			-0-
							193	9									
10	11780	X	8204	-0-	-3576	-0-	997	1	6951	3	Y	233	233	1			-0-
							256	9									
11	11400	X	7955	-0-	-3445	-0-	894	1	6785	3	Y	251	218	1			33
							276	9									
12	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 97,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,163

GATES 05D WELL #: 1619 RRCID -> 276695 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9057 - 15997

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14721	X	14721	-0-	-0-	-0-	1451	1	13077	3	Y	175	175	1			-0-
							193	9									
02	13760	X	13760	-0-	-0-	-0-	821	1	12754	3	Y	168	167	1			1
							185	9									
03	14508	X	14064	-0-	-444	-0-	324	1	13544	3	Y	178	179	1			-0-
							196	9									
04	15180	X	14051	-0-	-1129	-0-	1106	1	12793	3	Y	138	138	1			-0-
							152	9									
05	15221	X	13712	-0-	-1509	-0-	1205	1	12352	3	Y	141	141	1			-0-
							155	9									
06	14730	X	13475	-0-	-1255	-0-	1430	1	11901	3	Y	131	131	1			-0-
							144	9									
07	15652	X	15652	-0-	-0-	-0-	1737	1	13711	3	Y	185	185	1			-0-
							204	9									
08	15568	X	15568	-0-	-0-	-0-	1284	1	14120	3	Y	149	147	1			2
							164	9									
09	14040	X	12516	-0-	-1524	-0-	1155	1	11201	3	Y	145	147	1			-0-
							160	9									
10	13547	X	1542	-0-	-12005	-0-	192	1	1336	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
11	14395	X	14395	-0-	-0-	-0-	1658	1	12584	3	Y	139	121	1			18
							153	9									
12	13547	X	NO RPT	-0-	-13547	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 143,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,562

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 1015 RRCID -> 276740 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8436 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 05D WELL #: 2220 RRCID -> 276742 COMPL. DATE 07/23/2025 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8993 - 15741

01	13268	X	12606	-0-	-662	-0-	1239	1	11170	3	Y	179	179	1			-0-
							197	9									
02	11984	X	11535	-0-	-449	-0-	686	1	10664	3	Y	168	167	1			1
							185	9									
03	13268	X	11501	-0-	-1767	-0-	264	1	11047	3	Y	173	174	1			-0-
							190	9									
04	17370	X	13193	-0-	-4177	-0-	1033	1	11949	3	Y	192	192	1			-0-
							211	9									
05	17949	X	11608	-0-	-6341	-0-	1015	1	10398	3	Y	177	177	1			-0-
							195	9									
06	12360	X	12206	-0-	-154	-0-	1289	1	10723	3	Y	176	176	1			-0-
							194	9									
07	13640	X	12306	-0-	-1334	-0-	1360	1	10733	3	Y	194	194	1			-0-
							213	9									
08	13640	X	10956	-0-	-2684	-0-	900	1	9902	3	Y	140	138	1			2
							154	9									
09	13200	X	12624	-0-	-576	-0-	1160	1	11249	3	Y	195	197	1			-0-
							215	9									
10	13636	X	13636	-0-	-0-	-0-	1684	1	11739	3	Y	194	194	1			-0-
							213	9									
11	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	1411	1	10707	3	Y	195	169	1			26
							215	9									
12	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 134,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,983

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 2021A RRCID -> 276746 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9083 - 15723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17088	X	17088	-0-	-0-	-0-	1657	1	14933	3	Y	453	453	1			-0-
							498	9									
02	15435	X	15435	-0-	-0-	-0-	905	1	14067	3	Y	421	419	1			2
							463	9									
03	16988	X	14875	-0-	-2113	-0-	337	1	14078	3	Y	418	420	1			-0-
							460	9									
04	15323	X	15323	-0-	-0-	-0-	1187	1	13728	3	Y	371	371	1			-0-
							408	9									
05	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	1063	1	10898	3	Y	312	312	1			-0-
							343	9									
06	14714	X	14714	-0-	-0-	-0-	1537	1	12789	3	Y	353	353	1			-0-
							388	9									
07	15766	X	15766	-0-	-0-	-0-	1731	1	13662	3	Y	339	339	1			-0-
							373	9									
08	15665	X	15665	-0-	-0-	-0-	1280	1	14084	3	Y	274	271	1			3
							301	9									
09	14543	X	14543	-0-	-0-	-0-	1328	1	12878	3	Y	306	309	1			-0-
							337	9									
10	13956	X	13956	-0-	-0-	-0-	1698	1	11832	3	Y	387	387	1			-0-
							426	9									
11	12642	X	12642	-0-	-0-	-0-	1422	1	10790	3	Y	391	341	1			50
							430	9									
12	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 162,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,025

GATES 05D WELL #: 2021 RRCID -> 276748 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 9112 - 16281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17301	X	17301	-0-	-0-	-0-	1671	1	15066	3	Y	513	513	1			-0-
							564	9									
02	15626	X	15626	-0-	-0-	-0-	913	1	14188	3	Y	477	475	1			2
							525	9									
03	15067	X	15067	-0-	-0-	-0-	340	1	14206	3	Y	474	476	1			-0-
							521	9									
04	15840	X	15192	-0-	-648	-0-	1176	1	13597	3	Y	381	381	1			-0-
							419	9									
05	17122	X	17122	-0-	-0-	-0-	1478	1	15149	3	Y	450	450	1			-0-
							495	9									
06	16819	X	16819	-0-	-0-	-0-	1755	1	14603	3	Y	419	419	1			-0-
							461	9									
07	18710	X	18710	-0-	-0-	-0-	2050	1	16186	3	Y	431	431	1			-0-
							474	9									
08	18601	X	18601	-0-	-0-	-0-	1518	1	16700	3	Y	348	345	1			3
							383	9									
09	17267	X	17267	-0-	-0-	-0-	1574	1	15264	3	Y	390	393	1			-0-
							429	9									
10	16616	X	15752	-0-	-864	-0-	1919	1	13378	3	Y	414	414	1			-0-
							455	9									
11	16080	X	14268	-0-	-1812	-0-	1608	1	12200	3	Y	418	364	1			54
							460	9									
12	16616	X	NO RPT	-0-	-16616	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 181,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,715

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 1221A RRCID -> 276878 COMPL. DATE 03/05/2017 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8972 - 16532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12772	X	12598	-0-	-174	-0-	1222	1	11011	3	Y	332	332	1			-0-
							365	9									
02	11536	X	11382	-0-	-154	-0-	668	1	10374	3	Y	309	308	1			1
							340	9									
03	12772	X	10638	-0-	-2134	-0-	241	1	10070	3	Y	297	298	1			-0-
							327	9									
04	13080	X	10403	-0-	-2677	-0-	807	1	9334	3	Y	238	238	1			-0-
							262	9									
05	13361	X	11319	-0-	-2042	-0-	980	1	10041	3	Y	271	271	1			-0-
							298	9									
06	12210	X	11516	-0-	-694	-0-	1205	1	10023	3	Y	262	262	1			-0-
							288	9									
07	13103	X	13103	-0-	-0-	-0-	1439	1	11359	3	Y	277	277	1			-0-
							305	9									
08	13015	X	13015	-0-	-0-	-0-	1064	1	11705	3	Y	224	222	1			2
							246	9									
09	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	1104	1	10706	3	Y	251	253	1			-0-
							276	9									
10	11036	X	9770	-0-	-1266	-0-	1184	1	8252	3	Y	304	304	1			-0-
							334	9									
11	10680	X	8857	-0-	-1823	-0-	992	1	7527	3	Y	307	267	1			40
							338	9									
12	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 124,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,072

GATES 05D WELL #: 1215 RRCID -> 276979 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8976 - 13556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4781	-0-	-768	-0-	428	1	3855	3	Y	453	453	1			-0-
							498	9									
02	5012	X	4329	-0-	-683	-0-	234	1	3632	3	Y	421	419	1			2
							463	9									
03	5549	X	4566	-0-	-983	-0-	95	1	3968	3	Y	457	459	1			-0-
							503	9									
04	4710	X	4688	-0-	-22	-0-	339	1	3925	3	Y	385	385	1			-0-
							424	9									
05	4867	X	4593	-0-	-274	-0-	370	1	3790	3	Y	394	394	1			-0-
							433	9									
06	4650	X	4493	-0-	-157	-0-	439	1	3651	3	Y	366	366	1			-0-
							403	9									
07	4836	X	3374	-0-	-1462	-0-	334	1	2633	3	Y	370	370	1			-0-
							407	9									
08	4836	X	3290	-0-	-1546	-0-	247	1	2715	3	Y	298	295	1			3
							328	9									
09	4680	X	3105	-0-	-1575	-0-	256	1	2482	3	Y	334	337	1			-0-
							367	9									
10	4154	X	3099	-0-	-1055	-0-	347	1	2418	3	Y	304	304	1			-0-
							334	9									
11	4020	X	2834	-0-	-1186	-0-	291	1	2205	3	Y	307	267	1			40
							338	9									
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 43,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,089

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 1421A RRCID -> 276980 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9056 - 16612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	752	1	6776	3	Y	351	351	1			-0-
							386	9									
02	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	402	1	6243	3	Y	319	318	1			1
							351	9									
03	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	144	1	6013	3	Y	305	306	1			-0-
							336	9									
04	6960	X	6779	-0-	-181	-0-	511	1	5905	3	Y	330	330	1			-0-
							363	9									
05	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	696	1	7129	3	Y	422	422	1			-0-
							464	9									
06	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	825	1	6869	3	Y	392	392	1			-0-
							431	9									
07	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	916	1	7231	3	Y	328	328	1			-0-
							361	9									
08	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	700	1	7702	3	Y	274	271	1			3
							301	9									
09	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	726	1	7044	3	Y	306	309	1			-0-
							337	9									
10	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	1011	1	7044	3	Y	332	332	1			-0-
							365	9									
11	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	847	1	6424	3	Y	335	292	1			43
							369	9									
12	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 85,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,694

GATES 05D WELL #: 6021A RRCID -> 276986 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8966 - 16008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	621	1	5596	3	Y	254	254	1			-0-
							279	9									
02	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	347	1	5385	3	Y	241	240	1			1
							265	9									
03	6572	X	5832	-0-	-740	-0-	130	1	5436	3	Y	242	243	1			-0-
							266	9									
04	11670	X	2925	-0-	-8745	-0-	222	1	2569	3	Y	122	122	1			-0-
							134	9									
05	12059	X	3944	-0-	-8115	-0-	334	1	3421	3	Y	172	172	1			-0-
							189	9									
06	6420	X	4281	-0-	-2139	-0-	438	1	3648	3	Y	177	177	1			-0-
							195	9									
07	6634	X	2960	-0-	-3674	-0-	306	1	2417	3	Y	215	215	1			-0-
							237	9									
08	5828	X	3339	-0-	-2489	-0-	260	1	2860	3	Y	199	196	1			3
							219	9									
09	4290	X	3131	-0-	-1159	-0-	270	1	2616	3	Y	223	226	1			-0-
							245	9									
10	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	597	1	4162	3	Y	249	249	1			-0-
							274	9									
*11	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	500	1	3795	3	Y	251	218	1			33
							276	9									
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 48,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,345

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 1021A RRCID -> 276988 COMPL. DATE 09/19/2024 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8876 - 15918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	11103	-0-	8003	13380	1069	1	9636	3	Y	362	362	1			-0-
							398	9									
02	23415	X	10035	-0-	-13380	-0-	584	1	9080	3	Y	337	336	1			1
							371	9									
03	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	211	1	8817	3	Y	325	326	1			-0-
							358	9									
04	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	613	1	7091	3	Y	244	244	1			-0-
							268	9									
05	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	1027	1	10520	3	Y	383	383	1			-0-
							421	9									
06	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	1217	1	10127	3	Y	356	356	1			-0-
							392	9									
07	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	1277	1	10082	3	Y	370	370	1			-0-
							407	9									
08	11665	X	11665	-0-	-0-	-0-	945	1	10392	3	Y	298	295	1			3
							328	9									
09	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	980	1	9504	3	Y	334	337	1			-0-
							367	9									
10	12327	X	12327	-0-	-0-	-0-	1501	1	10461	3	Y	332	332	1			-0-
							365	9									
11	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	1257	1	9541	3	Y	335	292	1			43
							369	9									
12	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 119,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,676

GATES 10 ROSE A WELL #: 1052 RRCID -> 277037 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8766 - 13546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21792	X	21792	-0-	-0-	-0-	2111	1	19081	3	Y	545	545	1			-0-
							600	9									
02	15700	X	15700	-0-	-0-	-0-	924	1	14486	3	Y	264	262	1			2
							290	9									
03	16214	X	16214	-0-	-0-	-0-	369	1	15529	3	Y	287	289	1			-0-
							316	9									
04	21870	X	16543	-0-	-5327	-0-	1287	1	14971	3	Y	259	259	1			-0-
							285	9									
05	21793	X	13955	-0-	-7838	-0-	1213	1	12432	3	Y	282	282	1			-0-
							310	9									
06	21090	X	10781	-0-	-10309	-0-	1135	1	9436	3	Y	191	191	1			-0-
							210	9									
07	20052	X	20052	-0-	-0-	-0-	2213	1	17457	3	Y	347	347	1			-0-
							382	9									
08	18275	X	18275	-0-	-0-	-0-	1501	1	16526	3	Y	225	223	1			2
							248	9									
09	16530	X	15876	-0-	-654	-0-	1461	1	14165	3	Y	227	229	1			-0-
							250	9									
10	13640	X	1694	-0-	-11946	-0-	209	1	1459	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
11	13200	X	1085	-0-	-12115	-0-	117	1	885	3	Y	75	66	1			9
							83	9									
12	13640	X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 151,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,726

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 2020A RRCID -> 277038 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 05D WELL #: 2419 RRCID -> 277147 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9100 - 16898

01	15107	X	15107	-0-	-0-	-0-	1443	1	13004	3	Y	600	600	1			-0-
							660	9									
02	15110	X	15110	-0-	-0-	-0-	873	1	13558	3	Y	617	615	1			2
							679	9									
03	15364	X	15364	-0-	-0-	-0-	343	1	14310	3	Y	646	648	1			-0-
							711	9									
04	17520	X	16191	-0-	-1329	-0-	1231	1	14234	3	Y	660	660	1			-0-
							726	9									
05	17360	X	15302	-0-	-2058	-0-	1297	1	13288	3	Y	652	652	1			-0-
							717	9									
06	16200	X	15523	-0-	-677	-0-	1591	1	13241	3	Y	628	628	1			-0-
							691	9									
07	16740	X	14386	-0-	-2354	-0-	1557	1	12287	3	Y	493	493	1			-0-
							542	9									
08	16740	X	14255	-0-	-2485	-0-	1151	1	12666	3	Y	398	394	1			4
							438	9									
09	16200	X	11058	-0-	-5142	-0-	996	1	9653	3	Y	372	376	1			-0-
							409	9									
10	14570	X	2008	-0-	-12562	-0-	243	1	1691	3	Y	67	67	1			-0-
							74	9									
11	14100	X	11283	-0-	-2817	-0-	1260	1	9562	3	Y	419	365	1			54
							461	9									
12	14384	X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 145,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,552

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 2619 RRCID -> 277149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9026 - 15683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	993	-0-	-61		-0-	96	1	868	3	Y	26	26	1			-0-
								29	9									
02	964	X	964	-0-	-0-		-0-	57	1	878	3	Y	26	26	1			-0-
								29	9									
03	1054	X	902	-0-	-152		-0-	20	1	854	3	Y	25	25	1			-0-
								28	9									
04	1161	X	1161	-0-	-0-		-0-	90	1	1041	3	Y	27	27	1			-0-
								30	9									
05	1099	X	1099	-0-	-0-		-0-	95	1	974	3	Y	27	27	1			-0-
								30	9									
06	1114	N	1114	-0-	-0-		-0-	116	1	969	3	Y	26	26	1			-0-
								29	9									
07	1440	N	1440	-0-	-0-		-0-	156	1	1233	3	Y	46	46	1			-0-
								51	9									
08	1428	N	1428	-0-	-0-		-0-	116	1	1271	3	Y	37	37	1			-0-
								41	9									
09	1108	N	1108	-0-	-0-		-0-	100	1	969	3	Y	35	35	1			-0-
								39	9									
10	1054	N	893	-0-	-161		-0-	110	1	763	3	Y	18	18	1			-0-
								20	9									
11	1255	N	1255	-0-	-0-		-0-	143	1	1081	3	Y	28	25	1			3
								31	9									
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054		-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 12,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

GATES 05D WELL #: 2819 RRCID -> 277150 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9073 - 17115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13409	X	13409	-0-	-0-		-0-	1256	1	11322	3	Y	755	755	1			-0-
								831	9									
02	12126	X	12126	-0-	-0-		-0-	687	1	10667	3	Y	702	699	1			3
								772	9									
03	12345	X	12345	-0-	-0-		-0-	270	1	11265	3	Y	736	739	1			-0-
								810	9									
04	14167	X	14167	-0-	-0-		-0-	1060	1	12260	3	Y	770	770	1			-0-
								847	9									
05	13860	X	13860	-0-	-0-		-0-	1155	1	11839	3	Y	787	787	1			-0-
								866	9									
06	13582	X	13582	-0-	-0-		-0-	1371	1	11406	3	Y	732	732	1			-0-
								805	9									
07	11663	X	11663	-0-	-0-		-0-	1235	1	9750	3	Y	616	616	1			-0-
								678	9									
08	11510	X	11510	-0-	-0-		-0-	914	1	10049	3	Y	497	492	1			5
								547	9									
09	9660	X	8960	-0-	-700		-0-	790	1	7660	3	Y	464	469	1			-0-
								510	9									
10	12989	X	490	-0-	-12499		-0-	57	1	398	3	Y	32	32	1			-0-
								35	9									
11	12570	X	6930	-0-	-5640		-0-	743	1	5637	3	Y	500	435	1			65
								550	9									
12	11656	X	NO RPT	-0-	-11656		-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 119,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,591

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D SL WELL #: 5012A RRCID -> 277288 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 8349 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 05D SL WELL #: 5112A RRCID -> 277292 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8344 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 05D WELL #: 6020 RRCID -> 277774 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8953 - 15932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14791 X	14791	-0-	-0-	-0-	1411 664	1 9	12716	3	Y	604	604	1			-0-
02	11932 X	11932	-0-	-0-	-0-	688 551	1 9	10693	3	Y	501	499	1			2
03	12958 X	12423	-0-	-535	-0-	277 591	1 9	11555	3	Y	537	539	1			-0-
04	14324 X	14324	-0-	-0-	-0-	1087 666	1 9	12571	3	Y	605	605	1			-0-
05	14002 X	14002	-0-	-0-	-0-	1184 680	1 9	12138	3	Y	618	618	1			-0-
06	13736 X	13736	-0-	-0-	-0-	1406 634	1 9	11696	3	Y	576	576	1			-0-
07	12865 X	12756	-0-	-109	-0-	1373 542	1 9	10841	3	Y	493	493	1			-0-
08	12865 X	12627	-0-	-238	-0-	1016 438	1 9	11173	3	Y	398	394	1			4
09	12450 X	9018	-0-	-3432	-0-	808 376	1 9	7834	3	Y	342	346	1			-0-
10	13330 X	10768	-0-	-2562	-0-	1311 317	1 9	9140	3	Y	288	288	1			-0-
*11	16591 X	16591	-0-	-0-	-0-	1868 545	1 9	14178	3	Y	495	432	1			63
12	12741 X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 142,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,457

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 4020 RRCID -> 278179 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8990 - 12592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 05D WELL #: 1020 RRCID -> 278632 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8907 - 16128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25947	X	21369	-0-	-4578	-0-	2082 524	1 9	18763	3	Y	476	476	1			-0-
02	23436	X	19417	-0-	-4019	-0-	1145 490	1 9	17782	3	Y	445	443	1			2
03	25947	X	19663	-0-	-6284	-0-	448 512	1 9	18703	3	Y	465	467	1			-0-
04	26370	X	23594	-0-	-2776	-0-	1834 545	1 9	21215	3	Y	495	495	1			-0-
05	27249	X	23043	-0-	-4206	-0-	1999 557	1 9	20487	3	Y	506	506	1			-0-
06	22631	X	22631	-0-	-0-	-0-	2372 518	1 9	19741	3	Y	471	471	1			-0-
07	24366	X	21145	-0-	-3221	-0-	2332 406	1 9	18407	3	Y	369	369	1			-0-
08	24366	X	21053	-0-	-3313	-0-	1727 328	1 9	18998	3	Y	298	295	1			3
09	23580	X	19536	-0-	-4044	-0-	1792 367	1 9	17377	3	Y	334	337	1			-0-
10	22475	X	21229	-0-	-1246	-0-	2618 365	1 9	18246	3	Y	332	332	1			-0-
11	21750	X	19207	-0-	-2543	-0-	2193 369	1 9	16645	3	Y	335	292	1			43
12	21142	X	NO RPT	-0-	-21142	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 231,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,526

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 2620 RRCID -> 278636 COMPL. DATE 10/23/2024 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9052 - 15694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	2485	-0-	-5792	-0-	241	1	2175	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
02	5796	X	3015	-0-	-2781	-0-	177	1	2751	3	Y	79	79	1			-0-
							87	9									
03	3007	X	2766	-0-	-241	-0-	63	1	2622	3	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
04	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	418	1	4831	3	Y	183	183	1			-0-
							201	9									
05	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	637	1	6531	3	Y	262	262	1			-0-
							288	9									
06	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	565	1	4705	3	Y	182	182	1			-0-
							200	9									
07	2852	X	1542	-0-	-1310	-0-	168	1	1323	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
08	2852	X	1529	-0-	-1323	-0-	124	1	1364	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
09	2760	X	949	-0-	-1811	-0-	86	1	832	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
10	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	1149	1	8007	3	Y	294	294	1			-0-
							323	9									
11	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	995	1	7547	3	Y	307	267	1			40
							338	9									
12	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 49,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,555

GATES 05D WELL #: 1820 RRCID -> 278639 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 9044 - 16106

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 05D WELL #: 2113 RRCID -> 278640 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 8374 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 1420 RRCID -> 278660 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8962 - 16064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25172	X	23918	-0-	-1254	-0-	2346	1	21145	3	Y	388	388	1			-0-
							427	9									
02	24108	X	21737	-0-	-2371	-0-	1290	1	20048	3	Y	363	362	1			1
							399	9									
03	26691	X	21947	-0-	-4744	-0-	503	1	21028	3	Y	378	379	1			-0-
							416	9									
04	25187	X	25187	-0-	-0-	-0-	1971	1	22792	3	Y	385	385	1			-0-
							424	9									
05	24588	X	24588	-0-	-0-	-0-	2147	1	22008	3	Y	394	394	1			-0-
							433	9									
06	24157	X	24157	-0-	-0-	-0-	2548	1	21206	3	Y	366	366	1			-0-
							403	9									
07	25384	X	25384	-0-	-0-	-0-	2801	1	22108	3	Y	432	432	1			-0-
							475	9									
08	25327	X	25243	-0-	-84	-0-	2072	1	22788	3	Y	348	345	1			3
							383	9									
09	24510	X	23421	-0-	-1089	-0-	2149	1	20843	3	Y	390	393	1			-0-
							429	9									
10	25895	X	25895	-0-	-0-	-0-	3192	1	22246	3	Y	415	415	1			-0-
							457	9									
11	23419	X	23419	-0-	-0-	-0-	2673	1	20285	3	Y	419	365	1			54
							461	9									
12	24149	X	NO RPT	-0-	-24149	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 264,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,278

GATES 05D WELL #: 8020 RRCID -> 278664 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 05D WELL #: 1220 RRCID -> 278666 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 8907A RRCID -> 278740 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8835 - 14116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1172	-0-	1172	1172	147 3	1 9	1022	3	Y	3	3	1			-0-
11	14B2	EXT	1131	-0-	1131	2303	131 3	1 9	997	3	Y	3	3	1			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2303					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GATES 05D WELL #: 3019 RRCID -> 278855 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 9086 - 15802

01	18030	X	18030	-0-	-0-	-0-	1708 930	1 9	15392	3	Y	845	845	1			-0-
02	16305	X	16305	-0-	-0-	-0-	934 865	1 9	14506	3	Y	786	782	1			4
03	16299	X	16299	-0-	-0-	-0-	360 890	1 9	15049	3	Y	809	813	1			-0-
04	19357	X	19357	-0-	-0-	-0-	1492 605	1 9	17260	3	Y	550	550	1			-0-
05	18861	X	18861	-0-	-0-	-0-	1622 616	1 9	16623	3	Y	560	560	1			-0-
06	16650	X	15584	-0-	-1066	-0-	1620 483	1 9	13481	3	Y	439	439	1			-0-
07	17404	X	17404	-0-	-0-	-0-	1869 780	1 9	14755	3	Y	709	709	1			-0-
08	17217	X	17217	-0-	-0-	-0-	1382 629	1 9	15206	3	Y	572	566	1			6
09	16650	X	12292	-0-	-4358	-0-	1099 540	1 9	10653	3	Y	491	497	1			-0-
10	18259	X	14964	-0-	-3295	-0-	1825 417	1 9	12722	3	Y	379	379	1			-0-
*11	24717	X	24717	-0-	-0-	-0-	2788 768	1 9	21161	3	Y	698	608	1			90
12	17391	X	NO RPT	-0-	-17391	-0-					Y	NO RPT					90

TOTAL GAS PROD: 191,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,838

GATES 05D WELL #: 1620 RRCID -> 278943 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 2713 RRCID -> 279808 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8961 - 13487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18848	X	14078	-0-		-4770	-0-	1334	1	12029	3	Y	650	650	1			-0-
								715	9									
02	17024	X	12235	-0-		-4789	-0-	701	1	10895	3	Y	581	578	1			3
								639	9									
03	18848	X	14147	-0-		-4701	-0-	313	1	13073	3	Y	692	695	1			-0-
								761	9									
04	16648	X	16648	-0-		-0-	-0-	1267	1	14655	3	Y	660	660	1			-0-
								726	9									
05	16275	X	16275	-0-		-0-	-0-	1381	1	14151	3	Y	675	675	1			-0-
								743	9									
06	15965	X	15965	-0-		-0-	-0-	1639	1	13635	3	Y	628	628	1			-0-
								691	9									
07	18169	X	18169	-0-		-0-	-0-	1953	1	15420	3	Y	724	724	1			-0-
								796	9									
08	17981	X	17981	-0-		-0-	-0-	1445	1	15894	3	Y	584	578	1			6
								642	9									
09	16757	X	16757	-0-		-0-	-0-	1499	1	14537	3	Y	655	661	1			-0-
								721	9									
10	15554	X	15554	-0-		-0-	-0-	1868	1	13017	3	Y	608	608	1			-0-
								669	9									
11	15030	X	14113	-0-		-917	-0-	1565	1	11873	3	Y	614	535	1			79
								675	9									
12	15531	X	NO RPT	-0-		-15531	-0-					Y	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 171,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,071

GATES 09 ROSE B WELL #: 2028 RRCID -> 279810 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9287 - 14535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19840	X	17569	-0-		-2271	-0-	1738	1	15413	3	Y	380	380	1			-0-
								418	9									
02	17920	X	16078	-0-		-1842	-0-	964	1	14689	3	Y	386	384	1			2
								425	9									
03	18538	X	16362	-0-		-2176	-0-	389	1	15565	3	Y	371	373	1			-0-
								408	9									
04	18112	X	18112	-0-		-0-	-0-	1422	1	16287	3	Y	366	366	1			-0-
								403	9									
05	17515	X	16987	-0-		-528	-0-	1486	1	15123	3	Y	344	344	1			-0-
								378	9									
06	16950	X	16937	-0-		-13	-0-	1785	1	14778	3	Y	340	340	1			-0-
								374	9									
07	17515	X	16951	-0-		-564	-0-	1870	1	14708	3	Y	339	339	1			-0-
								373	9									
08	17515	X	15842	-0-		-1673	-0-	1303	1	14294	3	Y	223	221	1			2
								245	9									
09	16950	X	14470	-0-		-2480	-0-	1335	1	12882	3	Y	230	232	1			-0-
								253	9									
10	16616	X	13744	-0-		-2872	-0-	1707	1	11791	3	Y	224	224	1			-0-
								246	9									
11	16080	X	14428	-0-		-1652	-0-	1659	1	12487	3	Y	256	223	1			33
								282	9									
12	16616	X	NO RPT	-0-		-16616	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 177,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,459

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 3028 RRCID -> 279811 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9155 - 15367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25904	X	25904	-0-	-0-	-0-	2586	1	22936	3	Y	347	347	1			-0-
							382	9									
02	24892	X	19094	-0-	-5798	-0-	1153	1	17572	3	Y	335	333	1			2
							369	9									
03	27559	X	19460	-0-	-8099	-0-	466	1	18640	3	Y	322	324	1			-0-
							354	9									
04	25440	X	21523	-0-	-3917	-0-	1700	1	19474	3	Y	317	317	1			-0-
							349	9									
05	26133	X	20521	-0-	-5612	-0-	1804	1	18364	3	Y	321	321	1			-0-
							353	9									
06	25080	X	20463	-0-	-4617	-0-	2167	1	17947	3	Y	317	317	1			-0-
							349	9									
07	22227	X	20484	-0-	-1743	-0-	2272	1	17863	3	Y	317	317	1			-0-
							349	9									
08	22227	X	20520	-0-	-1707	-0-	1693	1	18562	3	Y	241	238	1			3
							265	9									
09	21510	X	18593	-0-	-2917	-0-	1720	1	16601	3	Y	247	250	1			-0-
							272	9									
10	20181	X	17683	-0-	-2498	-0-	2202	1	15216	3	Y	241	241	1			-0-
							265	9									
*11	21209	X	21209	-0-	-0-	-0-	2448	1	18428	3	Y	303	264	1			39
							333	9									
12	20181	X	NO RPT	-0-	-20181	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 225,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,308

GATES 09 ROSE B WELL #: 4028 RRCID -> 279813 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9281 - 15429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22134	X	19412	-0-	-2722	-0-	1925	1	17073	3	Y	376	376	1			-0-
							414	9									
02	19992	X	16404	-0-	-3588	-0-	986	1	15023	3	Y	359	357	1			2
							395	9									
03	20801	X	16772	-0-	-4029	-0-	400	1	15990	3	Y	347	349	1			-0-
							382	9									
04	19080	X	18531	-0-	-549	-0-	1457	1	16698	3	Y	342	342	1			-0-
							376	9									
05	19437	X	16797	-0-	-2640	-0-	1475	1	15019	3	Y	275	275	1			-0-
							303	9									
06	18780	X	16634	-0-	-2146	-0-	1760	1	14577	3	Y	270	270	1			-0-
							297	9									
07	19158	X	16765	-0-	-2393	-0-	1858	1	14609	3	Y	271	271	1			-0-
							298	9									
08	19158	X	17815	-0-	-1343	-0-	1465	1	16063	3	Y	261	258	1			3
							287	9									
09	18540	X	16145	-0-	-2395	-0-	1488	1	14363	3	Y	267	270	1			-0-
							294	9									
10	16492	X	15361	-0-	-1131	-0-	1906	1	13168	3	Y	261	261	1			-0-
							287	9									
11	16881	X	16881	-0-	-0-	-0-	1944	1	14630	3	Y	279	243	1			36
							307	9									
12	16492	X	NO RPT	-0-	-16492	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 187,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,308

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 2813 RRCID -> 279904 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8950 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26164	X	19022	-0-		-7142		-0-		1795 1052	1 9	16175	3	Y	956	956	1			-0-
02	23632	X	16351	-0-		-7281		-0-		933 930	1 9	14488	3	Y	845	842	1			3
03	26164	X	18092	-0-		-8072		-0-		398 1059	1 9	16635	3	Y	963	966	1			-0-
04	22326	X	22326	-0-		-0-		-0-		1693 1058	1 9	19575	3	Y	962	962	1			-0-
05	21830	X	21830	-0-		-0-		-0-		1845 1082	1 9	18903	3	Y	984	984	1			-0-
06	21411	X	21411	-0-		-0-		-0-		2189 1008	1 9	18214	3	Y	916	916	1			-0-
07	22466	X	22466	-0-		-0-		-0-		2404 1085	1 9	18977	3	Y	986	986	1			-0-
08	22215	X	22215	-0-		-0-		-0-		1778 876	1 9	19561	3	Y	796	787	1			9
09	20717	X	20717	-0-		-0-		-0-		1845 981	1 9	17891	3	Y	892	901	1			-0-
10	22083	X	22083	-0-		-0-		-0-		2645 1004	1 9	18434	3	Y	913	913	1			-0-
11	20070	X	20040	-0-		-30		-0-		2215 1013	1 9	16812	3	Y	921	803	1			118
12	20739	X	NO RPT	-0-		-20739		-0-						Y	NO RPT					118

TOTAL GAS PROD: 226,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,134

GATES 05D UNIT WELL #: 1014 RRCID -> 279979 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9080 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	9571	-0-		-721		-0-		909 465	1 9	8197	3	Y	423	423	1			-0-
02	9296	X	8641	-0-		-655		-0-		496 431	1 9	7714	3	Y	392	391	1			1
03	10292	X	8484	-0-		-1808		-0-		188 437	1 9	7859	3	Y	397	398	1			-0-
04	8557	X	8557	-0-		-0-		-0-		650 393	1 9	7514	3	Y	357	357	1			-0-
05	8773	X	8367	-0-		-406		-0-		708 402	1 9	7257	3	Y	365	365	1			-0-
06	8490	X	7978	-0-		-512		-0-		817 364	1 9	6797	3	Y	331	331	1			-0-
07	10271	X	10271	-0-		-0-		-0-		1094 542	1 9	8635	3	Y	493	493	1			-0-
08	10147	X	10147	-0-		-0-		-0-		809 438	1 9	8900	3	Y	398	394	1			4
09	9470	X	9470	-0-		-0-		-0-		839 491	1 9	8140	3	Y	446	450	1			-0-
10	9729	X	9729	-0-		-0-		-0-		1167 426	1 9	8136	3	Y	387	387	1			-0-
11	8829	X	8829	-0-		-0-		-0-		978 430	1 9	7421	3	Y	391	341	1			50
12	7967	X	NO RPT	-0-		-7967		-0-						Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 100,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,380

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D UNIT WELL #: 3014 RRCID -> 279980 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8925 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14508	X	10786	-0-	-3722	-0-	991	1	8935	3	Y	782	782	1			-0-
							860	9									
02	13104	X	9761	-0-	-3343	-0-	542	1	8419	3	Y	727	724	1			3
							800	9									
03	14508	X	10305	-0-	-4203	-0-	221	1	9215	3	Y	790	793	1			-0-
							869	9									
04	12361	X	12361	-0-	-0-	-0-	916	1	10598	3	Y	770	770	1			-0-
							847	9									
05	12098	X	12098	-0-	-0-	-0-	999	1	10233	3	Y	787	787	1			-0-
							866	9									
06	11851	X	11851	-0-	-0-	-0-	1185	1	9860	3	Y	733	733	1			-0-
							806	9									
07	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	1175	1	9275	3	Y	771	771	1			-0-
							848	9									
08	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	869	1	9560	3	Y	622	615	1			7
							684	9									
09	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	902	1	8745	3	Y	697	704	1			-0-
							767	9									
10	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	1327	1	9252	3	Y	719	719	1			-0-
							791	9									
11	10860	X	10350	-0-	-510	-0-	1112	1	8439	3	Y	726	633	1			93
							799	9									
12	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					Y	NO RPT					93

TOTAL GAS PROD: 121,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,124

GATES 05D UNIT WELL #: 5014 RRCID -> 279982 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9006 - 13306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28396	X	21008	-0-	-7388	-0-	2006	1	18082	3	Y	836	836	1			-0-
							920	9									
02	25648	X	18965	-0-	-6683	-0-	1095	1	17016	3	Y	776	772	1			4
							854	9									
03	28396	X	20641	-0-	-7755	-0-	460	1	19223	3	Y	871	875	1			-0-
							958	9									
04	24077	X	24077	-0-	-0-	-0-	1854	1	21436	3	Y	715	715	1			-0-
							787	9									
05	23525	X	23525	-0-	-0-	-0-	2020	1	20701	3	Y	731	731	1			-0-
							804	9									
06	23092	X	23092	-0-	-0-	-0-	2397	1	19947	3	Y	680	680	1			-0-
							748	9									
07	27923	X	27923	-0-	-0-	-0-	3029	1	23911	3	Y	894	894	1			-0-
							983	9									
08	27680	X	27680	-0-	-0-	-0-	2241	1	24646	3	Y	721	713	1			8
							793	9									
09	25757	X	25757	-0-	-0-	-0-	2325	1	22543	3	Y	808	816	1			-0-
							889	9									
10	27751	X	27751	-0-	-0-	-0-	3375	1	23525	3	Y	774	774	1			-0-
							851	9									
*11	25145	X	25145	-0-	-0-	-0-	2828	1	21457	3	Y	782	682	1			100
							860	9									
12	22723	X	NO RPT	-0-	-22723	-0-					Y	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 265,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,588

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 13W RRCID -> 280145 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8873 - 12697

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-		647	1	5851	3	Y	515	515	1			-0-
								567	9									
02	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-		463	1	7253	3	Y	359	358	1			1
								395	9									
03	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-		175	1	7382	3	Y	372	373	1			-0-
								409	9									
04	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-		693	1	8059	3	Y	379	379	1			-0-
								417	9									
05	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-		607	1	6226	3	Y	515	515	1			-0-
								567	9									
06	6720	X	5862	-0-	-858	-0-		587	1	4878	3	Y	361	361	1			-0-
								397	9									
07	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-		830	1	6551	3	Y	476	476	1			-0-
								524	9									
08	6944	X	5197	-0-	-1747	-0-		411	1	4531	3	Y	232	229	1			3
								255	9									
09	6720	X	4704	-0-	-2016	-0-		415	1	4022	3	Y	243	246	1			-0-
								267	9									
10	6820	X	5031	-0-	-1789	-0-		595	1	4150	3	Y	260	260	1			-0-
								286	9									
11	6600	X	5114	-0-	-1486	-0-		558	1	4229	3	Y	297	259	1			38
								327	9									
12	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-						Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 73,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,009

GATES 05D WELL #: 14W RRCID -> 280246 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8873 - 12699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-		688	1	6217	3	Y	546	546	1			-0-
								601	9									
02	5628	X	5030	-0-	-598	-0-		281	1	4406	3	Y	312	311	1			1
								343	9									
03	6231	X	5129	-0-	-1102	-0-		110	1	4652	3	Y	334	335	1			-0-
								367	9									
04	7140	X	5677	-0-	-1463	-0-		421	1	4894	3	Y	329	329	1			-0-
								362	9									
05	7378	X	5451	-0-	-1927	-0-		440	1	4510	3	Y	455	455	1			-0-
								501	9									
06	7140	X	4668	-0-	-2472	-0-		460	1	3828	3	Y	345	345	1			-0-
								380	9									
07	5859	X	2712	-0-	-3147	-0-		281	1	2215	3	Y	196	196	1			-0-
								216	9									
08	5859	X	4583	-0-	-1276	-0-		357	1	3930	3	Y	269	266	1			3
								296	9									
09	5670	X	4157	-0-	-1513	-0-		360	1	3488	3	Y	281	284	1			-0-
								309	9									
10	4960	X	4446	-0-	-514	-0-		516	1	3599	3	Y	301	301	1			-0-
								331	9									
11	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-		700	1	5307	3	Y	486	424	1			62
								535	9									
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-						Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 55,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,854

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 1011 RRCID -> 281645 COMPL. DATE 05/22/2025 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8776 - 13797

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11346	X	2338	-0-	-9008	-0-	217	1	1960	3	Y	146	146	1			-0-
							161	9									
02	10248	X	5666	-0-	-4582	-0-	328	1	5136	3	Y	184	183	1			1
							202	9									
03	11346	X	5205	-0-	-6141	-0-	116	1	4893	3	Y	178	179	1			-0-
							196	9									
04	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	467	1	5432	3	Y	185	185	1			-0-
							204	9									
05	2325	X	1563	-0-	-762	-0-	127	1	1304	3	Y	120	120	1			-0-
							132	9									
06	2250	X	1406	-0-	-844	-0-	140	1	1161	3	Y	95	95	1			-0-
							105	9									
07	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	272	1	2144	3	Y	173	173	1			-0-
							190	9									
08	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	565	1	6217	3	Y	182	180	1			2
							200	9									
09	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	569	1	5522	3	Y	191	193	1			-0-
							210	9									
10	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	820	1	5716	3	Y	205	205	1			-0-
							226	9									
11	12632	X	12632	-0-	-0-	-0-	1430	1	10846	3	Y	324	282	1			42
							356	9									
12	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 57,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,983

GATES 10 ROSE A SL WELL #: 1051 RRCID -> 281646 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8819 - 13720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19052	X	19052	-0-	-0-	-0-	1838	1	16614	3	Y	545	545	1			-0-
							600	9									
02	15820	X	15785	-0-	-35	-0-	922	1	14442	3	Y	383	381	1			2
							421	9									
03	17515	X	16313	-0-	-1202	-0-	368	1	15485	3	Y	418	420	1			-0-
							460	9									
04	19050	X	18490	-0-	-560	-0-	1427	1	16603	3	Y	418	418	1			-0-
							460	9									
05	19685	X	13736	-0-	-5949	-0-	1180	1	12092	3	Y	422	422	1			-0-
							464	9									
06	18450	X	10597	-0-	-7853	-0-	1104	1	9177	3	Y	287	287	1			-0-
							316	9									
07	19709	X	19709	-0-	-0-	-0-	2153	1	16983	3	Y	521	521	1			-0-
							573	9									
08	19096	X	16754	-0-	-2342	-0-	1365	1	15026	3	Y	330	327	1			3
							363	9									
09	18480	X	15092	-0-	-3388	-0-	1375	1	13337	3	Y	345	348	1			-0-
							380	9									
10	16142	X	16142	-0-	-0-	-0-	1974	1	13762	3	Y	369	369	1			-0-
							406	9									
11	22458	X	22458	-0-	-0-	-0-	2554	1	19369	3	Y	486	424	1			62
							535	9									
12	13268	X	NO RPT	-0-	-13268	-0-					Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 184,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,524

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 1012 RRCID -> 281648 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 9076 - 13857

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	116	1	1051	3	Y	121	121	1			-0-
							133	9									
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	111	1	1742	3	Y	72	71	1			1
							79	9									
03	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	49	1	2067	3	Y	87	88	1			-0-
							96	9									
04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	172	1	2002	3	Y	79	79	1			-0-
							87	9									
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	101	1	1039	3	Y	94	94	1			-0-
							103	9									
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	116	1	964	3	Y	78	78	1			-0-
							86	9									
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	185	1	1459	3	Y	116	116	1			-0-
							128	9									
08	3100	N	3345	-0-	245	245	273	1	3005	3	Y	61	60	1			1
							67	9									
09	3000	N	3012	-0-	12	257	275	1	2667	3	Y	64	65	1			-0-
							70	9									
10	3100	N	3222	-0-	122	379	395	1	2752	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
11	3101	X	2722	-0-	-379	-0-	307	1	2326	3	Y	81	71	1			10
							89	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 24,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 921

GATES 09 ROSE A BVP 32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282314 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9168 - 14756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23901	X	21015	-0-	-2886	-0-	2098	1	18605	3	Y	284	284	1			-0-
							312	9									
02	21588	X	17898	-0-	-3690	-0-	1083	1	16504	3	Y	283	282	1			1
							311	9									
03	22382	X	18135	-0-	-4247	-0-	435	1	17402	3	Y	271	272	1			-0-
							298	9									
04	20640	X	20186	-0-	-454	-0-	1597	1	18294	3	Y	268	268	1			-0-
							295	9									
05	21018	X	19123	-0-	-1895	-0-	1677	1	17068	3	Y	344	344	1			-0-
							378	9									
06	20340	X	18938	-0-	-1402	-0-	2000	1	16566	3	Y	338	338	1			-0-
							372	9									
07	20863	X	19088	-0-	-1775	-0-	2111	1	16604	3	Y	339	339	1			-0-
							373	9									
08	20863	X	19443	-0-	-1420	-0-	1605	1	17595	3	Y	221	218	1			3
							243	9									
09	20190	X	17613	-0-	-2577	-0-	1631	1	15733	3	Y	226	229	1			-0-
							249	9									
10	18755	X	9362	-0-	-9393	-0-	1167	1	8060	3	Y	123	123	1			-0-
							135	9									
11	18150	X	16794	-0-	-1356	-0-	1938	1	14590	3	Y	242	211	1			31
							266	9									
12	18755	X	NO RPT	-0-	-18755	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 197,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,939

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP 33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282358 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9025 - 15064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24521	X	23194	-0-	-1327	-0-	2315	1	20531	3	Y	316	316	1			-0-
							348	9									
02	22288	X	20565	-0-	-1723	-0-	1244	1	18952	3	Y	335	333	1			2
							369	9									
03	24676	X	19402	-0-	-5274	-0-	465	1	18609	3	Y	298	300	1			-0-
							328	9									
04	23190	X	23190	-0-	-0-	-0-	1834	1	21007	3	Y	317	317	1			-0-
							349	9									
05	23188	X	22462	-0-	-726	-0-	1964	1	19993	3	Y	459	459	1			-0-
							505	9									
06	22440	X	22242	-0-	-198	-0-	2343	1	19404	3	Y	450	450	1			-0-
							495	9									
07	23529	X	22417	-0-	-1112	-0-	2473	1	19447	3	Y	452	452	1			-0-
							497	9									
08	23529	X	19352	-0-	-4177	-0-	1599	1	17532	3	Y	201	199	1			2
							221	9									
09	22770	X	17526	-0-	-5244	-0-	1625	1	15675	3	Y	205	207	1			-0-
							226	9									
10	21948	X	16691	-0-	-5257	-0-	2082	1	14388	3	Y	201	201	1			-0-
							221	9									
11	21240	X	19704	-0-	-1536	-0-	2275	1	17122	3	Y	279	243	1			36
							307	9									
12	21948	X	NO RPT	-0-	-21948	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 226,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,513

GATES 09 ROSE B WELL #: 1618 RRCID -> 282428 COMPL. DATE 11/08/2024 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 9100 - 15930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	847	1	7509	3	Y	220	220	1			-0-
							242	9									
02	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	584	1	8896	3	Y	232	231	1			1
							255	9									
03	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	235	1	9400	3	Y	223	224	1			-0-
							245	9									
04	10930	X	10930	-0-	-0-	-0-	858	1	9830	3	Y	220	220	1			-0-
							242	9									
05	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	971	1	9890	3	Y	253	253	1			-0-
							278	9									
06	11105	X	11105	-0-	-0-	-0-	1167	1	9664	3	Y	249	249	1			-0-
							274	9									
07	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	1223	1	9619	3	Y	249	249	1			-0-
							274	9									
08	12517	X	12517	-0-	-0-	-0-	1020	1	11185	3	Y	284	281	1			3
							312	9									
09	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	1045	1	10080	3	Y	292	295	1			-0-
							321	9									
10	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	1335	1	9227	3	Y	285	285	1			-0-
							314	9									
11	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	1294	1	9742	3	Y	279	243	1			36
							307	9									
12	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 118,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,786

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 5028 RRCID -> 282430 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9298 - 15406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	8289	-0-	-1383	-0-	813	1	7211	3	Y	241	241	1			-0-
							265	9									
02	8736	X	8361	-0-	-375	-0-	500	1	7620	3	Y	219	218	1			1
							241	9									
03	9207	X	8999	-0-	-208	-0-	213	1	8541	3	Y	223	224	1			-0-
							245	9									
04	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	779	1	8925	3	Y	220	220	1			-0-
							242	9									
05	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	786	1	7999	3	Y	230	230	1			-0-
							253	9									
06	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	944	1	7817	3	Y	227	227	1			-0-
							250	9									
07	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	989	1	7781	3	Y	226	226	1			-0-
							249	9									
08	12881	X	12881	-0-	-0-	-0-	1060	1	11625	3	Y	178	176	1			2
							196	9									
09	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	1116	1	10767	3	Y	188	190	1			-0-
							207	9									
10	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-	1426	1	9854	3	Y	183	183	1			-0-
							201	9									
*11	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	1256	1	9454	3	Y	233	203	1			30
							256	9									
12	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 110,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,368

GATES 09 ROSE B WELL #: 1518 RRCID -> 282431 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 9110 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35247	X	26074	-0-	-9173	-0-	2614	1	23186	3	Y	249	249	1			-0-
							274	9									
02	31836	X	24344	-0-	-7492	-0-	1472	1	22437	3	Y	395	393	1			2
							435	9									
03	32922	X	24271	-0-	-8651	-0-	582	1	23280	3	Y	372	374	1			-0-
							409	9									
04	26831	X	26831	-0-	-0-	-0-	2122	1	24306	3	Y	366	366	1			-0-
							403	9									
05	26908	X	25553	-0-	-1355	-0-	2252	1	22923	3	Y	344	344	1			-0-
							378	9									
06	26040	X	25479	-0-	-561	-0-	2705	1	22400	3	Y	340	340	1			-0-
							374	9									
07	26908	X	25500	-0-	-1408	-0-	2835	1	22292	3	Y	339	339	1			-0-
							373	9									
08	26908	X	26844	-0-	-64	-0-	2214	1	24274	3	Y	324	321	1			3
							356	9									
09	26040	X	24128	-0-	-1912	-0-	2232	1	21534	3	Y	329	332	1			-0-
							362	9									
10	25172	X	23280	-0-	-1892	-0-	2898	1	20023	3	Y	326	326	1			-0-
							359	9									
11	25389	X	25389	-0-	-0-	-0-	2932	1	22073	3	Y	349	304	1			45
							384	9									
12	25172	X	NO RPT	-0-	-25172	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 277,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,733

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 1718 RRCID -> 282432 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9064 - 15894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19249	X	19249	-0-	-0-	-0-		1918	1	17015	3	Y	287	287	1			-0-
								316	9									
02	16688	X	16132	-0-	-556	-0-		976	1	14867	3	Y	263	261	1			2
								289	9									
03	18476	X	16079	-0-	-2397	-0-		385	1	15421	3	Y	248	250	1			-0-
								273	9									
04	18660	X	17775	-0-	-885	-0-		1405	1	16102	3	Y	244	244	1			-0-
								268	9									
05	19282	X	15681	-0-	-3601	-0-		1380	1	14048	3	Y	230	230	1			-0-
								253	9									
06	18630	X	15636	-0-	-2994	-0-		1658	1	13728	3	Y	227	227	1			-0-
								250	9									
07	18383	X	15651	-0-	-2732	-0-		1738	1	13664	3	Y	226	226	1			-0-
								249	9									
08	18383	X	16024	-0-	-2359	-0-		1319	1	14467	3	Y	216	213	1			3
								238	9									
09	17790	X	15122	-0-	-2668	-0-		1396	1	13473	3	Y	230	233	1			-0-
								253	9									
10	15438	X	14857	-0-	-581	-0-		1846	1	12756	3	Y	232	232	1			-0-
								255	9									
11	15854	X	15854	-0-	-0-	-0-		1829	1	13769	3	Y	233	203	1			30
								256	9									
12	15438	X	NO RPT	-0-	-15438	-0-						Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 178,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,636

GATES 09 ROSE B WELL #: 1818 RRCID -> 282433 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9029 - 15859

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26753	X	25648	-0-	-1105	-0-		2535	1	22480	3	Y	575	575	1			-0-
								633	9									
02	24164	X	21669	-0-	-2495	-0-		1306	1	19899	3	Y	422	420	1			2
								464	9									
03	26753	X	21594	-0-	-5159	-0-		516	1	20641	3	Y	397	399	1			-0-
								437	9									
04	24660	X	23863	-0-	-797	-0-		1881	1	21552	3	Y	391	391	1			-0-
								430	9									
05	25482	X	22262	-0-	-3220	-0-		1966	1	20018	3	Y	253	253	1			-0-
								278	9									
06	24660	X	22197	-0-	-2463	-0-		2362	1	19561	3	Y	249	249	1			-0-
								274	9									
07	24645	X	22219	-0-	-2426	-0-		2476	1	19469	3	Y	249	249	1			-0-
								274	9									
08	24645	X	22436	-0-	-2209	-0-		1843	1	20213	3	Y	345	341	1			4
								380	9									
09	23850	X	20497	-0-	-3353	-0-		1888	1	18218	3	Y	355	359	1			-0-
								391	9									
10	21979	X	19435	-0-	-2544	-0-		2409	1	16645	3	Y	346	346	1			-0-
								381	9									
11	22868	X	22868	-0-	-0-	-0-		2622	1	19733	3	Y	466	406	1			60
								513	9									
12	21979	X	NO RPT	-0-	-21979	-0-						Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 244,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,048

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 6028 RRCID -> 282488 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 9195 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19720	X	19720	-0-	-0-	-0-	1973	1	17502	3	Y	223	223	1			-0-
							245	9									
02	15973	X	15973	-0-	-0-	-0-	969	1	14772	3	Y	211	210	1			1
							232	9									
03	15926	X	15926	-0-	-0-	-0-	383	1	15325	3	Y	198	199	1			-0-
							218	9									
04	19230	X	17021	-0-	-2209	-0-	1350	1	15463	3	Y	189	189	1			-0-
							208	9									
05	19778	X	10936	-0-	-8842	-0-	946	1	9630	3	Y	327	327	1			-0-
							360	9									
06	19080	X	12997	-0-	-6083	-0-	1355	1	11218	3	Y	385	385	1			-0-
							424	9									
07	17670	X	13011	-0-	-4659	-0-	1420	1	11167	3	Y	385	385	1			-0-
							424	9									
08	17577	X	11040	-0-	-6537	-0-	895	1	9811	3	Y	304	300	1			4
							334	9									
09	17010	X	9948	-0-	-7062	-0-	902	1	8707	3	Y	308	312	1			-0-
							339	9									
10	10571	X	9873	-0-	-698	-0-	1205	1	8323	3	Y	314	314	1			-0-
							345	9									
11	10230	X	10031	-0-	-199	-0-	1128	1	8494	3	Y	372	325	1			47
							409	9									
12	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 146,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,216

GATES 09 ROSE B WELL #: 1918 RRCID -> 282529 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9077 - 16037

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 A RRCID -> 282571 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9038 - 16179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14880	X	6286	-0-		-8594		-0-		627	1	5557	3	Y	93	93	1			-0-
										102	9									
02	13748	X	11541	-0-		-2207		-0-		702	1	10697	3	Y	129	128	1			1
										142	9									
03	15221	X	10962	-0-		-4259		-0-		264	1	10562	3	Y	124	125	1			-0-
										136	9									
04	11643	X	11643	-0-		-0-		-0-		924	1	10585	3	Y	122	122	1			-0-
										134	9									
05	14197	X	14197	-0-		-0-		-0-		1254	1	12766	3	Y	161	161	1			-0-
										177	9									
06	13590	X	13590	-0-		-0-		-0-		1445	1	11970	3	Y	159	159	1			-0-
										175	9									
07	13773	X	13773	-0-		-0-		-0-		1534	1	12065	3	Y	158	158	1			-0-
										174	9									
08	11542	X	11542	-0-		-0-		-0-		955	1	10477	3	Y	100	98	1			2
										110	9									
09	8467	X	8467	-0-		-0-		-0-		785	1	7575	3	Y	97	99	1			-0-
										107	9									
10	14012	X	8144	-0-		-5868		-0-		1016	1	7023	3	Y	95	95	1			-0-
										105	9									
11	14759	X	14759	-0-		-0-		-0-		1704	1	12825	3	Y	209	182	1			27
										230	9									
12	13764	X	NO RPT	-0-		-13764		-0-						Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 124,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,447

GATES 09 ROSE B WELL #: 2118 RRCID -> 282572 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 9086 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	4729	-0-		-1657		-0-		468	1	4155	3	Y	96	96	1			-0-
										106	9									
02	6575	X	6575	-0-		-0-		-0-		396	1	6039	3	Y	127	126	1			1
										140	9									
03	6975	X	6350	-0-		-625		-0-		152	1	6062	3	Y	124	125	1			-0-
										136	9									
04	6732	X	6732	-0-		-0-		-0-		530	1	6068	3	Y	122	122	1			-0-
										134	9									
05	10517	X	10517	-0-		-0-		-0-		923	1	9392	3	Y	184	184	1			-0-
										202	9									
06	10073	X	10073	-0-		-0-		-0-		1064	1	8810	3	Y	181	181	1			-0-
										199	9									
07	10207	X	10207	-0-		-0-		-0-		1129	1	8879	3	Y	181	181	1			-0-
										199	9									
08	11098	X	11098	-0-		-0-		-0-		914	1	10028	3	Y	142	141	1			1
										156	9									
09	8644	X	8644	-0-		-0-		-0-		797	1	7686	3	Y	146	147	1			-0-
										161	9									
10	10323	X	8641	-0-		-1682		-0-		1072	1	7406	3	Y	148	148	1			-0-
										163	9									
11	11514	X	11514	-0-		-0-		-0-		1323	1	9961	3	Y	209	182	1			27
										230	9									
12	10323	X	NO RPT	-0-		-10323		-0-						Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 95,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,660

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 2218 RRCID -> 282573 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 746 PERF. 9187 - 16328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34612	X	34612	-0-	-0-	-0-	3454	1	30631	3	Y	479	479	1			-0-
							527	9									
02	31164	X	29853	-0-	-1311	-0-	1808	1	27552	3	Y	448	446	1			2
							493	9									
03	34503	X	27796	-0-	-6707	-0-	666	1	26666	3	Y	422	424	1			-0-
							464	9									
04	31800	X	29456	-0-	-2344	-0-	2328	1	26671	3	Y	415	415	1			-0-
							457	9									
05	35722	X	35722	-0-	-0-	-0-	3154	1	32104	3	Y	422	422	1			-0-
							464	9									
06	31800	X	29736	-0-	-2064	-0-	3161	1	26177	3	Y	362	362	1			-0-
							398	9									
07	33689	X	33689	-0-	-0-	-0-	3751	1	29494	3	Y	404	404	1			-0-
							444	9									
08	32860	X	31239	-0-	-1621	-0-	2587	1	28365	3	Y	261	258	1			3
							287	9									
09	31800	X	21069	-0-	-10731	-0-	1954	1	18858	3	Y	234	237	1			-0-
							257	9									
10	35247	X	18440	-0-	-16807	-0-	2303	1	15910	3	Y	206	206	1			-0-
							227	9									
11	32610	X	26707	-0-	-5903	-0-	3097	1	23311	3	Y	272	237	1			35
							299	9									
12	33697	X	NO RPT	-0-	-33697	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 318,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,925

GATES 05D UNIT B WELL #: 1319 RRCID -> 282684 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9152 - 15825

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26253	X	26253	-0-	-0-	-0-	2569	1	23153	3	Y	483	483	1			-0-
							531	9									
02	23712	X	23712	-0-	-0-	-0-	1404	1	21814	3	Y	449	447	1			2
							494	9									
03	23686	X	23686	-0-	-0-	-0-	542	1	22635	3	Y	463	465	1			-0-
							509	9									
04	25950	X	22971	-0-	-2979	-0-	1794	1	20753	3	Y	385	385	1			-0-
							424	9									
05	26815	X	22424	-0-	-4391	-0-	1955	1	20036	3	Y	394	394	1			-0-
							433	9									
06	25410	X	22031	-0-	-3379	-0-	2320	1	19308	3	Y	366	366	1			-0-
							403	9									
07	26257	X	24954	-0-	-1303	-0-	2767	1	21848	3	Y	308	308	1			-0-
							339	9									
08	24840	X	24840	-0-	-0-	-0-	2047	1	22519	3	Y	249	246	1			3
							274	9									
09	22980	X	13798	-0-	-9182	-0-	1273	1	12341	3	Y	167	170	1			-0-
							184	9									
10	21979	X	1452	-0-	-20527	-0-	179	1	1247	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
11	21270	X	13568	-0-	-7702	-0-	1548	1	11745	3	Y	250	218	1			32
							275	9									
12	21979	X	NO RPT	-0-	-21979	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 219,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,538

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D UNIT C WELL #: 1519 RRCID -> 282685 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 9133 - 15724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28644	X	27154	-0-	-1490	-0-	2678	1	24144	3	Y	302	302	1			-0-
							332	9									
02	28756	X	24527	-0-	-4229	-0-	1464	1	22754	3	Y	281	280	1			1
							309	9									
03	31837	X	24493	-0-	-7344	-0-	565	1	23610	3	Y	289	290	1			-0-
							318	9									
04	28830	X	25301	-0-	-3529	-0-	1973	1	22814	3	Y	467	467	1			-0-
							514	9									
05	29791	X	24705	-0-	-5086	-0-	2150	1	22029	3	Y	478	478	1			-0-
							526	9									
06	26280	X	24267	-0-	-2013	-0-	2551	1	21226	3	Y	445	445	1			-0-
							490	9									
07	27884	X	27884	-0-	-0-	-0-	3074	1	24268	3	Y	493	493	1			-0-
							542	9									
08	27722	X	27722	-0-	-0-	-0-	2274	1	25010	3	Y	398	394	1			4
							438	9									
09	25290	X	15412	-0-	-9878	-0-	1413	1	13705	3	Y	267	271	1			-0-
							294	9									
10	24180	X	10543	-0-	-13637	-0-	1302	1	9074	3	Y	152	152	1			-0-
							167	9									
11	28512	X	28512	-0-	-0-	-0-	3261	1	24747	3	Y	458	399	1			59
							504	9									
12	24180	X	NO RPT	-0-	-24180	-0-					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 260,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,030

GATES 05D UNIT C WELL #: 1719 RRCID -> 282686 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9030 - 15807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26711	X	26711	-0-	-0-	-0-	2628	1	23685	3	Y	362	362	1			-0-
							398	9									
02	24119	X	24119	-0-	-0-	-0-	1436	1	22312	3	Y	337	336	1			1
							371	9									
03	23439	X	23439	-0-	-0-	-0-	539	1	22528	3	Y	338	339	1			-0-
							372	9									
04	28507	X	28507	-0-	-0-	-0-	2230	1	25794	3	Y	439	439	1			-0-
							483	9									
05	27850	X	27850	-0-	-0-	-0-	2432	1	24923	3	Y	450	450	1			-0-
							495	9									
06	27349	X	27349	-0-	-0-	-0-	2885	1	24004	3	Y	418	418	1			-0-
							460	9									
07	28170	X	28170	-0-	-0-	-0-	3106	1	24522	3	Y	493	493	1			-0-
							542	9									
08	28019	X	28019	-0-	-0-	-0-	2298	1	25283	3	Y	398	394	1			4
							438	9									
09	20490	X	15581	-0-	-4909	-0-	1429	1	13858	3	Y	267	271	1			-0-
							294	9									
10	27342	X	11664	-0-	-15678	-0-	1439	1	10030	3	Y	177	177	1			-0-
							195	9									
11	29729	X	29729	-0-	-0-	-0-	3397	1	25779	3	Y	503	439	1			64
							553	9									
12	27342	X	NO RPT	-0-	-27342	-0-					Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 271,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,182

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D UNIT E WELL #: 2119 RRCID -> 282927 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 8974 - 15074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29977	X	29702	-0-	-275	-0-	2937	1	26469	3	Y	269	269	1			-0-
							296	9									
02	27115	X	27115	-0-	-0-	-0-	1623	1	25215	3	Y	252	251	1			1
							277	9									
03	28334	X	27057	-0-	-1277	-0-	626	1	26145	3	Y	260	261	1			-0-
							286	9									
04	28103	X	28103	-0-	-0-	-0-	2220	1	25678	3	Y	186	186	1			-0-
							205	9									
05	28363	X	28363	-0-	-0-	-0-	2502	1	25645	3	Y	196	196	1			-0-
							216	9									
06	27929	X	27929	-0-	-0-	-0-	2975	1	24753	3	Y	183	183	1			-0-
							201	9									
07	28549	X	28549	-0-	-0-	-0-	3183	1	25128	3	Y	216	216	1			-0-
							238	9									
08	28465	X	28465	-0-	-0-	-0-	2356	1	25918	3	Y	174	172	1			2
							191	9									
09	23670	X	21074	-0-	-2596	-0-	1954	1	18948	3	Y	156	158	1			-0-
							172	9									
10	28148	X	17614	-0-	-10534	-0-	2190	1	15266	3	Y	144	144	1			-0-
							158	9									
11	27417	X	27417	-0-	-0-	-0-	3160	1	23981	3	Y	251	218	1			33
							276	9									
12	28148	X	NO RPT	-0-	-28148	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 291,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,287

GATES 05D UNIT F WELL #: 5020 RRCID -> 282928 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9082 - 16147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40202	X	40202	-0-	-0-	-0-	3955	1	35649	3	Y	544	544	1			-0-
							598	9									
02	36305	X	36305	-0-	-0-	-0-	2162	1	33587	3	Y	505	503	1			2
							556	9									
03	36263	X	36263	-0-	-0-	-0-	835	1	34856	3	Y	520	522	1			-0-
							572	9									
04	31218	X	31218	-0-	-0-	-0-	2447	1	28303	3	Y	425	425	1			-0-
							468	9									
05	31535	X	31535	-0-	-0-	-0-	2760	1	28280	3	Y	450	450	1			-0-
							495	9									
06	30962	X	30962	-0-	-0-	-0-	3272	1	27230	3	Y	418	418	1			-0-
							460	9									
07	31093	X	30847	-0-	-246	-0-	3411	1	26930	3	Y	460	460	1			-0-
							506	9									
08	31093	X	30689	-0-	-404	-0-	2523	1	27758	3	Y	371	367	1			4
							408	9									
09	30090	X	28520	-0-	-1570	-0-	2623	1	25438	3	Y	417	421	1			-0-
							459	9									
10	32390	X	32390	-0-	-0-	-0-	4003	1	27902	3	Y	441	441	1			-0-
							485	9									
11	30030	X	29262	-0-	-768	-0-	3350	1	25422	3	Y	445	388	1			57
							490	9									
12	30845	X	NO RPT	-0-	-30845	-0-					Y	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 358,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,996

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D UNIT D WELL #: 1919 RRCID -> 283028 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8995 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20959	X	20959	-0-	-0-	-0-	2060	1	18567	3	Y	302	302	1			-0-
							332	9									
02	18927	X	18927	-0-	-0-	-0-	1126	1	17492	3	Y	281	280	1			1
							309	9									
03	20274	X	18905	-0-	-1369	-0-	435	1	18152	3	Y	289	290	1			-0-
							318	9									
04	19783	X	19783	-0-	-0-	-0-	1543	1	17847	3	Y	357	357	1			-0-
							393	9									
05	19318	X	19318	-0-	-0-	-0-	1682	1	17234	3	Y	365	365	1			-0-
							402	9									
06	18975	X	18975	-0-	-0-	-0-	1996	1	16605	3	Y	340	340	1			-0-
							374	9									
07	19691	X	19691	-0-	-0-	-0-	2160	1	17056	3	Y	432	432	1			-0-
							475	9									
08	19561	X	19561	-0-	-0-	-0-	1598	1	17580	3	Y	348	344	1			4
							383	9									
09	18660	X	18154	-0-	-506	-0-	1657	1	16068	3	Y	390	394	1			-0-
							429	9									
10	20678	X	20678	-0-	-0-	-0-	2545	1	17738	3	Y	359	359	1			-0-
							395	9									
11	18733	X	18733	-0-	-0-	-0-	2135	1	16199	3	Y	363	316	1			47
							399	9									
12	18910	X	NO RPT	-0-	-18910	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 213,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,826

GATES 05D UNIT F WELL #: 3020 RRCID -> 283289 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 9097 - 15980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27584	X	27584	-0-	-0-	-0-	2718	1	24504	3	Y	329	329	1			-0-
							362	9									
02	25160	X	25160	-0-	-0-	-0-	1501	1	23320	3	Y	308	306	1			2
							339	9									
03	26536	X	25127	-0-	-1409	-0-	579	1	24198	3	Y	318	320	1			-0-
							350	9									
04	29281	X	29281	-0-	-0-	-0-	2306	1	26672	3	Y	275	275	1			-0-
							303	9									
05	28538	X	28538	-0-	-0-	-0-	2510	1	25719	3	Y	281	281	1			-0-
							309	9									
06	28069	X	28069	-0-	-0-	-0-	2981	1	24801	3	Y	261	261	1			-0-
							287	9									
07	29802	X	29802	-0-	-0-	-0-	3320	1	26210	3	Y	247	247	1			-0-
							272	9									
08	29681	X	29681	-0-	-0-	-0-	2455	1	27007	3	Y	199	196	1			3
							219	9									
09	27270	X	23819	-0-	-3451	-0-	2207	1	21400	3	Y	193	196	1			-0-
							212	9									
10	28241	X	22546	-0-	-5695	-0-	2801	1	19524	3	Y	201	201	1			-0-
							221	9									
11	27330	X	25270	-0-	-2060	-0-	2910	1	22084	3	Y	251	218	1			33
							276	9									
12	28241	X	NO RPT	-0-	-28241	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 294,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,863

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D UNIT G WELL #: 7020 RRCID -> 283290 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8983 - 16364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41261	X	34970	-0-	-6291	-0-	3409	1	30730	3	Y	755	755	1			-0-
							831	9									
02	37268	X	31589	-0-	-5679	-0-	1864	1	28953	3	Y	702	699	1			3
							772	9									
03	33635	X	31552	-0-	-2083	-0-	719	1	30038	3	Y	723	726	1			-0-
							795	9									
04	30600	X	26763	-0-	-3837	-0-	2053	1	23745	3	Y	877	877	1			-0-
							965	9									
05	31620	X	26157	-0-	-5463	-0-	2238	1	22933	3	Y	896	896	1			-0-
							986	9									
06	30600	X	25761	-0-	-4839	-0-	2665	1	22175	3	Y	837	837	1			-0-
							921	9									
07	34802	X	34802	-0-	-0-	-0-	3783	1	29866	3	Y	1048	1048	1			-0-
							1153	9									
08	34511	X	34511	-0-	-0-	-0-	2798	1	30783	3	Y	845	836	1			9
							930	9									
09	32098	X	32098	-0-	-0-	-0-	2903	1	28153	3	Y	947	956	1			-0-
							1042	9									
10	31861	X	31861	-0-	-0-	-0-	3872	1	26986	3	Y	912	912	1			-0-
							1003	9									
11	28838	X	28838	-0-	-0-	-0-	3240	1	24586	3	Y	920	801	1			119
							1012	9									
12	25172	X	NO RPT	-0-	-25172	-0-					Y	NO RPT					119

TOTAL GAS PROD: 338,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,462

GATES 05D UNIT G WELL #: 9020 RRCID -> 283291 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9267 - 16248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19220	X	17188	-0-	-2032	-0-	1690	1	15233	3	Y	241	241	1			-0-
							265	9									
02	18424	X	15534	-0-	-2890	-0-	924	1	14362	3	Y	225	224	1			1
							248	9									
03	20398	X	15491	-0-	-4907	-0-	356	1	14881	3	Y	231	232	1			-0-
							254	9									
04	22620	X	18478	-0-	-4142	-0-	1432	1	16562	3	Y	440	440	1			-0-
							484	9									
05	21266	X	18047	-0-	-3219	-0-	1560	1	15992	3	Y	450	450	1			-0-
							495	9									
06	17720	X	17720	-0-	-0-	-0-	1852	1	15407	3	Y	419	419	1			-0-
							461	9									
07	19096	X	18766	-0-	-330	-0-	2047	1	16161	3	Y	507	507	1			-0-
							558	9									
08	19238	X	19238	-0-	-0-	-0-	1564	1	17209	3	Y	423	418	1			5
							465	9									
09	18480	X	17871	-0-	-609	-0-	1622	1	15729	3	Y	473	478	1			-0-
							520	9									
10	17546	X	17296	-0-	-250	-0-	2117	1	14753	3	Y	387	387	1			-0-
							426	9									
11	16980	X	15654	-0-	-1326	-0-	1773	1	13451	3	Y	391	341	1			50
							430	9									
12	17546	X	NO RPT	-0-	-17546	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 191,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,187

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D UNIT H WELL #: 1120 RRCID -> 283292 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 9137 - 16718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16069	X	16069	-0-	-0-	-0-	1550	1	13972	3	Y	497	497	1			-0-
							547	9									
02	14995	X	14995	-0-	-0-	-0-	875	1	13595	3	Y	477	475	1			2
							525	9									
03	14999	X	14999	-0-	-0-	-0-	338	1	14121	3	Y	491	493	1			-0-
							540	9									
04	14302	X	14302	-0-	-0-	-0-	1102	1	12747	3	Y	412	412	1			-0-
							453	9									
05	13068	X	13068	-0-	-0-	-0-	1123	1	11512	3	Y	394	394	1			-0-
							433	9									
06	13717	X	13717	-0-	-0-	-0-	1425	1	11861	3	Y	392	392	1			-0-
							431	9									
07	11377	X	7650	-0-	-3727	-0-	814	1	6429	3	Y	370	370	1			-0-
							407	9									
08	11377	X	7313	-0-	-4064	-0-	583	1	6412	3	Y	289	286	1			3
							318	9									
09	11010	X	7052	-0-	-3958	-0-	625	1	6060	3	Y	334	337	1			-0-
							367	9									
10	13655	X	13655	-0-	-0-	-0-	1665	1	11607	3	Y	348	348	1			-0-
							383	9									
11	12777	X	12777	-0-	-0-	-0-	1441	1	10937	3	Y	363	316	1			47
							399	9									
12	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 135,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,367

GATES 05D UNIT H WELL #: 1320 RRCID -> 283293 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9225 - 17006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46500	X	35723	-0-	-10777	-0-	3498	1	31528	3	Y	634	634	1			-0-
							697	9									
02	42000	X	32265	-0-	-9735	-0-	1912	1	29705	3	Y	589	587	1			2
							648	9									
03	38564	X	32228	-0-	-6336	-0-	738	1	30822	3	Y	607	609	1			-0-
							668	9									
04	35430	X	33103	-0-	-2327	-0-	2574	1	29769	3	Y	691	691	1			-0-
							760	9									
05	36611	X	33442	-0-	-3169	-0-	2902	1	29736	3	Y	731	731	1			-0-
							804	9									
06	34560	X	31749	-0-	-2811	-0-	3328	1	27697	3	Y	658	658	1			-0-
							724	9									
07	35712	X	34069	-0-	-1643	-0-	3735	1	29486	3	Y	771	771	1			-0-
							848	9									
08	34193	X	33835	-0-	-358	-0-	2763	1	30388	3	Y	622	615	1			7
							684	9									
09	33090	X	31432	-0-	-1658	-0-	2867	1	27798	3	Y	697	704	1			-0-
							767	9									
10	32643	X	32550	-0-	-93	-0-	4000	1	27882	3	Y	607	607	1			-0-
							668	9									
11	31590	X	29450	-0-	-2140	-0-	3351	1	25425	3	Y	613	534	1			79
							674	9									
12	32643	X	NO RPT	-0-	-32643	-0-					Y	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 359,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,220

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D UNIT I WELL #: 1520 RRCID -> 283446 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9006 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32254	X	32254	-0-		-0-		-0-	3131	1	28226	3	Y	815	815	1			-0-
									897	9									
02	29162	X	29162	-0-		-0-		-0-	1713	1	26615	3	Y	758	755	1			3
									834	9									
03	29137	X	29137	-0-		-0-		-0-	661	1	27617	3	Y	781	784	1			-0-
									859	9									
04	38460	X	38460	-0-		-0-		-0-	2984	1	34509	3	Y	879	879	1			-0-
									967	9									
05	36284	X	36284	-0-		-0-		-0-	3141	1	32188	3	Y	868	868	1			-0-
									955	9									
06	36921	X	36921	-0-		-0-		-0-	3862	1	32138	3	Y	837	837	1			-0-
									921	9									
07	41375	X	41375	-0-		-0-		-0-	4537	1	35820	3	Y	925	925	1			-0-
									1018	9									
08	41098	X	41098	-0-		-0-		-0-	3356	1	36921	3	Y	746	737	1			9
									821	9									
09	38171	X	38171	-0-		-0-		-0-	3482	1	33769	3	Y	836	845	1			-0-
									920	9									
10	42270	X	42270	-0-		-0-		-0-	5193	1	36195	3	Y	802	802	1			-0-
									882	9									
11	38254	X	38254	-0-		-0-		-0-	4350	1	33013	3	Y	810	706	1			104
									891	9									
12	35340	X	NO RPT	-0-		-35340		-0-					Y	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 403,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,057

GATES 05D UNIT J WELL #: 1720 RRCID -> 283449 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9190 - 15561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37352	X	37352	-0-		-0-		-0-	3607	1	32516	3	Y	1117	1117	1			-0-
									1229	9									
02	33758	X	33758	-0-		-0-		-0-	1972	1	30644	3	Y	1038	1033	1			5
									1142	9									
03	34327	X	34327	-0-		-0-		-0-	775	1	32355	3	Y	1088	1093	1			-0-
									1197	9									
04	32031	X	32031	-0-		-0-		-0-	2448	1	28312	3	Y	1155	1155	1			-0-
									1271	9									
05	30210	X	30210	-0-		-0-		-0-	2574	1	26383	3	Y	1139	1139	1			-0-
									1253	9									
06	30716	X	30716	-0-		-0-		-0-	3166	1	26341	3	Y	1099	1099	1			-0-
									1209	9									
07	33027	X	33027	-0-		-0-		-0-	3561	1	28110	3	Y	1233	1233	1			-0-
									1356	9									
08	32704	X	32704	-0-		-0-		-0-	2634	1	28975	3	Y	995	984	1			11
									1095	9									
09	30461	X	30461	-0-		-0-		-0-	2733	1	26501	3	Y	1115	1126	1			-0-
									1227	9									
10	29593	X	29593	-0-		-0-		-0-	3572	1	24896	3	Y	1023	1023	1			-0-
									1125	9									
11	28020	X	26837	-0-		-1183		-0-	2992	1	22709	3	Y	1033	900	1			133
									1136	9									
12	28954	X	NO RPT	-0-		-28954		-0-					Y	NO RPT					133

TOTAL GAS PROD: 351,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,035

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D UNIT A WELL #: 9019 RRCID -> 283452 COMPL. DATE 11/13/2024 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9040 - 15141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19398	X	19398	-0-	-0-	-0-	1905	1	17172	3	Y	292	292	1			-0-
							321	9									
02	18106	X	18106	-0-	-0-	-0-	1076	1	16721	3	Y	281	280	1			1
							309	9									
03	18078	X	18078	-0-	-0-	-0-	415	1	17345	3	Y	289	290	1			-0-
							318	9									
04	14836	X	14836	-0-	-0-	-0-	1160	1	13413	3	Y	239	239	1			-0-
							263	9									
05	14493	X	14493	-0-	-0-	-0-	1264	1	12959	3	Y	245	245	1			-0-
							270	9									
06	14722	X	14722	-0-	-0-	-0-	1552	1	12911	3	Y	235	235	1			-0-
							259	9									
07	18515	X	18515	-0-	-0-	-0-	2028	1	16012	3	Y	432	432	1			-0-
							475	9									
08	18383	X	18383	-0-	-0-	-0-	1500	1	16500	3	Y	348	344	1			4
							383	9									
09	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	933	1	9047	3	Y	234	238	1			-0-
							257	9									
10	14229	X	6675	-0-	-7554	-0-	819	1	5709	3	Y	134	134	1			-0-
							147	9									
*11	18716	X	18716	-0-	-0-	-0-	2126	1	16130	3	Y	418	364	1			54
							460	9									
12	14229	X	NO RPT	-0-	-14229	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 172,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,147

GATES 05D UNIT A WELL #: 1119 RRCID -> 283453 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9049 - 15961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26908	X	24789	-0-	-2119	-0-	2420	1	21810	3	Y	508	508	1			-0-
							559	9									
02	24304	X	23681	-0-	-623	-0-	1399	1	21733	3	Y	499	497	1			2
							549	9									
03	26908	X	23322	-0-	-3586	-0-	532	1	22232	3	Y	507	509	1			-0-
							558	9									
04	32144	X	32144	-0-	-0-	-0-	2515	1	29084	3	Y	495	495	1			-0-
							545	9									
05	29351	X	29351	-0-	-0-	-0-	2563	1	26268	3	Y	473	473	1			-0-
							520	9									
06	30830	X	30830	-0-	-0-	-0-	3252	1	27060	3	Y	471	471	1			-0-
							518	9									
07	27857	X	27857	-0-	-0-	-0-	3071	1	24244	3	Y	493	493	1			-0-
							542	9									
08	27699	X	27699	-0-	-0-	-0-	2272	1	24989	3	Y	398	394	1			4
							438	9									
09	25950	X	15400	-0-	-10550	-0-	1412	1	13694	3	Y	267	271	1			-0-
							294	9									
10	28830	X	3695	-0-	-25135	-0-	454	1	3165	3	Y	69	69	1			-0-
							76	9									
11	27900	X	17296	-0-	-10604	-0-	1967	1	14930	3	Y	363	316	1			47
							399	9									
12	27869	X	NO RPT	-0-	-27869	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 256,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,543

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D UNIT J WELL #: 3021A RRCID -> 283470 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 9520 - 16121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30472	X	30472	-0-	-0-	-0-	2977	1	26831	3	Y	604	604	1			-0-
							664	9									
02	27515	X	27515	-0-	-0-	-0-	1627	1	25271	3	Y	561	558	1			3
							617	9									
03	27016	X	27016	-0-	-0-	-0-	617	1	25774	3	Y	568	571	1			-0-
							625	9									
04	27210	X	27210	-0-	-0-	-0-	2142	1	24775	3	Y	266	266	1			-0-
							293	9									
05	27435	X	27435	-0-	-0-	-0-	2412	1	24714	3	Y	281	281	1			-0-
							309	9									
06	27000	X	27000	-0-	-0-	-0-	2866	1	23846	3	Y	262	262	1			-0-
							288	9									
07	30273	X	30273	-0-	-0-	-0-	3365	1	26569	3	Y	308	308	1			-0-
							339	9									
08	30149	X	30149	-0-	-0-	-0-	2490	1	27385	3	Y	249	246	1			3
							274	9									
09	27938	X	27938	-0-	-0-	-0-	2583	1	25048	3	Y	279	282	1			-0-
							307	9									
10	27125	X	27000	-0-	-125	-0-	3342	1	23293	3	Y	332	332	1			-0-
							365	9									
11	26250	X	24414	-0-	-1836	-0-	2800	1	21245	3	Y	335	292	1			43
							369	9									
12	27125	X	NO RPT	-0-	-27125	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 306,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,045

GATES 05D UNIT A WELL #: 7019 RRCID -> 284135 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9229 - 15160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22382	X	18380	-0-	-4002	-0-	1810	1	16316	3	Y	231	231	1			-0-
							254	9									
02	20216	X	17371	-0-	-2845	-0-	1036	1	16089	3	Y	224	223	1			1
							246	9									
03	22382	X	17354	-0-	-5028	-0-	400	1	16700	3	Y	231	232	1			-0-
							254	9									
04	26190	X	26190	-0-	-0-	-0-	2060	1	23827	3	Y	275	275	1			-0-
							303	9									
05	25548	X	25548	-0-	-0-	-0-	2244	1	22995	3	Y	281	281	1			-0-
							309	9									
06	25128	X	25128	-0-	-0-	-0-	2665	1	22175	3	Y	262	262	1			-0-
							288	9									
07	21328	X	20712	-0-	-616	-0-	2287	1	18052	3	Y	339	339	1			-0-
							373	9									
08	21328	X	20600	-0-	-728	-0-	1692	1	18607	3	Y	274	271	1			3
							301	9									
09	20640	X	10818	-0-	-9822	-0-	994	1	9634	3	Y	173	176	1			-0-
							190	9									
10	25234	X	9847	-0-	-15387	-0-	1215	1	8467	3	Y	150	150	1			-0-
							165	9									
11	24420	X	23002	-0-	-1418	-0-	2628	1	19944	3	Y	391	341	1			50
							430	9									
12	20708	X	NO RPT	-0-	-20708	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 214,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,831

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D UNIT M WELL #: 3021 RRCID -> 284136 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8995 - 16764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36607	X	36607	-0-	-0-	-0-	3577	1	32241	3	Y	717	717	1			-0-
							789	9									
02	33414	X	33414	-0-	-0-	-0-	1976	1	30698	3	Y	673	670	1			3
							740	9									
03	32221	X	32221	-0-	-0-	-0-	736	1	30748	3	Y	670	673	1			-0-
							737	9									
04	35400	X	28203	-0-	-7197	-0-	2213	1	25591	3	Y	363	363	1			-0-
							399	9									
05	37541	X	37541	-0-	-0-	-0-	3288	1	33696	3	Y	506	506	1			-0-
							557	9									
06	36888	X	36888	-0-	-0-	-0-	3902	1	32468	3	Y	471	471	1			-0-
							518	9									
07	36580	X	35526	-0-	-1054	-0-	3933	1	31051	3	Y	493	493	1			-0-
							542	9									
08	36580	X	35354	-0-	-1226	-0-	2910	1	32006	3	Y	398	394	1			4
							438	9									
09	35400	X	32785	-0-	-2615	-0-	3019	1	29275	3	Y	446	450	1			-0-
							491	9									
10	36983	X	35905	-0-	-1078	-0-	4433	1	30894	3	Y	525	525	1			-0-
							578	9									
11	35790	X	32470	-0-	-3320	-0-	3713	1	28174	3	Y	530	462	1			68
							583	9									
12	35526	X	NO RPT	-0-	-35526	-0-					Y	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 376,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,792

GATES 05D UNIT L WELL #: 7021A RRCID -> 284311 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 9149 - 16916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35495	X	33859	-0-	-1636	-0-	3339	1	30093	3	Y	388	388	1			-0-
							427	9									
02	30828	X	30446	-0-	-382	-0-	1817	1	28234	3	Y	359	358	1			1
							395	9									
03	28702	X	28702	-0-	-0-	-0-	662	1	27656	3	Y	349	350	1			-0-
							384	9									
04	33608	X	33608	-0-	-0-	-0-	2650	1	30649	3	Y	281	281	1			-0-
							309	9									
05	38459	X	38459	-0-	-0-	-0-	3386	1	34702	3	Y	337	337	1			-0-
							371	9									
06	37801	X	37801	-0-	-0-	-0-	4018	1	33438	3	Y	314	314	1			-0-
							345	9									
07	34121	X	34121	-0-	-0-	-0-	3798	1	29984	3	Y	308	308	1			-0-
							339	9									
08	33990	X	33990	-0-	-0-	-0-	2810	1	30906	3	Y	249	246	1			3
							274	9									
09	31490	X	31490	-0-	-0-	-0-	2915	1	28268	3	Y	279	282	1			-0-
							307	9									
10	38099	X	32794	-0-	-5305	-0-	4069	1	28360	3	Y	332	332	1			-0-
							365	9									
11	36870	X	29645	-0-	-7225	-0-	3409	1	25867	3	Y	335	292	1			43
							369	9									
12	34131	X	NO RPT	-0-	-34131	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 364,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,531

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D UNIT L WELL #: 9021A RRCID -> 284312 COMPL. DATE 05/20/2025 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9079 - 16648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25534	X	25534	-0-	-0-	-0-	2502	1	22557	3	Y	432	432	1			-0-
							475	9									
02	26376	X	22367	-0-	-4009	-0-	1327	1	20611	3	Y	390	389	1			1
							429	9									
03	29202	X	20806	-0-	-8396	-0-	477	1	19918	3	Y	374	375	1			-0-
							411	9									
04	27570	X	26684	-0-	-886	-0-	2088	1	24152	3	Y	404	404	1			-0-
							444	9									
05	29039	X	29039	-0-	-0-	-0-	2537	1	25995	3	Y	461	461	1			-0-
							507	9									
06	29493	X	29493	-0-	-0-	-0-	3112	1	25894	3	Y	443	443	1			-0-
							487	9									
07	27559	X	16454	-0-	-11105	-0-	1793	1	14154	3	Y	461	461	1			-0-
							507	9									
08	28489	X	16321	-0-	-12168	-0-	1326	1	14587	3	Y	371	367	1			4
							408	9									
09	27570	X	15182	-0-	-12388	-0-	1376	1	13348	3	Y	416	420	1			-0-
							458	9									
10	28520	X	26200	-0-	-2320	-0-	3219	1	22435	3	Y	496	496	1			-0-
							546	9									
11	27600	X	23714	-0-	-3886	-0-	2697	1	20466	3	Y	501	436	1			65
							551	9									
12	16461	X	NO RPT	-0-	-16461	-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 251,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,749

GATES 05D UNIT M WELL #: 5021 RRCID -> 284313 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9429 - 14801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18910	X	17675	-0-	-1235	-0-	1719	1	15496	3	Y	418	418	1			-0-
							460	9									
02	17080	X	16139	-0-	-941	-0-	950	1	14757	3	Y	393	391	1			2
							432	9									
03	18073	X	14975	-0-	-3098	-0-	340	1	14221	3	Y	376	378	1			-0-
							414	9									
04	16530	X	16009	-0-	-521	-0-	1244	1	14391	3	Y	340	340	1			-0-
							374	9									
05	20246	X	20246	-0-	-0-	-0-	1756	1	17995	3	Y	450	450	1			-0-
							495	9									
06	19894	X	19894	-0-	-0-	-0-	2085	1	17348	3	Y	419	419	1			-0-
							461	9									
07	18646	X	18646	-0-	-0-	-0-	2058	1	16249	3	Y	308	308	1			-0-
							339	9									
08	18546	X	18546	-0-	-0-	-0-	1523	1	16749	3	Y	249	246	1			3
							274	9									
09	17206	X	17206	-0-	-0-	-0-	1580	1	15319	3	Y	279	282	1			-0-
							307	9									
10	19747	X	15280	-0-	-4467	-0-	1894	1	13203	3	Y	166	166	1			-0-
							183	9									
11	19110	X	13806	-0-	-5304	-0-	1586	1	12036	3	Y	167	146	1			21
							184	9									
12	18631	X	NO RPT	-0-	-18631	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 188,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,565

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D UNIT K WELL #: 5021A RRCID -> 284318 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 9365 - 17133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26629	X	24971	-0-	-1658	-0-	2461	1	22181	3	Y	299	299	1			-0-
							329	9									
02	24864	X	22790	-0-	-2074	-0-	1359	1	21122	3	Y	281	280	1			1
							309	9									
03	27528	X	21162	-0-	-6366	-0-	488	1	20378	3	Y	269	270	1			-0-
							296	9									
04	25440	X	21419	-0-	-4021	-0-	1669	1	19304	3	Y	405	405	1			-0-
							446	9									
05	25451	X	24131	-0-	-1320	-0-	2099	1	21506	3	Y	478	478	1			-0-
							526	9									
06	24420	X	22909	-0-	-1511	-0-	2407	1	20029	3	Y	430	430	1			-0-
							473	9									
07	25429	X	25429	-0-	-0-	-0-	2825	1	22299	3	Y	277	277	1			-0-
							305	9									
08	25319	X	25319	-0-	-0-	-0-	2089	1	22984	3	Y	224	221	1			3
							246	9									
09	23466	X	23466	-0-	-0-	-0-	2168	1	21022	3	Y	251	254	1			-0-
							276	9									
10	27903	X	27903	-0-	-0-	-0-	3455	1	24083	3	Y	332	332	1			-0-
							365	9									
*11	25230	X	25230	-0-	-0-	-0-	2895	1	21966	3	Y	335	292	1			43
							369	9									
12	23591	X	NO RPT	-0-	-23591	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 264,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,581

GATES 05D WELL #: 1298 RRCID -> 284810 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9451 - 14355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17050	X	12672	-0-	-4378	-0-	1208	1	10916	3	Y	498	498	1			-0-
							548	9									
02	15400	X	14238	-0-	-1162	-0-	797	1	12493	3	Y	862	858	1			4
							948	9									
03	17050	X	14740	-0-	-2310	-0-	318	1	13389	3	Y	939	943	1			-0-
							1033	9									
04	16517	X	16517	-0-	-0-	-0-	1226	1	14264	3	Y	934	934	1			-0-
							1027	9									
05	13392	X	12417	-0-	-975	-0-	1030	1	10554	3	Y	757	757	1			-0-
							833	9									
06	12960	X	12317	-0-	-643	-0-	1244	1	10343	3	Y	664	664	1			-0-
							730	9									
07	13734	X	13734	-0-	-0-	-0-	1456	1	11483	3	Y	723	723	1			-0-
							795	9									
08	14970	X	14970	-0-	-0-	-0-	1197	1	13177	3	Y	542	536	1			6
							596	9									
09	13523	X	13523	-0-	-0-	-0-	1206	1	11693	3	Y	567	573	1			-0-
							624	9									
10	14467	X	14467	-0-	-0-	-0-	1731	1	12068	3	Y	607	607	1			-0-
							668	9									
11	11620	X	11620	-0-	-0-	-0-	1274	1	9664	3	Y	620	540	1			80
							682	9									
12	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					Y	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 151,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,713

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 1299 RRCID -> 284811 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 9327 - 14455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	181	1	1639	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	107	1	1677	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	44	1	1867	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	172	1	1999	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	167	1	1717	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	207	1	1720	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	242	1	1907	3	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
08	1674	N	1352	-0-	-322	-0-	105	1	1153	3	Y	85	84	1			1
							94	9									
09	1620	N	1228	-0-	-392	-0-	106	1	1024	3	Y	89	90	1			-0-
							98	9									
10	1891	N	1316	-0-	-575	-0-	152	1	1058	3	Y	96	96	1			-0-
							106	9									
11	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	198	1	1500	3	Y	108	94	1			14
							119	9									
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 19,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 728

GATES 05D WELL #: 1290X RRCID -> 284812 COMPL. DATE 07/15/2025 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8577 - 15958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	968	1	8752	3	Y	727	727	1			-0-
							800	9									
02	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	430	1	6742	3	Y	378	377	1			1
							416	9									
03	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	159	1	6676	3	Y	380	381	1			-0-
							418	9									
04	10050	X	8867	-0-	-1183	-0-	666	1	7748	3	Y	412	412	1			-0-
							453	9									
05	10385	X	5535	-0-	-4850	-0-	465	1	4770	3	Y	273	273	1			-0-
							300	9									
06	10050	X	6092	-0-	-3958	-0-	623	1	5177	3	Y	265	265	1			-0-
							292	9									
07	9176	X	4384	-0-	-4792	-0-	470	1	3709	3	Y	186	186	1			-0-
							205	9									
08	9176	X	9130	-0-	-46	-0-	726	1	7998	3	Y	369	365	1			4
							406	9									
09	8880	X	8255	-0-	-625	-0-	732	1	7099	3	Y	385	389	1			-0-
							424	9									
10	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	1050	1	7321	3	Y	412	412	1			-0-
							453	9									
11	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	1015	1	7697	3	Y	513	447	1			66
							564	9									
12	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 85,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,300

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 1297 RRCID -> 284904 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8908 - 15590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20644	X	20644	-0-		-0-	-0-		1976	1	17862	3	Y	733	733	1			-0-
									806	9									
02	15932	X	15747	-0-		-185	-0-		889	1	13935	3	Y	839	836	1			3
									923	9									
03	17639	X	15714	-0-		-1925	-0-		342	1	14403	3	Y	881	884	1			-0-
									969	9									
04	21180	X	18242	-0-		-2938	-0-		1365	1	15879	3	Y	907	907	1			-0-
									998	9									
05	21886	X	20687	-0-		-1199	-0-		1756	1	17997	3	Y	849	849	1			-0-
									934	9									
06	20564	X	20564	-0-		-0-	-0-		2120	1	17626	3	Y	744	744	1			-0-
									818	9									
07	22941	X	22941	-0-		-0-	-0-		2481	1	19569	3	Y	810	810	1			-0-
									891	9									
08	20677	X	16534	-0-		-4143	-0-		1323	1	14564	3	Y	588	582	1			6
									647	9									
09	20550	X	14936	-0-		-5614	-0-		1333	1	12926	3	Y	615	621	1			-0-
									677	9									
10	19747	X	15976	-0-		-3771	-0-		1913	1	13338	3	Y	659	659	1			-0-
									725	9									
11	19110	X	18014	-0-		-1096	-0-		1988	1	15077	3	Y	863	752	1			111
									949	9									
12	19747	X	NO RPT	-0-		-19747	-0-						Y	NO RPT					111

TOTAL GAS PROD: 199,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,488

GATES 05D WELL #: 1290XI RRCID -> 284905 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8838 - 15627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19995	X	16248	-0-		-3747	-0-		1509	1	13639	3	Y	1000	1000	1			-0-
									1100	9									
02	17892	X	14509	-0-		-3383	-0-		820	1	12845	3	Y	767	764	1			3
									844	9									
03	19561	X	14471	-0-		-5090	-0-		315	1	13270	3	Y	805	808	1			-0-
									886	9									
04	16859	X	16859	-0-		-0-	-0-		1262	1	14682	3	Y	832	832	1			-0-
									915	9									
05	17508	X	17508	-0-		-0-	-0-		1470	1	15071	3	Y	879	879	1			-0-
									967	9									
06	17381	X	17381	-0-		-0-	-0-		1775	1	14759	3	Y	770	770	1			-0-
									847	9									
07	19374	X	19374	-0-		-0-	-0-		2076	1	16376	3	Y	838	838	1			-0-
									922	9									
08	16151	X	14050	-0-		-2101	-0-		1095	1	12061	3	Y	813	804	1			9
									894	9									
09	15630	X	12718	-0-		-2912	-0-		1102	1	10683	3	Y	848	857	1			-0-
									933	9									
10	16554	X	14352	-0-		-2202	-0-		1668	1	11630	3	Y	958	958	1			-0-
									1054	9									
11	16020	X	14618	-0-		-1402	-0-		1589	1	12050	3	Y	890	775	1			115
									979	9									
12	16554	X	NO RPT	-0-		-16554	-0-						Y	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 172,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,400

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES '05-D' UNIT P WELL #: 1405 RRCID -> 285147 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9045 - 14033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24366	X	16993	-0-	-7373	-0-	1556	1	14025	3	Y	1284	1284	1			-0-
							1412	9									
02	22008	X	14438	-0-	-7570	-0-	799	1	12406	3	Y	1121	1117	1			4
							1233	9									
03	24366	X	16922	-0-	-7444	-0-	361	1	15074	3	Y	1352	1356	1			-0-
							1487	9									
04	22529	X	22529	-0-	-0-	-0-	1697	1	19622	3	Y	1100	1100	1			-0-
							1210	9									
05	22033	X	22033	-0-	-0-	-0-	1849	1	18946	3	Y	1125	1125	1			-0-
							1238	9									
06	21602	X	21602	-0-	-0-	-0-	2194	1	18256	3	Y	1047	1047	1			-0-
							1152	9									
07	22169	X	22169	-0-	-0-	-0-	2344	1	18503	3	Y	1202	1202	1			-0-
							1322	9									
08	21873	X	21873	-0-	-0-	-0-	1734	1	19072	3	Y	970	960	1			10
							1067	9									
09	20439	X	20439	-0-	-0-	-0-	1799	1	17444	3	Y	1087	1097	1			-0-
							1196	9									
10	20801	X	17743	-0-	-3058	-0-	2081	1	14506	3	Y	1051	1051	1			-0-
							1156	9									
11	20130	X	16141	-0-	-3989	-0-	1743	1	13231	3	Y	1061	924	1			137
							1167	9									
12	20801	X	NO RPT	-0-	-20801	-0-					Y	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 212,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,400

GATES '05-D' UNIT P WELL #: 1305 RRCID -> 285148 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8813 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17980	X	14799	-0-	-3181	-0-	1349	1	12155	3	Y	1177	1177	1			-0-
							1295	9									
02	16240	X	13390	-0-	-2850	-0-	737	1	11450	3	Y	1094	1089	1			5
							1203	9									
03	17980	X	14122	-0-	-3858	-0-	300	1	12516	3	Y	1187	1192	1			-0-
							1306	9									
04	18005	X	18005	-0-	-0-	-0-	1344	1	15542	3	Y	1017	1017	1			-0-
							1119	9									
05	17615	X	17615	-0-	-0-	-0-	1464	1	15007	3	Y	1040	1040	1			-0-
							1144	9									
06	17263	X	17263	-0-	-0-	-0-	1738	1	14460	3	Y	968	968	1			-0-
							1065	9									
07	19594	X	19594	-0-	-0-	-0-	2075	1	16382	3	Y	1034	1034	1			-0-
							1137	9									
08	19602	X	19602	-0-	-0-	-0-	1556	1	17116	3	Y	845	836	1			9
							930	9									
09	18312	X	18312	-0-	-0-	-0-	1614	1	15655	3	Y	948	957	1			-0-
							1043	9									
10	16461	X	12935	-0-	-3526	-0-	1501	1	10460	3	Y	885	885	1			-0-
							974	9									
11	15930	X	11780	-0-	-4150	-0-	1257	1	9541	3	Y	893	779	1			114
							982	9									
12	16461	X	NO RPT	-0-	-16461	-0-					Y	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 177,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,088

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES '05-D' UNIT N WELL #: 1205 RRCID -> 285150 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 8872 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23839	X	18492	-0-	-5347	-0-	1709	1	15404	3	Y	1254	1254	1			-0-
							1379	9									
02	21896	X	15909	-0-	-5987	-0-	888	1	13802	3	Y	1108	1104	1			4
							1219	9									
03	24242	X	18210	-0-	-6032	-0-	392	1	16381	3	Y	1306	1310	1			-0-
							1437	9									
04	21775	X	21775	-0-	-0-	-0-	1629	1	18846	3	Y	1182	1182	1			-0-
							1300	9									
05	21303	X	21303	-0-	-0-	-0-	1776	1	18197	3	Y	1209	1209	1			-0-
							1330	9									
06	20878	X	20878	-0-	-0-	-0-	2107	1	17533	3	Y	1125	1125	1			-0-
							1238	9									
07	24448	X	24448	-0-	-0-	-0-	2596	1	20496	3	Y	1233	1233	1			-0-
							1356	9									
08	24140	X	24140	-0-	-0-	-0-	1920	1	21125	3	Y	995	984	1			11
							1095	9									
09	22541	X	22541	-0-	-0-	-0-	1992	1	19322	3	Y	1115	1126	1			-0-
							1227	9									
10	19964	X	17552	-0-	-2412	-0-	2061	1	14366	3	Y	1023	1023	1			-0-
							1125	9									
11	19320	X	15966	-0-	-3354	-0-	1727	1	13103	3	Y	1033	900	1			133
							1136	9									
12	19964	X	NO RPT	-0-	-19964	-0-					Y	NO RPT					133

TOTAL GAS PROD: 221,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,583

GATES '05-D' UNIT N WELL #: 1105 RRCID -> 285159 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9055 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25978	X	16650	-0-	-9328	-0-	1542	1	13901	3	Y	1097	1097	1			-0-
							1207	9									
02	23464	X	14811	-0-	-8653	-0-	829	1	12879	3	Y	1003	999	1			4
							1103	9									
03	25978	X	16952	-0-	-9026	-0-	366	1	15286	3	Y	1182	1186	1			-0-
							1300	9									
04	23515	X	23515	-0-	-0-	-0-	1785	1	20641	3	Y	990	990	1			-0-
							1089	9									
05	22988	X	22988	-0-	-0-	-0-	1945	1	19930	3	Y	1012	1012	1			-0-
							1113	9									
06	22549	X	22549	-0-	-0-	-0-	2308	1	19205	3	Y	942	942	1			-0-
							1036	9									
07	22034	X	22034	-0-	-0-	-0-	2344	1	18503	3	Y	1079	1079	1			-0-
							1187	9									
08	21763	X	21763	-0-	-0-	-0-	1734	1	19072	3	Y	870	861	1			9
							957	9									
09	20313	X	20313	-0-	-0-	-0-	1799	1	17441	3	Y	975	984	1			-0-
							1073	9									
10	21886	X	19783	-0-	-2103	-0-	2345	1	16342	3	Y	996	996	1			-0-
							1096	9									
11	21180	X	17976	-0-	-3204	-0-	1964	1	14906	3	Y	1005	875	1			130
							1106	9									
12	21886	X	NO RPT	-0-	-21886	-0-					Y	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: 219,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,151

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 1726A RRCID -> 285611 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8769 - 13549

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	7814	-0-	-990	-0-	735	1	6646	3	Y	394	394	1			-0-
							433	9									
02	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	487	1	7634	3	Y	455	453	1			2
							501	9									
03	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	195	1	8192	3	Y	496	498	1			-0-
							546	9									
04	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	755	1	8785	3	Y	497	497	1			-0-
							547	9									
05	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	816	1	8360	3	Y	273	273	1			-0-
							300	9									
06	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	886	1	7369	3	Y	215	215	1			-0-
							237	9									
07	7874	X	4414	-0-	-3460	-0-	483	1	3811	3	Y	109	109	1			-0-
							120	9									
08	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	819	1	9013	3	Y	320	316	1			4
							352	9									
09	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	825	1	8001	3	Y	334	338	1			-0-
							367	9									
10	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	1184	1	8256	3	Y	358	358	1			-0-
							394	9									
11	8880	X	7829	-0-	-1051	-0-	867	1	6576	3	Y	351	306	1			45
							386	9									
12	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 94,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,802

GATES 05D WELL #: 1726B RRCID -> 285612 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9034 - 14514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	6453	-0-	-4676	-0-	606	1	5481	3	Y	333	333	1			-0-
							366	9									
02	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	601	1	9421	3	Y	383	381	1			2
							421	9									
03	10881	X	10803	-0-	-78	-0-	240	1	10103	3	Y	418	420	1			-0-
							460	9									
04	12224	X	12224	-0-	-0-	-0-	931	1	10833	3	Y	418	418	1			-0-
							460	9									
05	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	944	1	9681	3	Y	364	364	1			-0-
							400	9									
06	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	1026	1	8533	3	Y	287	287	1			-0-
							316	9									
07	6479	X	5529	-0-	-950	-0-	603	1	4753	3	Y	157	157	1			-0-
							173	9									
08	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	1018	1	11212	3	Y	347	343	1			4
							382	9									
09	11376	X	11376	-0-	-0-	-0-	1026	1	9951	3	Y	363	367	1			-0-
							399	9									
10	12168	X	12168	-0-	-0-	-0-	1473	1	10268	3	Y	388	388	1			-0-
							427	9									
11	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	1190	1	9030	3	Y	297	259	1			38
							327	9									
12	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 113,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,755

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 285613 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8870 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13194	X	13194	-0-	-0-		-0-	1165 1499	1 9	10530	3	Y	1363	1363	1			-0-
02	9072	X	8729	-0-	-343		-0-	497 448	1 9	7784	3	Y	407	405	1			2
03	10044	X	9031	-0-	-1013		-0-	198 488	1 9	8345	3	Y	444	446	1			-0-
04	12090	X	10206	-0-	-1884		-0-	769 488	1 9	8949	3	Y	444	444	1			-0-
05	12493	X	9094	-0-	-3399		-0-	773 400	1 9	7921	3	Y	364	364	1			-0-
06	12090	X	8138	-0-	-3952		-0-	840 316	1 9	6982	3	Y	287	287	1			-0-
07	10540	X	4556	-0-	-5984		-0-	493 173	1 9	3890	3	Y	157	157	1			-0-
08	11477	X	11477	-0-	-0-		-0-	926 351	1 9	10200	3	Y	319	316	1			3
09	10697	X	10697	-0-	-0-		-0-	964 380	1 9	9353	3	Y	345	348	1			-0-
10	11445	X	11445	-0-	-0-		-0-	1385 406	1 9	9654	3	Y	369	369	1			-0-
11	11503	X	11503	-0-	-0-		-0-	1288 446	1 9	9769	3	Y	405	353	1			52
12	8680	X	NO RPT	-0-	-8680		-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 108,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,904

GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 285982 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9012 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	7529	-0-	-562		-0-	707 432	1 9	6390	3	Y	393	393	1			-0-
02	7601	X	7601	-0-	-0-		-0-	443 210	1 9	6948	3	Y	191	190	1			1
03	8277	X	7591	-0-	-686		-0-	171 221	1 9	7199	3	Y	201	202	1			-0-
04	8883	X	8883	-0-	-0-		-0-	685 229	1 9	7969	3	Y	208	208	1			-0-
05	8685	X	8685	-0-	-0-		-0-	751 233	1 9	7701	3	Y	212	212	1			-0-
06	7782	X	7782	-0-	-0-		-0-	816 184	1 9	6782	3	Y	167	167	1			-0-
07	7595	X	4047	-0-	-3548		-0-	445 94	1 9	3508	3	Y	85	85	1			-0-
08	7595	X	7528	-0-	-67		-0-	614 155	1 9	6759	3	Y	141	139	1			2
09	7350	X	6778	-0-	-572		-0-	618 163	1 9	5997	3	Y	148	150	1			-0-
10	8463	X	7267	-0-	-1196		-0-	890 175	1 9	6202	3	Y	159	159	1			-0-
11	8136	X	8136	-0-	-0-		-0-	920 238	1 9	6978	3	Y	216	188	1			28
12	7533	X	NO RPT	-0-	-7533		-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 81,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,121

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 5746 RRCID -> 285987 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8955 - 19635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15263	X	15263	-0-	-0-	-0-	1474	1	13323	3	Y	424	424	1			-0-
							466	9									
02	12961	X	12961	-0-	-0-	-0-	758	1	11886	3	Y	288	287	1			1
							317	9									
03	13386	X	13386	-0-	-0-	-0-	302	1	12740	3	Y	313	314	1			-0-
							344	9									
04	15270	X	15178	-0-	-92	-0-	1174	1	13659	3	Y	314	314	1			-0-
							345	9									
05	15779	X	14527	-0-	-1252	-0-	1256	1	12871	3	Y	364	364	1			-0-
							400	9									
06	14760	X	8683	-0-	-6077	-0-	910	1	7563	3	Y	191	191	1			-0-
							210	9									
07	15686	X	8336	-0-	-7350	-0-	916	1	7223	3	Y	179	179	1			-0-
							197	9									
08	15686	X	13618	-0-	-2068	-0-	1106	1	12182	3	Y	300	297	1			3
							330	9									
09	15180	X	12271	-0-	-2909	-0-	1115	1	10811	3	Y	314	317	1			-0-
							345	9									
10	14136	X	13127	-0-	-1009	-0-	1600	1	11157	3	Y	336	336	1			-0-
							370	9									
11	13170	X	12353	-0-	-817	-0-	1394	1	10573	3	Y	351	306	1			45
							386	9									
12	13609	X	NO RPT	-0-	-13609	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 139,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,374

GATES 10 ROSE A WELL #: 5747 RRCID -> 285988 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9195 - 19875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15810	X	15810	-0-	-0-	-0-	1499	1	13544	3	Y	697	697	1			-0-
							767	9									
02	14588	X	14486	-0-	-102	-0-	831	1	13019	3	Y	578	576	1			2
							636	9									
03	16151	X	14981	-0-	-1170	-0-	331	1	13958	3	Y	629	631	1			-0-
							692	9									
04	16987	X	16987	-0-	-0-	-0-	1290	1	15002	3	Y	632	632	1			-0-
							695	9									
05	16058	X	15769	-0-	-289	-0-	1350	1	13838	3	Y	528	528	1			-0-
							581	9									
06	15510	X	9731	-0-	-5779	-0-	1011	1	8404	3	Y	287	287	1			-0-
							316	9									
07	18086	X	18086	-0-	-0-	-0-	1970	1	15543	3	Y	521	521	1			-0-
							573	9									
08	16058	X	14415	-0-	-1643	-0-	1174	1	12922	3	Y	290	287	1			3
							319	9									
09	15540	X	12976	-0-	-2564	-0-	1182	1	11460	3	Y	304	307	1			-0-
							334	9									
10	15190	X	13889	-0-	-1301	-0-	1697	1	11834	3	Y	325	325	1			-0-
							358	9									
11	14700	X	13228	-0-	-1472	-0-	1503	1	11398	3	Y	297	259	1			38
							327	9									
12	15190	X	NO RPT	-0-	-15190	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 160,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,088

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 5748 RRCID -> 285989 COMPL. DATE 06/27/2019 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9077 - 19957

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	8056	-0-	-1616	-0-	784	1	7085	3	Y	170	170	1			-0-
							187	9									
02	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	664	1	10407	3	Y	240	239	1			1
							264	9									
03	11711	X	11711	-0-	-0-	-0-	265	1	11159	3	Y	261	262	1			-0-
							287	9									
04	12835	X	12835	-0-	-0-	-0-	994	1	11563	3	Y	253	253	1			-0-
							278	9									
05	12253	X	12253	-0-	-0-	-0-	1062	1	10891	3	Y	273	273	1			-0-
							300	9									
06	8700	X	7327	-0-	-1373	-0-	770	1	6399	3	Y	144	144	1			-0-
							158	9									
07	12740	X	12740	-0-	-0-	-0-	1403	1	11070	3	Y	243	243	1			-0-
							267	9									
08	14608	X	14608	-0-	-0-	-0-	1196	1	13166	3	Y	224	222	1			2
							246	9									
09	13138	X	13138	-0-	-0-	-0-	1204	1	11677	3	Y	234	236	1			-0-
							257	9									
10	14069	X	14069	-0-	-0-	-0-	1730	1	12063	3	Y	251	251	1			-0-
							276	9									
11	11580	X	7117	-0-	-4463	-0-	808	1	6131	3	Y	162	141	1			21
							178	9									
12	11966	X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 125,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,455

GATES 10 ROSE A WELL #: 574X RRCID -> 285990 COMPL. DATE 08/05/2025 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8891 - 20571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15438	X	11231	-0-	-4207	-0-	1036	1	9362	3	Y	757	757	1			-0-
							833	9									
02	13944	X	12453	-0-	-1491	-0-	700	1	10972	3	Y	710	707	1			3
							781	9									
03	14942	X	13380	-0-	-1562	-0-	290	1	12207	3	Y	803	806	1			-0-
							883	9									
04	13428	X	13428	-0-	-0-	-0-	1001	1	11640	3	Y	715	715	1			-0-
							787	9									
05	12784	X	12784	-0-	-0-	-0-	1065	1	10920	3	Y	726	726	1			-0-
							799	9									
06	10740	X	8562	-0-	-2178	-0-	869	1	7221	3	Y	429	429	1			-0-
							472	9									
07	13853	X	13853	-0-	-0-	-0-	1475	1	11632	3	Y	678	678	1			-0-
							746	9									
08	12357	X	12357	-0-	-0-	-0-	988	1	10882	3	Y	443	438	1			5
							487	9									
09	13846	X	13846	-0-	-0-	-0-	1235	1	11980	3	Y	574	579	1			-0-
							631	9									
10	14814	X	14814	-0-	-0-	-0-	1773	1	12364	3	Y	615	615	1			-0-
							677	9									
11	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	1313	1	9959	3	Y	647	564	1			83
							712	9									
12	11997	X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					Y	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 138,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,097

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 286016 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8877 - 16357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	991	1	8957	3	Y	394	394	1			-0-
							433	9									
02	10304	X	9192	-0-	-1112	-0-	529	1	8294	3	Y	335	334	1			1
							369	9									
03	11408	X	9509	-0-	-1899	-0-	211	1	8896	3	Y	365	366	1			-0-
							402	9									
04	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	820	1	9538	3	Y	366	366	1			-0-
							403	9									
05	10602	X	9938	-0-	-664	-0-	848	1	8690	3	Y	364	364	1			-0-
							400	9									
06	10050	X	8897	-0-	-1153	-0-	921	1	7660	3	Y	287	287	1			-0-
							316	9									
07	10602	X	3557	-0-	-7045	-0-	386	1	3048	3	Y	112	112	1			-0-
							123	9									
08	10602	X	9927	-0-	-675	-0-	794	1	8738	3	Y	359	355	1			4
							395	9									
09	10260	X	8968	-0-	-1292	-0-	800	1	7755	3	Y	375	379	1			-0-
							413	9									
10	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	1148	1	8003	3	Y	402	402	1			-0-
							442	9									
11	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	1115	1	8457	3	Y	351	306	1			45
							386	9									
12	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 100,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,710

GATES 10 ROSE A WELL #: 5744 RRCID -> 286017 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8972 - 19052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	6238	-0-	-4395	-0-	602	1	5436	3	Y	182	182	1			-0-
							200	9									
02	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	603	1	9444	3	Y	287	286	1			1
							316	9									
03	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	240	1	10125	3	Y	313	314	1			-0-
							344	9									
04	12135	X	12135	-0-	-0-	-0-	933	1	10857	3	Y	314	314	1			-0-
							345	9									
05	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	944	1	9681	3	Y	303	303	1			-0-
							333	9									
06	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	684	1	5686	3	Y	159	159	1			-0-
							175	9									
07	6448	X	4715	-0-	-1733	-0-	517	1	4075	3	Y	112	112	1			-0-
							123	9									
08	6448	X	2101	-0-	-4347	-0-	147	1	1618	3	Y	305	301	1			4
							336	9									
09	6240	X	1935	-0-	-4305	-0-	148	1	1436	3	Y	319	323	1			-0-
							351	9									
10	10633	X	2071	-0-	-8562	-0-	213	1	1482	3	Y	342	342	1			-0-
							376	9									
11	6540	X	2572	-0-	-3968	-0-	279	1	2115	3	Y	162	141	1			21
							178	9									
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 70,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,798

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 286021 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8737 - 15217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	5821	-0-	-2425	-0-	543 366	1 9	4912	3	Y	333	333	1			-0-
02	7448	X	4776	-0-	-2672	-0-	263 395	1 9	4118	3	Y	359	358	1			1
03	8246	X	4774	-0-	-3472	-0-	101 416	1 9	4257	3	Y	378	379	1			-0-
04	5640	X	5572	-0-	-68	-0-	407 431	1 9	4734	3	Y	392	392	1			-0-
05	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	790 400	1 9	8096	3	Y	364	364	1			-0-
06	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	858 316	1 9	7135	3	Y	287	287	1			-0-
07	5766	X	3323	-0-	-2443	-0-	360 123	1 9	2840	3	Y	112	112	1			-0-
08	5828	X	4729	-0-	-1099	-0-	376 215	1 9	4138	3	Y	195	193	1			2
09	5640	X	4274	-0-	-1366	-0-	379 224	1 9	3671	3	Y	204	206	1			-0-
10	8897	X	4573	-0-	-4324	-0-	543 241	1 9	3789	3	Y	219	219	1			-0-
11	8310	X	5784	-0-	-2526	-0-	636 327	1 9	4821	3	Y	297	259	1			38
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 61,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,140

GATES 10 ROSE A WELL #: 5745 RRCID -> 286038 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8862 - 19542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16461	X	14655	-0-	-1806	-0-	1433 266	1 9	12956	3	Y	242	242	1			-0-
02	14728	X	13816	-0-	-912	-0-	807 369	1 9	12640	3	Y	335	334	1			1
03	16151	X	13765	-0-	-2386	-0-	310 387	1 9	13068	3	Y	352	353	1			-0-
04	15642	X	15642	-0-	-0-	-0-	1207 389	1 9	14046	3	Y	354	354	1			-0-
05	15492	X	15492	-0-	-0-	-0-	1341 400	1 9	13751	3	Y	364	364	1			-0-
06	14790	X	9263	-0-	-5527	-0-	972 210	1 9	8081	3	Y	191	191	1			-0-
07	15345	X	8881	-0-	-6464	-0-	977 197	1 9	7707	3	Y	179	179	1			-0-
08	15345	X	13601	-0-	-1744	-0-	1102 363	1 9	12136	3	Y	330	327	1			3
09	14850	X	12261	-0-	-2589	-0-	1111 380	1 9	10770	3	Y	345	348	1			-0-
10	15097	X	13115	-0-	-1982	-0-	1594 406	1 9	11115	3	Y	369	369	1			-0-
11	13170	X	13053	-0-	-117	-0-	1472 416	1 9	11165	3	Y	378	329	1			49
12	13609	X	NO RPT	-0-	-13609	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 143,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,439

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 5749 RRCID -> 286052 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8981 - 20205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17360	X	14661	-0-	-2699	-0-	1411	1	12749	3	Y	455	455	1			-0-
							501	9									
02	16680	X	16680	-0-	-0-	-0-	967	1	15160	3	Y	503	501	1			2
							553	9									
03	17267	X	16370	-0-	-897	-0-	366	1	15432	3	Y	520	522	1			-0-
							572	9									
04	18442	X	18442	-0-	-0-	-0-	1415	1	16457	3	Y	518	518	1			-0-
							570	9									
05	17867	X	17867	-0-	-0-	-0-	1535	1	15731	3	Y	546	546	1			-0-
							601	9									
06	14610	X	10670	-0-	-3940	-0-	1112	1	9242	3	Y	287	287	1			-0-
							316	9									
07	17914	X	17914	-0-	-0-	-0-	1957	1	15440	3	Y	470	470	1			-0-
							517	9									
08	17500	X	17500	-0-	-0-	-0-	1427	1	15711	3	Y	329	325	1			4
							362	9									
09	15769	X	15769	-0-	-0-	-0-	1439	1	13950	3	Y	345	349	1			-0-
							380	9									
10	17267	X	16867	-0-	-400	-0-	2065	1	14396	3	Y	369	369	1			-0-
							406	9									
11	16710	X	12558	-0-	-4152	-0-	1425	1	10806	3	Y	297	259	1			38
							327	9									
12	17267	X	NO RPT	-0-	-17267	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 175,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,639

GATES 10 ROSE A WELL #: 5743 RRCID -> 286055 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 9138 - 18618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	857	1	7747	3	Y	636	636	1			-0-
							700	9									
02	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	552	1	8647	3	Y	551	549	1			2
							606	9									
03	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	220	1	9269	3	Y	600	602	1			-0-
							660	9									
04	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	826	1	9607	3	Y	581	581	1			-0-
							639	9									
05	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	859	1	8801	3	Y	606	606	1			-0-
							667	9									
06	8880	X	6484	-0-	-2396	-0-	656	1	5458	3	Y	336	336	1			-0-
							370	9									
07	9176	X	3683	-0-	-5493	-0-	391	1	3086	3	Y	187	187	1			-0-
							206	9									
08	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	802	1	8830	3	Y	381	377	1			4
							419	9									
09	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	808	1	7837	3	Y	398	402	1			-0-
							438	9									
10	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	1160	1	8087	3	Y	426	426	1			-0-
							469	9									
*11	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	1358	1	10298	3	Y	593	517	1			76
							652	9									
12	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 101,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,295

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 286191 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 9196 - 15896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	1010	1	9128	3	Y	454	454	1			-0-
							499	9									
02	9240	X	4338	-0-	-4902	-0-	235	1	3682	3	Y	383	382	1			1
							421	9									
03	10230	X	4345	-0-	-5885	-0-	91	1	3811	3	Y	403	404	1			-0-
							443	9									
04	10470	X	5062	-0-	-5408	-0-	364	1	4238	3	Y	418	418	1			-0-
							460	9									
05	10819	X	8592	-0-	-2227	-0-	725	1	7434	3	Y	394	394	1			-0-
							433	9									
06	10290	X	7664	-0-	-2626	-0-	786	1	6537	3	Y	310	310	1			-0-
							341	9									
07	5239	X	3366	-0-	-1873	-0-	362	1	2858	3	Y	133	133	1			-0-
							146	9									
08	8587	X	3853	-0-	-4734	-0-	292	1	3212	3	Y	317	313	1			4
							349	9									
09	8310	X	3509	-0-	-4801	-0-	294	1	2850	3	Y	332	336	1			-0-
							365	9									
10	8153	X	3752	-0-	-4401	-0-	422	1	2939	3	Y	355	355	1			-0-
							391	9									
11	7650	X	5235	-0-	-2415	-0-	561	1	4259	3	Y	377	329	1			48
							415	9									
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 60,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,876

GATES 10 ROSE A WELL #: 9991 RRCID -> 286348 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 3248 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 9993 RRCID -> 286349 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 3265 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 286350 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8916 - 16196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5316	X	5316	-0-	-0-		-0-		513	1	4641	3	Y	147	147	1			-0-
									162	9									
02	7884	X	7884	-0-	-0-		-0-		460	1	7213	3	Y	192	191	1			1
									211	9									
03	8146	X	8146	-0-	-0-		-0-		184	1	7732	3	Y	209	210	1			-0-
									230	9									
04	9233	X	9233	-0-	-0-		-0-		713	1	8290	3	Y	209	209	1			-0-
									230	9									
05	7478	X	7478	-0-	-0-		-0-		644	1	6601	3	Y	212	212	1			-0-
									233	9									
06	7197	X	7197	-0-	-0-		-0-		751	1	6248	3	Y	180	180	1			-0-
									198	9									
07	5673	X	3217	-0-	-2456		-0-		352	1	2779	3	Y	78	78	1			-0-
									86	9									
08	10082	X	10082	-0-	-0-		-0-		819	1	9015	3	Y	225	223	1			2
									248	9									
09	9086	X	9086	-0-	-0-		-0-		825	1	8002	3	Y	235	237	1			-0-
									259	9									
10	9716	X	9716	-0-	-0-		-0-		1184	1	8256	3	Y	251	251	1			-0-
									276	9									
11	7020	X	5808	-0-	-1212		-0-		652	1	4948	3	Y	189	165	1			24
									208	9									
12	7254	X	NO RPT	-0-	-7254		-0-						Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 83,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,127

GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 286351 COMPL. DATE 07/10/2025 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 9254 - 18334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21173	X	18122	-0-	-3051		-0-		1748	1	15795	3	Y	526	526	1			-0-
									579	9									
02	19124	X	16943	-0-	-2181		-0-		980	1	15354	3	Y	554	551	1			3
									609	9									
03	20026	X	18129	-0-	-1897		-0-		404	1	17037	3	Y	625	628	1			-0-
									688	9									
04	20365	X	20365	-0-	-0-		-0-		1558	1	18124	3	Y	621	621	1			-0-
									683	9									
05	18817	X	12622	-0-	-6195		-0-		1069	1	10955	3	Y	544	544	1			-0-
									598	9									
06	18150	X	12125	-0-	-6025		-0-		1247	1	10372	3	Y	460	460	1			-0-
									506	9									
07	18817	X	7694	-0-	-11123		-0-		830	1	6550	3	Y	285	285	1			-0-
									314	9									
08	18817	X	16837	-0-	-1980		-0-		1363	1	15008	3	Y	424	420	1			4
									466	9									
09	18210	X	15196	-0-	-3014		-0-		1375	1	13333	3	Y	444	448	1			-0-
									488	9									
10	16260	X	16260	-0-	-0-		-0-		1974	1	13762	3	Y	476	476	1			-0-
									524	9									
11	13967	X	13967	-0-	-0-		-0-		1575	1	11946	3	Y	405	353	1			52
									446	9									
12	12028	X	NO RPT	-0-	-12028		-0-						Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 168,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,364

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 286352 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 9317 - 16997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	1087	1	9828	3	Y	364	364	1			-0-
							400	9									
02	12356	X	12356	-0-	-0-	-0-	705	1	11045	3	Y	551	549	1			2
							606	9									
03	12780	X	12780	-0-	-0-	-0-	281	1	11839	3	Y	600	602	1			-0-
							660	9									
04	14446	X	14446	-0-	-0-	-0-	1091	1	12694	3	Y	601	601	1			-0-
							661	9									
05	11656	X	9328	-0-	-2328	-0-	773	1	7921	3	Y	576	576	1			-0-
							634	9									
06	11280	X	5856	-0-	-5424	-0-	591	1	4913	3	Y	320	320	1			-0-
							352	9									
07	11656	X	3658	-0-	-7998	-0-	387	1	3056	3	Y	195	195	1			-0-
							215	9									
08	13834	X	13834	-0-	-0-	-0-	1113	1	12251	3	Y	427	422	1			5
							470	9									
09	12485	X	12485	-0-	-0-	-0-	1121	1	10872	3	Y	447	452	1			-0-
							492	9									
10	13356	X	13356	-0-	-0-	-0-	1609	1	11221	3	Y	478	478	1			-0-
							526	9									
11	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	1232	1	9346	3	Y	486	424	1			62
							535	9									
12	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 120,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,045

GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 286353 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8902 - 16582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	809	1	7313	3	Y	455	455	1			-0-
							501	9									
02	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	447	1	7009	3	Y	527	525	1			2
							580	9									
03	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	178	1	7512	3	Y	574	576	1			-0-
							631	9									
04	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	692	1	8054	3	Y	575	575	1			-0-
							633	9									
05	8680	X	8377	-0-	-303	-0-	687	1	7040	3	Y	591	591	1			-0-
							650	9									
06	8400	X	5253	-0-	-3147	-0-	525	1	4367	3	Y	328	328	1			-0-
							361	9									
07	8680	X	3580	-0-	-5100	-0-	376	1	2964	3	Y	218	218	1			-0-
							240	9									
08	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	798	1	8784	3	Y	190	188	1			2
							209	9									
09	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	804	1	7797	3	Y	199	201	1			-0-
							219	9									
10	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	1154	1	8045	3	Y	213	213	1			-0-
							234	9									
11	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	917	1	6957	3	Y	351	306	1			45
							386	9									
12	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 87,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,221

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 3 RRCID -> 286356 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8693 - 17243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	947	1	8560	3	Y	234	234	1			-0-
							257	9									
02	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	691	1	10827	3	Y	382	380	1			2
							420	9									
03	12375	X	12375	-0-	-0-	-0-	276	1	11639	3	Y	418	420	1			-0-
							460	9									
04	14015	X	14015	-0-	-0-	-0-	1073	1	12482	3	Y	418	418	1			-0-
							460	9									
05	13144	X	11624	-0-	-1520	-0-	998	1	10234	3	Y	356	356	1			-0-
							392	9									
06	12720	X	8114	-0-	-4606	-0-	845	1	7028	3	Y	219	219	1			-0-
							241	9									
07	13144	X	5535	-0-	-7609	-0-	605	1	4769	3	Y	146	146	1			-0-
							161	9									
08	13144	X	11680	-0-	-1464	-0-	945	1	10399	3	Y	305	301	1			4
							336	9									
09	12720	X	10535	-0-	-2185	-0-	952	1	9232	3	Y	319	323	1			-0-
							351	9									
10	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	1366	1	9527	3	Y	342	342	1			-0-
							376	9									
11	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	1268	1	9622	3	Y	351	306	1			45
							386	9									
12	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					Y	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 118,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,490

GATES 10 ROSE A WELL #: 5742 RRCID -> 286357 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8925 - 17005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	498	1	4503	3	Y	455	455	1			-0-
							501	9									
02	2744	X	2116	-0-	-628	-0-	107	1	1679	3	Y	300	298	1			2
							330	9									
03	3038	X	2284	-0-	-754	-0-	44	1	1867	3	Y	339	341	1			-0-
							373	9									
04	5160	X	2249	-0-	-2911	-0-	152	1	1767	3	Y	300	300	1			-0-
							330	9									
05	5332	X	3472	-0-	-1860	-0-	279	1	2860	3	Y	303	303	1			-0-
							333	9									
06	5160	X	2057	-0-	-3103	-0-	202	1	1680	3	Y	159	159	1			-0-
							175	9									
07	2356	X	1356	-0-	-1000	-0-	140	1	1103	3	Y	103	103	1			-0-
							113	9									
08	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	273	1	3005	3	Y	183	181	1			2
							201	9									
09	3360	X	3152	-0-	-208	-0-	275	1	2667	3	Y	191	193	1			-0-
							210	9									
10	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	395	1	2752	3	Y	205	205	1			-0-
							226	9									
*11	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	477	1	3616	3	Y	324	282	1			42
							356	9									
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 33,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,862

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 286469 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9017 - 16897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	753 233	1 9	6809	3	Y	212	212	1			-0-
02	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	673 317	1 9	10554	3	Y	288	287	1			1
03	12350	X	12350	-0-	-0-	-0-	278 356	1 9	11716	3	Y	324	325	1			-0-
04	13517	X	13517	-0-	-0-	-0-	1043 345	1 9	12129	3	Y	314	314	1			-0-
05	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	880 333	1 9	9021	3	Y	303	303	1			-0-
06	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	1027 283	1 9	8539	3	Y	257	257	1			-0-
07	8060	X	4034	-0-	-4026	-0-	441 113	1 9	3480	3	Y	103	103	1			-0-
08	13616	X	13616	-0-	-0-	-0-	1113 252	1 9	12251	3	Y	229	226	1			3
09	12260	X	12260	-0-	-0-	-0-	1121 264	1 9	10875	3	Y	240	243	1			-0-
10	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	1609 283	1 9	11221	3	Y	257	257	1			-0-
11	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	1636 356	1 9	12412	3	Y	324	282	1			42
12	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 122,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,851

GATES 10 ROSE A WELL #: 9994 RRCID -> 286774 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 3278 PERF. N/A

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 286972 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 8359 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 9992 RRCID -> 287574 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 9998 RRCID -> 287575 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 8368 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 9995 RRCID -> 287576 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 9994R RRCID -> 289006 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8750 - 18230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25699	X	23185	-0-	-2514	-0-	2200 1099	1 9	19886	3	Y	999	999	1			-0-
02	23212	X	17850	-0-	-5362	-0-	1026 752	1 9	16072	3	Y	684	681	1			3
03	25451	X	19958	-0-	-5493	-0-	442 886	1 9	18630	3	Y	805	808	1			-0-
04	22500	X	18043	-0-	-4457	-0-	1372 708	1 9	15963	3	Y	644	644	1			-0-
05	23250	X	19320	-0-	-3930	-0-	1630 985	1 9	16705	3	Y	895	895	1			-0-
06	22440	X	12475	-0-	-9965	-0-	1279 561	1 9	10635	3	Y	510	510	1			-0-
07	23750	X	23750	-0-	-0-	-0-	2555 1043	1 9	20152	3	Y	948	948	1			-0-
08	20491	X	20491	-0-	-0-	-0-	1650 671	1 9	18170	3	Y	610	603	1			7
09	19261	X	19261	-0-	-0-	-0-	1732 730	1 9	16799	3	Y	664	671	1			-0-
10	20615	X	20615	-0-	-0-	-0-	2488 782	1 9	17345	3	Y	711	711	1			-0-
11	17730	X	17241	-0-	-489	-0-	1933 650	1 9	14658	3	Y	591	514	1			77
12	18321	X	NO RPT	-0-	-18321	-0-					Y	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 212,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,061

TROUBADOUR OPERATING, LLC 871292
JOHN GARNER RANCH WELL #: 8H RRCID -> 295324 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9419 - 20160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49910	X	47224	-0-	-2686	-0-	45508	2	1716	9	N	1560	1771	1			36
02	45080	X	37037	-0-	-8043	-0-	35528	2	1509	9	N	1372	1391	1			17
03	49910	X	36242	-0-	-13668	-0-	34696	2	1546	9	N	1405	1408	1			14
04	46710	X	36014	-0-	-10696	-0-	34531	2	1483	9	N	1348	1345	1			17
05	47213	X	37719	-0-	-9494	-0-	36413	2	1306	9	N	1187	1172	1			32
06	45690	X	32718	-0-	-12972	-0-	31249	2	1469	9	N	1335	1350	1			17
07	41013	X	33389	-0-	-7624	-0-	31968	2	1421	9	N	1292	1266	1			43
08	38511	X	38511	-0-	-0-	-0-	37118	2	1393	9	N	1266	1263	1			46
09	41826	X	41826	-0-	-0-	-0-	40488	2	1338	9	N	1216	1239	1			23
10	42387	X	42387	-0-	-0-	-0-	41034	2	1353	9	N	1230	1210	1			43
11	37510	X	37510	-0-	-0-	-0-	36507	2	1003	9	N	912	927	1			28
12	43214	X	NO RPT	-0-	-43214	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 420,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,123

JOHN GARNER RANCH WELL #: 6H RRCID -> 295330 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 9465 PERF.10079 - 19365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42842	X	35641	-0-	-7201	-0-	34257	2	1384	9	N	1258	1315	1			55
02	44198	X	44198	-0-	-0-	-0-	42245	2	1953	9	N	1775	1817	1			13
03	45204	X	45204	-0-	-0-	-0-	43985	2	1219	9	N	1108	1107	1			14
04	43451	X	43451	-0-	-0-	-0-	42251	2	1200	9	N	1091	1089	1			16
05	48949	X	42610	-0-	-6339	-0-	41730	2	880	9	N	800	805	1			11
06	47370	X	38572	-0-	-8798	-0-	38288	2	284	9	N	258	264	1			5
07	48949	X	43822	-0-	-5127	-0-	42357	2	1465	9	N	1332	1279	1			58
08	45198	X	42048	-0-	-3150	-0-	40579	2	1469	9	N	1335	1351	1			42
09	44775	X	44775	-0-	-0-	-0-	43751	2	1024	9	N	931	965	1			8
10	44234	X	44234	-0-	-0-	-0-	43499	2	735	9	N	668	645	1			31
11	42420	X	39342	-0-	-3078	-0-	38476	2	866	9	N	787	785	1			33
12	46283	X	NO RPT	-0-	-46283	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 463,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,343

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TROUBADOUR OPERATING, LLC //CONT.// 871292
JOHN GARNER RANCH WELL #: 7H RRCID -> 295420 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9449 - 19804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54374	X	45388	-0-	-8986	-0-	43822	2	1566	9	N	1424	1444	1			28
02	47432	X	39232	-0-	-8200	-0-	38074	2	1158	9	N	1053	1067	1			14
03	48546	X	37657	-0-	-10889	-0-	36650	2	1007	9	N	915	924	1			5
04	44370	X	42536	-0-	-1834	-0-	41323	2	1213	9	N	1103	1091	1			17
05	45384	X	38322	-0-	-7062	-0-	37432	2	890	9	N	809	825	1			1
06	43920	X	37229	-0-	-6691	-0-	36158	2	1071	9	N	974	963	1			12
07	43958	X	37488	-0-	-6470	-0-	36534	2	954	9	N	867	854	1			25
08	43958	X	35949	-0-	-8009	-0-	34959	2	990	9	N	900	890	1			35
09	42540	X	41025	-0-	-1515	-0-	39983	2	1042	9	N	947	965	1			17
10	41366	X	41366	-0-	-0-	-0-	40352	2	1014	9	N	922	902	1			37
11	37230	X	36087	-0-	-1143	-0-	35193	2	894	9	N	813	802	1			48
12	42408	X	NO RPT	-0-	-42408	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 432,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,727

JOHN GARNER RANCH WELL #: 9H RRCID -> 295447 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9818 - 20579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67828	X	57438	-0-	-10390	-0-	55074	2	2364	9	N	2149	2362	1			49
02	61180	X	48425	-0-	-12755	-0-	46412	2	2013	9	N	1830	1856	1			23
03	61628	X	49310	-0-	-12318	-0-	47212	2	2098	9	N	1907	1907	1			23
04	56580	X	50870	-0-	-5710	-0-	48781	2	2089	9	N	1899	1894	1			28
05	57443	X	46455	-0-	-10988	-0-	44533	2	1922	9	N	1747	1721	1			54
06	55590	X	46967	-0-	-8623	-0-	45060	2	1907	9	N	1734	1765	1			23
07	53599	X	46905	-0-	-6694	-0-	45069	2	1836	9	N	1669	1627	1			65
08	52576	X	47390	-0-	-5186	-0-	45631	2	1759	9	N	1599	1600	1			64
09	54590	X	54590	-0-	-0-	-0-	52738	2	1852	9	N	1684	1719	1			29
10	55487	X	55487	-0-	-0-	-0-	53710	2	1777	9	N	1615	1590	1			54
11	46980	X	38165	-0-	-8815	-0-	37088	2	1077	9	N	979	1032	1			1
12	56420	X	NO RPT	-0-	-56420	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 542,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,812

JOHN GARNER RANCH WELL #: 10H RRCID -> 297361 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9300 - 20722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81499	X	57847	-0-	-23652	-0-	54863	2	2984	9	N	2713	2720	1			178
02	62776	X	57986	-0-	-4790	-0-	55172	2	2814	9	N	2558	2511	1			225
03	65224	X	58525	-0-	-6699	-0-	55934	2	2591	9	N	2355	2423	1			157
04	60210	X	53971	-0-	-6239	-0-	51360	2	2611	9	N	2374	2351	1			180
05	64201	X	46031	-0-	-18170	-0-	44251	2	1780	9	N	1618	1716	1			82
06	62130	X	46685	-0-	-15445	-0-	44500	2	2185	9	N	1986	1858	1			210
07	64201	X	47909	-0-	-16292	-0-	46065	2	1844	9	N	1676	1692	1			194
08	58528	X	46469	-0-	-12059	-0-	44232	2	2237	9	N	2034	2056	1			172
09	53970	X	49342	-0-	-4628	-0-	47162	2	2180	9	N	1982	2046	1			108
10	48236	X	45412	-0-	-2824	-0-	43250	2	2162	9	N	1965	1939	1			134
11	46680	X	21723	-0-	-24957	-0-	20825	2	898	9	N	816	893	1			57
12	50995	X	NO RPT	-0-	-50995	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 531,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,077

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TROUBADOUR OPERATING, LLC //CONT.// 871292
JOHN GARNER RANCH WELL #: 12H RRCID -> 297362 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9517 - 21092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56234	X	41526	-0-	-14708	-0-	39240	2	2286	9	N	2078	2082	1			131
02	47460	X	44777	-0-	-2683	-0-	42501	2	2276	9	N	2069	2029	1			171
03	52545	X	47002	-0-	-5543	-0-	45257	2	1745	9	N	1586	1626	1			131
04	49470	X	43442	-0-	-6028	-0-	41758	2	1684	9	N	1531	1514	1			148
05	49569	X	41673	-0-	-7896	-0-	39759	2	1914	9	N	1740	1722	1			166
06	47970	X	40476	-0-	-7494	-0-	38500	2	1976	9	N	1796	1787	1			175
07	49569	X	40109	-0-	-9460	-0-	38395	2	1714	9	N	1558	1574	1			159
08	46996	X	38897	-0-	-8099	-0-	37001	2	1896	9	N	1724	1738	1			145
09	43440	X	42590	-0-	-850	-0-	40639	2	1951	9	N	1774	1825	1			94
10	41819	X	40395	-0-	-1424	-0-	39332	2	1063	9	N	966	935	1			125
11	40470	X	22012	-0-	-18458	-0-	21113	2	899	9	N	817	887	1			55
12	44020	X	NO RPT	-0-	-44020	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 442,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,639

JOHN GARNER RANCH WELL #: 14H RRCID -> 297363 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9665 - 19822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31031	X	29703	-0-	-1328	-0-	28030	2	1673	9	N	1521	1518	1			92
02	31024	X	31024	-0-	-0-	-0-	29406	2	1618	9	N	1471	1445	1			118
03	33110	X	33110	-0-	-0-	-0-	31391	2	1719	9	N	1563	1592	1			89
04	31295	X	31295	-0-	-0-	-0-	29667	2	1628	9	N	1480	1465	1			104
05	34348	X	28295	-0-	-6053	-0-	27051	2	1244	9	N	1131	1175	1			60
06	33240	X	25747	-0-	-7493	-0-	24023	2	1724	9	N	1567	1506	1			121
07	34348	X	29000	-0-	-5348	-0-	27666	2	1334	9	N	1213	1223	1			111
08	33108	X	26925	-0-	-6183	-0-	25526	2	1399	9	N	1272	1281	1			102
09	31290	X	29325	-0-	-1965	-0-	27962	2	1363	9	N	1239	1267	1			74
10	33174	X	33174	-0-	-0-	-0-	31696	2	1478	9	N	1344	1314	1			104
11	28050	X	15678	-0-	-12372	-0-	15144	2	534	9	N	485	549	1			40
12	30318	X	NO RPT	-0-	-30318	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 313,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,286

JOHN GARNER RANCH WELL #: 11H RRCID -> 297364 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 9350 - 20546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44733	X	29855	-0-	-14878	-0-	28455	2	1400	9	N	1273	1255	1			89
02	39732	X	33990	-0-	-5742	-0-	32531	2	1459	9	N	1326	1283	1			132
03	35619	X	30829	-0-	-4790	-0-	29470	2	1359	9	N	1235	1273	1			94
04	33270	X	26271	-0-	-6999	-0-	25297	2	974	9	N	885	883	1			96
05	37634	X	29149	-0-	-8485	-0-	27983	2	1166	9	N	1060	1009	1			147
06	36420	X	26875	-0-	-9545	-0-	25800	2	1075	9	N	977	1013	1			111
07	37634	X	15046	-0-	-22588	-0-	14367	2	679	9	N	617	641	1			87
08	30814	X	13086	-0-	-17728	-0-	12530	2	556	9	N	505	576	1			16
09	28200	X	14293	-0-	-13907	-0-	13648	2	645	9	N	586	535	1			67
10	29140	X	28028	-0-	-1112	-0-	26399	2	1629	9	N	1481	1463	1			85
11	26880	X	15307	-0-	-11573	-0-	14782	2	525	9	N	477	519	1			43
12	15035	X	NO RPT	-0-	-15035	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 262,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,422

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TROUBADOUR OPERATING, LLC //CONT.// 871292
JOHN GARNER RANCH WELL #: 13H RRCID -> 297365 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9580 - 21484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42528	X	42528	-0-	-0-	-0-	40503	2	2025	9	N	1841	1842	1			132
02	47594	X	47594	-0-	-0-	-0-	45645	2	1949	9	N	1772	1715	1			189
03	46556	X	46556	-0-	-0-	-0-	44816	2	1740	9	N	1582	1663	1			108
04	41160	X	35296	-0-	-5864	-0-	33583	2	1713	9	N	1557	1546	1			119
05	45291	X	35043	-0-	-10248	-0-	33507	2	1536	9	N	1396	1345	1			170
06	43830	X	32225	-0-	-11605	-0-	30755	2	1470	9	N	1336	1368	1			138
07	45291	X	29732	-0-	-15559	-0-	28464	2	1268	9	N	1153	1172	1			119
08	45291	X	29825	-0-	-15466	-0-	28409	2	1416	9	N	1287	1298	1			108
09	35310	X	31655	-0-	-3655	-0-	30311	2	1344	9	N	1222	1255	1			75
10	35030	X	32672	-0-	-2358	-0-	31242	2	1430	9	N	1300	1275	1			100
11	32220	X	18481	-0-	-13739	-0-	17720	2	761	9	N	692	745	1			47
12	32705	X	NO RPT	-0-	-32705	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 381,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,138

XTO ENERGY INC. 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 4H RRCID -> 259365 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9679 PERF.10000 - 13229

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		34	-0-	34	80	34	2			Y	-0-					-0-
02	93	X	13	-0-	-80	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
03	33	X	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	4	Y	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	17	2	1	9	Y	1					1
05	13	N	12	-0-	-1	-0-	11	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LAS RAICES RANCH WELL #: 6H RRCID -> 259516 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10100 - 14900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1178	-0-	-124	-0-	7	1	1164	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	1204	N	1066	-0-	-138	-0-	4	1	1053	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	4	1	1215	2	Y	-0-					-0-
							33	4									
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	7	1	1207	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
05	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	12	1	1150	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
06	1200	N	1137	-0-	-63	-0-	14	1	1110	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
07	1271	N	1160	-0-	-111	-0-	7	1	1144	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	5	1	1220	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	28	1	1324	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	98	1	1355	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	89	1	1162	2	Y	-0-					-0-
							48	4									
12	1426	N	1307	-0-	-119	-0-	56	1	1231	2	Y	-0-					-0-
							20	4									

TOTAL GAS PROD: 14,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 5H RRCID -> 259785 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF.10450 - 16390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3115	-0-	15	352	17	1	2987	2	N	84	104	1			34
							19	4	92	9							
02	2762	N	2410	-0-	-352	-0-	9	1	2317	2	N	59	43	1			50
							19	4	65	9							
03	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	8	1	2302	2	N	69	94	1			25
							62	4	76	9							
04	1890	X	1874	-0-	-16	-0-	11	1	1788	2	N	55	37	1			43
							14	4	61	9							
05	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	24	1	2316	2	N	57	75	1			25
							16	4	63	9							
06	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	28	1	2283	2	N	65	49	1			41
							28	4	72	9							
07	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	15	1	2428	2	N	56	50	1			47
							20	4	62	9							
08	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	10	1	2579	2	N	51	56	1			42
							34	4	56	9							
09	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	57	1	2762	2	N	57	57	1			42
							28	4	63	9							
10	3100	N	3155	-0-	55	55	205	1	2834	2	N	75	77	1			40
							33	4	83	9							
11	2836	N	2781	-0-	-55	-0-	185	1	2422	2	N	67	76	1			31
							100	4	74	9							
12	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	117	1	2563	2	N	83	89	1			25
							42	4	91	9							

TOTAL GAS PROD: 31,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 778

LAS RAICES RANCH WELL #: 12H RRCID -> 260274 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10450 - 15200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2755	-0-	-128	-0-	14	1	2534	2	Y	174	196	1			68
							16	4	191	9							
02	2436	X	2270	-0-	-166	-0-	8	1	2105	2	Y	127	89	1			106
							17	4	140	9							
03	2697	X	2286	-0-	-411	-0-	8	1	2051	2	Y	155	204	1			57
							56	4	171	9							
04	2670	X	1520	-0-	-1150	-0-	8	1	1362	2	Y	127	89	1			95
							10	4	140	9							
05	2759	X	1389	-0-	-1370	-0-	13	1	1233	2	Y	122	164	1			53
							9	4	134	9							
06	2670	X	1244	-0-	-1426	-0-	14	1	1121	2	Y	86	71	1			68
							14	4	95	9							
07	2511	X	2217	-0-	-294	-0-	13	1	2053	2	Y	122	94	1			96
							17	4	134	9							
08	2294	X	2071	-0-	-223	-0-	7	1	1918	2	Y	110	117	1			89
							25	4	121	9							
09	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	56	1	2672	2	Y	120	120	1			89
							28	4	132	9							
10	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	183	1	2536	2	Y	163	166	1			86
							29	4	179	9							
11	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	196	1	2569	2	Y	142	162	1			66
							106	4	156	9							
12	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	176	1	3866	2	Y	142	160	1			48
							63	4	156	9							

TOTAL GAS PROD: 28,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,590

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261537 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10100 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	1	1	233	2	Y	12	16	1			5
							1	4	13	9							
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	1	1	220	2	Y	10	7	1			8
							2	4	11	9							
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	1	1	277	2	Y	11	15	1			4
							8	4	12	9							
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	2	1	263	2	Y	8	6	1			6
							2	4	9	9							
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	2	1	226	2	Y	9	11	1			4
							2	4	10	9							
06	210	N	91	-0-	-119	-0-	1	1	86	2	Y	3	5	1			2
							1	4	3	9							
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	2	1	278	2	Y	3	2	1			3
							2	4	3	9							
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	1	1	214	2	Y	8	6	1			5
							3	4	9	9							
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	6	1	291	2	Y	5	5	1			5
							3	4	6	9							
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	13	1	175	2	Y	9	9	1			5
							2	4	10	9							
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	11	1	148	2	Y	5	6	1			4
							6	4	6	9							
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	6	9	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

LAS RAICES RANCH WELL #: 3H RRCID -> 261538 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9796 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1525	-0-	-583	-0-	7	1	1186	2	Y	295	365	1			119
							7	4	325	9							
02	1932	N	1330	-0-	-602	-0-	4	1	1087	2	Y	209	152	1			176
							9	4	230	9							
03	2046	N	1592	-0-	-454	-0-	5	1	1273	2	Y	254	336	1			94
							35	4	279	9							
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	7	1	1260	2	Y	208	146	1			156
							10	4	229	9							
05	1488	N	984	-0-	-504	-0-	8	1	776	2	Y	176	263	1			69
							6	4	194	9							
06	1530	N	841	-0-	-689	-0-	9	1	727	2	Y	87	104	1			52
							9	4	96	9							
07	1550	N	900	-0-	-650	-0-	5	1	769	2	Y	109	57	1			104
							6	4	120	9							
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	5	1	1306	2	Y	139	133	1			110
							17	4	153	9							
09	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	31	1	1477	2	Y	198	169	1			139
							15	4	218	9							
10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	109	1	1501	2	Y	266	265	1			140
							17	4	293	9							
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	91	1	1190	2	Y	233	265	1			108
							49	4	256	9							
12	1798	N	1727	-0-	-71	-0-	60	1	1325	2	Y	292	312	1			88
							21	4	321	9							

TOTAL GAS PROD: 17,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,466

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 1H RRCID -> 261539 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9766 PERF.10250 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3109	-0-	-425	-0-	17	1	3073	2	Y	-0-			-0-
							19	4							
02	3276	X	2844	-0-	-432	-0-	11	1	2810	2	Y	-0-			-0-
							23	4							
03	3627	X	3386	-0-	-241	-0-	12	1	3285	2	Y	-0-			-0-
							89	4							
04	3510	X	3361	-0-	-149	-0-	20	1	3316	2	Y	-0-			-0-
							25	4							
05	3317	X	3146	-0-	-171	-0-	32	1	3092	2	Y	-0-			-0-
							22	4							
06	3270	X	3074	-0-	-196	-0-	37	1	3001	2	Y	-0-			-0-
							36	4							
07	3472	X	3090	-0-	-382	-0-	19	1	3046	2	Y	-0-			-0-
							25	4							
08	3472	X	3348	-0-	-124	-0-	13	1	3292	2	Y	-0-			-0-
							43	4							
09	3360	X	3295	-0-	-65	-0-	66	1	3196	2	Y	-0-			-0-
							33	4							
10	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	261	1	3615	2	Y	-0-			-0-
							42	4							
11	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	283	1	3717	2	Y	-0-			-0-
							153	4							
12	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	166	1	3647	2	Y	-0-			-0-
							59	4							

TOTAL GAS PROD: 40,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS RAICES RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261697 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10200 - 16450

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 13H RRCID -> 261698 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10500 - 15835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	9	1	1593	2	Y	55	69	1			22
							161	4	61	9							
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	6	1	1475	2	Y	40	29	1			33
							12	4	44	9							
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	6	1	1730	2	Y	48	63	1			18
							47	4	53	9							
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	10	1	1699	2	Y	39	28	1			29
							13	4	43	9							
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	16	1	1561	2	Y	38	51	1			16
							11	4	42	9							
06	1560	N	1536	-0-	-24	-0-	18	1	1453	2	Y	43	32	1			27
							18	4	47	9							
07	1612	N	1347	-0-	-265	-0-	8	1	1289	2	Y	36	33	1			30
							10	4	40	9							
08	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	8	1	2096	2	Y	33	36	1			27
							157	4	36	9							
09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	41	1	1978	2	Y	37	37	1			27
							20	4	41	9							
10	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	149	1	2055	2	Y	50	51	1			26
							24	4	55	9							
11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	134	1	1764	2	Y	43	49	1			20
							73	4	47	9							
12	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	86	1	1879	2	Y	55	58	1			17
							30	4	61	9							

TOTAL GAS PROD: 22,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

LAS RAICES RANCH WELL #: 7H RRCID -> 261859 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 9789 PERF.10150 - 16375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	840	-0-	-59	-0-	5	1	800	2	Y	27	34	1			11
							5	4	30	9							
02	840	N	759	-0-	-81	-0-	3	1	728	2	Y	20	14	1			17
							6	4	22	9							
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	3	1	835	2	Y	24	32	1			9
							23	4	26	9							
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	5	1	848	2	Y	20	14	1			15
							6	4	22	9							
05	837	N	816	-0-	-21	-0-	8	1	782	2	Y	18	25	1			8
							6	4	20	9							
06	870	N	793	-0-	-77	-0-	9	1	752	2	Y	21	16	1			13
							9	4	23	9							
07	899	N	835	-0-	-64	-0-	5	1	802	2	Y	19	17	1			15
							7	4	21	9							
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	3	1	836	2	Y	18	19	1			14
							11	4	20	9							
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	18	1	868	2	Y	19	19	1			14
							9	4	21	9							
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	66	1	906	2	Y	25	26	1			13
							10	4	28	9							
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	61	1	794	2	Y	22	25	1			10
							33	4	24	9							
12	961	N	934	-0-	-27	-0-	39	1	851	2	Y	27	29	1			8
							14	4	30	9							

TOTAL GAS PROD: 10,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 8H RRCID -> 262452 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10150 - 16100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	742	-0-	-126	-0-	4	1	731	2	Y	-0-	1	1			-0-
							7	4									
02	784	N	668	-0-	-116	-0-	3	1	658	2	Y	2	1	1			1
							5	4	2	9							
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	3	1	779	2	Y	-0-	1	1			-0-
							21	4									
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	5	1	761	2	Y	2	1	1			1
							6	4	2	9							
05	744	N	736	-0-	-8	-0-	8	1	723	2	Y	-0-	1	1			-0-
							5	4									
06	780	N	708	-0-	-72	-0-	9	1	689	2	Y	2	1	1			1
							8	4	2	9							
07	806	N	719	-0-	-87	-0-	4	1	708	2	Y	1	1	1			1
							6	4	1	9							
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	3	1	758	2	Y	1	1	1			1
							13	4	1	9							
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	17	1	823	2	Y	1	1	1			1
							8	4	1	9							
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	55	1	765	2	Y	1	1	1			1
							9	4	1	9							
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	55	1	721	2	Y	-0-	1	1			-0-
							30	4									
12	868	N	696	-0-	-172	-0-	30	1	654	2	Y	1	1	1			-0-
							11	4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 9,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LAS RAICES RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263294 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9950 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	593	-0-	-120	-0-	3	1	487	2	Y	26	33	1			11
							74	4	29	9							
02	784	N	466	-0-	-318	-0-	2	1	439	2	Y	19	14	1			16
							4	4	21	9							
03	620	N	585	-0-	-35	-0-	2	1	540	2	Y	25	32	1			9
							15	4	28	9							
04	570	N	547	-0-	-23	-0-	3	1	520	2	Y	18	13	1			14
							4	4	20	9							
05	527	N	519	-0-	-8	-0-	5	1	490	2	Y	19	25	1			8
							3	4	21	9							
06	570	N	507	-0-	-63	-0-	6	1	472	2	Y	21	16	1			13
							6	4	23	9							
07	558	N	526	-0-	-32	-0-	3	1	498	2	Y	19	17	1			15
							4	4	21	9							
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	2	1	513	2	Y	18	19	1			14
							74	4	20	9							
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	11	1	512	2	Y	15	19	1			10
							5	4	17	9							
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	44	1	607	2	Y	26	23	1			13
							7	4	29	9							
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	40	1	531	2	Y	22	25	1			10
							22	4	24	9							
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	24	1	521	2	Y	27	29	1			8
							8	4	30	9							

TOTAL GAS PROD: 6,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 15H RRCID -> 264149 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10300 - 16250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1809	-0-	-299	-0-	10	1	1726	2	Y	56	69	1			23
							11	4	62	9							
02	1904	N	1107	-0-	-797	-0-	4	1	1044	2	Y	45	31	1			37
							9	4	50	9							
03	2263	N	2072	-0-	-191	-0-	7	1	1953	2	Y	54	71	1			20
							53	4	59	9							
04	1740	N	1271	-0-	-469	-0-	7	1	1208	2	Y	43	32	1			31
							9	4	47	9							
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	15	1	1476	2	Y	27	45	1			13
							10	4	30	9							
06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	25	1	2034	2	Y	50	33	1			30
							25	4	55	9							
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	10	1	1637	2	Y	37	36	1			31
							13	4	41	9							
08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	7	1	1749	2	Y	38	39	1			30
							23	4	42	9							
09	2130	N	1954	-0-	-176	-0-	39	1	1854	2	Y	38	39	1			29
							19	4	42	9							
10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	110	1	1518	2	Y	58	57	1			30
							18	4	64	9							
11	1770	N	1739	-0-	-31	-0-	115	1	1505	2	Y	52	58	1			24
							62	4	57	9							
12	2015	N	1766	-0-	-249	-0-	73	1	1598	2	Y	63	68	1			19
							26	4	69	9							

TOTAL GAS PROD: 20,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 561

LAS RAICES RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264150 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10100 - 16350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	8	1	1456	2	Y	41	51	1			17
							9	4	45	9							
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	5	1	1282	2	Y	32	22	1			27
							11	4	35	9							
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	6	1	1494	2	Y	40	52	1			15
							40	4	44	9							
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	9	1	1530	2	Y	32	23	1			24
							12	4	35	9							
05	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	14	1	1384	2	Y	32	42	1			14
							10	4	35	9							
06	1470	N	1394	-0-	-76	-0-	16	1	1323	2	Y	35	27	1			22
							16	4	39	9							
07	1519	N	1330	-0-	-189	-0-	8	1	1277	2	Y	32	28	1			26
							10	4	35	9							
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	6	1	1459	2	Y	28	31	1			23
							19	4	31	9							
09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	33	1	1597	2	Y	31	31	1			23
							16	4	34	9							
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	121	1	1671	2	Y	42	43	1			22
							19	4	46	9							
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	111	1	1454	2	Y	37	42	1			17
							60	4	41	9							
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	70	1	1542	2	Y	46	49	1			14
							25	4	51	9							

TOTAL GAS PROD: 18,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264272 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10000 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	7	1	1291	2	Y	26	24	1			10
							8	4	29	9							
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	4	1	1022	2	Y	21	14	1			17
							8	4	23	9							
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	4	1	1160	2	Y	27	34	1			10
							31	4	30	9							
04	1290	N	1190	-0-	-100	-0-	7	1	1151	2	Y	21	15	1			16
							9	4	23	9							
05	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	11	1	1060	2	Y	21	28	1			9
							8	4	23	9							
06	1200	N	1112	-0-	-88	-0-	13	1	1060	2	Y	24	18	1			15
							13	4	26	9							
07	1240	N	1094	-0-	-146	-0-	7	1	1056	2	Y	20	18	1			17
							9	4	22	9							
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	4	1	1141	2	Y	18	20	1			15
							15	4	20	9							
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	25	1	1211	2	Y	20	20	1			15
							12	4	22	9							
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	84	1	1155	2	Y	27	28	1			14
							13	4	30	9							
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	85	1	1119	2	Y	24	27	1			11
							46	4	26	9							
12	1302	N	1195	-0-	-107	-0-	50	1	1095	2	Y	29	31	1			9
							18	4	32	9							

TOTAL GAS PROD: 14,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

LAS RAICES RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264349 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10200 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1857	-0-	-189	-0-	10	1	1764	2	Y	65	77	1			26
							11	4	72	9							
02	1904	N	1683	-0-	-221	-0-	6	1	1611	2	Y	48	34	1			40
							13	4	53	9							
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	7	1	1839	2	Y	57	76	1			21
							50	4	63	9							
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	11	1	1877	2	Y	47	33	1			35
							14	4	52	9							
05	1860	N	1611	-0-	-249	-0-	16	1	1534	2	Y	45	61	1			19
							11	4	50	9							
06	1890	N	1830	-0-	-60	-0-	22	1	1735	2	Y	47	35	1			31
							21	4	52	9							
07	2015	N	1786	-0-	-229	-0-	11	1	1710	2	Y	46	40	1			37
							14	4	51	9							
08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	6	1	1671	2	Y	41	45	1			33
							22	4	45	9							
09	1830	N	19	-0-	-1811	-0-	17	2	2	9	Y	2	27	1			8
10	3100	N	3178	-0-	78	78	209	1	2885	2	Y	46	28	1			26
							33	4	51	9							
11	2230	N	2152	-0-	-78	-0-	143	1	1876	2	Y	51	54	1			23
							77	4	56	9							
12	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	80	1	1752	2	Y	67	70	1			20
							28	4	74	9							

TOTAL GAS PROD: 21,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 562

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 21H RRCID -> 265268 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10600 - 16550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2369	-0-	-297	-0-	13	1	2218	2	Y	113	143	1			46
							14	4	124	9							
02	2436	X	2153	-0-	-283	-0-	8	1	2036	2	Y	84	60	1			70
							17	4	92	9							
03	2697	X	2506	-0-	-191	-0-	9	1	2321	2	Y	103	135	1			38
							63	4	113	9							
04	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	13	1	2219	2	Y	79	58	1			59
							17	4	87	9							
05	2387	N	2275	-0-	-112	-0-	22	1	2149	2	Y	81	105	1			35
							15	4	89	9							
06	2430	N	2280	-0-	-150	-0-	26	1	2128	2	Y	91	69	1			57
							26	4	100	9							
07	2418	N	2110	-0-	-308	-0-	13	1	1993	2	Y	80	71	1			66
							16	4	88	9							
08	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	8	1	2151	2	Y	72	79	1			59
							28	4	79	9							
09	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	52	1	2483	2	Y	80	80	1			59
							26	4	88	9							
10	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	178	1	2461	2	Y	107	109	1			57
							28	4	118	9							
11	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	164	1	2154	2	Y	94	107	1			44
							89	4	103	9							
12	2728	N	2549	-0-	-179	-0-	104	1	2278	2	Y	118	126	1			36
							37	4	130	9							

TOTAL GAS PROD: 28,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,102

LAS RAICES RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265269 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10250 - 16500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	10	1	1682	2	Y	139	170	1			56
							11	4	153	9							
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	6	1	1561	2	Y	98	71	1			83
							13	4	108	9							
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	6	1	1758	2	Y	119	158	1			44
							48	4	131	9							
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	11	1	1796	2	Y	98	69	1			73
							14	4	108	9							
05	1860	N	1518	-0-	-342	-0-	14	1	1389	2	Y	95	127	1			41
							10	4	105	9							
06	1800	N	1519	-0-	-281	-0-	17	1	1368	2	Y	107	81	1			67
							16	4	118	9							
07	1860	N	1499	-0-	-361	-0-	9	1	1377	2	Y	93	83	1			77
							11	4	102	9							
08	1519	N	1479	-0-	-40	-0-	5	1	1362	2	Y	85	93	1			69
							18	4	94	9							
09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	34	1	1611	2	Y	93	93	1			69
							17	4	102	9							
10	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	118	1	1626	2	Y	125	128	1			66
							19	4	138	9							
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	116	1	1518	2	Y	110	125	1			51
							63	4	121	9							
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	72	1	1581	2	Y	138	147	1			42
							26	4	152	9							

TOTAL GAS PROD: 20,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,300

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 25H RRCID -> 265270 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10000 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	540	-0-	-235	-0-	3	1	534	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	672	N	549	-0-	-123	-0-	2	1	543	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	2	1	671	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	3	1	588	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	620	N	270	-0-	-350	-0-	3	1	265	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	660	N	248	-0-	-412	-0-	3	1	242	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	620	N	271	-0-	-349	-0-	2	1	267	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	3	1	752	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	14	1	654	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	53	1	733	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	52	1	676	2	Y	-0-					-0-
							28	4									
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	32	1	695	2	Y	-0-					-0-
							11	4									

TOTAL GAS PROD: 6,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS RAICES RANCH WELL #: 24H RRCID -> 265271 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10050 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2077	-0-	-248	-0-	11	1	2023	2	Y	27	34	1			11
							13	4	30	9							
02	2100	N	1892	-0-	-208	-0-	7	1	1848	2	Y	20	14	1			17
							15	4	22	9							
03	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	9	1	2533	2	Y	24	32	1			9
							69	4	26	9							
04	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	16	1	2748	2	Y	20	14	1			15
							21	4	22	9							
05	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	25	1	2361	2	Y	18	25	1			8
							17	4	20	9							
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	30	1	2381	2	Y	21	16	1			13
							29	4	23	9							
07	2325	N	2242	-0-	-83	-0-	14	1	2189	2	Y	19	17	1			15
							18	4	21	9							
08	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	9	1	2351	2	Y	18	19	1			14
							31	4	20	9							
09	2250	N	1519	-0-	-731	-0-	30	1	1453	2	Y	19	19	1			14
							15	4	21	9							
10	2232	N	1419	-0-	-813	-0-	93	1	1283	2	Y	25	26	1			13
							15	4	28	9							
11	2250	N	874	-0-	-1376	-0-	58	1	761	2	Y	22	25	1			10
							31	4	24	9							
12	1581	N	77	-0-	-1504	-0-	2	1	49	2	Y	23	27	1			6
							1	4	25	9							

TOTAL GAS PROD: 22,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265558 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10250 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1455	-0-	-250	-0-	8	1	1435	2	Y	3	3	1			1
							9	4	3	9							
02	1596	N	1355	-0-	-241	-0-	5	1	1338	2	Y	1	1	1			1
							11	4	1	9							
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	6	1	1563	2	Y	3	3	1			1
							42	4	3	9							
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	11	1	1885	2	Y	1	1	1			1
							14	4	1	9							
05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	26	1	2544	2	Y	2	2	1			1
							18	4	2	9							
06	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	28	1	2244	2	Y	1	1	1			1
							27	4	1	9							
07	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	18	1	2808	2	Y	1	1	1			1
							23	4	1	9							
08	2356	N	2070	-0-	-286	-0-	8	1	2034	2	Y	2	2	1			1
							26	4	2	9							
09	2280	N	1869	-0-	-411	-0-	38	1	1810	2	Y	2	2	1			1
							19	4	2	9							
10	2356	N	1936	-0-	-420	-0-	129	1	1784	2	Y	2	2	1			1
							21	4	2	9							
11	2010	N	1764	-0-	-246	-0-	120	1	1577	2	Y	2	2	1			1
							65	4	2	9							
12	1922	N	1762	-0-	-160	-0-	76	1	1657	2	Y	2	2	1			1
							27	4	2	9							

TOTAL GAS PROD: 23,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

LAS RAICES RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265587 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10350 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	6	1	1050	2	Y	18	23	1			7
							7	4	20	9							
02	840	N	738	-0-	-102	-0-	3	1	717	2	Y	11	10	1			8
							6	4	12	9							
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	5	1	1324	2	Y	17	19	1			6
							36	4	19	9							
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	7	1	1112	2	Y	14	10	1			10
							9	4	15	9							
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	10	1	967	2	Y	12	17	1			5
							7	4	13	9							
06	1200	N	1018	-0-	-182	-0-	12	1	977	2	Y	15	11	1			9
							12	4	17	9							
07	1178	N	973	-0-	-205	-0-	6	1	944	2	Y	14	12	1			11
							8	4	15	9							
08	992	N	944	-0-	-48	-0-	3	1	916	2	Y	12	13	1			10
							12	4	13	9							
09	1020	N	856	-0-	-164	-0-	17	1	820	2	Y	10	11	1			9
							8	4	11	9							
10	961	N	460	-0-	-501	-0-	30	1	411	2	Y	13	16	1			6
							5	4	14	9							
11	900	N	850	-0-	-50	-0-	57	1	754	2	Y	7	7	1			6
							31	4	8	9							
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	54	1	1181	2	Y	20	20	1			6
							19	4	22	9							

TOTAL GAS PROD: 11,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265603 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10300 - 16250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1782	-0-	-171	-0-	9	1	1616	2	Y	134	160	1			54
							10	4	147	9							
02	1848	N	1518	-0-	-330	-0-	5	1	1394	2	Y	98	70	1			82
							11	4	108	9							
03	1891	N	1758	-0-	-133	-0-	6	1	1578	2	Y	119	157	1			44
							43	4	131	9							
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	9	1	1594	2	Y	98	69	1			73
							12	4	108	9							
05	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	16	1	1516	2	Y	95	127	1			41
							11	4	105	9							
06	1710	N	1596	-0-	-114	-0-	18	1	1443	2	Y	107	81	1			67
							17	4	118	9							
07	1767	N	1626	-0-	-141	-0-	9	1	1503	2	Y	93	83	1			77
							12	4	102	9							
08	1643	N	1600	-0-	-43	-0-	6	1	1481	2	Y	85	93	1			69
							19	4	94	9							
09	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	35	1	1703	2	Y	93	93	1			69
							18	4	102	9							
10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	127	1	1750	2	Y	125	128	1			66
							20	4	138	9							
11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	119	1	1556	2	Y	110	125	1			51
							64	4	121	9							
12	1922	N	1892	-0-	-30	-0-	75	1	1638	2	Y	138	147	1			42
							27	4	152	9							

TOTAL GAS PROD: 20,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,295

LAS RAICES RANCH WELL #: 11H RRCID -> 265605 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9940 PERF.10450 - 15800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1260	-0-	-321	-0-	7	1	1222	2	N	21	23	1			8
							8	4	23	9							
02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	8	1	2103	2	N	16	11	1			13
							17	4	18	9							
03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	8	1	2280	2	N	19	25	1			7
							62	4	21	9							
04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	13	1	2161	2	N	15	11	1			11
							17	4	17	9							
05	3100	N	3200	-0-	100	100	33	1	3128	2	N	15	20	1			6
							22	4	17	9							
06	2891	N	2791	-0-	-100	-0-	34	1	2705	2	N	17	13	1			10
							33	4	19	9							
07	1581	N	1076	-0-	-505	-0-	7	1	1044	2	N	15	13	1			12
							8	4	17	9							
08	1581	X	716	-0-	-865	-0-	3	1	690	2	N	13	14	1			11
							9	4	14	9							
09	1530	X	695	-0-	-835	-0-	14	1	657	2	N	15	15	1			11
							7	4	17	9							
10	1581	X	662	-0-	-919	-0-	43	1	591	2	N	19	20	1			10
							7	4	21	9							
11	1530	X	685	-0-	-845	-0-	45	1	595	2	N	18	20	1			8
							25	4	20	9							
12	1085	X	618	-0-	-467	-0-	26	1	561	2	N	20	22	1			6
							9	4	22	9							

TOTAL GAS PROD: 18,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265615 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10400 - 16050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	1	1	239	2	N	23	30	1			10
							2	4	25	9							
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	1	1	187	2	N	14	12	1			12
							2	4	15	9							
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	1	1	263	2	N	24	27	1			9
							7	4	26	9							
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	2	1	385	2	N	20	14	1			15
							3	4	22	9							
05	217	N	139	-0-	-78	-0-	1	1	120	2	N	15	24	1			6
							1	4	17	9							
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	6	1	499	2	N	19	13	1			12
							6	4	21	9							
07	434	N	407	-0-	-27	-0-	2	1	381	2	N	19	16	1			15
							3	4	21	9							
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	2	1	403	2	N	17	18	1			14
							5	4	19	9							
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	9	1	431	2	N	19	19	1			14
							4	4	21	9							
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	26	1	356	2	N	15	20	1			9
							4	4	17	9							
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	29	1	377	2	N	22	21	1			10
							16	4	24	9							
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	24	1	532	2	N	26	28	1			8
							9	4	29	9							

TOTAL GAS PROD: 4,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

GATO CREEK (WILCOX 8300) 34238 387 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 10 RRCID -> 140595 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8480 - 8579

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	291	-0-	-50	-0-	288	2	3	9	Y	3	2	1			2
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	280	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	330	2	2	9	Y	2	1	1			3
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	319	2	3	9	Y	3	4	1			2
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	341	2	2	9	Y	2	1	1			3
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	328	2	3	9	Y	3	5	1			1
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	335	2	4	9	Y	4	2	1			3
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	341	2	3	9	Y	3	4	1			2
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	329	2	3	9	Y	3	2	1			3
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	346	2	4	9	Y	4	4	1			3
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	335	2	3	9	Y	3	3	1			3
12	341	N	105	-0-	-236	-0-	104	2	1	9	Y	1	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

GATO CREEK, SE (WILCOX STRAY) 34242 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VILLARREAL STATE 272 WELL #: 2 RRCID -> 174123 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10620 - 10640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAVILAN (MIOCENE) 34268 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
LONE STAR MINERAL DEVELOPMT, LLC 507234
LA PITA WELL #: 2R RRCID -> 262265 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8612 - 8640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE BUCK (4TH HINNANT) 34445 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE C EXPLORATION, LLC 857512
AVIATORS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104990 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERONIMO (FRIO LOWER) 34583 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIDAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164809 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10728 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1362	-0-	-374	-0-	1184	2	178	9	N	162					175
02	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2158	2	223	9	N	203	321	1			57
03	2046	N	1821	-0-	-225	-0-	1732	2	89	9	N	81					138
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1655	2	262	9	N	238	304	1			72
05	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2461	2	177	9	N	161	177	1			56
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2015	2	213	9	N	194	159	1			91
07	2232	N	1932	-0-	-300	-0-	1821	2	111	9	N	101	173	1			19
08	2635	N	2192	-0-	-443	-0-	2004	2	188	9	N	171	150	1			40
09	2220	N	1390	-0-	-830	-0-	1196	2	194	9	N	176	178	1			38
10	1922	N	1642	-0-	-280	-0-	1489	2	153	9	N	139	143	1			34
11	2130	N	2011	-0-	-119	-0-	1821	2	190	9	N	173	150	1			57
12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 23,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,799

GINNY, E. (6600) 34990 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MPG PETROLEUM, INC. 518631
BRAMMER WELL #: 5 RRCID -> 041476 COMPL. DATE 02/14/1967 TOTAL DEPTH 8810 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENN MARTIN (1100) 35311 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
WALKER, MAY WELL #: 1469 RRCID -> 153300 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1017 - 1027

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. 089602
BLOCKER, JOHN R. 1837 WELL #: 1 RRCID -> 113620 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4835 - 4952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	3		N	-0-			-0-
02	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	1		N	-0-			-0-
03	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	1		N	-0-			-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER, JOHN R. 1841 WELL #: 2 RRCID -> 113622 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4855 - 4970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-			-0-
02	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	1		N	-0-			-0-
03	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	1		N	-0-			-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER, JOHN R. 1843 WELL #: 1 RRCID -> 113623 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4926 - 5070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3		N	-0-			-0-
02	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	1		N	-0-			-0-
03	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	1		N	-0-			-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. //CONT.// 089602
BLOCKER, JOHN R. 1841 WELL #: 1 RRCID -> 113625 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4754 - 4895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
12	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER, JOHN R. 1839 WELL #: 2 RRCID -> 116462 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4656 - 4758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK WELL #: 2 RRCID -> 190561 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4770 - 5034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	3			Y	-0-					55
02	168	N	63	-0-	-105	-0-	63	3			Y	-0-					55
03	186	N	25	-0-	-161	-0-	25	3			Y	-0-					55
04	120	N	19	-0-	-101	-0-	19	3			Y	-0-					55
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			Y	-0-					55
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					55
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					55
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					55
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					55
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					55
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					55
12	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. //CONT.// 089602
BRASK WELL #: 5 RRCID -> 196911 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4828 - 4881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	3			Y	-0-					27
02	140	N	31	-0-	-109	-0-	31	3			Y	-0-					27
03	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	3			Y	-0-					27
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			Y	-0-					27
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					27
06	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	3			Y	-0-					27
07	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			Y	-0-					27
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					27
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					27
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					27
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					27
12	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK WELL #: 4 RRCID -> 196912 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4621 - 4838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	3			Y	-0-					27
02	112	N	31	-0-	-81	-0-	31	3			Y	-0-					27
03	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	3			Y	-0-					27
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			Y	-0-					27
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					27
06	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	3			Y	-0-					27
07	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			Y	-0-					27
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					27
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					27
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					27
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					27
12	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK WELL #: 8 RRCID -> 196913 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4638 - 4784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	3			Y	-0-					28
02	140	N	32	-0-	-108	-0-	32	3			Y	-0-					28
03	155	N	13	-0-	-142	-0-	13	3			Y	-0-					28
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			Y	-0-					28
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					28
06	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	3			Y	-0-					28
07	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			Y	-0-					28
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					28
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					28
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					28
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					28
12	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. //CONT.// 089602
BRASK "A" WELL #: 1 RRCID -> 199602 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4895 - 4984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			Y	-0-					14
02	84	N	16	-0-	-68	-0-	16	3			Y	-0-					14
03	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			Y	-0-					14
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					14
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					14
06	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					14
07	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					14
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					14
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					14
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					14
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					14
12	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 86 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK WELL #: 13 RRCID -> 200043 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4790 - 4926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					10
02	168	N	11	-0-	-157	-0-	11	3			Y	-0-					10
03	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					10
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					10
05	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			Y	-0-					10
06	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					10
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					10
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					10
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					10
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					10
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					10
12	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 62 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK "A" WELL #: 4 RRCID -> 201134 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5256 - 5328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			Y	-0-					22
02	224	N	25	-0-	-199	-0-	25	3			Y	-0-					22
03	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	3			Y	-0-					22
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	3			Y	-0-					22
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					22
06	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			Y	-0-					22
07	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-					22
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					22
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					22
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					22
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					22
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. //CONT.// 089602
BRASK WELL #: 15 RRCID -> 209693 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4619 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	3			Y	-0-					28
02	308	N	32	-0-	-276	-0-	32	3			Y	-0-					28
03	155	N	13	-0-	-142	-0-	13	3			Y	-0-					28
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			Y	-0-					28
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					28
06	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	3			Y	-0-					28
07	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			Y	-0-					28
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					28
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					28
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					28
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					28
12	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK "A' WELL #: 6 RRCID -> 214107 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4760 - 4895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-					15
02	252	N	17	-0-	-235	-0-	17	3			Y	-0-					15
03	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			Y	-0-					15
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					15
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					15
06	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-					15
07	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					15
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					15
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					15
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					15
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					15
12	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK "A" WELL #: 7 RRCID -> 217092 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5113 - 5393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					13
02	224	N	15	-0-	-209	-0-	15	3			Y	-0-					13
03	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			Y	-0-					13
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					13
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					13
06	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					13
07	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					13
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					13
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					13
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					13
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					13
12	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 80 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 1 RRCID -> 046186 COMPL. DATE 07/26/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2026

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 2 RRCID -> 046187 COMPL. DATE 03/14/1969 TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2026

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 5 RRCID -> 047211 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2026

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
PALAFOX EXPLOR. CO. -17- WELL #: 117 RRCID -> 047595 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5461 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	261	1	3065	3	N	-0-			50
02	2800	X	2098	-0-	-702	-0-	210	1	1888	3	N	-0-			50
03	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	211	1	3116	3	N	-0-			50
04	3000	X	1863	-0-	-1137	-0-	130	1	1733	3	N	-0-			50
05	3100	X	1883	-0-	-1217	-0-	50	1	1833	3	N	-0-			50
06	3000	X	2176	-0-	-824	-0-	106	1	2070	3	N	-0-			50
07	3100	X	2084	-0-	-1016	-0-	198	1	1886	3	N	-0-			50
08	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	274	1	3484	3	N	-0-			50
09	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	240	1	3028	3	N	-0-			50
10	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	232	1	3178	3	N	-0-			50
11	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	255	1	3106	3	N	-0-			50
12	3100	X	2612	-0-	-488	-0-	234	1	2378	3	N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: 33,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLOR. CO. -22- WELL #: 1 RRCID -> 047596 COMPL. DATE 10/08/1969 TOTAL DEPTH 5540 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1173	-0-	-904	-0-	148	1	1025	3	N	-0-			-0-
02	1624	N	1559	-0-	-65	-0-	218	1	1341	3	N	-0-			-0-
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	146	1	1535	3	N	-0-			-0-
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	129	1	1383	3	N	-0-			-0-
05	1736	N	1345	-0-	-391	-0-	145	1	1200	3	N	-0-			-0-
06	1620	N	1447	-0-	-173	-0-	20	1	1427	3	N	-0-			-0-
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	186	1	1378	3	N	-0-			-0-
08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	132	1	1644	3	N	-0-			-0-
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	107	1	1385	3	N	-0-			-0-
10	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	192	1	1798	3	N	-0-			-0-
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	157	1	1758	3	N	-0-			-0-
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	178	1	1394	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX UNIT WELL #: G 6 RRCID -> 047960 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5344 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	44	1	458	3	Y	-0-			-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	32	1	403	3	Y	-0-			-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	44	1	451	3	Y	-0-			-0-
04	480	N	78	-0-	-402	-0-	78	3			Y	-0-			-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2026

TOTAL GAS PROD: 1,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
PALAFOX UNIT WELL #: F 9 RRCID -> 072989 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5275 - 5443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	46	1	482	3	Y	-0-					5
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	28	1	345	3	Y	-0-					5
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	35	1	349	3	Y	-0-					5
04	180	N	39	-0-	-141	-0-	39	3			Y	-0-	5	7			-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2026

TOTAL GAS PROD: 1,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 11 RRCID -> 075809 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2026

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 15 RRCID -> 109310 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5172 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 30 RRCID -> 170359 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5487 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	61	1	630	3	N	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	48	1	605	3	N	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	64	1	652	3	N	-0-					-0-
04	660	N	51	-0-	-609	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 24 RRCID -> 170360 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5315 - 5469

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 21 RRCID -> 170361 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5279 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	73	1	757	3	N	-0-					-0-
02	840	N	759	-0-	-81	-0-	56	1	703	3	N	-0-					-0-
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	74	1	751	3	N	-0-					-0-
04	810	N	48	-0-	-762	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2026

TOTAL GAS PROD: 2,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
PALAFOX UNIT WELL #: F 20 RRCID -> 170362 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5254 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX-UNIT WELL #: F 18 RRCID -> 170363 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5340 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	63	1	660	3	N	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	53	1	663	3	N	-0-					-0-
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	64	1	646	3	N	-0-					-0-
04	690	N	63	-0-	-627	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 19 RRCID -> 170364 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 5479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
PALAFOX UNIT WELL #: F 16 RRCID -> 170365 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5308 - 5539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	59	1	615	3	N	-0-			-0-
02	728	N	649	-0-	-79	-0-	48	1	601	3	N	-0-			-0-
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	66	1	670	3	N	-0-			-0-
04	660	N	50	-0-	-610	-0-	50	3			N	-0-			-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2026

TOTAL GAS PROD: 2,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 17 RRCID -> 170367 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5357 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	66	1	688	3	N	-0-			-0-
02	756	N	718	-0-	-38	-0-	53	1	665	3	N	-0-			-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	72	1	735	3	N	-0-			-0-
04	720	N	63	-0-	-657	-0-	63	3			N	-0-			-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2026

TOTAL GAS PROD: 2,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 26 RRCID -> 170368 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5366 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	26	1	275	3	N	-0-			-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	39	1	490	3	N	-0-			-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	40	1	409	3	N	-0-			-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 2 RRCID -> 170545 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5347 - 5582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	2	1	437	3	N	-0-					-0-
02	560	N	438	-0-	-122	-0-	1	1	437	3	N	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	1	1	633	3	N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	1	1	606	3	N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	1	1	541	3	N	-0-					-0-
06	600	N	568	-0-	-32	-0-	3	1	565	3	N	-0-					-0-
07	620	N	539	-0-	-81	-0-	4	1	535	3	N	-0-					-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	6	1	741	3	N	-0-					-0-
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	6	1	738	3	N	-0-					-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
11	720	N	672	-0-	-48	-0-	5	1	667	3	N	-0-					-0-
12	775	N	672	-0-	-103	-0-	5	1	667	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 2 RRCID -> 170564 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5239 - 5545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	2	1	553	3	N	-0-					-0-
02	560	N	548	-0-	-12	-0-	1	1	547	3	N	-0-					-0-
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	1	1	614	3	N	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	1	1	677	3	N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	1	1	626	3	N	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
07	713	N	596	-0-	-117	-0-	4	1	592	3	N	-0-					-0-
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	5	1	728	3	N	-0-					-0-
09	660	N	587	-0-	-73	-0-	5	1	582	3	N	-0-					-0-
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
11	690	N	667	-0-	-23	-0-	5	1	662	3	N	-0-					-0-
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	5	1	632	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 3 RRCID -> 171674 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5322 - 5342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	4	1	1001	3	N	-0-					-0-
02	840	N	738	-0-	-102	-0-	1	1	737	3	N	-0-					-0-
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1	1	1101	3	N	-0-					-0-
04	960	N	724	-0-	-236	-0-	1	1	723	3	N	-0-					-0-
05	806	N	736	-0-	-70	-0-	1	1	735	3	N	-0-					-0-
06	960	N	674	-0-	-286	-0-	674	3			N	-0-					-0-
07	744	N	705	-0-	-39	-0-	5	1	700	3	N	-0-					-0-
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	6	1	821	3	N	-0-					-0-
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	6	1	746	3	N	-0-					-0-
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	6	1	804	3	N	-0-					-0-
12	775	N	728	-0-	-47	-0-	5	1	723	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
PALAFOX EXPLORATION CO. -20B- WELL #: 1 RRCID -> 172822 COMPL. DATE 04/23/2020 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5501 - 5793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 3 RRCID -> 172850 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5192 - 5648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	732	-0-	-353	-0-	3	1	729	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	709	-0-	-355	-0-	1	1	708	3	N	-0-					-0-
03	930	N	863	-0-	-67	-0-	1	1	862	3	N	-0-					-0-
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	1	1	896	3	N	-0-					-0-
05	775	N	701	-0-	-74	-0-	1	1	700	3	N	-0-					-0-
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
07	930	N	911	-0-	-19	-0-	7	1	904	3	N	-0-					-0-
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	9	1	1161	3	N	-0-					-0-
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	8	1	1018	3	N	-0-					-0-
10	899	N	826	-0-	-73	-0-	826	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	813	-0-	-327	-0-	6	1	807	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	624	-0-	-430	-0-	5	1	619	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 4 RRCID -> 173078 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5340 - 5505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	4	1	1035	3	N	-0-					-0-
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	1	1	941	3	N	-0-					-0-
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1	1	1101	3	N	-0-					-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1	1	1022	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	938	-0-	-116	-0-	1	1	937	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	971	-0-	-83	-0-	7	1	964	3	N	-0-					-0-
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	9	1	1220	3	N	-0-					-0-
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	9	1	1202	3	N	-0-					-0-
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	1009	-0-	-191	-0-	7	1	1002	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	936	-0-	-304	-0-	7	1	929	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
PALAFOX EXPLORATION CO. -20A- WELL #: 1 RRCID -> 173079 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5390 - 5706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -9- WELL #: 3 RRCID -> 173196 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 5400 - 5648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	4	1	959	3	N	-0-					-0-
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	1	1	956	3	N	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	1			N	-0-					-0-
04	930	N	912	-0-	-18	-0-	1	1	911	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	727	-0-	-327	-0-	1	1	726	3	N	-0-					-0-
06	810	N	780	-0-	-30	-0-	780	3			N	-0-					-0-
07	930	N	888	-0-	-42	-0-	7	1	881	3	N	-0-					-0-
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	8	1	1066	3	N	-0-					-0-
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	9	1	1135	3	N	-0-					-0-
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	942	-0-	-108	-0-	7	1	935	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	8	1	1075	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 4 RRCID -> 173770 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5262 - 5496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	674	-0-	-70	-0-	3	1	671	3	N	-0-					-0-
02	700	N	625	-0-	-75	-0-	1	1	624	3	N	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	1	1	675	3	N	-0-					-0-
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	1	1	825	3	N	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
07	868	N	771	-0-	-97	-0-	6	1	765	3	N	-0-					-0-
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	7	1	911	3	N	-0-					-0-
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	7	1	881	3	N	-0-					-0-
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	6	1	835	3	N	-0-					-0-
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	6	1	864	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 5 RRCID -> 173771 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5175 - 5381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	4	1	841	3	N	-0-					-0-
02	756	N	713	-0-	-43	-0-	1	1	712	3	N	-0-					-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	1	1	931	3	N	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	1	1	872	3	N	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	1	1	898	3	N	-0-					-0-
06	900	N	696	-0-	-204	-0-	696	3			N	-0-					-0-
07	899	N	555	-0-	-344	-0-	4	1	551	3	N	-0-					-0-
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	6	1	1220	3	N	-0-					-0-
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	8	1	966	3	N	-0-					-0-
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	763	-0-	-407	-0-	6	1	757	3	N	-0-					-0-
12	992	N	707	-0-	-285	-0-	5	1	702	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 6 RRCID -> 173915 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5271 - 5427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	3	1	813	3	N	-0-					-0-
02	784	N	728	-0-	-56	-0-	1	1	727	3	N	-0-					-0-
03	744	N	735	-0-	-9	-0-	1	1	734	3	N	-0-					-0-
04	780	N	721	-0-	-59	-0-	1	1	720	3	N	-0-					-0-
05	806	N	695	-0-	-111	-0-	1	1	694	3	N	-0-					-0-
06	720	N	713	-0-	-7	-0-	713	3			N	-0-					-0-
07	744	N	713	-0-	-31	-0-	5	1	708	3	N	-0-					-0-
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	7	1	847	3	N	-0-					-0-
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	7	1	833	3	N	-0-					-0-
10	713	N	571	-0-	-142	-0-	571	3			N	-0-					-0-
11	840	N	562	-0-	-278	-0-	4	1	558	3	N	-0-					-0-
12	868	N	816	-0-	-52	-0-	6	1	810	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 37 RRCID -> 174358 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	57	1	594	3	N	-0-					-0-
02	644	N	554	-0-	-90	-0-	41	1	513	3	N	-0-					-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	55	1	554	3	N	-0-					-0-
04	630	N	45	-0-	-585	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
PALAFOX UNIT WELL #: F 25 RRCID -> 179414 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5442 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -15- WELL #: 2 RRCID -> 179503 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5501 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 7 RRCID -> 179505 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5230 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	981	-0-	-135	-0-	4	1	977	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	169	-0-	-979	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1	1	1236	3	N	-0-					-0-
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1	1	1158	3	N	-0-					-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1	1	1086	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1097	-0-	-103	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3415	-0-	315	315	3	1	3412	3	N	-0-					-0-
08	1571	N	1256	-0-	-315	-0-	9	1	1247	3	N	-0-					-0-
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	9	1	1183	3	N	-0-					-0-
10	1364	X	1300	-0-	-64	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
11	1320	X	1280	-0-	-40	-0-	9	1	1271	3	N	-0-					-0-
12	1364	X	727	-0-	-637	-0-	5	1	722	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 5 RRCID -> 179999 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5240 - 5280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	140	N	50	-0-	-90	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	2	1	250	3	N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	3	1	369	3	N	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	2	1	308	3	N	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	2	1	320	3	N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	2	1	217	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 6 RRCID -> 180000 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5190 - 5250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	441	-0-	-117	-0-	2	1	439	3	N	-0-					-0-
02	448	N	404	-0-	-44	-0-	1	1	403	3	N	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	1	1	517	3	N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
05	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	510	N	398	-0-	-112	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	465	N	449	-0-	-16	-0-	3	1	446	3	N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	4	1	599	3	N	-0-					-0-
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	4	1	557	3	N	-0-					-0-
10	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	570	N	382	-0-	-188	-0-	3	1	379	3	N	-0-					-0-
12	589	N	462	-0-	-127	-0-	3	1	459	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO -17- WELL #: 7 RRCID -> 181138 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5270 - 5300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	3	1	612	3	N	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	1	1	580	3	N	-0-					-0-
03	589	N	541	-0-	-48	-0-	1	1	540	3	N	-0-					-0-
04	570	N	480	-0-	-90	-0-	1	1	479	3	N	-0-					-0-
05	589	N	453	-0-	-136	-0-	1	1	452	3	N	-0-					-0-
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	3			N	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	4	1	535	3	N	-0-					-0-
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	5	1	644	3	N	-0-					-0-
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	7	1	893	3	N	-0-					-0-
10	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-
11	570	N	508	-0-	-62	-0-	4	1	504	3	N	-0-					-0-
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	6	1	788	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
PALAFOX EXPLORATION CO -17- WELL #: 8 RRCID -> 181182 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5220 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	4	1	870	3	N	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	1	1	730	3	N	-0-					-0-
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	1	1	772	3	N	-0-					-0-
04	840	N	717	-0-	-123	-0-	1	1	716	3	N	-0-					-0-
05	806	N	632	-0-	-174	-0-	1	1	631	3	N	-0-					-0-
06	750	N	647	-0-	-103	-0-	647	3			N	-0-					-0-
07	744	N	725	-0-	-19	-0-	5	1	720	3	N	-0-					-0-
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	7	1	981	3	N	-0-					-0-
09	660	N	630	-0-	-30	-0-	5	1	625	3	N	-0-					-0-
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
11	930	N	799	-0-	-131	-0-	6	1	793	3	N	-0-					-0-
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	7	1	928	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 35 RRCID -> 181591 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5254 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	39	1	490	3	N	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	70	1	714	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 28 RRCID -> 181711 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5540 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	84	1	877	3	N	-0-					-0-
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	63	1	785	3	N	-0-					-0-
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	89	1	907	3	N	-0-					-0-
04	930	N	64	-0-	-866	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2026

TOTAL GAS PROD: 2,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
PALAFOX 2182 8E WELL #: 31 RRCID -> 181712 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5492 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX 2182 8E WELL #: 38 RRCID -> 181783 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5379 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/23/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 33 RRCID -> 181786 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5440 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	22	1	225	3	N	-0-					-0-
02	504	N	329	-0-	-175	-0-	24	1	305	3	N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
PALAFOX UNIT WELL #: F 42 RRCID -> 181787 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5352 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	106	1	1099	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	1075	-0-	-101	-0-	80	1	995	3	N	-0-					-0-
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	103	1	1046	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	79	-0-	-1091	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 41 RRCID -> 182086 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5352 - 5504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	19	1	199	3	N	-0-					13
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	3	N	-0-					13
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	19	1	196	3	N	-0-					13
04	210	N	14	-0-	-196	-0-	14	3			N	-0-	13	7			-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX 2182 8E WELL #: 39 RRCID -> 182607 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5295 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 32 RRCID -> 183758 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5328 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 29 RRCID -> 183759 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5490 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	54	1	566	3	N	-0-					-0-
02	588	N	565	-0-	-23	-0-	42	1	523	3	N	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	41	1	420	3	N	-0-					-0-
04	600	N	37	-0-	-563	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2025

TOTAL GAS PROD: 1,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 23 RRCID -> 183761 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5266 - 5407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	56	1	585	3	N	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	3	N	-0-					-0-
04	630	N	8	-0-	-622	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
PALAFOX UNIT WELL #: F 22 RRCID -> 183766 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5323 - 5481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	71	1	736	3	N	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	45	1	556	3	N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	36	1	369	3	N	-0-					-0-
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 34 RRCID -> 185683 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5176 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 87 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX 7E WELL #: 40 RRCID -> 185732 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5478 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
PALAFOX UNIT WELL #: F 27 RRCID -> 186164 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5494 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	39	1	408	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	56	1	700	3	Y	-0-					-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	76	1	772	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	66	-0-	-354	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 57 RRCID -> 187407 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5498 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	18	1	192	3	N	-0-					-0-
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	16	1	193	3	N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	16	1	159	3	N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 58 RRCID -> 187850 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5300 - 5415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	3	N	-0-					-0-
04	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
PALAFOX UNIT WELL #: F 50 RRCID -> 190051 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5266 - 5367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	23	1	235	3	Y	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	25	1	312	3	Y	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 36 RRCID -> 205629 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO."9" WELL #: 1 RRCID -> 212576 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5399 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	188	-0-	-215	-0-	1	1	187	3	N	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	1	1	764	3	N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	1			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	403	N	225	-0-	-178	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	217	N	165	-0-	-52	-0-	1	1	164	3	N	-0-					-0-
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	1	1	199	3	N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	2	1	194	3	N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	2	1	228	3	N	-0-					-0-
12	217	N	201	-0-	-16	-0-	1	1	200	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES, A. E., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044007 COMPL. DATE 05/01/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	69	1	113	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	166	-0-	-58	-0-	77	1	89	3	Y	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	80	1	113	3	Y	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	90	1	102	3	Y	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	97	1	100	3	Y	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	99	1	114	3	Y	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	126	1	107	3	Y	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	129	1	72	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES, A. E., -A- WELL #: 2 RRCID -> 044287 COMPL. DATE 06/24/1968 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5343 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	54	1	89	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	103	1	146	3	Y	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	133	1	152	3	Y	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	197	1	202	3	Y	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	201	1	233	3	Y	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	233	1	197	3	Y	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	267	1	149	3	Y	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	204	1	154	3	Y	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	204	1	131	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	58	-0-	-242	-0-	26	1	32	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES, A. E., -A- WELL #: 3 RRCID -> 044610 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	75	1	122	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	51	1	72	3	Y	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	75	1	86	3	Y	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	100	1	102	3	Y	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	107	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	124	1	104	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	36	1	20	3	Y	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	43	1	33	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES, A. E. -A- WELL #: 5 RRCID -> 047400 COMPL. DATE 11/04/1969 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2 1	3 3	Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER RANCH #2 WELL #: 2 RRCID -> 069971 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES -B- WELL #: 4 RRCID -> 070652 COMPL. DATE 03/05/1977 TOTAL DEPTH 5686 PERF. N/A

01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	52 1	86 3	Y	-0-			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-			Y	-0-			-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	48 1	68 3	Y	-0-			-0-
04	120	N	62	-0-	-58	-0-	29 1	33 3	Y	-0-			-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	29 1	29 3	Y	-0-			-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	24 1	28 3	Y	-0-			-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	34 1	29 3	Y	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	54 1	40 3	Y	-0-			-0-
10	62	N	14	-0-	-48	-0-	9 1	5 3	Y	-0-			-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	32 1	40 3	Y	-0-			-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES -A- WELL #: 7 RRCID -> 070749 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5662 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	92	1	150	3	Y	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	74	1	84	3	Y	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	67	1	94	3	Y	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	64	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	68	1	70	3	Y	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	63	1	74	3	Y	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	70	1	59	3	Y	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	95	1	54	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	4	1	3	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES -B- WELL #: 6 RRCID -> 073855 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3	Y	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER RANCH "E" WELL #: 5 RRCID -> 091151 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 5452 PERF. 4864 - 4964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BLOCKER RANCH (SEC.1846) WELL #: 1 RRCID -> 093200 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4720 - 4772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "A" WELL #: 9 RRCID -> 111193 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5222 - 5260

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "N" TR1 WELL #: 2 RRCID -> 147256 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5131 - 5329

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 1268 WELL #: 8B RRCID -> 170370 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5011 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 1269 WELL #: 10A RRCID -> 170371 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5122 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	28	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	17	1	20	3	N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	19	1	19	3	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	17	-0-	8	1	6	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	5	-0-					N	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	14	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 1268 WELL #: 9B RRCID -> 170372 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 1270 WELL #: 12A RRCID -> 170373 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5091 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	48	1	80	3	N	-0-			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	56	1	80	3	N	-0-			-0-
04	120	N	21	-0-	-99	-0-	10	1	11	3	N	-0-			-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	37	1	38	3	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	102	1	86	3	N	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 2016 WELL #: 13A RRCID -> 170375 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5233 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	29	1	48	3	N	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	54	1	77	3	N	-0-			-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	72	1	82	3	N	-0-			-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	3	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 2016 WELL #: 14A RRCID -> 170478 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5130 - 5379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	15	1	25	3	N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	17	1	23	3	N	-0-			-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	14	1	16	3	N	-0-			-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	17	1	18	3	N	-0-			-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	17	1	19	3	N	-0-			-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	9	1	7	3	N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 2016 WELL #: 15A RRCID -> 172224 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5249 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "N" TR1 WELL #: 1 RRCID -> 173243 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5133 - 5143

01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	40	1	66	3	Y	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	30	1	34	3	Y	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	27	1	39	3	Y	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	54	1	62	3	Y	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	55	1	57	3	Y	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	53	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	55	1	46	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "N" TR1 WELL #: 5 RRCID -> 179362 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 4977 - 5108

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	3	N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 179402 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 5073 - 5208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "N" TR1 WELL #: 6 RRCID -> 180083 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 5009 - 5125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	11	1	17	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	286	-0-	-22	-0-	133	1	153	3	Y	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	80	1	113	3	Y	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	152	1	174	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	136	1	140	3	Y	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	47	1	54	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	179	-0-	-162	-0-	97	1	82	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	13	-0-	-77	-0-	8	1	5	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	8	-0-	-178	-0-	5	1	3	3	Y	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	177	1	216	3	Y	-0-					-0-
12	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "N" TR2 WELL #: 11 RRCID -> 180090 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5282 - 5398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	78	1	976	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
05	992	N	6	-0-	-986	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR4 WELL #: 14 RRCID -> 180852 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5058 - 5152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	196	N	1	-0-	-195	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
04	300	N	249	-0-	-51	-0-	12	1	237	3	N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	248	N	29	-0-	-219	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "N" TR2 WELL #: 12 RRCID -> 181589 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5328 - 5564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "N" TR2 WELL #: 13 RRCID -> 182088 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5498 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 16 RRCID -> 182695 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 5559 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "N" TR2 WELL #: 18 RRCID -> 184832 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5534 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	3	N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "N" TR2 WELL #: 19 RRCID -> 186842 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5381 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	26	1	226	3	N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 1857 WELL #: 17A RRCID -> 186843 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5210 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	30	1	48	3	N	-0-					-0-
02	140	N	3	-0-	-137	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	157	1	180	3	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	19	1	20	3	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	20	1	24	3	N	-0-					-0-
07	155	N	15	-0-	-140	-0-	8	1	7	3	N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	13	1	7	3	N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	11	1	9	3	N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	15	1	10	3	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "N" TR2 WELL #: 21 RRCID -> 188238 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5527 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "N" TR2 WELL #: 22 RRCID -> 189135 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5528 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	25	1	260	3	Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
09	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 23 RRCID -> 190275 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5377 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "N" TR2 WELL #: 24 RRCID -> 191378 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5516 - 5548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES WELL #: 10B RRCID -> 191390 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5368 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	44	1	73	3	N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	10	1	15	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	11	1	13	3	N	-0-					-0-
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	3	1	2	3	N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 28 RRCID -> 193111 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5538 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "N" TR2 WELL #: 26 RRCID -> 195287 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5444 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APACHE-BRISCOE 1044 WELL #: 1 RRCID -> 202913 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4792 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 1268 WELL #: 17B RRCID -> 203570 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5054 - 5273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	15	1	24	3	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	16	1	22	3	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	4	1	4	3	N	-0-					-0-
07	14	N	12	-0-	-2	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 1269 WELL #: 11A RRCID -> 204001 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5100 - 5386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 1267 WELL #: 18B RRCID -> 204682 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5032 - 5236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	Y	-0-					-0-
04	15	N	5	-0-	-10	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	3	Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 2016 WELL #: 30A RRCID -> 204910 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5154 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 1269 WELL #: 29A RRCID -> 206636 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5046 - 5243

01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	32	1	52	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	16	-0-	-40	-0-	8	1	8	3	Y	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	27	1	39	3	Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	32	1	37	3	Y	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	36	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	19	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	29	1	24	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER RANCH 1846 WELL #: 2 RRCID -> 206936 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4884

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 1269 WELL #: 16A RRCID -> 207624 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5050 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	41	1	67	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	22	1	30	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	49	-0-	-41	-0-	23	1	26	3	Y	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	21	1	22	3	Y	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	13	1	14	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	12	1	10	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 1857 WELL #: 23A RRCID -> 207626 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5256 - 5388

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 1857 WELL #: 27A RRCID -> 207627 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5414 - 5446

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 1857 WELL #: 22A RRCID -> 207628 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5206 - 5324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 1267 WELL #: 15 RRCID -> 207876 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 5539 - 6832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "N" TR1 WELL #: 10 RRCID -> 210483 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5010 - 5271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR4 WELL #: 3 RRCID -> 216345 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5686 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "N" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 217321 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5115 - 5241

01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "N" TR1 WELL #: 7 RRCID -> 217328 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5009 - 5149

01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	6	1	11	3	Y	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	20	1	23	3	Y	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	22	1	30	3	Y	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	27	1	30	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	13	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	16	-0-	-46	-0-	9	1	7	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES LW 1285 WELL #: 5H RRCID -> 218278 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 5800 - 6902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
04	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "N" TR1 WELL #: 9 RRCID -> 230550 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5030 - 5158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	467	1	767	3	Y	-0-					-0-
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	517	1	594	3	Y	-0-					-0-
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	448	1	634	3	Y	-0-					-0-
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	582	1	663	3	Y	-0-					-0-
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	608	1	624	3	Y	-0-					-0-
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	540	1	626	3	Y	-0-					-0-
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	670	1	566	3	Y	-0-					-0-
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	759	1	423	3	Y	-0-					-0-
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	653	1	491	3	Y	-0-					-0-
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	676	1	434	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	472	-0-	-8	-0-	212	1	260	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "N" TR5 WELL #: 5 RRCID -> 234922 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5122 - 5236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 1857 WELL #: 28A RRCID -> 235219 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5394 - 5402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 1290 WELL #: 3 RRCID -> 236428 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5335 - 5376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 2016 WELL #: 18A RRCID -> 236430 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5114 - 5215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	184	1	301	3	Y	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	242	1	277	3	Y	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	248	1	351	3	Y	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	275	1	314	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	556	-0-	-33	-0-	274	1	282	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	509	-0-	-61	-0-	236	1	273	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	460	-0-	-160	-0-	249	1	211	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	439	-0-	-119	-0-	282	1	157	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	395	-0-	-115	-0-	225	1	170	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	417	-0-	-48	-0-	254	1	163	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	271	-0-	-149	-0-	122	1	149	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR5 WELL #: 7 RRCID -> 240342 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5478 - 5523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 1270 WELL #: 31A RRCID -> 242228 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5095 - 5261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "N" TR1 WELL #: 11 RRCID -> 242574 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5302 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR1 WELL #: 12 RRCID -> 247913 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5266 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "N" TR1 WELL #: 19B RRCID -> 250181 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5093 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	9	1	13	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	3	Y	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	23	1	27	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	10	-0-	-50	-0-	6	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "N" TR1 WELL #: 13 RRCID -> 253109 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR1 WELL #: 14H RRCID -> 256767 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 5820 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	443	1	728	3	N	-0-					-0-
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	655	1	752	3	N	-0-					-0-
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	580	1	821	3	N	-0-					-0-
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	711	1	811	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	1421	-0-	-129	-0-	701	1	720	3	N	-0-					-0-
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	592	1	686	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1513	-0-	-68	-0-	821	1	692	3	N	-0-					-0-
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	998	1	556	3	N	-0-					-0-
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	793	1	597	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1257	-0-	-262	-0-	766	1	491	3	N	-0-					-0-
11	1500	N	877	-0-	-623	-0-	395	1	482	3	N	-0-					-0-
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "N" TR5 WELL #: 8 RRCID -> 259078 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5206 - 5227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES "N" TR4 WELL #: 5 RRCID -> 259100 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5076 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
02	812	N	777	-0-	-35	-0-	22	1	755	3	N	-0-					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
04	930	N	803	-0-	-127	-0-	38	1	765	3	N	-0-					-0-
05	868	N	470	-0-	-398	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR4 WELL #: 11H RRCID -> 289019 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 5681 PERF. 6052 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	X	7	-0-	-6	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
02	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
03	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	3	-0-	-4	-0-	1	3	2	9	N	2	1	1			1
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	1	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GATES "N" TR4 WELL #: 12H RRCID -> 289021 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5944 - 10153

01	5766	X	5656	-0-	-110	-0-	466	1	5079	3	N	101	98	1			8
							111	9									
02	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	382	1	5062	3	N	103	100	1			11
							113	9									
03	6107	X	6007	-0-	-100	-0-	511	1	5382	3	N	104	107	1			8
							114	9									
04	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	589	1	5432	3	N	97	96	1			9
							107	9									
05	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	556	1	5663	3	N	84	88	1			5
							92	9									
06	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	643	1	5449	3	N	81	70	1			16
							89	9									
07	6324	X	6297	-0-	-27	-0-	632	1	5570	3	N	86	69	1			33
							95	9									
08	6324	X	6187	-0-	-137	-0-	533	1	5585	3	N	63	91	1			5
							69	9									
09	6180	X	5667	-0-	-513	-0-	385	1	5209	3	N	66	67	1			4
							73	9									
10	6386	X	5767	-0-	-619	-0-	427	1	5273	3	N	61	63	1			2
							67	9									
*11	6180	X	5801	-0-	-379	-0-	473	1	5242	3	N	78	79	1			1
							86	9									
12	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 65,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 924

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR4 WELL #: 500H RRCID -> 289022 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 5734 PERF. 6220 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	6	3	N	3	3	1			-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
*11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 75 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GATES "N" TR5 WELL #: 14H RRCID -> 289024 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 6030 - 10228

01	2418	X	2294	-0-	-124	-0-	191 15	1 9	2088	3	N	14	14	1			-0-
02	2072	X	1887	-0-	-185	-0-	130 40	1 9	1717	3	N	36	33	1			3
03	2263	X	1811	-0-	-452	-0-	154 31	1 9	1626	3	N	28	30	1			1
04	2220	N	2045	-0-	-175	-0-	199 9	1 9	1837	3	N	8	8	1			1
05	2077	N	1760	-0-	-317	-0-	156 11	1 9	1593	3	N	10	10	1			1
06	1740	N	1638	-0-	-102	-0-	172 7	1 9	1459	3	N	6	6	1			1
07	2108	N	785	-0-	-1323	-0-	79 8	1 9	698	3	N	7	6	1			2
08	1767	N	466	-0-	-1301	-0-	33 85	1 9	348	3	N	77	77	1			2
09	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	148 373	1 9	2008	3	N	339	328	1			13
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	114 91	1 9	1408	3	N	83	95	1			1
*11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	151 198	1 9	1674	3	N	180	181	1			-0-
12	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 788

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR4 WELL #: 13H RRCID -> 289659 COMPL. DATE 10/18/2019 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5880 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6547	-0-	-552	-0-	547	1	5972	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
02	6636	X	5395	-0-	-1241	-0-	377	1	4992	3	Y	24	23	1			2
							26	9									
03	7347	X	6468	-0-	-879	-0-	558	1	5881	3	Y	26	26	1			2
							29	9									
04	7110	X	6462	-0-	-648	-0-	629	1	5804	3	Y	26	25	1			3
							29	9									
05	7006	X	6910	-0-	-96	-0-	616	1	6273	3	Y	19	20	1			2
							21	9									
06	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	719	1	6093	3	Y	17	15	1			4
							19	9									
07	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	686	1	6043	3	Y	15	13	1			6
							17	9									
08	6913	X	6629	-0-	-284	-0-	573	1	6006	3	Y	45	49	1			2
							50	9									
09	6840	X	5822	-0-	-1018	-0-	399	1	5409	3	Y	13	14	1			1
							14	9									
10	7068	X	6012	-0-	-1056	-0-	444	1	5484	3	Y	76	76	1			1
							84	9									
11	6840	X	6219	-0-	-621	-0-	514	1	5693	3	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
12	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

GATES "N" TR4 WELL #: 501H RRCID -> 289660 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6172 - 9231

01	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR5 WELL #: 504H RRCID -> 289661 COMPL. DATE 10/26/2019 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5990 - 8752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	203	1	2211	3	Y	69	67	1			5
							76	9									
02	3444	X	2024	-0-	-1420	-0-	138	1	1829	3	Y	52	51	1			6
							57	9									
03	3813	X	1873	-0-	-1940	-0-	158	1	1668	3	Y	43	45	1			4
							47	9									
04	3690	X	1230	-0-	-2460	-0-	118	1	1088	3	Y	22	23	1			3
							24	9									
05	3069	X	2037	-0-	-1032	-0-	178	1	1812	3	Y	43	43	1			3
							47	9									
06	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	257	1	2175	3	Y	67	57	1			13
							74	9									
07	2232	X	1337	-0-	-895	-0-	133	1	1176	3	Y	25	25	1			13
							28	9									
08	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	189	1	1978	3	Y	46	56	1			3
							51	9									
09	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	190	1	2568	3	Y	57	57	1			3
							63	9									
10	2604	X	2105	-0-	-499	-0-	155	1	1910	3	Y	36	38	1			1
							40	9									
11	2520	X	1361	-0-	-1159	-0-	111	1	1235	3	Y	14	15	1			-0-
							15	9									
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 474

GATES "N" TR5 WELL #: 505H RRCID -> 289662 COMPL. DATE 10/25/2019 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5990 - 9081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	7902	-0-	4802	10378	653	1	7117	3	Y	120	115	1			8
							132	9									
02	16174	X	5796	-0-	-10378	-0-	400	1	5298	3	Y	89	88	1			9
							98	9									
03	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	608	1	6407	3	Y	87	89	1			7
							96	9									
04	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	633	1	5844	3	Y	65	66	1			6
							72	9									
05	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	436	1	4442	3	Y	57	59	1			4
							63	9									
06	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	430	1	3640	3	Y	28	25	1			7
							31	9									
07	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	581	1	5119	3	Y	58	44	1			21
							64	9									
08	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	217	1	2275	3	Y	159	172	1			8
							175	9									
09	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	246	1	3336	3	Y	338	330	1			16
							372	9									
10	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	114	1	1408	3	Y	528	533	1			11
							581	9									
11	1860	X	1349	-0-	-511	-0-	96	1	1066	3	Y	170	181	1			-0-
							187	9									
12	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,699

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES ''N" TR4 WELL #: 502H RRCID -> 289774 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5985 - 10106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	3954	-0-	-758	-0-	327	1	3563	3	Y	58	56	1			7
							64	9									
02	4004	X	2439	-0-	-1565	-0-	168	1	2229	3	Y	38	38	1			7
							42	9									
03	4433	X	2849	-0-	-1584	-0-	243	1	2564	3	Y	38	39	1			6
							42	9									
04	4200	X	2857	-0-	-1343	-0-	276	1	2544	3	Y	34	34	1			6
							37	9									
05	4340	X	2846	-0-	-1494	-0-	252	1	2565	3	Y	26	28	1			4
							29	9									
06	3840	X	3172	-0-	-668	-0-	331	1	2808	3	Y	30	26	1			8
							33	9									
07	2945	X	2184	-0-	-761	-0-	212	1	1871	3	Y	92	68	1			32
							101	9									
08	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	311	1	3258	3	Y	105	130	1			7
							116	9									
09	3180	X	3140	-0-	-40	-0-	210	1	2849	3	Y	74	75	1			6
							81	9									
10	3286	X	3183	-0-	-103	-0-	228	1	2819	3	Y	124	125	1			5
							136	9									
11	3570	X	2654	-0-	-916	-0-	212	1	2351	3	Y	83	88	1			-0-
							91	9									
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 702

GATES "N" TR4 WELL #: 503H RRCID -> 289775 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6074 - 10078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	101	1	1100	3	Y	53	50	1			3
							58	9									
02	980	X	899	-0-	-81	-0-	60	1	799	3	Y	36	36	1			3
							40	9									
03	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	93	1	982	3	Y	59	59	1			3
							65	9									
04	1230	N	888	-0-	-342	-0-	84	1	771	3	Y	30	32	1			1
							33	9									
05	992	N	594	-0-	-398	-0-	53	1	541	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	166	1	1406	3	Y	24	20	1			4
							26	9									
07	930	N	827	-0-	-103	-0-	83	1	731	3	Y	12	11	1			5
							13	9									
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	56	1	582	3	Y	19	23	1			1
							21	9									
09	1590	N	714	-0-	-876	-0-	47	1	636	3	Y	28	28	1			1
							31	9									
10	837	N	795	-0-	-42	-0-	57	1	703	3	Y	32	33	1			-0-
							35	9									
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	56	1	619	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR4 WELL #: 9H RRCID -> 290337 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5902 - 8963

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	7		7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	7		-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
06	7		-0-	-0-	-7	-0-					Y	1	1	1			-0-
07	7		8	-0-	1	1	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	9	8	1			1
09	T. A.		18	-0-	18	19	1	1	17	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	19	N	-0-	-0-	-19	-0-					Y	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GATES "N" TR4 WELL #: 7H RRCID -> 290338 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6056 - 7047

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4517	-0-	1417	1417	356 284	1 9	3877	3	Y	258	249	1			17
02	5387	X	3970	-0-	-1417	-0-	264 208	1 9	3498	3	Y	189	187	1			19
03	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	286 153	1 9	3014	3	Y	139	148	1			10
04	3300	X	2996	-0-	-304	-0-	281 125	1 9	2590	3	Y	114	115	1			9
05	3410	X	2984	-0-	-426	-0-	257 105	1 9	2622	3	Y	95	100	1			4
06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	352 124	1 9	2982	3	Y	113	98	1			19
07	3410	X	3370	-0-	-40	-0-	332 116	1 9	2922	3	Y	105	87	1			37
08	3410	X	1746	-0-	-1664	-0-	145 84	1 9	1517	3	Y	76	111	1			2
09	3300	X	383	-0-	-2917	-0-	19 110	1 9	254	3	Y	100	100	1			2
10	2976	X	929	-0-	-2047	-0-	65 59	1 9	805	3	Y	54	56	1			-0-
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	75	75	1			-0-
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,318

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR4 WELL #: 8H RRCID -> 290344 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6105 - 7031

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	179	1	1952	3	Y	26	24	1			3
							29	9									
02	1204	N	1060	-0-	-144	-0-	61	1	810	3	Y	172	157	1			18
							189	9									
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	81	1	851	3	Y	4	18	1			4
							4	9									
04	2100	X	2012	-0-	-88	-0-	196	1	1807	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
05	2170	X	1707	-0-	-463	-0-	152	1	1549	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
06	2100	X	1538	-0-	-562	-0-	161	1	1367	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
07	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	229	1	2018	3	Y	10	8	1			6
							11	9									
08	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	217	1	2273	3	Y	6	10	1			2
							7	9									
09	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	159	1	2149	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	135	1	1662	3	Y	62	61	1			3
							68	9									
11	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	217	1	2404	3	Y	78	80	1			1
							86	9									
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 21,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

MONTERREY PETROLEUM CORP. 577485
APACHE WELL #: RRCID -> 094501 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4756 - 4862

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2003

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BRASK STATE 1846 WELL #: 1 RRCID -> 190574 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5230 - 5250

01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					6
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					6
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	2	Y	-0-					6
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	Y	-0-					6
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	8	1	375	2	Y	-0-					6
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	8	1	355	2	Y	-0-					6
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	8	1	310	2	Y	-0-					6
08	372	N	243	-0-	-129	-0-	8	1	235	2	Y	-0-					6
09	360	N	183	-0-	-177	-0-	8	1	175	2	Y	-0-					6
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	Y	-0-					6
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	Y	-0-					6
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 2,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BRASK RANCH WELL #: 3 RRCID -> 191119 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 5032 - 5222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	1			Y	-0-					1
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-					1
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	182	2	Y	-0-					1
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	2	Y	-0-					1
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	7	1	375	2	Y	-0-					1
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	7	1	355	2	Y	-0-					1
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	7	1	310	2	Y	-0-					1
08	372	N	242	-0-	-130	-0-	7	1	235	2	Y	-0-					1
09	360	N	182	-0-	-178	-0-	7	1	175	2	Y	-0-					1
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	-0-					1
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					1
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 191388 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5557 - 5597

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK RANCH WELL #: 5 RRCID -> 191412 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5176 - 5279

01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	4	1	266	2	Y	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	4	1	295	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
05	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
06	300	N	4	-0-	-296	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
07	310	N	4	-0-	-306	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BRASK STATE 1846 WELL #: 3 RRCID -> 191759 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4813 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK STATE 1840 WELL #: 1 RRCID -> 191894 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5262 - 5288

01	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	1			Y	-0-					14
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					14
03	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	1			Y	-0-					14
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					14
05	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	1			Y	-0-					14
06	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	1			Y	-0-					14
07	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	1			Y	-0-					14
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					14
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					14
10	T. A.		6	-0-	6	6	6	1			Y	-0-					14
11	T. A.		6	-0-	6	12	6	1			Y	-0-					14
12	T. A.		7	-0-	7	19	7	1			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 73 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 192473 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5030 - 5160

01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	Y	-0-					7
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-					7
03	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	1			Y	-0-					7
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-					7
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-					7
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-					7
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-					7
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-					7
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-					7
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-					7
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-					7
12	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	1			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BRASK STATE 1840S WELL #: 3 RRCID -> 193627 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5152 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					1
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					1
03	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	1			Y	-0-					1
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					1
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					1
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					1
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					1
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					1
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					1
10	T. A.		8	-0-	8	8	8	1			Y	-0-					1
11	T. A.		8	-0-	8	16	8	1			Y	-0-					1
12	T. A.		6	-0-	6	22	6	1			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 94 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK STATE 1840 WELL #: 2 RRCID -> 194028 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5040 - 5177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					10
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					10
03	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	1			Y	-0-					10
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					10
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					10
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					10
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					10
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					10
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					10
10	T. A.		8	-0-	8	8	8	1			Y	-0-					10
11	T. A.		8	-0-	8	16	8	1			Y	-0-					10
12	T. A.		6	-0-	6	22	6	1			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 94 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194036 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5051 - 5159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	1			Y	-0-					5
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					5
03	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	1			Y	-0-					5
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					5
05	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	1			Y	-0-					5
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					5
07	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	1			Y	-0-					5
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					5
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					5
10	T. A.		6	-0-	6	6	6	1			Y	-0-					5
11	T. A.		6	-0-	6	12	6	1			Y	-0-					5
12	T. A.		9	-0-	9	21	9	1			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 75 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BRASK STATE 1840S WELL #: 4 RRCID -> 194463 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5254 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 5 RRCID -> 195074 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5048 - 5136

01	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	1			Y	-0-					6
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					6
03	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	1			Y	-0-					6
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					6
05	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	1			Y	-0-					6
06	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	1			Y	-0-					6
07	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	1			Y	-0-					6
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					6
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					6
10	T. A.		6	-0-	6	6	6	1			Y	-0-					6
11	T. A.		6	-0-	6	12	6	1			Y	-0-					6
12	T. A.		7	-0-	7	19	7	1			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 73 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 2 RRCID -> 195086 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5315 - 5326

01	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	1			Y	-0-					6
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-					6
03	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	1			Y	-0-					6
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-					6
05	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	1			Y	-0-					6
06	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	1			Y	-0-					6
07	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	1			Y	-0-					6
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-					6
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-					6
10	T. A.		7	-0-	7	7	7	1			Y	-0-					6
11	T. A.		7	-0-	7	14	7	1			Y	-0-					6
12	T. A.		9	-0-	9	23	9	1			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 86 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BRASK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 195149 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5011 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					1
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	2	Y	-0-					1
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	6	1	184	2	Y	-0-					1
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	175	2	Y	-0-					1
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	6	1	375	2	Y	-0-					1
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	6	1	355	2	Y	-0-					1
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	6	1	310	2	Y	-0-					1
08	372	N	241	-0-	-131	-0-	6	1	235	2	Y	-0-					1
09	360	N	181	-0-	-179	-0-	6	1	175	2	Y	-0-					1
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					1
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	6	1	177	2	Y	-0-					1
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195944 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5370 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	1			Y	-0-					1
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	2	Y	-0-					1
03	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	1			Y	-0-					1
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					1
05	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	1			Y	-0-					1
06	150	N	6	-0-	-144	-0-	6	1			Y	-0-					1
07	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	1			Y	-0-					1
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					1
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					1
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					1
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					1
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK RANCH WELL #: 9 RRCID -> 196001 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5190 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BRASK RANCH WELL #: 8R RRCID -> 196033 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5336 - 5370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK STATE 1840 WELL #: 5 RRCID -> 196111 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5326 - 5386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK RANCH WELL #: 10 RRCID -> 196351 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5262 - 5334

01	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	1			Y	-0-				1
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	-0-				1
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	4	1	272	2	Y	-0-				1
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	4	1	262	2	Y	-0-				1
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	4	1	562	2	Y	-0-				1
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	4	1	363	2	Y	-0-				1
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	4	1	464	2	Y	-0-				1
08	558	N	357	-0-	-201	-0-	4	1	353	2	Y	-0-				1
09	360	N	267	-0-	-93	-0-	4	1	263	2	Y	-0-				1
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	4	1	181	2	Y	-0-				1
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	4	1	133	2	Y	-0-				1
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	6	1	183	2	Y	-0-				1

TOTAL GAS PROD: 3,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BRASK STATE 1846 WELL #: 4 RRCID -> 202384 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 5052 - 5064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK RANCH WELL #: 24 RRCID -> 204170 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5265 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK RANCH WELL #: 19 RRCID -> 205564 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5361 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	4	1	212	2	Y	-0-					2
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	4	1	295	2	Y	-0-					2
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	4	1	274	2	Y	-0-					2
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	4	1	262	2	Y	-0-					2
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	4	1	562	2	Y	-0-					2
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	4	1	533	2	Y	-0-					2
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	4	1	464	2	Y	-0-					2
08	558	N	357	-0-	-201	-0-	4	1	353	2	Y	-0-					2
09	540	N	267	-0-	-273	-0-	4	1	263	2	Y	-0-					2
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	4	1	181	2	Y	-0-					2
11	180	N	137	-0-	-43	-0-	4	1	133	2	Y	-0-					2
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	6	1	183	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BRASK RANCH WELL #: 12 RRCID -> 209649 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5054 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		7	-0-	7	28	7	1		Y	-0-			1
02	T. A.		7	-0-	7	35	7	1		Y	-0-			1
03	T. A.		7	-0-	7	42	7	1		Y	-0-			1
04	49	X	7	-0-	-42	-0-	7	1		Y	-0-			1
05	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	1		Y	-0-			1
06	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	1		Y	-0-			1
07	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	1		Y	-0-			1
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1		Y	-0-			1
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1		Y	-0-			1
10	T. A.		7	-0-	7	7	7	1		Y	-0-			1
11	T. A.		7	-0-	7	14	7	1		Y	-0-			1
12	T. A.		8	-0-	8	22	8	1		Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 85 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK RANCH WELL #: 13 RRCID -> 209798 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5130 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		5	-0-	5	20	5	1		Y	-0-			1
02	T. A.		5	-0-	5	25	5	1		Y	-0-			1
03	T. A.		5	-0-	5	30	5	1		Y	-0-			1
04	35	X	5	-0-	-30	-0-	5	1		Y	-0-			1
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	1		Y	-0-			1
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	1		Y	-0-			1
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	1		Y	-0-			1
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		Y	-0-			1
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		Y	-0-			1
10	T. A.		5	-0-	5	5	5	1		Y	-0-			1
11	T. A.		5	-0-	5	10	5	1		Y	-0-			1
12	T. A.		6	-0-	6	16	6	1		Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 61 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK STATE 1840 WELL #: 11 RRCID -> 215800 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5053 - 5229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		Y	-0-			9
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		Y	-0-			9
03	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	1		Y	-0-			9
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		Y	-0-			9
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		Y	-0-			9
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		Y	-0-			9
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		Y	-0-			9
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		Y	-0-			9
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		Y	-0-			9
10	T. A.		5	-0-	5	5	5	1		Y	-0-			9
11	T. A.		5	-0-	5	10	5	1		Y	-0-			9
12	T. A.		4	-0-	4	14	4	1		Y	-0-			9

TOTAL GAS PROD: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BRASK STATE 1840 WELL #: 8 RRCID -> 215847 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5324 - 5330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 7 RRCID -> 223370 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5291 - 5325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-					5
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-					5
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	9	1	361	2	Y	-0-					5
04	T. A.		358	-0-	358	358	9	1	349	2	Y	-0-					5
05	T. A.		758	-0-	758	1116	9	1	749	2	Y	-0-					5
06	T. A.		720	-0-	720	1836	9	1	711	2	Y	-0-					5
07	T. A.		628	-0-	628	2464	9	1	619	2	Y	-0-					5
08	T. A.		480	-0-	480	2944	9	1	471	2	Y	-0-					5
09	T. A.		359	-0-	359	3303	9	1	350	2	Y	-0-					5
10	3554	X	251	-0-	-3303	-0-	9	1	242	2	Y	-0-					5
11	186	X	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	-0-					5
12	620	X	250	-0-	-370	-0-	6	1	244	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 4,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK RANCH WELL #: 26 RRCID -> 224965 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5046 - 5220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	7	1	212	2	Y	-0-					1
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	7	1	295	2	Y	-0-					1
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	7	1	363	2	Y	-0-					1
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	7	1	349	2	Y	-0-					1
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	7	1	749	2	Y	-0-					1
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	7	1	711	2	Y	-0-					1
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	7	1	619	2	Y	-0-					1
08	744	N	478	-0-	-266	-0-	7	1	471	2	Y	-0-					1
09	720	N	357	-0-	-363	-0-	7	1	350	2	Y	-0-					1
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	7	1	242	2	Y	-0-					1
11	240	N	184	-0-	-56	-0-	7	1	177	2	Y	-0-					1
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	8	1	244	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BRASK RANCH WELL #: 28 RRCID -> 242281 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	5	1	319	2	N	-0-					1
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	5	1	295	2	N	-0-					1
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	1			N	-0-					1
04	150	N	5	-0-	-145	-0-	5	1			N	-0-					1
05	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	1			N	-0-					1
06	150	N	5	-0-	-145	-0-	5	1			N	-0-					1
07	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	1			N	-0-					1
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					1
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					1
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					1
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					1
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 8 RRCID -> 250613 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5019 - 5146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		5	-0-	5	20	5	1			Y	-0-					1
02	T. A.		5	-0-	5	25	5	1			Y	-0-					1
03	T. A.		5	-0-	5	30	5	1			Y	-0-					1
04	35	X	5	-0-	-30	-0-	5	1			Y	-0-					1
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	1			Y	-0-					1
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	1			Y	-0-					1
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	1			Y	-0-					1
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					1
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					1
10	T. A.		5	-0-	5	5	5	1			Y	-0-					1
11	T. A.		5	-0-	5	10	5	1			Y	-0-					1
12	T. A.		6	-0-	6	16	6	1			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 61 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES E WELL #: 7 RRCID -> 074506 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 1400 - 1520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 078490 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER RANCH 1840 WELL #: 2 RRCID -> 081375 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 960 - 1120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 083495 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5358 - 5428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES B WELL #: 2994 RRCID -> 174094 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5283 - 5417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH "LE" WELL #: 107A RRCID -> 175688 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5365 - 5514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH 5 WELL #: 1288 RRCID -> 176481 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5167 - 5288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH 6 WELL #: 1288 RRCID -> 178060 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5113 - 5272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 107 RRCID -> 178447 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5342 - 5476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 104R RRCID -> 178870 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5279 - 5402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH 2 WELL #: 1287 RRCID -> 180397 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5204 - 5366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 3012 RRCID -> 181162 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5679 - 5684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 4015 RRCID -> 183369 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5432 - 5501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH "Y" WELL #: 1012A RRCID -> 185287 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5548 - 5667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 407A RRCID -> 188465 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5415 - 5535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 1012 RRCID -> 190237 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5537 - 5703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH "Y" WELL #: 2012 RRCID -> 193286 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5403 - 5508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 207A RRCID -> 195220 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5352 - 5440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 304 RRCID -> 201868 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5322 - 5456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH "Y" WELL #: 504 RRCID -> 205565 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5318 - 5536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 308 RRCID -> 208228 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5417 - 5559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 404 A RRCID -> 208758 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5319 - 5474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH "Y" WELL #: 2012A RRCID -> 208810 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5640 - 5725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH "T" WELL #: 406A RRCID -> 209664 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5318 - 5546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES E WELL #: 506A RRCID -> 209666 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5317 - 5474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05S WELL #: 3287 RRCID -> 214006 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5215 - 5380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH FGH WELL #: 404 RRCID -> 214074 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5400 - 5499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 607A RRCID -> 214180 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5378 - 5403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES E WELL #: 605A RRCID -> 214754 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5268 - 5433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 05S WELL #: 505 RRCID -> 216338 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5216 - 5446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 05S WELL #: 5016 RRCID -> 216835 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5670 - 5743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH "Y" WELL #: 6015 RRCID -> 219416 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5422 - 5739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 05S WELL #: 7016 RRCID -> 222398 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5560 - 5813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 05S WELL #: 6287 RRCID -> 223051 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5207 - 5582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH FGH WELL #: 605 RRCID -> 223052 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5214 - 5327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 4012A RRCID -> 226961 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5600 - 5701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH D 4 WELL #: 1287 RRCID -> 227138 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5222 - 5387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH "Y" WELL #: 704A RRCID -> 241597 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5306 - 5580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES E WELL #: 705A RRCID -> 241598 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5226 - 5586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH FGH WELL #: 705 RRCID -> 241613 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5238 - 5404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH FGH WELL #: 1005 RRCID -> 241615 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5256 - 5410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES B WELL #: 2289 RRCID -> 241665 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5138 - 5438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES E WELL #: 805A RRCID -> 241755 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5267 - 5425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES E WELL #: 604A RRCID -> 241756 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5272 - 5436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 05S WELL #: 9287 RRCID -> 241926 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5424 - 5326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 604 RRCID -> 243350 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05S WELL #: 903 RRCID -> 248479 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5372 - 5458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATES 05S WELL #: 5011 RRCID -> 261742 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 5741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SM ENERGY COMPANY 788997
BRASK WELL #: RRCID -> 197669 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4641 - 4749

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/20/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRASK WELL #: RRCID -> 207320 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4688 - 5106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/26/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK WELL #: RRCID -> 215930 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4742 - 4890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/31/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRASK WELL #: RRCID -> 220414 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4903 - 5253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 11/01/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING 882776
BRISCOE, TRT, 30, BLOCK 2 WELL #: 2 RRCID -> 078715 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4609 - 4930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE TRACT 23 BLOCK 2 WELL #: 4 RRCID -> 078727 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4770 - 4780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE TRACT 22 BLOCK 3 WELL #: 5 RRCID -> 079336 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4348 - 4358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE WELL #: 2015 RRCID -> 084467 COMPL. DATE 03/23/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4244 - 4278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE WELL #: 1015 RRCID -> 084516 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4260 - 4308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE 4-1 WELL #: 1 RRCID -> 084517 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4193 - 4246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE -D- WELL #: 1028 RRCID -> 086368 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4476 - 4530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE -D- WELL #: 2024 RRCID -> 086384 COMPL. DATE 01/27/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4488 - 4548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE -F- WELL #: 1017 RRCID -> 086789 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4148 - 4220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE -F- WELL #: 1020 RRCID -> 086790 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4028 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE -F- WELL #: 1032 RRCID -> 086791 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4029 - 4097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE -D- WELL #: 1024 RRCID -> 086792 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4422 - 4478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE -E- WELL #: 2034 RRCID -> 086794 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4142 - 4206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE -F- WELL #: 109 RRCID -> 086795 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4074 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE -F- WELL #: 1011 RRCID -> 086796 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4164 - 4226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE TRACT 20 BLOCK 3 WELL #: 7 RRCID -> 087289 COMPL. DATE 07/15/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4191 - 4253

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE TRACT 32 BLOCK 3 WELL #: 6 RRCID -> 087290 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4267 - 4310

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE 3-26 WELL #: 1 RRCID -> 087300 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4891 - 4927

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE -F- WELL #: 103 RRCID -> 087575 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3979 - 4030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "F" WELL #: 1013 RRCID -> 089353 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 3888 - 4020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE TRACT 35,BLOCK 3 WELL #: 8 RRCID -> 091605 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4360 - 4380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 7 RRCID -> 092658 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5008 - 5134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER RANCH-STATE B WELL #: 8 RRCID -> 093604 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4972 - 5107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "F" WELL #: 2011 RRCID -> 185169 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4430 - 4440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE "F" WELL #: 203 RRCID -> 185170 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4342 - 4372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "F" WELL #: 209 RRCID -> 185172 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4004 - 4154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "F" WELL #: 217 RRCID -> 186776 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4108 - 4166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE 4-1 WELL #: 2 RRCID -> 186777 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4162 - 4192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: A 8 RRCID -> 198873 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5310 - 5316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE "F" WELL #: 2020 RRCID -> 199697 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4331 - 4383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
APACHE WELL #: 13 RRCID -> 209850 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4810 - 4850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 9 RRCID -> 210375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5054 - 5074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE 3-17 WELL #: 3 RRCID -> 210527 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4150 - 4170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE 3-28 WELL #: 3 RRCID -> 210528 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 5163 PERF. 4588 - 5012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APACHE WELL #: 14 RRCID -> 214195 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4850 - 5047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 10 RRCID -> 215032 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5166 - 5356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BLOCKER RANCH-STATE B WELL #: 9 RRCID -> 215035 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4912 - 5017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE 3-22 WELL #: 6 RRCID -> 215117 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4330 - 4360

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE 4-3 WELL #: 3 RRCID -> 215118 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 4014 - 4038

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE 3-34 WELL #: 3 RRCID -> 215119 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4138 - 4410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE 3-32 WELL #: 7 RRCID -> 215244 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4264 - 4521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE 3-35 WELL #: 9 RRCID -> 215246 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4382 - 4831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE 4-9 WELL #: 3 RRCID -> 215247 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4821 - 4837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE 4-1 WELL #: 3 RRCID -> 216589 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4204 - 4414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (N-5) 35566 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING 882776
BRISCOE WELL #: 1 RRCID -> 075496 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD RIVER, NORTH (N-5) //CONT.// 35566 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE "D" WELL #: 2028 RRCID -> 199701 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4840 - 4854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOSE ISLAND (7100 -C-) 35877 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 84 WELL #: 2 U RRCID -> 087297 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7078 - 7084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOSE ISLAND,NORTH (R-1) 35879 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
SCORE ENERGY COMPANY 758477
STATE TRACT 387 WELL #: 1 RRCID -> 103851 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 11106 - 11124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 7700) 36094 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ORYX WELL #: 3 RRCID -> 185878 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7540 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 8350) 36094 531 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: DUVAL
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WIEDERKEHR WELL #: 2 RRCID -> 148503 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8348 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	150					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	150					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 150																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	150					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	150					Y	-0-					-0-
05		150	-0-	-0-	-150 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVT. WELLS, N. 36108 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
WIEDERKEHR, L. WELL #: 200 RRCID -> 196951 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1348 - 1353

	M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-				-0-
	02	56	N	26	-0-	-30	-0-	26	2			N	-0-				-0-
	03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-				-0-
	04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-				-0-
	05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-				-0-
	06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-				-0-
	07	93	N	108	-0-	15	-0-	108	2			N	-0-				-0-
	08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-				-0-
	09	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-				-0-
	10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-				-0-
*	11	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	1			N	-0-				-0-
	12	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	1			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVT. WELLS, N. //CONT.// 36108 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC //CONT.// 072671
WIEDERKEHR, L. WELL #: 167 RRCID -> 197103 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 1927 PERF. 1234 - 1241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-					-0-
*11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					-0-
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 210 RRCID -> 269651 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 2465 PERF. 2210 - 2220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-					-0-
*11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC 694746
N. GOVT. WELLS WELL #: 37 RRCID -> 201837 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 2287 PERF. 1139 - 1146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVT. WELLS, N. //CONT.// 36108 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC //CONT.// 694746
N. GOVT. WELLS WELL #: 304 RRCID -> 202882 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1170 - 1178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	56	N	24	-0-	-32	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					-0-
*11	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	1			N	-0-					-0-
12	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVT. WELLS, N. (COLE,UPPER) 36108 035 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MAGNOLIA-DUVAL RANCH SEC. 208-09 WELL #: 62 RRCID -> 259014 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1198 - 1205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVERNMENT WELLS, N. (MIRANDO) 36108 128 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
WIEDERKEHR, L. WELL #: 135 RRCID -> 117284 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 2376 - 2393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVERNMENT WELLS, N.(MIRANDO UP) 36108 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
D C R C SECTION 54 WELL #: 5 RRCID -> 163143 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2323 - 2327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	84	N	29	-0-	-55	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
*11	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	1			N	-0-					-0-
12	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MAG. DUVAL RANCH SEC. 208-209 WELL #: 66 RRCID -> 097949 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1599 - 1626

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVT. WELLS, N. (1ST REAGAN) 36108 212 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ORYX WELL #: 2 RRCID -> 204954 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9030 - 9050

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVT. WELLS, N. (TOM LYNE) 36108 268 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WENDT WELL #: 2 RRCID -> 250200 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11868 PERF. 8476 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAHL, C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 251482 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7884 - 8598

01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	80	1	84	2	N	-0-					4
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	33	1	83	2	N	-0-					4
03	279	N	96	-0-	-183	-0-	40	1	56	2	N	-0-					4
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					4
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					4
06	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	2			N	-0-					4
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	134	1	4	2	N	-0-					4
08	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	1			N	-0-					4
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	24	1	63	2	N	-0-					4
10	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	2			N	-0-					4
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	1			N	-0-					4
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
HAHL, C. W., ET AL WELL #: 2A RRCID -> 010631 COMPL. DATE 04/25/1956 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
WIEDERKEHR, L. WELL #: 137 RRCID -> 010646 COMPL. DATE 11/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNTAIN V TEXAS, LLC 103601
DUVAL COUNTY RANCH CO. -J- WELL #: 10 RRCID -> 151906 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5774 - 5817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HAHL, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 010632 COMPL. DATE 05/23/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
WIEDERKEHR, L. WELL #: 91 RRCID -> 010641 COMPL. DATE 05/05/1949 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7523 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5290	-0-		-662	-0-	810	1	4463	2	Y	15					132
								17	9									
02	4900	X	3801	-0-		-1099	-0-	613	1	3171	2	Y	15					147
								17	9									
03	5425	X	4275	-0-		-1150	-0-	591	1	3676	2	Y	7					154
								8	9									
04	5130	X	3287	-0-		-1843	-0-	499	1	2782	2	Y	5					159
								6	9									
05	5388	X	5388	-0-		-0-	-0-	743	1	4625	2	Y	18	164	1			13
								20	9									
06	5130	X	4580	-0-		-550	-0-	667	1	3898	2	Y	14					27
								15	9									
07	4671	X	4671	-0-		-0-	-0-	676	1	3977	2	Y	16					43
								18	9									
08	5394	X	4945	-0-		-449	-0-	690	1	4240	2	Y	14					57
								15	9									
09	5220	X	4507	-0-		-713	-0-	656	1	3839	2	Y	11					68
								12	9									
10	5394	X	4506	-0-		-888	-0-	644	1	3840	2	Y	20					88
								22	9									
11	5015	X	5015	-0-		-0-	-0-	726	1	4270	2	Y	17					105
								19	9									
12	4960	X	4196	-0-		-764	-0-	618	1	3557	2	Y	19					124
								21	9									

TOTAL GAS PROD: 54,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

WIEDERKEHR, L. WELL #: 100 RRCID -> 010643 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 7551 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	4812	-0-		-1171	-0-	740	1	4072	2	Y	-0-					84
02	5348	X	4315	-0-		-1033	-0-	697	1	3607	2	Y	10					94
								11	9									
03	5921	X	4602	-0-		-1319	-0-	638	1	3964	2	Y	-0-					94
04	4650	X	3721	-0-		-929	-0-	561	1	3127	2	Y	30					124
								33	9									
05	5443	X	5443	-0-		-0-	-0-	751	1	4672	2	Y	18					142
								20	9									
06	4941	X	4941	-0-		-0-	-0-	720	1	4208	2	Y	12					154
								13	9									
07	6039	X	6039	-0-		-0-	-0-	874	1	5142	2	Y	21					175
								23	9									
08	5565	X	5565	-0-		-0-	-0-	776	1	4770	2	Y	17					192
								19	9									
09	5754	X	5754	-0-		-0-	-0-	835	1	4886	2	Y	30					222
								33	9									
10	6045	X	4397	-0-		-1648	-0-	631	1	3766	2	Y	-0-					222
11	5850	X	5073	-0-		-777	-0-	737	1	4336	2	Y	-0-					222
12	6045	X	5681	-0-		-364	-0-	840	1	4838	2	Y	3					225
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 60,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 2 RRCID -> 010630 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 2485 - 2495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 1 RRCID -> 151419 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7710 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 2 RRCID -> 153868 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCR 208 WELL #: 1ST RRCID -> 154169 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 154231 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVT. WELLS, N. (WILCOX 8150) 36108 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WIEDERKEHR 91 "B" WELL #: 2 RRCID -> 156589 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8186 - 8369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVT. WELLS, N. (WILCOX 8150) //CONT.// 36108 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
NORRIS, JOHN D.I. 613098
WIEDERKEHR, HENRY WELL #: RRCID -> 115647 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8145 - 8155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800) 36108 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
D C R C SECTION 54 WELL #: 5 RRCID -> 152520 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2740 - 2779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D C R C-STATE TENDIDO GU#3 WELL #: 2 RRCID -> 164733 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2858 - 2906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800) //CONT.// 36108 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR-STATE 366/76/64/54 WELL #: 5408 RRCID -> 149577 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2711 - 2718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVT. WELLS, N. (670) 36108 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC 694746
DCRC SECTION 54 WELL #: 2 RRCID -> 172495 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 607 - 611

01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-					-0-
02	84	N	35	-0-	-49	-0-	35	2		N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2		N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1		N	-0-					-0-
*11	120	N	56	-0-	-64	-0-	56	1		N	-0-					-0-
12	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	1		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVERNMENT WELLS, N. (700) 36108 448 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC 694746
DCRC SECTION 54 WELL #: 3 RRCID -> 179219 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 592 - 724

01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-					-0-
02	84	N	30	-0-	-54	-0-	30	2		N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1		N	-0-					-0-
*11	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	1		N	-0-					-0-
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	1		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVT. WELLS, N. (800 SAND) 36108 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
WIEDERKEHR, L. WELL #: 204 RRCID -> 291893 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 1796 PERF. 806 - 812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1080) 36108 609 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
WIEDERKEHR, L. WELL #: 197 RRCID -> 092255 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1075 - 1870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	56	N	21	-0-	-35	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					-0-
*11	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	1			N	-0-					-0-
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1100) 36108 610 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
WIEDERKEHR, L. WELL #: 212 RRCID -> 197514 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 2142 PERF. 2047 - 2051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVERNMENT WELLS, N.(1200) 36108 624 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
WIEDERKEHR L. WELL #: 97 RRCID -> 196125 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 1320 - 1334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	84	N	28	-0-	-56	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	93	N	117	-0-	24	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-					-0-
*11	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	1			N	-0-					-0-
12	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1400) 36108 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
UNION-HAHL, C. W. SEC. 41 WELL #: 9 RRCID -> 048809 COMPL. DATE 08/13/1970 TOTAL DEPTH 5446 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC 694746
GOVT. WELLS, N. WELL #: 305 RRCID -> 198152 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1419 - 1426

01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	56	N	20	-0-	-36	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-					-0-
*11	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	1			N	-0-					-0-
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVT. WELLS, N. (1800A,W) 36108 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
GOVT. WELLS, N. (1800 AW&BW)UNIT WELL #: 37 RRCID -> 268953 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1139 - 1146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	56	N	20	-0-	-36	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	62	N	83	-0-	21	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-					-0-
*11	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	1			N	-0-					-0-
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVERNMENT WELLS, N. (11500) 36108 898 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ORYX WELL #: 1 RRCID -> 147843 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11446

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAHL, C. W. FEE WELL #: 41 RRCID -> 148318 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11406 - 11434

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVERNMENT WELLS, N. (11500) //CONT.// 36108 898 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ARMISTEAD WELL #: 1 RRCID -> 153162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11650 PERF.11374 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAHL WELL #: 1 RRCID -> 142244 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11476 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					112
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	N	-0-					112
03	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	2			N	-0-					112
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					112
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					112
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					112
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	49	1	1	2	N	-0-					112
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					112
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	7	1	17	2	N	-0-					112
10	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					112
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					112
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAHL WELL #: 2 RRCID -> 144563 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	15		15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	2	N	-0-					3
03	15		-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					3
04	15		-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					3
05	15		-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					3
06	15		8	-0-	-7	-0-	8	2			N	-0-					3
07	15		63	-0-	48	48	61	1	2	2	N	-0-					3
08	14B2	EXT	10	-0-	10	48	10	1			N	-0-					3
09	14B2	EXT	32	-0-	32	80	9	1	23	2	N	-0-					3
10	14B2	EXT	9	-0-	9	89	9	2			N	-0-					3
11	115	X	26	-0-	-89	-0-	26	1			N	-0-					3
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVERNMENT WELLS, N. (11500) //CONT.// 36108 898 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WENDT WELL #: 1 RRCID -> 147771 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11388 - 11406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOVT. WELLS,S. (COLE 1550) 36112 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 1 RRCID -> 277606 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5686 - 5706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRABEN (2100) 36168 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
D&M OPERATING, L.L.C. 196835
BIERSTEDT, ROBERT F. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 103177 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 5403 PERF. 2061 - 2063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279 N	233	-0-	-46 B	-0-	17	1	216	2	N	-0-					-0-
02	224 N	207	-0-	-17 B	-0-	20	1	187	2	N	-0-					-0-
03	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	33	1	206	2	N	-0-					-0-
04	240 N	222	-0-	-18 B	-0-	71	1	151	2	N	-0-					-0-
05	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	156	1	238	2	N	-0-					-0-
06	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	42	1	302	2	N	-0-					-0-
07	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	30	1	275	2	N	-0-					-0-
08	310 N	281	-0-	-29 B	-0-	52	1	229	2	N	-0-					-0-
09	300 N	261	-0-	-39 B	-0-	40	1	221	2	N	-0-					-0-
10	310 N	302	-0-	-8 B	-0-	29	1	273	2	N	-0-					-0-
11	270 N	269	-0-	-1 B	-0-	39	1	230	2	N	-0-					-0-
12	279 N	274	-0-	-5 B	-0-	29	1	245	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRABEN (2100) //CONT.// 36168 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
D&M OPERATING, L.L.C. //CONT.// 196835
BIERSTEDT WELL #: 1 RRCID -> 215062 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2058 - 2070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	215	-0-	-33 B	-0-	16	1	199	2	N	-0-					-0-
02	224	N	192	-0-	-32 B	-0-	19	1	173	2	N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	31	1	197	2	N	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15 B	-0-	62	1	133	2	N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	92	1	142	2	N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	31	1	230	2	N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0- B	-0-	23	1	215	2	N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	49	1	213	2	N	-0-					-0-
09	270	N	244	-0-	-26 B	-0-	38	1	206	2	N	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-	-7 B	-0-	23	1	218	2	N	-0-					-0-
11	240	N	236	-0-	-4 B	-0-	35	1	201	2	N	-0-					-0-
12	248	N	221	-0-	-27 B	-0-	24	1	197	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGG WOOD (YEGUA 5190) 36795 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RODRIGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 210315 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5186 - 5196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	626	-0-	-87	-0-	57	1	569	2	N	-0-					220
02	616	N	521	-0-	-95	-0-	39	1	482	2	N	-0-					220
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	118	1	522	2	N	-0-					220
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	172	1	477	2	N	-0-					220
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	82	1	567	2	N	9	9	1			220
							10	9									
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	81	1	555	2	N	-0-					220
07	682	N	667	-0-	-15	-0-	96	1	571	2	N	-0-					220
08	651	N	637	-0-	-14	-0-	75	1	562	2	N	-0-					220
09	630	N	592	-0-	-38	-0-	116	1	476	2	N	-0-					220
10	682	N	635	-0-	-47	-0-	74	1	561	2	N	-0-					220
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	70	1	590	2	N	-0-					220
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	57	1	659	2	N	-0-					220

TOTAL GAS PROD: 7,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GREGG WOOD, S. (3950) 36799 496 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RODRIQUEZ WELL #: 1VF RRCID -> 123250 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3964 - 3968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGG WOOD, S. (3950) //CONT.// 36799 496 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
GUERRA STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 148569 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 3898 - 3954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	538	-0-	-20	-0-	49	1	489	2	N	-0-					-0-
02	504	N	444	-0-	-60	-0-	33	1	411	2	N	-0-					-0-
03	496	N	468	-0-	-28	-0-	86	1	382	2	N	-0-					-0-
04	510	N	424	-0-	-86	-0-	112	1	312	2	N	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	67	1	470	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	66	1	450	2	N	-0-					-0-
07	434	N	366	-0-	-68	-0-	53	1	313	2	N	-0-					-0-
08	558	N	373	-0-	-185	-0-	44	1	329	2	N	-0-					-0-
09	510	N	337	-0-	-173	-0-	66	1	271	2	N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	44	1	331	2	N	-0-					-0-
11	360	N	330	-0-	-30	-0-	35	1	295	2	N	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	29	1	335	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GREGG WOOD, S. (3950 W.) 36799 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
COATES/WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257197 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4078 - 4096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	121	2	57	9	N	52					116
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	109	2	34	9	N	31					147
03	248	N	153	-0-	-95	-0-	118	2	35	9	N	32					179
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	114	2	64	9	N	58	178	1			59
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	111	2	35	9	N	32					91
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	49	1			42
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					42
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 798 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

RAPTOR RESOURCES, INC. 685815
SHEERIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192061 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3686 - 3850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92	1			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGG WOOD, S. (3950 W.) //CONT.// 36799 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RODRIGUEZ, T. WELL #: 1VU RRCID -> 047679 COMPL. DATE 12/19/1969 TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	136	1	1359	2	N	-0-					-0-
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	113	1	1403	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1186	-0-	-364	-0-	219	1	967	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1295	-0-	-145	-0-	219	1	1076	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1338	-0-	-212	-0-	165	1	1150	2	N	21	21	1			-0-
							23	9									
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	157	1	1079	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1195	-0-	-138	-0-	171	1	1024	2	N	-0-					-0-
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	159	1	1195	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	95	-0-	-1135	-0-	19	1	76	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	716	-0-	-493	-0-	84	1	632	2	N	-0-					-0-
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	176	1	1474	2	N	-0-					-0-
12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	133	1	1527	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

GROOS NATIONAL BANK WELL #: 6D RRCID -> 145003 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 4326 PERF. 3810 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGG WOOD, S (4100) 36799 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 042162 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGG WOOD, S. (4160) 36799 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RODRIQUEZ, T. WELL #: 1VD RRCID -> 123138 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4105 - 4160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214733 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4281 - 4304

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGG WOOD, S. (5250) 36799 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RICABY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216673 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5509 - 5539

01	961 N	505	-0-	-456	-0-	46 1	459 2	N	-0-					34
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	39 1	480 2	N	-0-					34
03	735 N	735	-0-	-0-	-0-	136 1	599 2	N	-0-					34
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	183 1	509 2	N	-0-					34
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	80 1 20 9	554 2	N	18	18	1			34
06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	102 1	705 2	N	-0-					34
07	744 N	744	-0-	-0-	-0-	107 1	637 2	N	-0-					34
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	91 1	681 2	N	-0-					34
09	810 N	395	-0-	-415	-0-	77 1	318 2	N	-0-					34
10	744 N	299	-0-	-445	-0-	35 1	264 2	N	-0-					34
11	750 N	564	-0-	-186	-0-	60 1	504 2	N	-0-					34
12	403 N	191	-0-	-212	-0-	15 1	176 2	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 6,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

GREGG WOOD, S. (5350) 36799 930 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 T RRCID -> 041927 COMPL. DATE 06/09/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6612	R	6612	-0-	-0-	-0-	600	1	6012	2	N	-0-					118
02	5796	#	5773	-0-	-23	-0-	430	1	5343	2	N	-0-					118
03	6603	#	6324	-0-	-279	-0-	1167	1	5157	2	N	-0-					118
04	6390	#	5518	-0-	-872	-0-	1462	1	4056	2	N	-0-					118
05	6603	#	5514	-0-	-1089	-0-	683	1	4752	2	N	72	72	1			118
							79	9									
06	6390	#	5083	-0-	-1307	-0-	646	1	4437	2	N	-0-					118
07	6386	#	4608	-0-	-1778	-0-	661	1	3947	2	N	-0-					118
08	6324	#	5321	-0-	-1003	-0-	624	1	4697	2	N	-0-					118
09	5520	#	4997	-0-	-523	-0-	980	1	4017	2	N	-0-					118
10	5518	#	5431	-0-	-87	-0-	636	1	4795	2	N	-0-					118
11	5160	#	4295	-0-	-865	-0-	459	1	3836	2	N	-0-					118
12	5332	#	3763	-0-	-1569	-0-	301	1	3462	2	N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 63,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

GREGG WOOD, WEST (5350) 36802 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 1 C RRCID -> 035550 COMPL. DATE 01/18/1965 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	123	-0-	-187	-0-	123	2			N	-0-					67
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					67
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					67
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					67
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					67
06	360	N	317	-0-	-43	-0-	317	2			N	-0-					67
07	372	N	10	-0-	-362	-0-	10	1			N	-0-					67
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					67
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					67
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					67
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					67
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 3,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGG WOOD, WEST (5450) 36802 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 1 T RRCID -> 035549 COMPL. DATE 01/18/1965 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREGG WOOD, W. (5530) 36802 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
WOOD/WARDNER WELL #: 2 RRCID -> 211972 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5445 - 5767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1871	-0-	-950	-0-	1862	2	9	9	N	8					51
02	3864	X	1901	-0-	-1963	-0-	1888	2	13	9	N	12					63
03	4278	X	2113	-0-	-2165	-0-	2113	2			N	-0-					63
04	4140	X	2253	-0-	-1887	-0-	2253	2			N	-0-					63
05	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2467	2	6	9	N	5					68
06	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2585	2	2	9	N	2					70
07	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2385	2	1	9	N	1					71
08	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2530	2	4	9	N	4					75
09	2580	X	2348	-0-	-232	-0-	2347	2	1	9	N	1					76
10	2666	X	2337	-0-	-329	-0-	2335	2	2	9	N	2					78
11	2580	X	2330	-0-	-250	-0-	2330	2			N	-0-					78
12	2542	X	2183	-0-	-359	-0-	2181	2	2	9	N	2					80

TOTAL GAS PROD: 27,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

WOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 279335 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5550 - 5804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	485	2	11	9	N	10					49
02	504	N	355	-0-	-149	-0-	348	2	7	9	N	6					55
03	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					55
04	480	N	441	-0-	-39	-0-	440	2	1	9	N	1					56
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	406	2	6	9	N	5					61
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	459	2	3	9	N	3					64
07	465	N	410	-0-	-55	-0-	409	2	1	9	N	1					65
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					65
09	450	N	416	-0-	-34	-0-	415	2	1	9	N	1					66
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	423	2	2	9	N	2					68
11	510	N	423	-0-	-87	-0-	421	2	2	9	N	2					70
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	478	2	1	9	N	1					71

TOTAL GAS PROD: 5,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

WOOD-WARDNER WELL #: 4 RRCID -> 279548 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5500 - 5678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2579	N	1852	-0-	-727	-0-	1840	2	12	9	N	11					32
02	1932	N	1676	-0-	-256	-0-	1665	2	11	9	N	10					42
03	2139	X	1675	-0-	-464	-0-	1671	2	4	9	N	4					46
04	2070	X	1771	-0-	-299	-0-	1767	2	4	9	N	4					50
05	2139	X	1562	-0-	-577	-0-	1555	2	7	9	N	6					56
06	1800	X	1784	-0-	-16	-0-	1783	2	1	9	N	1					57
07	1860	X	1616	-0-	-244	-0-	1614	2	2	9	N	2					59
08	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1861	2	6	9	N	5					64
09	1770	N	1415	-0-	-355	-0-	1414	2	1	9	N	1					65
10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1860	2	1	9	N	1					66
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					66
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1497	2	1	9	N	1					67

TOTAL GAS PROD: 20,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

GRUY (WILCOX) 37244 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GRUY, V. K. WELL #: 1 RRCID -> 116956 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 17094 PERF.14086 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11601		11086	-0-	-515	-0-	1389	1	9697	3	N	-0-					-0-
02	9548		11086	-0-	1538	1538	1389	1	9697	3	N	-0-					-0-
03	16211		12622	-0-	-3589	-0-	1842	1	10780	3	N	-0-					-0-
04	13898		12064	-0-	-1834	-0-	1628	1	10436	3	N	-0-					-0-
05	13061		11816	-0-	-1245	-0-	1579	1	10237	3	N	-0-					-0-
06	15032		12631	-0-	-2401	-0-	1254	1	11377	3	N	-0-					-0-
07	12411		11491	-0-	-920	-0-	281	1	11210	3	N	-0-					-0-
08	10571		9648	-0-	-923	-0-	770	1	8878	3	N	-0-					-0-
09	13264		11747	-0-	-1517	-0-	1059	1	10688	3	N	-0-					-0-
10	11719	R	11719	-0-	-0-	-0-	863	1	10856	3	N	-0-					-0-
11	12630	#	9937	-0-	-2693	-0-	709	1	9228	3	N	-0-					-0-
12	12152	#	10546	-0-	-1606	-0-	728	1	9818	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUY (WILCOX FB-2) 37244 802 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GRUY, V.K. WELL #: 2 RRCID -> 157171 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 14282 PERF.13750 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4155		3302	-0-	-853	-0-	414	1	2888	3	N	-0-					1
02	5245		3302	-0-	-1943	-0-	414	1	2888	3	N	-0-					1
03	4941		3695	-0-	-1246	-0-	539	1	3156	3	N	-0-					1
04	4644		3507	-0-	-1137	-0-	473	1	3034	3	N	-0-					1
05	5177		3813	-0-	-1364	-0-	510	1	3303	3	N	-0-					1
06	4384		3377	-0-	-1007	-0-	335	1	3042	3	N	-0-					1
07	4403		3426	-0-	-977	-0-	84	1	3342	3	N	-0-					1
08	4913		3681	-0-	-1232	-0-	294	1	3387	3	N	-0-					1
09	3790		3080	-0-	-710	-0-	278	1	2802	3	N	-0-					1
10	3923		3186	-0-	-737	-0-	235	1	2951	3	N	-0-					1
11	3354		2862	-0-	-492	-0-	204	1	2658	3	N	-0-					1
12	2449		3281	-0-	832	832	226	1	3055	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 40,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUADALUPE (VICKSBURG J-1) 37250 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HOLLAND, W.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228689 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 7686 - 7696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA (ELVELLA) 37300 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 120988 COMPL. DATE 04/16/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10925 - 11088

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINN, MINERAL TRUSTS WELL #: 3 RRCID -> 133566 COMPL. DATE 12/22/1989 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11032 - 11325

01	217 N	20	-0-	-197	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	84 N	1	-0-	-83	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	434 N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-					-0-
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
12	217 N	120	-0-	-97	-0-	120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA (ELVELLA) //CONT.// 37300 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
REMORA OPERATING, LLC 701613
GRUY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 130134 COMPL. DATE 02/22/1989 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10898 - 10942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 135403 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 11584 PERF.10634 - 11014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	124	-0-	124	124	124	2		N	-0-			-0-
04	14B DENY	135	-0-	135	259	135	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	104	-0-	104	363	104	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	42	-0-	42	405	42	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	39	-0-	39	444	39	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	444				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	444				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	444				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	444				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	444				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA "G" WELL #: 7 RRCID -> 140645 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10588 - 11018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA (9800) 37300 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOD MOGLIA WELL #: 1 C RRCID -> 105007 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9838 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOGLIA, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 214768 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9852 - 9866

01	403	N	37	-0-	-366	-0-	37	2			N	-0-					2
02	140	N	2	-0-	-138	-0-	2	2			N	-0-					2
03	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					2
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					2
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					2
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					2
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					2
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					2
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					2
10	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	2			N	-0-					2
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					2
12	310	N	176	-0-	-134	-0-	176	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA (10,000) 37300 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOD MOGLIA WELL #: 1 T RRCID -> 105008 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10018 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA (10,000) //CONT.// 37300 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PEREZ UNIT 667 WELL #: 3 RRCID -> 125437 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10056 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	33	-0-	-339	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	1	-0-	-139	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		60	-0-	60	60	60	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		10	-0-	10	70	10	2			Y	-0-					-0-
06	145	N	75	-0-	-70	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	160	-0-	-119	-0-	160	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
GUERRA, G ET AL WELL #: 1 RRCID -> 216012 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9965 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA (10600) 37300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PEREZ UNIT 667 WELL #: 1 RRCID -> 124166 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10500 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	18	-0-	-168	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		33	-0-	33	33	33	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		5	-0-	5	38	5	2			Y	-0-					-0-
06	79	N	41	-0-	-38	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA (10600) //CONT.// 37300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PEREZ UNIT 667 WELL #: 2 L RRCID -> 125200 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10731 - 10758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 175497 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10524 - 10838

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
GUERRA, G. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 118184 COMPL. DATE 09/13/1985 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10391 - 10517

01	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	2		Y	-0-			-0-
02	397 X	397	-0-	-0-	-0-	397	2		Y	-0-			-0-
03	325 X	325	-0-	-0-	-0-	325	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	112	-0-	112	112	112	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	121	-0-	121	233	121	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	90	-0-	90	323	90	2		Y	-0-			-0-
07	406 N	83	-0-	-323	-0-	83	2		Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		Y	-0-			-0-
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		Y	-0-			-0-
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		Y	-0-			-0-
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA (10600) //CONT.// 37300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
GRUY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 161887 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10490 - 10529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA (10500) 37300 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PEREZ UNIT 667 WELL #: 2 U RRCID -> 125049 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10460 - 10472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
GUERRA, G. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 105293 COMPL. DATE 01/11/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10776 - 10792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA (10700) 37300 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
GUERRA, G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 156067 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 15670 PERF.10734 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	2		Y	-0-			5
02	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2		Y	-0-			5
03	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	2		Y	-0-			5
04	DLQ G-10		112	-0-	112	112	112	2		Y	-0-			5
05	DLQ G-10		121	-0-	121	233	121	2		Y	-0-			5
06	DLQ G-10		104	-0-	104	337	104	2		Y	-0-			5
07	433	N	96	-0-	-337	-0-	96	2		Y	-0-			5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		Y	-0-			5
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		Y	-0-			5
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		Y	-0-			5
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 3,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERRERA WELL #: 2 RRCID -> 176663 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 11293 PERF.10438 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	2		Y	-0-			2
02	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	2		Y	-0-			2
03	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	2		Y	-0-			2
04	DLQ G-10		112	-0-	112	112	112	2		Y	-0-			2
05	DLQ G-10		121	-0-	121	233	121	2		Y	-0-			2
06	DLQ G-10		91	-0-	91	324	91	2		Y	-0-			2
07	409	N	85	-0-	-324	-0-	85	2		Y	-0-			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		Y	-0-			2
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		Y	-0-			2
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		Y	-0-			2
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 3,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA "G" WELL #: 8 RRCID -> 184029 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10514 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA (10700) //CONT.// 37300 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
GUERRA "G" WELL #: 9 RRCID -> 194400 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10356 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	141	-0-	141	141	141	2			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	165	-0-	165	306	165	2			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	104	-0-	104	410	104	2			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	52	-0-	52	462	52	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	48	-0-	48	510	48	2			Y	-0-					-0-
08	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA (10900) 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PETROLEUM DEVELOPMENTS INT LLC 100690
LEAL 667 WELL #: 1 RRCID -> 123968 COMPL. DATE 12/12/1986 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10824 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOD MOGLIA WELL #: 2 RRCID -> 128492 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10930 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA (10900) //CONT.// 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 186628 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10706 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	17	-0-	-169	-0-	17	2			N	-0-					18
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	2			N	-0-					18
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					18
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					18
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					18
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					18
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					18
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					18
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					18
10	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					18
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					18
12	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 1,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 260816 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10732 - 10838

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
GUERRA, G. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 114067 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11053 - 11130

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA (10900) //CONT.// 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
GRUY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134021 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 14290 PERF.10588 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	563	-0-	-88	-0-	563	2			N	-0-					-0-
02	588	X	394	-0-	-194	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03	651	X	344	-0-	-307	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	540	N	112	-0-	-428	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	434	N	121	-0-	-313	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	390	N	90	-0-	-300	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA "G" WELL #: 8 RRCID -> 140542 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10797 - 10874

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 162904 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10752 - 10785

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA (10900) //CONT.// 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
GUERRA, G WELL #: 7 RRCID -> 212479 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10588 - 11620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, W. (GOVT. WELLS) 37308 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TEXAS, LES & CO. 846666
GUERRA MINERAL TRUST "NCT III" WELL #: 9 RRCID -> 167441 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2118 - 2124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, W. (UPPER COLE) 37308 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TEXAS, LES & CO. 846666
GUERRA MINERAL TRUST (NCT-III) WELL #: 6 RRCID -> 157438 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 2257 PERF. 1116 - 1120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, W. (UPPER COLE) //CONT.// 37308 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TEXAS, LES & CO. //CONT.// 846666
GUERRA MINERAL TRUST "NCT III" WELL #: 9 RRCID -> 170472 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1104 - 2124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUILITA (QUEEN CITY) 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804
GUILITA WELL #: 1 RRCID -> 178261 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9602 - 9633

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-37219						N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219						N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219						N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219						N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219						N	-0-	8	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219						Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	110	-0-	110	B	-37109	10	1	100	2		Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	134	-0-	134	B	-36975	14	1	120	2		Y	-0-					-0-
*12	14B	DENY	114	-0-	114	B	-36861	10	1	100	2		Y	4	4	1			-0-
								4	9										

TOTAL GAS PROD: 358 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GUILITA WELL #: 2 RRCID -> 178903 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9560 - 9596

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					15
05	14B2	EXT	6470	-0-	6470	B	6470	418	1	5932	2		N	109	124	1			-0-
								120	9										
06	14B2	EXT	6385	-0-	6385	B	12855	433	1	5806	2		N	133	133	1			-0-
								146	9										
07	14B2	EXT	4844	-0-	4844	B	17699	357	1	4368	2		N	108	108	1			-0-
								119	9										
08	14B2	EXT	4016	-0-	4016	B	21715	355	1	3560	2		N	92	92	1			-0-
								101	9										
09	25699	X	3984	-0-	-21715	B	-0-	201	1	3652	2		Y	119	92	1			27
								131	9										
10	4171	X	4171	-0-	-0-	B	-0-	368	1	3651	2		Y	138	165	1			-0-
								152	9										
*11	6390	X	3143	-0-	-3247	B	-0-	307	1	2684	2		Y	138	131	1			7
								152	9										
12	4836	X	3874	-0-	-962	B	-0-	328	1	3328	2		Y	198	204	1			1
								218	9										

TOTAL GAS PROD: 36,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,035

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
GUILITA WELL #: 3 RRCID -> 179428 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9570 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-28988					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-28988					N	-0-					100
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-28988					N	-0-					100
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-28988					N	-0-					100
05	14B2	EXT	1416	-0-	1416 B	-27572	92 26	1 9	1298	2	N	24	124	1			-0-
06	14B2	EXT	889	-0-	889 B	-26683	60 21	1 9	808	2	N	19	19	1			-0-
07	14B2	EXT	971	-0-	971 B	-25712	72 24	1 9	875	2	N	22	22	1			-0-
08	14B2	EXT	534	-0-	534 B	-25178	47 13	1 9	474	2	N	12	12	1			-0-
09	0	X	1108	-0-	1108 B	-24070	56 36	1 9	1016	2	Y	33	26	1			7
*10	0	X	496	-0-	496 B	-23574	43 22	1 9	431	2	Y	20	22	1			5
*11	510	N	179	-0-	-331 B	-23574	17 10	1 9	152	2	Y	9	9	1			5
*12	0	N	60	-0-	60 B	-23514	5 2	1 9	53	2	Y	2	2	1			5

TOTAL GAS PROD: 5,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

GUILITA WELL #: 6 RRCID -> 179644 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9570 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-21053					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-21053					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-21053					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-21053					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-21053					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-21053					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	70	-0-	70 B	-20983	5 2	1 9	63	2	N	2	2	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-20983					N	-0-					-0-
09	0	X	4	-0-	4 B	-20979	4	2			Y	-0-					-0-
10	0	X	67	-0-	67 B	-20912	6 2	1 9	59	2	Y	2	2	1			-0-
11	0	N	166	-0-	166 B	-20746	16 6	1 9	144	2	Y	5	5	1			-0-
12	0	N	3	-0-	3 B	-20743	3	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 310 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
GUILITA WELL #: 7 RRCID -> 180380 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					44
05	14B2 EXT		321	-0-	321	B	321		21 6	1 9	294	2	N	5	49	1			-0-
06	14B2 EXT		907	-0-	907	B	1228		61 21	1 9	825	2	N	19	19	1			-0-
07	14B2 EXT		372	-0-	372	B	1600		27 9	1 9	336	2	N	8	8	1			-0-
08	14B2 EXT		284	-0-	284	B	1884		25 7	1 9	252	2	N	6	6	1			-0-
09	2204	X	320	-0-	-1884	B	-0-		16 11	1 9	293	2	Y	10	7	1			3
10	169	X	169	-0-	-0-	B	-0-		15 7	1 9	147	2	Y	6	6	1			3
11	296	N	296	-0-	-0-	B	-0-		29 10	1 9	257	2	Y	9	12	1			-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-		17 8	1 9	171	2	Y	7	7	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

GUILITA WELL #: 5 RRCID -> 180747 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9676 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					30
05	14B2 EXT		1448	-0-	1448	B	1448		94 26	1 9	1328	2	N	24	54	1			-0-
06	14B2 EXT		1105	-0-	1105	B	2553		75 25	1 9	1005	2	N	23	23	1			-0-
07	14B2 EXT		892	-0-	892	B	3445		66 22	1 9	804	2	N	20	20	1			-0-
08	14B2 EXT		792	-0-	792	B	4237		70 20	1 9	702	2	N	18	18	1			-0-
09	5051	X	814	-0-	-4237	B	-0-		41 26	1 9	747	2	Y	24	19	1			5
10	914	X	914	-0-	-0-	B	-0-		81 33	1 9	800	2	Y	30	34	1			1
11	866	N	866	-0-	-0-	B	-0-		86 29	1 9	751	2	Y	26	24	1			3
12	1005	N	1005	-0-	-0-	B	-0-		87 37	1 9	881	2	Y	34	34	1			3

TOTAL GAS PROD: 7,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
GUILITA WELL #: 4 RRCID -> 181524 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9570 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-57346					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-57346					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-57346					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-57346					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-57346					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1120	-0-	1120	B	-56226	76 25	1 9	1019	2	N	23	23	1			-0-
07	14B2 EXT		758	-0-	758	B	-55468	56 19	1 9	683	2	N	17	17	1			-0-
08	14B2 EXT		932	-0-	932	B	-54536	82 23	1 9	827	2	N	21	21	1			-0-
09	0	X	496	-0-	496	B	-54040	25 17	1 9	454	2	Y	15	11	1			4
10	0	X	491	-0-	491	B	-53549	43 18	1 9	430	2	Y	16	18	1			2
11	900	N	413	-0-	-487	B	-53549	41 13	1 9	359	2	Y	12	11	1			3
12	0	N	535	-0-	535	B	-53014	46 20	1 9	469	2	Y	18	18	1			3

TOTAL GAS PROD: 4,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

GUILITA WELL #: 10 RRCID -> 209708 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9650 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		2939	-0-	2939	B	2939	190 55	1 9	2694	2	N	50	83	1			-0-
06	14B2 EXT		565	-0-	565	B	3504	38 13	1 9	514	2	N	12	12	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	3504					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		42	-0-	42	B	3546	4 1	1 9	37	2	N	1	1	1			-0-
09	5464	X	1918	-0-	-3546	B	-0-	97 63	1 9	1758	2	Y	57	44	1			13
10	1360	X	1360	-0-	-0-	B	-0-	120 50	1 9	1190	2	Y	45	54	1			4
11	905	N	905	-0-	-0-	B	-0-	90 30	1 9	785	2	Y	27	25	1			6
12	1099	N	1099	-0-	-0-	B	-0-	95 42	1 9	962	2	Y	38	38	1			6

TOTAL GAS PROD: 8,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
GUILITA WELL #: 12 RRCID -> 213325 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9655 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
05	14B2	EXT	2178	-0-	2178 B	2178	141	1	1996	2	N	37	137	1			-0-
							41	9									
06	14B2	EXT	738	-0-	738 B	2916	50	1	671	2	N	15	15	1			-0-
							17	9									
07	14B2	EXT	1005	-0-	1005 B	3921	74	1	907	2	N	22	22	1			-0-
							24	9									
08	14B2	EXT	467	-0-	467 B	4388	41	1	414	2	N	11	11	1			-0-
							12	9									
09	6581	X	2193	-0-	-4388 B	-0-	111	1	2010	2	Y	65	51	1			14
							72	9									
10	1009	X	1009	-0-	-0- B	-0-	89	1	884	2	Y	33	37	1			10
							36	9									
11	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	80	1	704	2	Y	24	22	1			12
							26	9									
12	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	66	1	671	2	Y	26	28	1			10
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 9,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

GUILITA WELL #: 13 RRCID -> 214026 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9555 - 9572

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	50	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
GUILITA WELL #: 15 RRCID -> 215868 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9602 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		432	-0-	432 B	432	28 8	1 9	396	2	N	7	25	1			-0-
06	14B2 EXT		445	-0-	445 B	877	30 10	1 9	405	2	N	9	9	1			-0-
07	14B2 EXT		236	-0-	236 B	1113	17 6	1 9	213	2	N	5	5	1			-0-
08	14B2 EXT		229	-0-	229 B	1342	20 6	1 9	203	2	N	5	5	1			-0-
09	1569	X	227	-0-	-1342 B	-0-	11 8	1 9	208	2	Y	7	5	1			2
10	72	X	72	-0-	-0- B	-0-	6 2	1 9	64	2	Y	2	3	1			1
11	210	N	208	-0-	-2 B	-0-	21 7	1 9	180	2	Y	6	6	1			1
12	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	7 3	1 9	73	2	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

GUTIERREZ (ROSENBERG SAND) 37514 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE C EXPLORATION, LLC 857512
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 1 RRCID -> 138100 COMPL. DATE 08/31/1990 TOTAL DEPTH 1844 PERF. 1734 - 1738

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GYP HILL, SE. (FRIO 7430) 37540 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 245508 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7442 - 7496

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (QUEEN CITY SAND) 37993 296 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 249322 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5143 - 5163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH(WILCOX BASAL HOUSE) 37993 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAGIST RANCH, ET AL "A" WELL #: 13 U RRCID -> 080338 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9258 - 9286

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 088738 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 9825 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH(WILCOX BASAL HOUSE)//CONT.// 37993 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOSTER-SMITH 206 WELL #: 1 RRCID -> 233647 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9480 - 9510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	180	-0-	-161	-0-	171	2	9	9	N	8	19	1			7
02	252	N	140	-0-	-112	-0-	129	2	11	9	N	10					17
03	279	N	193	-0-	-86	-0-	185	2	8	9	N	7	17	1			7
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	159	2	7	9	N	6	6	1			7
05	155	N	40	-0-	-115	-0-	40	2			N	-0-	6	1			1
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	158	2	2	9	N	2					3
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					3
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					3
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	150	2	11	9	N	10	12	1			1
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	223	2	11	9	N	10	6	1			5
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	263	2	10	9	N	9	11	1			3
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	332	2	2	9	N	2					5

TOTAL GAS PROD: 2,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.) 37993 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAGIST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 071823 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8356 - 8366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	854	2	25	9	Y	23					62
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	644	2	9	9	Y	8	39	1			31
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	924	2	4	9	Y	4					35
04	DLQ G-10		869	-0-	869	869	793	2	76	9	Y	69	35	1			69
05	DLQ G-10		210	-0-	210	1079	201	2	9	9	Y	8					77
06	1976	N	897	-0-	-1079	-0-	792	2	105	9	Y	95	95	1			77
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	965	2	162	9	Y	147	142	1			82
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	939	2	135	9	Y	123	141	1			64
09	900	N	853	-0-	-47	-0-	752	2	101	9	Y	92	84	1			72
10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1116	2	33	9	Y	30	48	1			54
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1314	2	90	9	Y	82	48	1			88
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1659	2	103	9	Y	94	98	1			84

TOTAL GAS PROD: 11,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 775

HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8325 - 8339

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	2	1			5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	5	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.) //CONT.// 37993 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 11 RRCID -> 207803 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 8571 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	1	1			1
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH A WELL #: 18 RRCID -> 227806 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8584 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	569	2	19	9	N	17					51
02	560	N	436	-0-	-124	-0-	429	2	7	9	N	6	30	1			27
03	620	N	619	-0-	-1	-0-	616	2	3	9	N	3					30
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	529	2	57	9	N	52	30	1			52
05	496	N	141	-0-	-355	-0-	134	2	7	9	N	6					58
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	528	2	79	9	N	72	72	1			58
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	644	2	120	9	N	109	106	1			61
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	626	2	102	9	N	93	106	1			48
09	600	N	577	-0-	-23	-0-	501	2	76	9	N	69	63	1			54
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	744	2	24	9	N	22	36	1			40
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	876	2	68	9	N	62	36	1			66
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1106	2	77	9	N	70	73	1			63

TOTAL GAS PROD: 7,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 581

HAGIST RANCH (WILCOX G) 37993 407 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAGIST GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 202324 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 7575 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (WILCOX G) //CONT.// 37993 407 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 67 RRCID -> 208025 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7590 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		2	1		-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 211124 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7600 - 7609

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. R. WELL #: 71 RRCID -> 226010 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7535 - 7594

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (WILCOX G) //CONT.// 37993 407 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 226025 COMPL. DATE 07/24/1952 TOTAL DEPTH 7837 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (WILCOX K, MIDDLE) 37993 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J.R. WELL #: 55 RRCID -> 078960 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J.R. WELL #: 56 RRCID -> 079720 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8012 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	285	2	9	9	Y	8	17	1			14
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	215	2	11	9	Y	10					24
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	308	2	9	9	Y	8	17	1			15
04	DLQ G-10		270	-0-	270	270	264	2	6	9	Y	5	6	1			14
05	DLQ G-10		67	-0-	67	337	67	2			Y	-0-	6	1			8
06	603	N	266	-0-	-337	-0-	264	2	2	9	Y	2					10
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					10
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					10
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	251	2	12	9	Y	11	12	1			9
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	372	2	10	9	Y	9	6	1			12
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	438	2	10	9	Y	9	11	1			10
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	553	2	2	9	Y	2					12

TOTAL GAS PROD: 3,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

HAGIST RANCH (WILCOX LO. 9700) 37993 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 21 RRCID -> 010769 COMPL. DATE 06/12/1954 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9692 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	238	-0-	-72	-0-	228	2	10	9	Y	9	19	1			8
02	280	N	183	-0-	-97	-0-	172	2	11	9	Y	10					18
03	310	N	254	-0-	-56	-0-	246	2	8	9	Y	7	17	1			8
04	DLQ G-10		219	-0-	219	219	212	2	7	9	Y	6	6	1			8
05	DLQ G-10		54	-0-	54	273	54	2			Y	-0-	6	1			2
06	485	N	212	-0-	-273	-0-	211	2	1	9	Y	1					3
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					3
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					3
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	200	2	12	9	Y	11	12	1			2
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	298	2	11	9	Y	10	6	1			6
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	350	2	9	9	Y	8	11	1			3
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	442	2	3	9	Y	3					6

TOTAL GAS PROD: 2,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

FOSTER, J. R. WELL #: 40 RRCID -> 010770 COMPL. DATE 06/01/1956 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9644 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
D. C. R. C. WELL #: 2201 RRCID -> 215067 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9418 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					50
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					50
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	922	3	17	9	N	15					65
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	444	3	4	9	N	4					69
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	547	3	12	9	N	11					80
06	900	N	410	-0-	-490	-0-	408	3	2	9	N	2					82
07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1898	3	20	9	N	18	41	1			59
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	1					60
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1305	3	6	9	N	5					65
10	1457	N	916	-0-	-541	-0-	883	3	33	9	N	30					95
*11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	533	3	3	9	N	3	10	1			88
*12	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2075	3	29	9	N	26	48	1			66

TOTAL GAS PROD: 9,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAGIST RANCH -A- WELL #: 11 RRCID -> 076573 COMPL. DATE 08/23/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3500 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 099844 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7995 - 8044

01	248	N	178	-0-	-70	-0-	171	2	7	9	Y	6					27
02	224	N	131	-0-	-93	-0-	129	2	2	9	Y	2	12	1			17
03	248	N	186	-0-	-62	-0-	185	2	1	9	Y	1					18
04	DLQ G-10		178	-0-	178	178	159	2	19	9	Y	17	17	1			18
05	DLQ G-10		42	-0-	42	220	40	2	2	9	Y	2					20
06	404	N	184	-0-	-220	-0-	158	2	26	9	Y	24	25	1			19
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	193	2	40	9	Y	36	35	1			20
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	188	2	34	9	Y	31	35	1			16
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	150	2	25	9	Y	23	21	1			18
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	223	2	8	9	Y	7	12	1			13
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	263	2	23	9	Y	21	12	1			22
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	332	2	25	9	Y	23	24	1			21

TOTAL GAS PROD: 2,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 103491 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 7931 - 8022

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) //CONT.// 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 45 RRCID -> 119152 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8066 - 8112

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. R. WELL #: 68 RRCID -> 180291 COMPL. DATE 10/29/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8045 - 8052

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023 N	360	-0-	-663	-0-	342	2	18	9	Y	16	34	1			16
02	504 N	280	-0-	-224	-0-	258	2	22	9	Y	20					36
03	589 N	387	-0-	-202	-0-	370	2	17	9	Y	15	34	1			17
04	DLQ G-10	329	-0-	329	329	317	2	12	9	Y	11	11	1			17
05	DLQ G-10	80	-0-	80	409	80	2			Y	-0-	12	1			5
06	729 N	320	-0-	-409	-0-	317	2	3	9	Y	3					8
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					8
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					8
09	330 N	324	-0-	-6	-0-	301	2	23	9	Y	21	24	1			5
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	446	2	22	9	Y	20	12	1			13
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	525	2	17	9	Y	15	21	1			7
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	892	2	3	9	Y	3					10

TOTAL GAS PROD: 4,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

FOSTER, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 211178 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 8104 - 8111

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) //CONT.// 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: Y 3 RRCID -> 234499 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8004 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 010724 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	180	-0-	-254	-0-	171	2	9	9	N	8	17	1			12
02	252	N	135	-0-	-117	-0-	124	2	11	9	N	10					22
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	17	1			5
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					5
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 315 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

FOSTER, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 010725 COMPL. DATE 08/10/1952 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAGIST RANCH -A- WELL #: 5 RRCID -> 010731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6962 - 7093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 6 RRCID -> 010732 COMPL. DATE 02/13/1952 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	171	2	6	9	Y	5					26
02	168	N	132	-0-	-36	-0-	129	2	3	9	Y	3	12	1			17
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9	Y	1					18
04	DLQ G-10		178	-0-	178	178	159	2	19	9	Y	17	17	1			18
05	DLQ G-10		42	-0-	42	220	40	2	2	9	Y	2					20
06	404	N	184	-0-	-220	-0-	158	2	26	9	Y	24	25	1			19
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	193	2	40	9	Y	36	35	1			20
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	188	2	34	9	Y	31	35	1			16
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	150	2	25	9	Y	23	21	1			18
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	223	2	8	9	Y	7	12	1			13
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	263	2	23	9	Y	21	12	1			22
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	332	2	25	9	Y	23	24	1			21

TOTAL GAS PROD: 2,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

HAGIST RANCH -E- WELL #: 2 RRCID -> 010737 COMPL. DATE 04/29/1952 TOTAL DEPTH 7802 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAGIST RANCH -E- WELL #: 5 RRCID -> 010740 COMPL. DATE 07/26/1952 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH -F- WELL #: 1 RRCID -> 010741 COMPL. DATE 07/15/1952 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST-STATE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 010745 COMPL. DATE 12/31/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	57	2	3	9	Y	3					10
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	43	2	1	9	Y	1	5	1			6
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					6
04	DLQ G-10		63	-0-	63	63	53	2	10	9	Y	9	6	1			9
05	DLQ G-10		14	-0-	14	77	13	2	1	9	Y	1					10
06	143	N	66	-0-	-77	-0-	53	2	13	9	Y	12	12	1			10
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	64	2	20	9	Y	18	18	1			10
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	63	2	18	9	Y	16	18	1			8
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	50	2	12	9	Y	11	10	1			9
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	74	2	4	9	Y	4	6	1			7
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	88	2	11	9	Y	10	6	1			11
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	111	2	13	9	Y	12	12	1			11

TOTAL GAS PROD: 837 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAGIST-STATE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 010746 COMPL. DATE 09/29/1951 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 16 RRCID -> 143867 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7004 - 7056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 238080 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7032 - 7056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 71 RRCID -> 249630 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6984 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 251357 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7012 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP) 37993 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAGIST RANCH -A- WELL #: 15 RRCID -> 107651 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 7140 - 7297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP) //CONT.// 37993 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAGIST RANCH "A" WELL #: 16 RRCID -> 125566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7070 - 7112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 208788 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7238 - 7582

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 219945 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6956 - 7058

01	3044	2018	-0-	-1026	-0-	1993	2	25	9	N	23					87
02	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1503	2	9	9	N	8	43	1			52
03	3328	2160	-0-	-1168	-0-	2156	2	4	9	N	4					56
04	2892	1926	-0-	-966	-0-	1851	2	75	9	N	68	53	1			71
05	992	479	-0-	-513	-0-	470	2	9	9	N	8					79
06	2950	1955	-0-	-995	-0-	1849	2	106	9	N	96	98	1			77
07	2950	2414	-0-	-536	-0-	2252	2	162	9	N	147	142	1			82
08	2950	2326	-0-	-624	-0-	2191	2	135	9	N	123	141	1			64
09	0 N	1855	-0-	1855	-0-	1754	2	101	9	N	92	84	1			72
10	2637 R	2637	-0-	-0-	-0-	2604	2	33	9	N	30	48	1			54
11	3155 R	3155	-0-	-0-	-0-	3065	2	90	9	N	82	48	1			88
12	3974 R	3974	-0-	-0-	-0-	3871	2	103	9	N	94	98	1			84

TOTAL GAS PROD: 26,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 775

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH NORTH WELL #: 1 RRCID -> 225794 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8280 - 8290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J.R. WELL #: 3 RRCID -> 067066 COMPL. DATE 06/23/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9350 - 9403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J.R. WELL #: 6 RRCID -> 074959 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) //CONT.// 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 078104 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 9975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 190649 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9358 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8598	X	2410	-0-	-6188	-0-	2391	2	19	9	Y	17	24	1			27
02	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1675	2	21	9	Y	19					46
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	33	1			13
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 4,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

REMORA OPERATING, LLC 701613
D. C. R. C. WELL #: 1201 RRCID -> 214753 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9139 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (WILCOX 9800) 37993 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 44 L RRCID -> 066042 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9785 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	171	2	10	9	Y	9	17	1			9
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	129	2	11	9	Y	10					19
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	185	2	9	9	Y	8	17	1			10
04	DLQ G-10		166	-0-	166	166	159	2	7	9	Y	6	6	1			10
05	DLQ G-10		40	-0-	40	206	40	2			Y	-0-	6	1			4
06	365	N	159	-0-	-206	-0-	158	2	1	9	Y	1					5
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					5
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					5
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	150	2	12	9	Y	11	12	1			4
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	223	2	11	9	Y	10	6	1			8
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	263	2	9	9	Y	8	11	1			5
12	3100	N	5299	-0-	2199	2199	5298	2	1	9	Y	1					6

TOTAL GAS PROD: 7,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

HAGIST RANCH INC, ET AL "A" WELL #: 13 L RRCID -> 078162 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	114	2	7	9	Y	6					20
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	86	2	3	9	Y	3	11	1			12
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	Y	1					13
04	DLQ G-10		125	-0-	125	125	106	2	19	9	Y	17	12	1			18
05	DLQ G-10		29	-0-	29	154	27	2	2	9	Y	2					20
06	285	N	131	-0-	-154	-0-	106	2	25	9	Y	23	24	1			19
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	129	2	40	9	Y	36	35	1			20
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	125	2	34	9	Y	31	35	1			16
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	100	2	25	9	Y	23	21	1			18
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	149	2	8	9	Y	7	12	1			13
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	175	2	23	9	Y	21	12	1			22
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	221	2	25	9	Y	23	24	1			21

TOTAL GAS PROD: 1,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

HAGIST RANCH (750) 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 32 RRCID -> 047952 COMPL. DATE 03/03/1970 TOTAL DEPTH 1953 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (750) //CONT.// 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 51 RRCID -> 074198 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH 268 WELL #: 1 RRCID -> 084899 COMPL. DATE 10/02/1979 TOTAL DEPTH 1622 PERF. 841 - 862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. R. WELL #: 60 RRCID -> 086783 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 1270 PERF. 853 - 912

01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	114	2	4	9	Y	4	9	1			4
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	86	2	6	9	Y	5					9
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	123	2	4	9	Y	4	9	1			4
04	DLQ G-10	109	-0-	109	109	106	2	3	9	Y	3	3	1			4
05	DLQ G-10	27	-0-	27	136	27	2			Y	-0-	3	1			1
06	243 N	107	-0-	-136	-0-	106	2	1	9	Y	1					2
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					2
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					2
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	100	2	6	9	Y	5	6	1			1
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	149	2	6	9	Y	5	3	1			3
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	175	2	4	9	Y	4	5	1			2
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	221	2	1	9	Y	1					3

TOTAL GAS PROD: 1,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

HAGIST RANCH (750) //CONT.// 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
D.C.R.C. SECTION 262N WELL #: 4 RRCID -> 163545 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 1841 PERF. 920 - 926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCR - STATE SEC. 260N WELL #: 3 RRCID -> 166565 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 796 - 844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (800) 37993 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAGIST RANCH 124 WELL #: 1 RRCID -> 086012 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 956 - 968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (950) 37993 654 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J.R. WELL #: 61 RRCID -> 086007 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 1187 PERF. 1008 - 1044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J.R. WELL #: 62 RRCID -> 086008 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 1191 PERF. 978 - 1018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, J. R. WELL #: 31 RRCID -> 140054 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 1943 PERF. 940 - 956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (1030) 37993 777 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 35 RRCID -> 213810 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1100 - 1110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH (1100) 37993 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J.R. WELL #: 59 RRCID -> 086006 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 1178 PERF. 1016 - 1090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGIST RANCH "E" WELL #: 7 RRCID -> 170170 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 1019 - 1072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					3
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	1	1	1			3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 14-C) 38100 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PACE PRODUCTION CO. 631757
SALVATION ARMY, THE WELL #: RRCID -> 129872 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4003 - 4008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20-A) 38100 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PACE PRODUCTION CO. 631757
SALVATION ARMY, THE WELL #: RRCID -> 130990 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5025 - 5030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALF MOON REEF (5200) 38142 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 121 WELL #: 4 RRCID -> 106519 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5202 - 5236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARGILL (FRIO CONS.) 39060 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HIDALGO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
HARGILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 261128 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12314 - 12959

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			246
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			250
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			254
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			258
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			262
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			265
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			270
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			274
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			278
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			281
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			286
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			290

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 48

HARGILL GAS UNIT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 266642 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13310 - 13320

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			297
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			300
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			303
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			306
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			309
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			312
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			316
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			319
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			322
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			326
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			330
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			335

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 41

HARGILL (FRIO CONS.) //CONT.// 39060 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FNB CINCINNATI WELL #: 5 RRCID -> 256101 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9352 - 9362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPARTA EXPLORATION LLC 807375
RIO FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197701 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10815 - 11678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			74

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARGILL (11400 FRIO) 39060 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
ERIN OIL CO. 253366
POLLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127553 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11050 - 11090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRY (WILCOX 7600) 39296 367 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
DOBIE GU 96 WELL #: 1 RRCID -> 211354 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7646 - 7748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRY J. MOSSER (5500) 39352 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 226605 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5412 - 5449

01	1085	N	991	-0-	-94	-0-	5	1	986	2	N	-0-				179
02	812	N	503	-0-	-309	-0-	4	1	499	2	N	-0-				179
03	1147	N	680	-0-	-467	-0-	6	1	674	2	N	-0-				179
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	10	1	1598	2	N	2				181
							2	9								
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	7	1	1262	2	N	-0-				181
06	660	N	536	-0-	-124	-0-	5	1	531	2	N	-0-				181
07	1674	N	1533	-0-	-141	-0-	10	1	1520	2	N	3				184
							3	9								
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	12	1	1703	2	N	6				190
							7	9								
09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	14	1	1935	2	N	5				195
							6	9								
10	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	15	1	2009	2	N	7				202
							8	9								
11	1680	N	733	-0-	-947	-0-	7	1	726	2	N	-0-				202
12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	13	1	1852	2	N	5				207
							6	9								

TOTAL GAS PROD: 15,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

HARVEY (M-11) 39529 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HAMON-HARVEY WELL #: 1A RRCID -> 147609 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9176 - 9272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AGERON ENERGY, LLC 008625
AI SAN ROMAN WELL #: 101H RRCID -> 293224 COMPL. DATE 02/28/2022 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11775 - 19990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	148583	X	81177	-0-	-67406	-0-	4934	1	76243	2	N	-0-			-0-
02	125020	X	70079	-0-	-54941	-0-	3529	1	66550	2	N	-0-			-0-
03	130975	X	71480	-0-	-59495	-0-	173	1	71307	2	N	-0-			-0-
04	121890	X	66122	-0-	-55768	-0-	681	1	65441	2	N	-0-			-0-
05	81189	X	66152	-0-	-15037	-0-	66152	2			N	-0-			-0-
06	58675	X	58675	-0-	-0-	-0-	889	1	57786	2	N	-0-			-0-
07	58361	X	58361	-0-	-0-	-0-	58361	2			N	-0-			-0-
08	54163	X	54163	-0-	-0-	-0-	54163	2			N	-0-			-0-
09	51757	X	51757	-0-	-0-	-0-	530	1	51227	2	N	-0-			-0-
10	52398	X	52398	-0-	-0-	-0-	179	1	52219	2	N	-0-			-0-
11	46019	X	46019	-0-	-0-	-0-	434	1	45585	2	N	-0-			-0-
12	59712	X	59712	-0-	-0-	-0-	908	1	58804	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 736,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AI SAN ROMAN WELL #: 103H RRCID -> 293489 COMPL. DATE 07/10/2022 TOTAL DEPTH 11669 PERF.12539 - 18919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	147002	X	129488	-0-	-17514	-0-	7870	1	121618	2	N	-0-			-0-
02	126196	X	115334	-0-	-10862	-0-	5807	1	109527	2	N	-0-			-0-
03	133114	X	121108	-0-	-12006	-0-	293	1	120815	2	N	-0-			-0-
04	125310	X	116185	-0-	-9125	-0-	1196	1	114989	2	N	-0-			-0-
05	129487	X	117668	-0-	-11819	-0-	117668	2			N	-0-			-0-
06	89414	X	89414	-0-	-0-	-0-	1355	1	88059	2	N	-0-			-0-
07	97679	X	97679	-0-	-0-	-0-	97679	2			N	-0-			-0-
08	93532	X	93532	-0-	-0-	-0-	93532	2			N	-0-			-0-
09	90041	X	90041	-0-	-0-	-0-	923	1	89118	2	N	-0-			-0-
10	91890	X	91890	-0-	-0-	-0-	313	1	91577	2	N	-0-			-0-
11	87422	X	87422	-0-	-0-	-0-	824	1	86598	2	N	-0-			-0-
12	88932	X	88932	-0-	-0-	-0-	1353	1	87579	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,238,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AI SAN ROMAN WELL #: 104H RRCID -> 293497 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 11626 PERF.12160 - 18957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	129673	X	108687	-0-	-20986	-0-	6606	1	102081	2	N	-0-			-0-
02	111972	X	94206	-0-	-17766	-0-	4743	1	89463	2	N	-0-			-0-
03	119102	X	98872	-0-	-20230	-0-	239	1	98633	2	N	-0-			-0-
04	111510	X	93807	-0-	-17703	-0-	966	1	92841	2	N	-0-			-0-
05	113119	X	94974	-0-	-18145	-0-	94974	2			N	-0-			-0-
06	79749	X	79749	-0-	-0-	-0-	1209	1	78540	2	N	-0-			-0-
07	86949	X	86949	-0-	-0-	-0-	86949	2			N	-0-			-0-
08	82639	X	82639	-0-	-0-	-0-	82639	2			N	-0-			-0-
09	78811	X	78811	-0-	-0-	-0-	808	1	78003	2	N	-0-			-0-
10	79606	X	79606	-0-	-0-	-0-	271	1	79335	2	N	-0-			-0-
11	74681	X	74681	-0-	-0-	-0-	704	1	73977	2	N	-0-			-0-
12	78510	X	78510	-0-	-0-	-0-	1194	1	77316	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,051,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AGERON ENERGY, LLC //CONT.// 008625
AI SAN ROMAN WELL #: 102H RRCID -> 293515 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 11673 PERF.12000 - 18635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	141825	X	118696	-0-	-23129	-0-	7214	1	111482	2	N	-0-			-0-
02	117852	X	109444	-0-	-8408	-0-	5511	1	103933	2	N	-0-			-0-
03	122946	X	92408	-0-	-30538	-0-	224	1	92184	2	N	-0-			-0-
04	114870	X	95106	-0-	-19764	-0-	979	1	94127	2	N	-0-			-0-
05	121179	X	102089	-0-	-19090	-0-	102089	2			N	-0-			-0-
06	97292	X	97292	-0-	-0-	-0-	1475	1	95817	2	N	-0-			-0-
07	100880	X	100880	-0-	-0-	-0-	100880	2			N	-0-			-0-
08	96638	X	96638	-0-	-0-	-0-	96638	2			N	-0-			-0-
09	91944	X	91944	-0-	-0-	-0-	942	1	91002	2	N	-0-			-0-
10	91564	X	91564	-0-	-0-	-0-	312	1	91252	2	N	-0-			-0-
11	86098	X	86098	-0-	-0-	-0-	812	1	85286	2	N	-0-			-0-
*12	92899	X	92899	-0-	-0-	-0-	1413	1	91486	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,175,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AI OCHO WELL #: 101H RRCID -> 293709 COMPL. DATE 09/24/2022 TOTAL DEPTH 13027 PERF.12991 - 21001

01	64418	X	47727	-0-	-16691	-0-	47727	2			N	-0-			-0-
02	55384	X	41001	-0-	-14383	-0-	41001	2			N	-0-			-0-
03	58559	X	43941	-0-	-14618	-0-	1129	1	42812	2	N	-0-			-0-
04	54330	X	40657	-0-	-13673	-0-	1650	1	39007	2	N	-0-			-0-
05	91698	X	40429	-0-	-51269	-0-	3319	1	37110	2	N	-0-			-0-
06	88740	X	37252	-0-	-51488	-0-	3236	1	34016	2	N	-0-			-0-
07	45384	X	38966	-0-	-6418	-0-	2285	1	36681	2	N	-0-			-0-
08	43927	X	37972	-0-	-5955	-0-	2516	1	35456	2	N	-0-			-0-
09	40650	X	30685	-0-	-9965	-0-	30685	2			N	-0-			-0-
10	40424	X	33525	-0-	-6899	-0-	742	1	32783	2	N	-0-			-0-
11	37710	X	31362	-0-	-6348	-0-	838	1	30524	2	N	-0-			-0-
12	38967	X	31085	-0-	-7882	-0-	1065	1	30020	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 454,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AI SRS WELL #: 102H RRCID -> 293848 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12024 - 18394

01	120435	X	110030	-0-	-10405	-0-	6687	1	103343	2	N	-0-			-0-
02	108780	X	99508	-0-	-9272	-0-	5010	1	94498	2	N	-0-			-0-
03	116560	X	105492	-0-	-11068	-0-	255	1	105237	2	N	-0-			-0-
04	111450	X	98028	-0-	-13422	-0-	1009	1	97019	2	N	-0-			-0-
05	110174	X	24380	-0-	-85794	-0-	24380	2			N	-0-			-0-
06	106620	X	36878	-0-	-69742	-0-	559	1	36319	2	N	-0-			-0-
07	110174	X	39975	-0-	-70199	-0-	39975	2			N	-0-			-0-
08	105493	X	7651	-0-	-97842	-0-	7651	2			N	-0-			-0-
09	98040	X	38340	-0-	-59700	-0-	393	1	37947	2	N	-0-			-0-
10	47686	X	47686	-0-	-0-	-0-	163	1	47523	2	N	-0-			-0-
11	42903	X	42903	-0-	-0-	-0-	405	1	42498	2	N	-0-			-0-
12	51057	X	51057	-0-	-0-	-0-	777	1	50280	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 701,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AGERON ENERGY, LLC //CONT.// 008625
AI SRS WELL #: 101H RRCID -> 294364 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 11819 PERF.11965 - 18057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	69099	X	56777	-0-	-12322	-0-	3451	1	53326	2	N	-0-			-0-
02	62412	X	50811	-0-	-11601	-0-	2558	1	48253	2	N	-0-			-0-
03	65193	X	54352	-0-	-10841	-0-	132	1	54220	2	N	-0-			-0-
04	54960	X	52106	-0-	-2854	-0-	536	1	51570	2	N	-0-			-0-
05	56792	X	12026	-0-	-44766	-0-	12026	2			N	-0-			-0-
06	76670	X	76670	-0-	-0-	-0-	1162	1	75508	2	N	-0-			-0-
07	75870	X	75870	-0-	-0-	-0-	75870	2			N	-0-			-0-
08	76522	X	76522	-0-	-0-	-0-	76522	2			N	-0-			-0-
09	76680	X	71669	-0-	-5011	-0-	734	1	70935	2	N	-0-			-0-
10	79236	X	70436	-0-	-8800	-0-	240	1	70196	2	N	-0-			-0-
11	76680	X	68419	-0-	-8261	-0-	645	1	67774	2	N	-0-			-0-
12	76508	X	74045	-0-	-2463	-0-	1126	1	72919	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 739,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AI SAN ROMAN WELL #: 105H RRCID -> 294728 COMPL. DATE 03/24/2023 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12527 - 21033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	323050	X	323050	-0-	-0-	-0-	19634	1	303416	2	N	-0-			-0-
02	208136	X	208136	-0-	-0-	-0-	10480	1	197656	2	N	-0-			-0-
03	255960	X	255960	-0-	-0-	-0-	620	1	255340	2	N	-0-			-0-
04	143070	X	89834	-0-	-53236	-0-	925	1	88909	2	N	-0-			-0-
05	165434	X	165434	-0-	-0-	-0-	165434	2			N	-0-			-0-
06	94715	X	94715	-0-	-0-	-0-	1436	1	93279	2	N	-0-			-0-
07	120744	X	120744	-0-	-0-	-0-	120744	2			N	-0-			-0-
08	160230	X	160230	-0-	-0-	-0-	160230	2			N	-0-			-0-
09	154548	X	154548	-0-	-0-	-0-	1584	1	152964	2	N	-0-			-0-
10	156170	X	156170	-0-	-0-	-0-	532	1	155638	2	N	-0-			-0-
11	148337	X	148337	-0-	-0-	-0-	1399	1	146938	2	N	-0-			-0-
12	152287	X	152287	-0-	-0-	-0-	2316	1	149971	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,029,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AI SAN ROMAN WELL #: 106H RRCID -> 294729 COMPL. DATE 03/24/2023 TOTAL DEPTH 12331 PERF.12480 - 20982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	129177	X	87611	-0-	-41566	-0-	5325	1	82286	2	N	-0-			-0-
02	116676	X	25441	-0-	-91235	-0-	1281	1	24160	2	N	-0-			-0-
03	129177	X	113074	-0-	-16103	-0-	274	1	112800	2	N	-0-			-0-
04	125010	X	98537	-0-	-26473	-0-	1014	1	97523	2	N	-0-			-0-
05	129177	X	95806	-0-	-33371	-0-	95806	2			N	-0-			-0-
06	90960	X	90960	-0-	-0-	-0-	1379	1	89581	2	N	-0-			-0-
07	74949	X	74949	-0-	-0-	-0-	74949	2			N	-0-			-0-
08	90594	X	90594	-0-	-0-	-0-	90594	2			N	-0-			-0-
09	84664	X	84664	-0-	-0-	-0-	868	1	83796	2	N	-0-			-0-
10	83877	X	83877	-0-	-0-	-0-	286	1	83591	2	N	-0-			-0-
11	78662	X	78662	-0-	-0-	-0-	742	1	77920	2	N	-0-			-0-
*12	79454	X	79454	-0-	-0-	-0-	1209	1	78245	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,003,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AGERON ENERGY, LLC //CONT.// 008625
AI SRS WELL #: 103H RRCID -> 297168 COMPL. DATE 05/06/2024 TOTAL DEPTH 11957 PERF.11945 - 16689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	298840	X	202102	-0-	-96738	-0-	12283	1	189819	2	N	-0-			-0-
02	239708	X	184074	-0-	-55634	-0-	9268	1	174806	2	N	-0-			-0-
03	238545	X	210362	-0-	-28183	-0-	509	1	209853	2	N	-0-			-0-
04	212190	X	202552	-0-	-9638	-0-	2085	1	200467	2	N	-0-			-0-
05	203794	X	133148	-0-	-70646	-0-	133148	2			N	-0-			-0-
06	203580	X	127730	-0-	-75850	-0-	1936	1	125794	2	N	-0-			-0-
07	210366	X	126107	-0-	-84259	-0-	126107	2			N	-0-			-0-
08	210366	X	121159	-0-	-89207	-0-	121159	2			N	-0-			-0-
09	202560	X	118167	-0-	-84393	-0-	1211	1	116956	2	N	-0-			-0-
10	133145	X	116317	-0-	-16828	-0-	396	1	115921	2	N	-0-			-0-
11	127740	X	100917	-0-	-26823	-0-	952	1	99965	2	N	-0-			-0-
12	126108	X	116505	-0-	-9603	-0-	1772	1	114733	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,759,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AI SAN ROMAN WELL #: 107H RRCID -> 299255 COMPL. DATE 02/25/2025 TOTAL DEPTH 12305 PERF.12764 - 20628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0		14775	-0-	14775	14775	586	1	14189	2	N	-0-			-0-
03	0		386653	-0-	386653	401428	936	1	385717	2	N	-0-			-0-
04	929326	X	527898	-0-	-401428	-0-	5434	1	522464	2	N	-0-			-0-
05	545228	X	539901	-0-	-5327	-0-	539901	2			N	-0-			-0-
06	527640	X	466323	-0-	-61317	-0-	7069	1	459254	2	N	-0-			-0-
07	545228	X	433684	-0-	-111544	-0-	433684	2			N	-0-			-0-
08	545228	X	414974	-0-	-130254	-0-	414974	2			N	-0-			-0-
09	527640	X	373064	-0-	-154576	-0-	3823	1	369241	2	N	-0-			-0-
10	539896	X	342883	-0-	-197013	-0-	1169	1	341714	2	N	-0-			-0-
11	466320	X	305684	-0-	-160636	-0-	2883	1	302801	2	N	-0-			-0-
12	433690	X	290525	-0-	-143165	-0-	4419	1	286106	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,096,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AI SAN ROMAN WELL #: 108H RRCID -> 299477 COMPL. DATE 02/25/2025 TOTAL DEPTH 12288 PERF.12657 - 20798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0		14243	-0-	14243	14243	565	1	13678	2	N	-0-			-0-
03	0		456431	-0-	456431	470674	1105	1	455326	2	N	-0-			-0-
04	1126949	X	656275	-0-	-470674	-0-	6755	1	649520	2	N	-0-			-0-
05	726746	X	726746	-0-	-0-	-0-	726746	2			N	-0-			-0-
06	633630	X	592409	-0-	-41221	-0-	8980	1	583429	2	N	-0-			-0-
07	654751	X	567402	-0-	-87349	-0-	567402	2			N	-0-			-0-
08	654751	X	543864	-0-	-110887	-0-	543864	2			N	-0-			-0-
09	633630	X	496956	-0-	-136674	-0-	5093	1	491863	2	N	-0-			-0-
10	654751	X	470291	-0-	-184460	-0-	1603	1	468688	2	N	-0-			-0-
11	592410	X	422587	-0-	-169823	-0-	3985	1	418602	2	N	-0-			-0-
12	567393	X	401140	-0-	-166253	-0-	6102	1	395038	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,348,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SRS UNIT 1 WELL #: 104H RRCID -> 300061 COMPL. DATE 06/06/2025 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11882 - 18348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0		255871	-0-	255871	255871	3879	1	251992	2	N	-0-			-0-
07	701438	X	445567	-0-	-255871	-0-	445567	2			N	-0-			-0-
08	443034	X	443034	-0-	-0-	-0-	443034	2			N	-0-			-0-
09	436843	X	436843	-0-	-0-	-0-	4477	1	432366	2	N	-0-			-0-
10	444087	X	444087	-0-	-0-	-0-	1513	1	442574	2	N	-0-			-0-
11	401938	X	401938	-0-	-0-	-0-	3790	1	398148	2	N	-0-			-0-
12	414098	X	382948	-0-	-31150	-0-	5825	1	377123	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,810,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AGERON ENERGY, LLC //CONT.// 008625
SRS UNIT 2 WELL #: 105H RRCID -> 300062 COMPL. DATE 06/06/2025 TOTAL DEPTH 11784 PERF.12019 - 18390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0		210454	-0-	210454	210454	3190	1	207264	2	N	-0-			-0-
07	583477	X	373023	-0-	-210454	-0-	373023	2			N	-0-			-0-
08	369303	X	364092	-0-	-5211	-0-	364092	2			N	-0-			-0-
09	357390	X	338006	-0-	-19384	-0-	3464	1	334542	2	N	-0-			-0-
10	369303	X	338040	-0-	-31263	-0-	1152	1	336888	2	N	-0-			-0-
11	357390	X	296286	-0-	-61104	-0-	2794	1	293492	2	N	-0-			-0-
12	369303	X	273251	-0-	-96052	-0-	4156	1	269095	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,193,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE MC UNIT WELL #: 101H RRCID -> 300063 COMPL. DATE 04/21/2025 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11681 - 19155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0		58916	-0-	58916	-0-	606	1	58310	2	N	-0-			-0-
05	0		439274	-0-	439274	439274	439274	2			N	-0-			-0-
06	0		349305	-0-	349305	788579	5295	1	344010	2	N	-0-			-0-
07	1222069	X	433490	-0-	-788579	-0-	433490	2			N	-0-			-0-
08	478268	X	425522	-0-	-52746	-0-	425522	2			N	-0-			-0-
09	462840	X	424559	-0-	-38281	-0-	4351	1	420208	2	N	-0-			-0-
10	533145	X	533145	-0-	-0-	-0-	1817	1	531328	2	N	-0-			-0-
11	555841	X	555841	-0-	-0-	-0-	5242	1	550599	2	N	-0-			-0-
12	562286	X	562286	-0-	-0-	-0-	8553	1	553733	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,782,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AI SAN ROMAN WELL #: 109H RRCID -> 300757 COMPL. DATE 07/27/2025 TOTAL DEPTH 12299 PERF.12409 - 19878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
07	0		36210	-0-	36210	36210	36210	2			N	-0-			-0-
08	0		475247	-0-	475247	511457	475247	2			N	-0-			-0-
09	1002190	X	490733	-0-	-511457	-0-	5029	1	485704	2	N	-0-			-0-
10	545453	X	545453	-0-	-0-	-0-	1859	1	543594	2	N	-0-			-0-
11	507930	X	483765	-0-	-24165	-0-	4562	1	479203	2	N	-0-			-0-
12	524861	X	470109	-0-	-54752	-0-	7151	1	462958	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,501,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AI SAN ROMAN WELL #: 110H RRCID -> 300822 COMPL. DATE 07/27/2025 TOTAL DEPTH 12249 PERF.12223 - 19955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
07	0		28492	-0-	28492	28492	28492	2			N	-0-			-0-
08	0		486830	-0-	486830	515322	486830	2			N	-0-			-0-
09	0		546183	-0-	546183	1061505	5597	1	540586	2	N	-0-			-0-
10	1601736	X	540231	-0-	-1061505	-0-	1841	1	538390	2	N	-0-			-0-
11	584370	X	568485	-0-	-15885	-0-	5361	1	563124	2	N	-0-			-0-
12	603849	X	577180	-0-	-26669	-0-	8779	1	568401	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,747,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BPX OPERATING COMPANY 085408
JC MARTIN WELL #: 106H RRCID -> 288536 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10872 - 19114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 1E RRCID -> 278556 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 8112 - 14120

01	2643	X	247	-0-	-2396	-0-	172	1	60	2	Y	14	19	0			-0-
							15	9									
02	280	X	280	-0-	-0-	-0-	161	1	97	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
03	1488	X	594	-0-	-894	-0-	171	1	342	2	Y	74	72	0			2
							81	9									
04	1440	X	177	-0-	-1263	-0-	162	1	12	2	Y	3	5	0			-0-
							3	9									
05	1488	X	188	-0-	-1300	-0-	181	1	6	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	570	X	203	-0-	-367	-0-	167	1	29	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	589	X	378	-0-	-211	-0-	155	1	181	2	Y	38	37	0			1
							42	9									
08	589	X	183	-0-	-406	-0-	183	1			Y	-0-	1	0			-0-
09	210	X	189	-0-	-21	-0-	189	1			Y	-0-					-0-
10	372	X	358	-0-	-14	-0-	183	1	131	2	Y	38	37	0			1
							2	4	42	9							
11	360	X	226	-0-	-134	-0-	217	1	7	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
12	372	X	269	-0-	-103	-0-	208	1	44	2	Y	15	14	0			1
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 3,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

RIO GRANDE E&P II, LLC 100543
FRANK & ROSE CHAMBERLAIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294657 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11795 - 20657

01	189844	X	153625	-0-	-36219	-0-	1968	1	151657	3	N	-0-					-0-
02	157584	X	124083	-0-	-33501	-0-	1585	1	122498	3	N	-0-					-0-
03	174468	X	134774	-0-	-39694	-0-	1723	1	133051	3	N	-0-					-0-
04	159150	X	126363	-0-	-32787	-0-	1656	1	124707	3	N	-0-					-0-
05	155465	X	126027	-0-	-29438	-0-	1614	1	124413	3	N	-0-					-0-
06	148680	X	116953	-0-	-31727	-0-	1500	1	115453	3	N	-0-					-0-
07	137392	X	118080	-0-	-19312	-0-	1515	1	116565	3	N	-0-					-0-
08	134788	X	113131	-0-	-21657	-0-	1446	1	111685	3	N	-0-					-0-
09	126360	X	102410	-0-	-23950	-0-	1316	1	101094	3	N	-0-					-0-
10	126015	X	111305	-0-	-14710	-0-	1440	1	109865	3	N	-0-					-0-
11	116940	X	102337	-0-	-14603	-0-	1326	1	101011	3	N	-0-					-0-
12	118079	X	NO RPT	-0-	-118079	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,329,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RIO GRANDE E&P II, LLC //CONT.// 100543
JUNCO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 299006 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 13165 PERF.13580 - 22299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	706937	X	323866	-0-	-383071	-0-	11569	1	312297	3	N	-0-			-0-
02	275632	X	252476	-0-	-23156	-0-	9031	1	243445	3	N	-0-			-0-
03	305164	X	248800	-0-	-56364	-0-	8879	1	239921	3	N	-0-			-0-
04	295320	X	215283	-0-	-80037	-0-	7783	1	207500	3	N	-0-			-0-
05	305164	X	202274	-0-	-102890	-0-	7309	1	194965	3	N	-0-			-0-
06	295320	X	179525	-0-	-115795	-0-	6525	1	173000	3	N	-0-			-0-
07	279527	X	170911	-0-	-108616	-0-	6186	1	164725	3	N	-0-			-0-
08	248806	X	158888	-0-	-89918	-0-	5749	1	153139	3	N	-0-			-0-
09	215280	X	143026	-0-	-72254	-0-	5228	1	137798	3	N	-0-			-0-
10	202275	X	138686	-0-	-63589	-0-	5081	1	133605	3	N	-0-			-0-
11	179520	X	127340	-0-	-52180	-0-	5182	1	122158	3	N	-0-			-0-
12	170903	X	NO RPT	-0-	-170903	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,161,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUNCO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 299007 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13371 - 19738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	692257	X	290608	-0-	-401649	-0-	10383	1	280225	3	N	-0-			-0-
02	296128	X	220494	-0-	-75634	-0-	7887	1	212607	3	N	-0-			-0-
03	327856	X	210450	-0-	-117406	-0-	7511	1	202939	3	N	-0-			-0-
04	317280	X	178820	-0-	-138460	-0-	6464	1	172356	3	N	-0-			-0-
05	327856	X	164862	-0-	-162994	-0-	5957	1	158905	3	N	-0-			-0-
06	281220	X	143953	-0-	-137267	-0-	5232	1	138721	3	N	-0-			-0-
07	244125	X	134790	-0-	-109335	-0-	4878	1	129912	3	N	-0-			-0-
08	210459	X	124059	-0-	-86400	-0-	4489	1	119570	3	N	-0-			-0-
09	178830	X	110047	-0-	-68783	-0-	4023	1	106024	3	N	-0-			-0-
10	164858	X	105309	-0-	-59549	-0-	3858	1	101451	3	N	-0-			-0-
11	143940	X	95903	-0-	-48037	-0-	3900	1	92003	3	N	-0-			-0-
12	134788	X	NO RPT	-0-	-134788	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,779,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIRCLE-S ENERGY, LLC 100703
MILAGROS WELL #: 2H RRCID -> 293092 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12350 - 19225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	108066	X	88566	-0-	-19500	-0-	2015	1	86551	2	N	-0-			-0-
02	86268	X	78861	-0-	-7407	-0-	2173	1	76688	2	N	-0-			-0-
03	91822	X	79576	-0-	-12246	-0-	2599	1	76977	2	N	-0-			-0-
04	88860	X	76761	-0-	-12099	-0-	2444	1	74317	2	N	-0-			-0-
05	88567	X	74444	-0-	-14123	-0-	2436	1	72008	2	N	-0-			-0-
06	85710	X	64623	-0-	-21087	-0-	2150	1	62473	2	N	-0-			-0-
07	87296	X	63694	-0-	-23602	-0-	1288	1	62406	2	N	-0-			-0-
08	79577	X	68083	-0-	-11494	-0-	1213	1	66870	2	N	-0-			-0-
09	76770	X	61842	-0-	-14928	-0-	1199	1	60643	2	N	-0-			-0-
10	74431	X	66941	-0-	-7490	-0-	1281	1	65660	2	N	-0-			-0-
11	65880	X	40234	-0-	-25646	-0-	776	1	39458	2	N	-0-			-0-
12	70114	X	70114	-0-	-0-	-0-	2834	1	67280	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 833,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CIRCLE-S ENERGY, LLC //CONT.// 100703
MILAGROS WELL #: 4H RRCID -> 293093 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12242 PERF.12575 - 19154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	102548	X	71921	-0-	-30627	-0-	1654	1	70267	2	N	-0-			-0-
02	74032	X	66279	-0-	-7753	-0-	1829	1	64450	2	N	-0-			-0-
03	81964	X	69339	-0-	-12625	-0-	2266	1	67073	2	N	-0-			-0-
04	78540	X	67360	-0-	-11180	-0-	2144	1	65216	2	N	-0-			-0-
05	73377	X	65913	-0-	-7464	-0-	2158	1	63755	2	N	-0-			-0-
06	71010	X	60450	-0-	-10560	-0-	2010	1	58440	2	N	-0-			-0-
07	73377	X	58994	-0-	-14383	-0-	1190	1	57804	2	N	-0-			-0-
08	69595	X	55473	-0-	-14122	-0-	986	1	54487	2	N	-0-			-0-
09	67350	X	53174	-0-	-14176	-0-	1024	1	52150	2	N	-0-			-0-
10	65906	X	55510	-0-	-10396	-0-	1057	1	54453	2	N	-0-			-0-
11	60450	X	45673	-0-	-14777	-0-	802	1	44871	2	N	-0-			-0-
12	58993	X	57059	-0-	-1934	-0-	2284	1	54775	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 727,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILAGROS WELL #: 6H RRCID -> 294604 COMPL. DATE 01/29/2024 TOTAL DEPTH 12110 PERF.12124 - 19018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	221859	X	221859	-0-	-0-	-0-	221859	2			N	-0-			-0-
02	221224	X	221224	-0-	-0-	-0-	221224	2			N	-0-			-0-
03	235566	X	235566	-0-	-0-	-0-	235566	2			N	-0-			-0-
04	222433	X	222433	-0-	-0-	-0-	222433	2			N	-0-			-0-
05	244931	X	212802	-0-	-32129	-0-	5243	1	207559	2	N	-0-			-0-
06	237030	X	195678	-0-	-41352	-0-	18784	1	176894	2	N	-0-			-0-
07	244931	X	185321	-0-	-59610	-0-	185321	2			N	-0-			-0-
08	235569	X	166880	-0-	-68689	-0-	166880	2			N	-0-			-0-
09	222420	X	137584	-0-	-84836	-0-	137584	2			N	-0-			-0-
10	212815	X	137499	-0-	-75316	-0-	137499	2			N	-0-			-0-
11	195690	X	128485	-0-	-67205	-0-	128485	2			N	-0-			-0-
12	185318	X	134606	-0-	-50712	-0-	134606	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,199,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILAGROS WELL #: 8H RRCID -> 294638 COMPL. DATE 01/29/2024 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12225 - 19135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	264523	X	250288	-0-	-14235	-0-	250288	2			N	-0-			-0-
02	217104	X	217104	-0-	-0-	-0-	217104	2			N	-0-			-0-
03	218064	X	218064	-0-	-0-	-0-	218064	2			N	-0-			-0-
04	242220	X	185520	-0-	-56700	-0-	185520	2			N	-0-			-0-
05	250294	X	183346	-0-	-66948	-0-	4500	1	178846	2	N	-0-			-0-
06	242220	X	147719	-0-	-94501	-0-	16428	1	131291	2	N	-0-			-0-
07	240374	X	167881	-0-	-72493	-0-	2855	1	165026	2	N	-0-			-0-
08	218054	X	165137	-0-	-52917	-0-	2928	1	162209	2	N	-0-			-0-
09	185520	X	154388	-0-	-31132	-0-	2945	1	151443	2	N	-0-			-0-
10	183334	X	148476	-0-	-34858	-0-	2804	1	145672	2	N	-0-			-0-
11	162480	X	107730	-0-	-54750	-0-	2018	1	105712	2	N	-0-			-0-
12	167896	X	94407	-0-	-73489	-0-	3314	1	91093	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,040,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CIRCLE-S ENERGY, LLC //CONT.// 100703
MILAGROS WELL #: 12H RRCID -> 294685 COMPL. DATE 01/29/2024 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12105 - 19036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248806	X	225402	-0-	-23404	-0-	225402	2			N	-0-			-0-
02	204008	X	190251	-0-	-13757	-0-	190251	2			N	-0-			-0-
03	217496	X	187593	-0-	-29903	-0-	187593	2			N	-0-			-0-
04	218130	X	165615	-0-	-52515	-0-	165615	2			N	-0-			-0-
05	225401	X	93162	-0-	-132239	-0-	93162	2			N	-0-			-0-
06	218130	X	5041	-0-	-213089	-0-	137	1	4904	2	N	-0-			-0-
07	210645	X	87748	-0-	-122897	-0-	87748	2			N	-0-			-0-
08	187581	X	61712	-0-	-125869	-0-	647	1	61065	2	N	-0-			-0-
09	165630	X	46600	-0-	-119030	-0-	850	1	45750	2	N	-0-			-0-
10	93155	X	48218	-0-	-44937	-0-	913	1	47305	2	N	-0-			-0-
11	84930	X	23624	-0-	-61306	-0-	435	1	23189	2	N	-0-			-0-
12	87761	X	45567	-0-	-42194	-0-	1812	1	43755	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,180,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILAGROS WELL #: 10H RRCID -> 294832 COMPL. DATE 01/29/2024 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12174 - 19009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	253890	X	239024	-0-	-14866	-0-	239024	2			N	-0-			-0-
02	216213	X	216213	-0-	-0-	-0-	216213	2			N	-0-			-0-
03	221867	X	210279	-0-	-11588	-0-	210279	2			N	-0-			-0-
04	231300	X	179872	-0-	-51428	-0-	179872	2			N	-0-			-0-
05	239382	X	176713	-0-	-62669	-0-	4311	1	172402	2	N	-0-			-0-
06	231660	X	122498	-0-	-109162	-0-	12206	1	110292	2	N	-0-			-0-
07	239382	X	129094	-0-	-110288	-0-	1134	1	127960	2	N	-0-			-0-
08	210273	X	118684	-0-	-91589	-0-	588	1	118096	2	N	-0-			-0-
09	179880	X	102496	-0-	-77384	-0-	102496	2			N	-0-			-0-
10	176700	X	105537	-0-	-71163	-0-	105537	2			N	-0-			-0-
11	124920	X	104465	-0-	-20455	-0-	104465	2			N	-0-			-0-
12	129084	X	128201	-0-	-883	-0-	3675	1	124526	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,833,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILAGROS WELL #: 14H RRCID -> 300269 COMPL. DATE 07/03/2025 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12376 - 20172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
07	0		227262	-0-	227262	227262	227262	2			N	-0-			-0-
08	600796	X	373534	-0-	-227262	-0-	373534	2			N	-0-			-0-
09	DELQ PR		327075	-0-	327075	327075	327075	2			N	-0-			-0-
10	635104	X	308029	-0-	-327075	-0-	308029	2			N	-0-			-0-
11	354030	X	269927	-0-	-84103	-0-	269927	2			N	-0-			-0-
12	365831	X	272295	-0-	-93536	-0-	272295	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,778,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILAGROS WELL #: 18H RRCID -> 300348 COMPL. DATE 07/03/2025 TOTAL DEPTH 11915 PERF.12313 - 20958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
07	0		250420	-0-	250420	250420	250420	2			N	-0-			-0-
08	668453	X	418033	-0-	-250420	-0-	418033	2			N	-0-			-0-
09	449430	X	379959	-0-	-69471	-0-	379959	2			N	-0-			-0-
10	464411	X	341457	-0-	-122954	-0-	341457	2			N	-0-			-0-
11	449430	X	315727	-0-	-133703	-0-	315727	2			N	-0-			-0-
12	464411	X	311633	-0-	-152778	-0-	311633	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,017,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CIRCLE-S ENERGY, LLC //CONT.// 100703
MILAGROS WELL #: 16H RRCID -> 300429 COMPL. DATE 07/03/2025 TOTAL DEPTH 11926 PERF.11918 - 20426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		176069	-0-	176069	176069	176069	2			N	-0-					-0-
08	526183	X	350114	-0-	-176069	-0-	350114	2			N	-0-					-0-
09	332070	X	313031	-0-	-19039	-0-	313031	2			N	-0-					-0-
10	343139	X	289441	-0-	-53698	-0-	289441	2			N	-0-					-0-
11	332070	X	250342	-0-	-81728	-0-	250342	2			N	-0-					-0-
12	343139	X	237615	-0-	-105524	-0-	237615	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,616,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITSUI E&P USA LLC 101155
STATE EDITH UNIT WELL #: 101H RRCID -> 292713 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 12733 PERF.12864 - 19871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	-0-	-0-	-9641	-0-					N	-0-					-0-
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE MARY WELL #: 102H RRCID -> 292861 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 11768 PERF.12192 - 20423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121551	X	92635	-0-	-28916	-0-	6190	1	86445	2	N	-0-					-0-
02	109788	X	72829	-0-	-36959	-0-	4756	1	68073	2	N	-0-					-0-
03	119505	X	81989	-0-	-37516	-0-	4970	1	77019	2	N	-0-					-0-
04	110220	X	74076	-0-	-36144	-0-	694	1	73382	2	N	-0-					-0-
05	92628	X	71447	-0-	-21181	-0-	4586	1	66861	2	N	-0-					-0-
06	89640	X	68460	-0-	-21180	-0-	887	1	67573	2	N	-0-					-0-
07	81995	X	58332	-0-	-23663	-0-	501	1	57831	2	N	-0-					-0-
08	81995	X	20436	-0-	-61559	-0-	155	1	20281	2	N	-0-					-0-
09	79670	X	79670	-0-	-0-	-0-	492	1	79178	2	N	-0-					-0-
10	71455	X	66003	-0-	-5452	-0-	217	1	65786	2	N	-0-					-0-
11	68460	X	63086	-0-	-5374	-0-	486	1	62600	2	N	-0-					-0-
12	82336	X	63150	-0-	-19186	-0-	420	1	62730	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 812,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE MARY WELL #: 106H RRCID -> 294489 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12608 - 19192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185659	X	164186	-0-	-21473	-0-	10932	1	153254	2	N	-0-					-0-
02	150332	X	136976	-0-	-13356	-0-	8871	1	128105	2	N	-0-					-0-
03	160332	X	142410	-0-	-17922	-0-	8490	1	133920	2	N	-0-					-0-
04	158880	X	128028	-0-	-30852	-0-	947	1	127081	2	N	-0-					-0-
05	164176	X	107246	-0-	-56930	-0-	6697	1	100549	2	N	-0-					-0-
06	158880	X	132038	-0-	-26842	-0-	1422	1	130616	2	N	-0-					-0-
07	151652	X	107723	-0-	-43929	-0-	688	1	107035	2	N	-0-					-0-
08	142414	X	25803	-0-	-116611	-0-	156	1	25647	2	N	-0-					-0-
09	132030	X	124616	-0-	-7414	-0-	581	1	124035	2	N	-0-					-0-
10	136431	X	121948	-0-	-14483	-0-	401	1	121547	2	N	-0-					-0-
11	132030	X	118147	-0-	-13883	-0-	647	1	117500	2	N	-0-					-0-
12	128774	X	115443	-0-	-13331	-0-	517	1	114926	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,424,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MITSUI E&P USA LLC //CONT.// 101155
STATE SANTA FLORENTINA A WELL #: 105H RRCID -> 294958 COMPL. DATE 03/06/2023 TOTAL DEPTH 12734 PERF.13408 - 22806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	214520	X	38120	-0-	-176400	-0-	2551	1	35569	2	N	-0-			-0-
02	170968	X	114019	-0-	-56949	-0-	7489	1	106530	2	N	-0-			-0-
03	182094	X	130352	-0-	-51742	-0-	7919	1	122433	2	N	-0-			-0-
04	165120	X	117853	-0-	-47267	-0-	1023	1	116830	2	N	-0-			-0-
05	126232	X	116225	-0-	-10007	-0-	7425	1	108800	2	N	-0-			-0-
06	126150	X	109008	-0-	-17142	-0-	1330	1	107678	2	N	-0-			-0-
07	130355	X	50567	-0-	-79788	-0-	411	1	50156	2	N	-0-			-0-
08	130355	X	-0-	-0-	-130355	-0-					N	-0-			-0-
09	117840	X	109631	-0-	-8209	-0-	586	1	109045	2	N	-0-			-0-
10	116219	X	110063	-0-	-6156	-0-	362	1	109701	2	N	-0-			-0-
11	115969	X	115969	-0-	-0-	-0-	724	1	115245	2	N	-0-			-0-
12	113274	X	111499	-0-	-1775	-0-	598	1	110901	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,123,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE SANTA FLORENTINA B WELL #: 106H RRCID -> 294964 COMPL. DATE 03/05/2023 TOTAL DEPTH 12802 PERF.13372 - 22242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE MARY WELL #: 103H RRCID -> 295434 COMPL. DATE 06/25/2023 TOTAL DEPTH 11978 PERF.12573 - 19377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	198338	X	142677	-0-	-55661	-0-	9484	1	133193	2	N	-0-			-0-
02	179144	X	120035	-0-	-59109	-0-	7792	1	112243	2	N	-0-			-0-
03	198338	X	130063	-0-	-68275	-0-	7750	1	122313	2	N	-0-			-0-
04	178530	X	118961	-0-	-59569	-0-	869	1	118092	2	N	-0-			-0-
05	175460	X	113837	-0-	-61623	-0-	7093	1	106744	2	N	-0-			-0-
06	138060	X	99079	-0-	-38981	-0-	1091	1	97988	2	N	-0-			-0-
07	132897	X	108046	-0-	-24851	-0-	706	1	107340	2	N	-0-			-0-
08	130076	X	40517	-0-	-89559	-0-	277	1	40240	2	N	-0-			-0-
09	118950	X	105232	-0-	-13718	-0-	476	1	104756	2	N	-0-			-0-
10	113832	X	88427	-0-	-25405	-0-	291	1	88136	2	N	-0-			-0-
11	104550	X	84525	-0-	-20025	-0-	455	1	84070	2	N	-0-			-0-
12	108748	X	94788	-0-	-13960	-0-	389	1	94399	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,246,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MITSUI E&P USA LLC //CONT.// 101155
STATE MARY WELL #: 104H RRCID -> 295497 COMPL. DATE 06/25/2023 TOTAL DEPTH 11929 PERF.12391 - 19543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	134199	X	105858	-0-	-28341	-0-	7036	1	98822	2	N	-0-			-0-
02	119420	X	88595	-0-	-30825	-0-	5751	1	82844	2	N	-0-			-0-
03	112468	X	94823	-0-	-17645	-0-	5650	1	89173	2	N	-0-			-0-
04	102450	X	86241	-0-	-16209	-0-	630	1	85611	2	N	-0-			-0-
05	105865	X	57801	-0-	-48064	-0-	3601	1	54200	2	N	-0-			-0-
06	102450	X	62151	-0-	-40299	-0-	685	1	61466	2	N	-0-			-0-
07	98084	X	69837	-0-	-28247	-0-	456	1	69381	2	N	-0-			-0-
08	94829	X	17561	-0-	-77268	-0-	120	1	17441	2	N	-0-			-0-
09	107851	X	107851	-0-	-0-	-0-	488	1	107363	2	N	-0-			-0-
10	92386	X	92386	-0-	-0-	-0-	304	1	92082	2	N	-0-			-0-
11	91242	X	91242	-0-	-0-	-0-	492	1	90750	2	N	-0-			-0-
12	111445	X	89328	-0-	-22117	-0-	367	1	88961	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 963,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE SANTA FLORENTINA C WELL #: 104H RRCID -> 297332 COMPL. DATE 12/10/2023 TOTAL DEPTH 12744 PERF.13360 - 22490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	226495	X	226495	-0-	-0-	-0-	15037	1	211458	2	N	-0-			-0-
02	215968	X	215968	-0-	-0-	-0-	13937	1	202031	2	N	-0-			-0-
03	222949	X	222949	-0-	-0-	-0-	13235	1	209714	2	N	-0-			-0-
04	219180	X	200751	-0-	-18429	-0-	1441	1	199310	2	N	-0-			-0-
05	239103	X	194164	-0-	-44939	-0-	12047	1	182117	2	N	-0-			-0-
06	231390	X	175600	-0-	-55790	-0-	1846	1	173754	2	N	-0-			-0-
07	239103	X	94020	-0-	-145083	-0-	577	1	93443	2	N	-0-			-0-
08	222952	X	26828	-0-	-196124	-0-	154	1	26674	2	N	-0-			-0-
09	213318	X	213318	-0-	-0-	-0-	905	1	212413	2	N	-0-			-0-
10	194153	X	164340	-0-	-29813	-0-	540	1	163800	2	N	-0-			-0-
11	175590	X	158544	-0-	-17046	-0-	806	1	157738	2	N	-0-			-0-
12	220441	X	150999	-0-	-69442	-0-	629	1	150370	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,043,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE MARY WELL #: 101H RRCID -> 299066 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12180 - 20192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		109573	-0-	109573	109573	7329	1	102244	2	N	-0-			-0-
02	SHUT IN		263999	-0-	263999	373572	17159	1	246840	2	N	-0-			-0-
03	SHUT IN		291502	-0-	291502	665074	17437	1	274065	2	N	-0-			-0-
04	SHUT IN		263537	-0-	263537	928611	2023	1	261514	2	N	-0-			-0-
05	SHUT IN		249211	-0-	249211	1177822	15584	1	233627	2	N	-0-			-0-
06	SHUT-IN		230638	-0-	230638	1408460	2599	1	228039	2	N	-0-			-0-
07	SHUT-IN		227032	-0-	227032	1635492	1527	1	225505	2	N	-0-			-0-
08	1829319	X	193827	-0-	-1635492	-0-	1266	1	192561	2	N	-0-			-0-
09	290250	X	190780	-0-	-99470	-0-	1046	1	189734	2	N	-0-			-0-
10	299925	X	180396	-0-	-119529	-0-	593	1	179803	2	N	-0-			-0-
11	290250	X	179818	-0-	-110432	-0-	1109	1	178709	2	N	-0-			-0-
12	227044	X	180084	-0-	-46960	-0-	1476	1	178608	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,560,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MITSUI E&P USA LLC //CONT.// 101155
STATE SANTA FLORENTINA D WELL #: 107H RRCID -> 299068 COMPL. DATE 01/17/2025 TOTAL DEPTH 12747 PERF.13300 - 20595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		138882	-0-	138882	138882	9270	1	129612	2	N	-0-					-0-
02	SHUT IN		365884	-0-	365884	504766	23678	1	342206	2	N	-0-					-0-
03	SHUT IN		384615	-0-	384615	889381	22952	1	361663	2	N	-0-					-0-
04	SHUT IN		346748	-0-	346748	1236129	2609	1	344139	2	N	-0-					-0-
05	SHUT IN		324932	-0-	324932	1561061	20257	1	304675	2	N	-0-					-0-
06	SHUT-IN		295869	-0-	295869	1856930	3211	1	292658	2	N	-0-					-0-
07	SHUT-IN		179164	-0-	179164	2036094	1167	1	177997	2	N	-0-					-0-
08	2036094	X	-0-	-0-	-2036094	-0-					N	-0-					-0-
09	392520	X	236737	-0-	-155783	-0-	1097	1	235640	2	N	-0-					-0-
10	405604	X	283690	-0-	-121914	-0-	932	1	282758	2	N	-0-					-0-
11	392520	X	255897	-0-	-136623	-0-	1362	1	254535	2	N	-0-					-0-
12	259790	X	259790	-0-	-0-	-0-	1180	1	258610	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,072,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATURUS ENERGY, LLC 103593
PUIG GAS UNIT NO 1 (AC) WELL #: 1H RRCID -> 259044 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF.12440 - 15247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	1375	-0-	-1353	-0-	101	1	1274	3	N	-0-					-0-
02	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	213	1	2626	3	N	-0-					-0-
03	2728	X	1752	-0-	-976	-0-	130	1	1622	3	N	-0-					-0-
04	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	231	1	4018	3	N	-0-					-0-
05	2728	X	2142	-0-	-586	-0-	121	1	2021	3	N	-0-					-0-
06	2640	X	1378	-0-	-1262	-0-	37	1	1341	3	N	-0-					-0-
07	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	74	1	2912	3	N	-0-					-0-
08	2728	X	2635	-0-	-93	-0-	68	1	2567	3	N	-0-					-0-
09	2640	X	2291	-0-	-349	-0-	15	1	2276	3	N	-0-					-0-
10	2728	X	1722	-0-	-1006	-0-	11	1	1711	3	N	-0-					-0-
11	2640	X	1669	-0-	-971	-0-	10	1	1659	3	N	-0-					-0-
12	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	24	1	4220	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELIAS M PRIETO FMY LP-STATE (AC) WELL #: 1H RRCID -> 262457 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11810 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	66	1	3863	3	N	-0-					-0-
02	3416	X	3310	-0-	-106	-0-	51	1	3259	3	N	-0-					-0-
03	3813	X	3404	-0-	-409	-0-	71	1	3333	3	N	-0-					-0-
04	3690	X	3452	-0-	-238	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	3535	-0-	-278	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3072	-0-	-618	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
07	3658	X	3284	-0-	-374	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	3153	-0-	-412	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	3057	-0-	-393	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
10	3534	X	3096	-0-	-438	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
11	3180	X	2987	-0-	-193	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	3106	-0-	-180	-0-	3106	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
MANN TRUST - STATE (AC) WELL #: 1 RRCID -> 268114 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (AC) WELL #: 12H RRCID -> 268359 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268360 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279962 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11612 - 12197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 280262 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12042 - 12415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280613 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 13867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 280618 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281487 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 11879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281655 COMPL. DATE 09/19/2016 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 5H RRCID -> 282204 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 289007 COMPL. DATE 03/05/2016 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11518 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETAMA RANCH WELL #: 424H RRCID -> 293238 COMPL. DATE 10/16/2022 TOTAL DEPTH 11446 PERF.11544 - 17594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49879	X	42317	-0-	-7562	-0-	702	1	41615	3	N	-0-					-0-
02	42084	X	36183	-0-	-5901	-0-	554	1	35629	3	N	-0-					-0-
03	47802	X	38529	-0-	-9273	-0-	804	1	37725	3	N	-0-					-0-
04	43650	X	38781	-0-	-4869	-0-	38781	3			N	-0-					-0-
05	44795	X	35240	-0-	-9555	-0-	35240	3			N	-0-					-0-
06	40950	X	32810	-0-	-8140	-0-	32810	3			N	-0-					-0-
07	40083	X	33089	-0-	-6994	-0-	33089	3			N	-0-					-0-
08	40083	X	28214	-0-	-11869	-0-	28214	3			N	-0-					-0-
09	38790	X	28394	-0-	-10396	-0-	186	1	28208	3	N	-0-					-0-
10	35247	X	29468	-0-	-5779	-0-	182	1	29286	3	N	-0-					-0-
11	35297	X	35297	-0-	-0-	-0-	202	1	35095	3	N	-0-					-0-
12	34983	X	34983	-0-	-0-	-0-	194	1	34789	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 413,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
RETAMA RANCH WELL #: 425H RRCID -> 293239 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11686 - 17676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	54932	X	46835	-0-	-8097	-0-	777	1	46058	3	N	-0-			-0-
02	47180	X	42552	-0-	-4628	-0-	652	1	41900	3	N	-0-			-0-
03	50778	X	43917	-0-	-6861	-0-	917	1	43000	3	N	-0-			-0-
04	49140	X	44045	-0-	-5095	-0-	44045	3			N	-0-			-0-
05	49538	X	40309	-0-	-9229	-0-	40309	3			N	-0-			-0-
06	45600	X	37603	-0-	-7997	-0-	37603	3			N	-0-			-0-
07	47120	X	38528	-0-	-8592	-0-	38528	3			N	-0-			-0-
08	45508	X	36560	-0-	-8948	-0-	36560	3			N	-0-			-0-
09	44040	X	32307	-0-	-11733	-0-	212	1	32095	3	N	-0-			-0-
10	40300	X	35766	-0-	-4534	-0-	221	1	35545	3	N	-0-			-0-
11	37590	X	37567	-0-	-23	-0-	215	1	37352	3	N	-0-			-0-
12	38533	X	37114	-0-	-1419	-0-	206	1	36908	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 473,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLEN C. WELL #: 402H RRCID -> 293589 COMPL. DATE 04/12/2023 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12412 - 18966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	58621	X	51225	-0-	-7396	-0-	51225	3			N	-0-			-0-
02	59976	X	59976	-0-	-0-	-0-	59976	3			N	-0-			-0-
03	73005	X	56959	-0-	-16046	-0-	1117	1	55842	3	N	-0-			-0-
04	67620	X	51516	-0-	-16104	-0-	341	1	51175	3	N	-0-			-0-
05	66402	X	51949	-0-	-14453	-0-	1191	1	50758	3	N	-0-			-0-
06	64260	X	42806	-0-	-21454	-0-	761	1	42045	3	N	-0-			-0-
07	66402	X	53207	-0-	-13195	-0-	62	1	53145	3	N	-0-			-0-
08	56947	X	43676	-0-	-13271	-0-	245	1	43431	3	N	-0-			-0-
09	51510	X	41016	-0-	-10494	-0-	41016	3			N	-0-			-0-
10	53196	X	44886	-0-	-8310	-0-	44886	3			N	-0-			-0-
11	51480	X	40876	-0-	-10604	-0-	40876	3			N	-0-			-0-
12	53196	X	43845	-0-	-9351	-0-	43845	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 581,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLEN C. WELL #: 403H RRCID -> 293590 COMPL. DATE 04/14/2023 TOTAL DEPTH 12378 PERF.12578 - 19260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	75423	X	59795	-0-	-15628	-0-	59795	3			N	-0-			-0-
02	63448	X	52422	-0-	-11026	-0-	52422	3			N	-0-			-0-
03	69502	X	56915	-0-	-12587	-0-	1117	1	55798	3	N	-0-			-0-
04	63090	X	52264	-0-	-10826	-0-	346	1	51918	3	N	-0-			-0-
05	62248	X	52531	-0-	-9717	-0-	1205	1	51326	3	N	-0-			-0-
06	57870	X	46911	-0-	-10959	-0-	834	1	46077	3	N	-0-			-0-
07	58032	X	48334	-0-	-9698	-0-	56	1	48278	3	N	-0-			-0-
08	56916	X	45943	-0-	-10973	-0-	258	1	45685	3	N	-0-			-0-
09	52260	X	42341	-0-	-9919	-0-	42341	3			N	-0-			-0-
10	52545	X	42597	-0-	-9948	-0-	42597	3			N	-0-			-0-
11	46920	X	39524	-0-	-7396	-0-	39524	3			N	-0-			-0-
12	48329	X	40439	-0-	-7890	-0-	40439	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 580,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
NEEDMORE WELL #: 418H RRCID -> 294045 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10845 - 20572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	139376	X	114569	-0-	-24807	-0-	1348	1	113221	3	N	-0-			-0-
02	117908	X	99390	-0-	-18518	-0-	1143	1	98247	3	N	-0-			-0-
03	124961	X	100150	-0-	-24811	-0-	1349	1	98801	3	N	-0-			-0-
04	117720	X	71875	-0-	-45845	-0-	71875	3			N	-0-			-0-
05	118978	X	73321	-0-	-45657	-0-	73321	3			N	-0-			-0-
06	110880	X	101339	-0-	-9541	-0-	101339	3			N	-0-			-0-
07	110050	X	95989	-0-	-14061	-0-	95989	3			N	-0-			-0-
08	100161	X	88502	-0-	-11659	-0-	88502	3			N	-0-			-0-
09	101340	X	76783	-0-	-24557	-0-	76783	3			N	-0-			-0-
10	104718	X	74450	-0-	-30268	-0-	74450	3			N	-0-			-0-
11	101340	X	71630	-0-	-29710	-0-	71630	3			N	-0-			-0-
12	95976	X	73938	-0-	-22038	-0-	73938	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,041,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEEDMORE WELL #: 419H RRCID -> 294046 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 10427 PERF.10645 - 20576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	102145	X	88247	-0-	-13898	-0-	1039	1	87208	3	N	-0-			-0-
02	88424	X	77251	-0-	-11173	-0-	889	1	76362	3	N	-0-			-0-
03	93992	X	90124	-0-	-3868	-0-	1214	1	88910	3	N	-0-			-0-
04	98997	X	98997	-0-	-0-	-0-	98997	3			N	-0-			-0-
05	99211	X	99211	-0-	-0-	-0-	99211	3			N	-0-			-0-
06	88708	X	88708	-0-	-0-	-0-	88708	3			N	-0-			-0-
07	102300	X	91059	-0-	-11241	-0-	2155	1	88904	3	N	-0-			-0-
08	102300	X	86428	-0-	-15872	-0-	2106	1	84322	3	N	-0-			-0-
09	99000	X	88593	-0-	-10407	-0-	2253	1	86340	3	N	-0-			-0-
10	99200	X	85961	-0-	-13239	-0-	2079	1	83882	3	N	-0-			-0-
11	88710	X	68594	-0-	-20116	-0-	1758	1	66836	3	N	-0-			-0-
12	91543	X	62495	-0-	-29048	-0-	1677	1	60818	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,025,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEEDMORE-SCIBIENSKI WELL #: 401H RRCID -> 294049 COMPL. DATE 05/15/2023 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10697 - 20729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	128278	X	109631	-0-	-18647	-0-	1290	1	108341	3	N	-0-			-0-
02	111216	X	96480	-0-	-14736	-0-	1110	1	95370	3	N	-0-			-0-
03	118668	X	100606	-0-	-18062	-0-	1356	1	99250	3	N	-0-			-0-
04	109500	X	95213	-0-	-14287	-0-	95213	3			N	-0-			-0-
05	113119	X	95291	-0-	-17828	-0-	95291	3			N	-0-			-0-
06	106080	X	67311	-0-	-38769	-0-	67311	3			N	-0-			-0-
07	106826	X	72778	-0-	-34048	-0-	72778	3			N	-0-			-0-
08	100595	X	88617	-0-	-11978	-0-	88617	3			N	-0-			-0-
09	95220	X	83948	-0-	-11272	-0-	83948	3			N	-0-			-0-
10	95294	X	78967	-0-	-16327	-0-	78967	3			N	-0-			-0-
11	85770	X	74751	-0-	-11019	-0-	74751	3			N	-0-			-0-
12	88629	X	74732	-0-	-13897	-0-	74732	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,038,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
REUTHINGER WELL #: 428H RRCID -> 296308 COMPL. DATE 11/19/2023 TOTAL DEPTH 12137 PERF.12146 - 20009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	194649	X	135628	-0-	-59021	-0-	135628	3			N	-0-			-0-
02	175756	X	114627	-0-	-61129	-0-	114627	3			N	-0-			-0-
03	163587	X	121779	-0-	-41808	-0-	2389	1	119390	3	N	-0-			-0-
04	160260	X	65863	-0-	-94397	-0-	2597	1	63266	3	N	-0-			-0-
05	150381	X	51588	-0-	-98793	-0-	1325	1	50263	3	N	-0-			-0-
06	131250	X	95006	-0-	-36244	-0-	1155	1	93851	3	N	-0-			-0-
07	126914	X	101181	-0-	-25733	-0-	239	1	100942	3	N	-0-			-0-
08	121768	X	108715	-0-	-13053	-0-	1128	1	107587	3	N	-0-			-0-
09	97238	X	97238	-0-	-0-	-0-	97238	3			N	-0-			-0-
10	101184	X	100676	-0-	-508	-0-	100676	3			N	-0-			-0-
11	105210	X	94086	-0-	-11124	-0-	94086	3			N	-0-			-0-
12	108717	X	92974	-0-	-15743	-0-	92974	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,179,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REUTHINGER WELL #: 327H RRCID -> 296319 COMPL. DATE 11/18/2023 TOTAL DEPTH 12313 PERF.12853 - 20818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	277822	X	182606	-0-	-95216	-0-	182606	3			N	-0-			-0-
02	231504	X	153733	-0-	-77771	-0-	153733	3			N	-0-			-0-
03	216411	X	172549	-0-	-43862	-0-	3385	1	169164	3	N	-0-			-0-
04	214380	X	106330	-0-	-108050	-0-	4192	1	102138	3	N	-0-			-0-
05	199330	X	60824	-0-	-138506	-0-	1562	1	59262	3	N	-0-			-0-
06	176730	X	135988	-0-	-40742	-0-	1653	1	134335	3	N	-0-			-0-
07	172546	X	139883	-0-	-32663	-0-	331	1	139552	3	N	-0-			-0-
08	172546	X	133992	-0-	-38554	-0-	1390	1	132602	3	N	-0-			-0-
09	135990	X	57340	-0-	-78650	-0-	57340	3			N	-0-			-0-
10	140523	X	-0-	-0-	-140523	-0-					N	-0-			-0-
11	135990	X	-0-	-0-	-135990	-0-					N	-0-			-0-
12	139872	X	-0-	-0-	-139872	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,143,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 304H RRCID -> 296325 COMPL. DATE 02/25/2024 TOTAL DEPTH 12590 PERF.13143 - 23683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	430280	X	347599	-0-	-82681	-0-	1027	1	346572	3	N	-0-			-0-
02	388136	X	274755	-0-	-113381	-0-	8065	1	266690	3	N	-0-			-0-
03	406906	X	116900	-0-	-290006	-0-	3572	1	113328	3	N	-0-			-0-
04	337440	X	292181	-0-	-45259	-0-	292181	3			N	-0-			-0-
05	347603	X	274100	-0-	-73503	-0-	274100	3			N	-0-			-0-
06	336390	X	247284	-0-	-89106	-0-	418	1	246866	3	N	-0-			-0-
07	304203	X	239235	-0-	-64968	-0-	3306	1	235929	3	N	-0-			-0-
08	301909	X	216613	-0-	-85296	-0-	1149	1	215464	3	N	-0-			-0-
09	292170	X	197847	-0-	-94323	-0-	4972	1	192875	3	N	-0-			-0-
10	274102	X	196347	-0-	-77755	-0-	3174	1	193173	3	N	-0-			-0-
11	247290	X	196419	-0-	-50871	-0-	803	1	195616	3	N	-0-			-0-
12	239227	X	216693	-0-	-22534	-0-	1815	1	214878	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,815,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 404H RRCID -> 296824 COMPL. DATE 02/25/2024 TOTAL DEPTH 12382 PERF.12976 - 23429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	457139	X	457139	-0-	-0-	-0-	1350	1	455789	3	N	-0-			-0-
02	389256	X	386812	-0-	-2444	-0-	11354	1	375458	3	N	-0-			-0-
03	421569	X	30147	-0-	-391422	-0-	921	1	29226	3	N	-0-			-0-
04	437160	X	118429	-0-	-318731	-0-	118429	3			N	-0-			-0-
05	451732	X	161953	-0-	-289779	-0-	161953	3			N	-0-			-0-
06	437160	X	221214	-0-	-215946	-0-	374	1	220840	3	N	-0-			-0-
07	428265	X	206436	-0-	-221829	-0-	2853	1	203583	3	N	-0-			-0-
08	200867	X	200867	-0-	-0-	-0-	1065	1	199802	3	N	-0-			-0-
09	221220	X	184339	-0-	-36881	-0-	4632	1	179707	3	N	-0-			-0-
10	228594	X	191423	-0-	-37171	-0-	3094	1	188329	3	N	-0-			-0-
11	221220	X	177511	-0-	-43709	-0-	726	1	176785	3	N	-0-			-0-
12	206429	X	162354	-0-	-44075	-0-	1360	1	160994	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,498,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 303H RRCID -> 296864 COMPL. DATE 02/25/2024 TOTAL DEPTH 12566 PERF.13263 - 23717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	426343	X	378143	-0-	-48200	-0-	1117	1	377026	3	N	-0-			-0-
02	377664	X	289724	-0-	-87940	-0-	8504	1	281220	3	N	-0-			-0-
03	389887	X	115345	-0-	-274542	-0-	3524	1	111821	3	N	-0-			-0-
04	376590	X	296698	-0-	-79892	-0-	296698	3			N	-0-			-0-
05	389143	X	303656	-0-	-85487	-0-	303656	3			N	-0-			-0-
06	365940	X	265559	-0-	-100381	-0-	449	1	265110	3	N	-0-			-0-
07	320757	X	258292	-0-	-62465	-0-	3570	1	254722	3	N	-0-			-0-
08	306590	X	237098	-0-	-69492	-0-	1257	1	235841	3	N	-0-			-0-
09	296700	X	216350	-0-	-80350	-0-	5437	1	210913	3	N	-0-			-0-
10	303645	X	215751	-0-	-87894	-0-	3487	1	212264	3	N	-0-			-0-
11	265560	X	198575	-0-	-66985	-0-	812	1	197763	3	N	-0-			-0-
12	258292	X	218966	-0-	-39326	-0-	1834	1	217132	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,994,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEEDMORE WELL #: 439H RRCID -> 296879 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 10174 PERF.10856 - 19450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21111	X	17232	-0-	-3879	-0-	203	1	17029	3	N	-0-			-0-
02	17752	X	16163	-0-	-1589	-0-	186	1	15977	3	N	-0-			-0-
03	21576	X	17823	-0-	-3753	-0-	240	1	17583	3	N	-0-			-0-
04	30600	X	19833	-0-	-10767	-0-	19833	3			N	-0-			-0-
05	31620	X	23089	-0-	-8531	-0-	23089	3			N	-0-			-0-
06	30600	X	19119	-0-	-11481	-0-	19119	3			N	-0-			-0-
07	20491	X	8671	-0-	-11820	-0-	205	1	8466	3	N	-0-			-0-
08	23095	X	13550	-0-	-9545	-0-	330	1	13220	3	N	-0-			-0-
09	22350	X	21230	-0-	-1120	-0-	540	1	20690	3	N	-0-			-0-
10	23095	X	19311	-0-	-3784	-0-	467	1	18844	3	N	-0-			-0-
11	19110	X	17709	-0-	-1401	-0-	454	1	17255	3	N	-0-			-0-
12	21948	X	18028	-0-	-3920	-0-	484	1	17544	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 211,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
RETAMA RANCH WELL #: 403H RRCID -> 296901 COMPL. DATE 07/17/2024 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12231 - 17043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248248	X	155258	-0-	-92990	-0-	228	1	155030	3	N	-0-			-0-
02	206948	X	123920	-0-	-83028	-0-	123920	3			N	-0-			-0-
03	241490	X	124697	-0-	-116793	-0-	124697	3			N	-0-			-0-
04	199530	X	108716	-0-	-90814	-0-	108716	3			N	-0-			-0-
05	175026	X	102339	-0-	-72687	-0-	102339	3			N	-0-			-0-
06	150240	X	94954	-0-	-55286	-0-	94954	3			N	-0-			-0-
07	137206	X	104702	-0-	-32504	-0-	104702	3			N	-0-			-0-
08	124682	X	105779	-0-	-18903	-0-	105779	3			N	-0-			-0-
09	108720	X	96561	-0-	-12159	-0-	3826	1	92735	3	N	-0-			-0-
10	104687	X	92256	-0-	-12431	-0-	3913	1	88343	3	N	-0-			-0-
11	102360	X	80922	-0-	-21438	-0-	4679	1	76243	3	N	-0-			-0-
12	105772	X	78728	-0-	-27044	-0-	4263	1	74465	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,268,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEEDMORE WELL #: 438H RRCID -> 296905 COMPL. DATE 12/31/2023 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10464 - 19185

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	278752	X	216589	-0-	-62163	-0-	2549	1	214040	3	N	-0-			-0-
02	231728	X	189405	-0-	-42323	-0-	2179	1	187226	3	N	-0-			-0-
03	228625	X	193725	-0-	-34900	-0-	2610	1	191115	3	N	-0-			-0-
04	221250	X	148286	-0-	-72964	-0-	148286	3			N	-0-			-0-
05	228625	X	197231	-0-	-31394	-0-	197231	3			N	-0-			-0-
06	209610	X	166727	-0-	-42883	-0-	166727	3			N	-0-			-0-
07	209684	X	163170	-0-	-46514	-0-	163170	3			N	-0-			-0-
08	197222	X	153627	-0-	-43595	-0-	153627	3			N	-0-			-0-
09	190860	X	153664	-0-	-37196	-0-	153664	3			N	-0-			-0-
10	197222	X	144513	-0-	-52709	-0-	144513	3			N	-0-			-0-
11	166740	X	136410	-0-	-30330	-0-	136410	3			N	-0-			-0-
12	163184	X	136048	-0-	-27136	-0-	136048	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,999,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLEN C. WELL #: 406H RRCID -> 297108 COMPL. DATE 04/03/2024 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12491 - 22508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	346549	X	267284	-0-	-79265	-0-	267284	3			N	-0-			-0-
02	235536	X	233453	-0-	-2083	-0-	233453	3			N	-0-			-0-
03	295988	X	226378	-0-	-69610	-0-	4441	1	221937	3	N	-0-			-0-
04	258660	X	184054	-0-	-74606	-0-	1218	1	182836	3	N	-0-			-0-
05	267282	X	204831	-0-	-62451	-0-	4835	1	199996	3	N	-0-			-0-
06	258660	X	174703	-0-	-83957	-0-	3231	1	171472	3	N	-0-			-0-
07	258478	X	165001	-0-	-93477	-0-	196	1	164805	3	N	-0-			-0-
08	226393	X	156801	-0-	-69592	-0-	906	1	155895	3	N	-0-			-0-
09	198210	X	139844	-0-	-58366	-0-	139844	3			N	-0-			-0-
10	204817	X	139803	-0-	-65014	-0-	139803	3			N	-0-			-0-
11	174690	X	127979	-0-	-46711	-0-	127979	3			N	-0-			-0-
12	165013	X	124171	-0-	-40842	-0-	124171	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,144,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
RETAMA RANCH WELL #: 404H RRCID -> 297110 COMPL. DATE 07/17/2024 TOTAL DEPTH 12027 PERF.12136 - 17331

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	249271	X	128036	-0-	-121235	-0-	188	1	127848	3	N	-0-			-0-
02	196364	X	89660	-0-	-106704	-0-	89660	3			N	-0-			-0-
03	190123	X	88083	-0-	-102040	-0-	88083	3			N	-0-			-0-
04	123900	X	76074	-0-	-47826	-0-	76074	3			N	-0-			-0-
05	128030	X	70195	-0-	-57835	-0-	70195	3			N	-0-			-0-
06	123900	X	63511	-0-	-60389	-0-	63511	3			N	-0-			-0-
07	99262	X	72853	-0-	-26409	-0-	72853	3			N	-0-			-0-
08	88071	X	75371	-0-	-12700	-0-	75371	3			N	-0-			-0-
09	76080	X	68599	-0-	-7481	-0-	2718	1	65881	3	N	-0-			-0-
10	72850	X	64945	-0-	-7905	-0-	2754	1	62191	3	N	-0-			-0-
11	72930	X	59457	-0-	-13473	-0-	3438	1	56019	3	N	-0-			-0-
12	75361	X	57924	-0-	-17437	-0-	3137	1	54787	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 914,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETAMA RANCH WELL #: 405H RRCID -> 297111 COMPL. DATE 07/17/2024 TOTAL DEPTH 12007 PERF.12291 - 18428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	249271	X	102550	-0-	-146721	-0-	102550	3			N	-0-			-0-
02	208124	X	99236	-0-	-108888	-0-	99236	3			N	-0-			-0-
03	209870	X	100308	-0-	-109562	-0-	100308	3			N	-0-			-0-
04	99240	X	87818	-0-	-11422	-0-	87818	3			N	-0-			-0-
05	109864	X	83033	-0-	-26831	-0-	83033	3			N	-0-			-0-
06	106320	X	76327	-0-	-29993	-0-	76327	3			N	-0-			-0-
07	109864	X	79987	-0-	-29877	-0-	79987	3			N	-0-			-0-
08	100316	X	80199	-0-	-20117	-0-	80199	3			N	-0-			-0-
09	87810	X	73782	-0-	-14028	-0-	73782	3			N	-0-			-0-
10	83018	X	71362	-0-	-11656	-0-	71362	3			N	-0-			-0-
11	77610	X	65580	-0-	-12030	-0-	65580	3			N	-0-			-0-
12	80197	X	64175	-0-	-16022	-0-	64175	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 984,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLEN C. WELL #: 405H RRCID -> 297152 COMPL. DATE 04/03/2024 TOTAL DEPTH 12394 PERF.13150 - 22283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	330801	X	227807	-0-	-102994	-0-	227807	3			N	-0-			-0-
02	232876	X	189866	-0-	-43010	-0-	189866	3			N	-0-			-0-
03	257114	X	190696	-0-	-66418	-0-	190696	3			N	-0-			-0-
04	220470	X	157028	-0-	-63442	-0-	157028	3			N	-0-			-0-
05	227819	X	155325	-0-	-72494	-0-	3666	1	151659	3	N	-0-			-0-
06	220470	X	138799	-0-	-81671	-0-	2567	1	136232	3	N	-0-			-0-
07	210211	X	131744	-0-	-78467	-0-	157	1	131587	3	N	-0-			-0-
08	190681	X	126012	-0-	-64669	-0-	728	1	125284	3	N	-0-			-0-
09	157020	X	112004	-0-	-45016	-0-	112004	3			N	-0-			-0-
10	155310	X	111750	-0-	-43560	-0-	111750	3			N	-0-			-0-
11	138810	X	109335	-0-	-29475	-0-	109335	3			N	-0-			-0-
12	131750	X	96557	-0-	-35193	-0-	96557	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,746,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
ELLEN C. WELL #: 404H RRCID -> 297154 COMPL. DATE 04/03/2024 TOTAL DEPTH 12513 PERF.12445 - 22096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	300142	X	208354	-0-	-91788	-0-	208354	3			N	-0-			-0-
02	244944	X	184601	-0-	-60343	-0-	184601	3			N	-0-			-0-
03	257114	X	188140	-0-	-68974	-0-	188140	3			N	-0-			-0-
04	201630	X	169991	-0-	-31639	-0-	169991	3			N	-0-			-0-
05	208351	X	166113	-0-	-42238	-0-	3921	1	162192	3	N	-0-			-0-
06	201630	X	150381	-0-	-51249	-0-	2781	1	147600	3	N	-0-			-0-
07	204383	X	141400	-0-	-62983	-0-	168	1	141232	3	N	-0-			-0-
08	188139	X	135620	-0-	-52519	-0-	784	1	134836	3	N	-0-			-0-
09	169980	X	118978	-0-	-51002	-0-	118978	3			N	-0-			-0-
10	166098	X	115289	-0-	-50809	-0-	115289	3			N	-0-			-0-
11	150390	X	103687	-0-	-46703	-0-	103687	3			N	-0-			-0-
12	141391	X	100474	-0-	-40917	-0-	100474	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,783,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REUTHINGER WELL #: 306H RRCID -> 298398 COMPL. DATE 10/25/2024 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13449 - 22533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		416375	-0-	416375	1302712	167	1	416208	3	N	-0-			-0-
02	1685062	X	382350	-0-	-1302712	-0-	154	1	382196	3	N	-0-			-0-
03	450461	X	417409	-0-	-33052	-0-	175	1	417234	3	N	-0-			-0-
04	435930	X	394715	-0-	-41215	-0-	177	1	394538	3	N	-0-			-0-
05	423305	X	368467	-0-	-54838	-0-	178	1	368289	3	N	-0-			-0-
06	409650	X	334094	-0-	-75556	-0-	173	1	333921	3	N	-0-			-0-
07	423305	X	233268	-0-	-190037	-0-	169	1	233099	3	N	-0-			-0-
08	417415	X	14481	-0-	-402934	-0-	23	1	14458	3	N	-0-			-0-
09	394710	X	254140	-0-	-140570	-0-	165	1	253975	3	N	-0-			-0-
10	368466	X	246741	-0-	-121725	-0-	170	1	246571	3	N	-0-			-0-
11	334080	X	229168	-0-	-104912	-0-	166	1	229002	3	N	-0-			-0-
12	262601	X	228013	-0-	-34588	-0-	176	1	227837	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,519,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLEN C. WELL #: 329H RRCID -> 298405 COMPL. DATE 01/11/2025 TOTAL DEPTH 11943 PERF.12065 - 22518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		228421	-0-	228421	228421	108	1	228313	3	N	-0-			-0-
02	SHUT IN		401909	-0-	401909	630330	88	1	401821	3	N	-0-			-0-
03	1058788	X	428458	-0-	-630330	-0-	8504	1	419954	3	N	-0-			-0-
04	409680	X	375324	-0-	-34356	-0-	2580	1	372744	3	N	-0-			-0-
05	423336	X	389235	-0-	-34101	-0-	9289	1	379946	3	N	-0-			-0-
06	409680	X	330776	-0-	-78904	-0-	6216	1	324560	3	N	-0-			-0-
07	423336	X	329200	-0-	-94136	-0-	502	1	328698	3	N	-0-			-0-
08	423336	X	290443	-0-	-132893	-0-	1789	1	288654	3	N	-0-			-0-
09	376680	X	266865	-0-	-109815	-0-	115	1	266750	3	N	-0-			-0-
10	389236	X	252070	-0-	-137166	-0-	122	1	251948	3	N	-0-			-0-
11	330780	X	220172	-0-	-110608	-0-	120	1	220052	3	N	-0-			-0-
12	329189	X	204629	-0-	-124560	-0-	123	1	204506	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,717,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
RETAMA RANCH WELL #: 409H RRCID -> 298446 COMPL. DATE 01/15/2025 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12204 - 20536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		103690	-0-	103690	103690	85	1	103605	3	N	-0-			-0-
02	SHUT IN		341604	-0-	341604	445294	119	1	341485	3	N	-0-			-0-
03	807241	X	361947	-0-	-445294	-0-	131	1	361816	3	N	-0-			-0-
04	374400	X	317072	-0-	-57328	-0-	125	1	316947	3	N	-0-			-0-
05	386880	X	293871	-0-	-93009	-0-	123	1	293748	3	N	-0-			-0-
06	366000	X	257414	-0-	-108586	-0-	113	1	257301	3	N	-0-			-0-
07	378200	X	252782	-0-	-125418	-0-	114	1	252668	3	N	-0-			-0-
08	361956	X	222689	-0-	-139267	-0-	107	1	222582	3	N	-0-			-0-
09	317070	X	192379	-0-	-124691	-0-	100	1	192279	3	N	-0-			-0-
10	293880	X	180164	-0-	-113716	-0-	101	1	180063	3	N	-0-			-0-
11	257400	X	159627	-0-	-97773	-0-	107	1	159520	3	N	-0-			-0-
12	252774	X	152853	-0-	-99921	-0-	105	1	152748	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,836,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLEN C. WELL #: 428H RRCID -> 298452 COMPL. DATE 01/11/2025 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11780 - 22324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		198207	-0-	198207	198207	94	1	198113	3	N	-0-			-0-
02	SHUT IN		388635	-0-	388635	586842	85	1	388550	3	N	-0-			-0-
03	974412	X	387570	-0-	-586842	-0-	7693	1	379877	3	N	-0-			-0-
04	372960	X	340020	-0-	-32940	-0-	2338	1	337682	3	N	-0-			-0-
05	385392	X	336706	-0-	-48686	-0-	8036	1	328670	3	N	-0-			-0-
06	372960	X	282415	-0-	-90545	-0-	5307	1	277108	3	N	-0-			-0-
07	385392	X	268183	-0-	-117209	-0-	409	1	267774	3	N	-0-			-0-
08	385392	X	234146	-0-	-151246	-0-	1442	1	232704	3	N	-0-			-0-
09	340020	X	200129	-0-	-139891	-0-	86	1	200043	3	N	-0-			-0-
10	336691	X	184123	-0-	-152568	-0-	89	1	184034	3	N	-0-			-0-
11	282420	X	160183	-0-	-122237	-0-	87	1	160096	3	N	-0-			-0-
12	268181	X	150046	-0-	-118135	-0-	90	1	149956	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,130,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REUTHINGER WELL #: 405H RRCID -> 298453 COMPL. DATE 10/25/2024 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13070 - 22216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		420505	-0-	420505	1310032	169	1	420336	3	N	-0-			-0-
02	1694803	X	384771	-0-	-1310032	-0-	155	1	384616	3	N	-0-			-0-
03	447392	X	431912	-0-	-15480	-0-	181	1	431731	3	N	-0-			-0-
04	432960	X	410735	-0-	-22225	-0-	184	1	410551	3	N	-0-			-0-
05	426002	X	398393	-0-	-27609	-0-	193	1	398200	3	N	-0-			-0-
06	417990	X	346954	-0-	-71036	-0-	180	1	346774	3	N	-0-			-0-
07	431923	X	224796	-0-	-207127	-0-	163	1	224633	3	N	-0-			-0-
08	431923	X	16876	-0-	-415047	-0-	26	1	16850	3	N	-0-			-0-
09	410730	X	275943	-0-	-134787	-0-	179	1	275764	3	N	-0-			-0-
10	398381	X	261627	-0-	-136754	-0-	180	1	261447	3	N	-0-			-0-
11	346950	X	228816	-0-	-118134	-0-	165	1	228651	3	N	-0-			-0-
12	285138	X	216919	-0-	-68219	-0-	167	1	216752	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,618,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
ELLEN C. WELL #: 327H RRCID -> 298454 COMPL. DATE 01/11/2025 TOTAL DEPTH 11844 PERF.12062 - 17189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		116945	-0-	116945	116945	55	1	116890	3	N	-0-			-0-
02	SHUT IN		223921	-0-	223921	340866	49	1	223872	3	N	-0-			-0-
03	563608	X	222742	-0-	-340866	-0-	4421	1	218321	3	N	-0-			-0-
04	207360	X	195938	-0-	-11422	-0-	1347	1	194591	3	N	-0-			-0-
05	214272	X	208978	-0-	-5294	-0-	4987	1	203991	3	N	-0-			-0-
06	239910	X	186673	-0-	-53237	-0-	3508	1	183165	3	N	-0-			-0-
07	247907	X	165659	-0-	-82248	-0-	253	1	165406	3	N	-0-			-0-
08	222735	X	136093	-0-	-86642	-0-	838	1	135255	3	N	-0-			-0-
09	202230	X	122330	-0-	-79900	-0-	53	1	122277	3	N	-0-			-0-
10	208971	X	105118	-0-	-103853	-0-	51	1	105067	3	N	-0-			-0-
11	186660	X	84670	-0-	-101990	-0-	46	1	84624	3	N	-0-			-0-
12	165664	X	85898	-0-	-79766	-0-	52	1	85846	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,854,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLEN C. WELL #: 426H RRCID -> 298456 COMPL. DATE 01/11/2025 TOTAL DEPTH 11829 PERF.12062 - 22441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		57203	-0-	57203	57203	27	1	57176	3	N	-0-			-0-
02	SHUT IN		200328	-0-	200328	257531	44	1	200284	3	N	-0-			-0-
03	507205	X	249674	-0-	-257531	-0-	4956	1	244718	3	N	-0-			-0-
04	372690	X	212533	-0-	-160157	-0-	1461	1	211072	3	N	-0-			-0-
05	385113	X	196299	-0-	-188814	-0-	4685	1	191614	3	N	-0-			-0-
06	372690	X	202591	-0-	-170099	-0-	3807	1	198784	3	N	-0-			-0-
07	385113	X	186132	-0-	-198981	-0-	284	1	185848	3	N	-0-			-0-
08	249674	X	174497	-0-	-75177	-0-	1075	1	173422	3	N	-0-			-0-
09	212520	X	148204	-0-	-64316	-0-	64	1	148140	3	N	-0-			-0-
10	209343	X	136400	-0-	-72943	-0-	66	1	136334	3	N	-0-			-0-
11	202590	X	116786	-0-	-85804	-0-	64	1	116722	3	N	-0-			-0-
12	186124	X	111613	-0-	-74511	-0-	67	1	111546	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,992,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REUTHINGER WELL #: 304H RRCID -> 298457 COMPL. DATE 10/25/2024 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13234 - 22404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		402852	-0-	402852	839329	162	1	402690	3	N	-0-			-0-
02	1210411	X	371082	-0-	-839329	-0-	150	1	370932	3	N	-0-			-0-
03	447392	X	424366	-0-	-23026	-0-	178	1	424188	3	N	-0-			-0-
04	432960	X	394735	-0-	-38225	-0-	177	1	394558	3	N	-0-			-0-
05	410843	X	380371	-0-	-30472	-0-	184	1	380187	3	N	-0-			-0-
06	410670	X	337032	-0-	-73638	-0-	175	1	336857	3	N	-0-			-0-
07	424359	X	245443	-0-	-178916	-0-	178	1	245265	3	N	-0-			-0-
08	424359	X	160685	-0-	-263674	-0-	251	1	160434	3	N	-0-			-0-
09	394740	X	288571	-0-	-106169	-0-	187	1	288384	3	N	-0-			-0-
10	380370	X	286301	-0-	-94069	-0-	197	1	286104	3	N	-0-			-0-
11	337020	X	251411	-0-	-85609	-0-	182	1	251229	3	N	-0-			-0-
12	298189	X	245990	-0-	-52199	-0-	190	1	245800	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,788,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
ELLEN C. WELL #: 430H RRCID -> 298581 COMPL. DATE 01/11/2025 TOTAL DEPTH 11755 PERF.12060 - 22333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	214592	-0-	214592	214592	101	1	214491	3	N	-0-			-0-
02	SHUT IN	387576	-0-	387576	602168	85	1	387491	3	N	-0-			-0-
03	999374 X	397206	-0-	-602168	-0-	7884	1	389322	3	N	-0-			-0-
04	382890 X	362976	-0-	-19914	-0-	2495	1	360481	3	N	-0-			-0-
05	395653 X	372567	-0-	-23086	-0-	8891	1	363676	3	N	-0-			-0-
06	382890 X	318284	-0-	-64606	-0-	5981	1	312303	3	N	-0-			-0-
07	395653 X	299042	-0-	-96611	-0-	456	1	298586	3	N	-0-			-0-
08	395653 X	267742	-0-	-127911	-0-	1649	1	266093	3	N	-0-			-0-
09	362970 X	228254	-0-	-134716	-0-	98	1	228156	3	N	-0-			-0-
10	372558 X	213597	-0-	-158961	-0-	103	1	213494	3	N	-0-			-0-
11	318270 X	187828	-0-	-130442	-0-	103	1	187725	3	N	-0-			-0-
12	299057 X	175156	-0-	-123901	-0-	105	1	175051	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,424,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETAMA RANCH WELL #: 308H RRCID -> 299008 COMPL. DATE 01/15/2025 TOTAL DEPTH 12070 PERF.12585 - 20789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	154393	-0-	154393	154393	126	1	154267	3	N	-0-			-0-
02	SHUT IN	380154	-0-	380154	534547	132	1	380022	3	N	-0-			-0-
03	956324 X	421777	-0-	-534547	-0-	153	1	421624	3	N	-0-			-0-
04	421200 X	378888	-0-	-42312	-0-	150	1	378738	3	N	-0-			-0-
05	435240 X	381436	-0-	-53804	-0-	160	1	381276	3	N	-0-			-0-
06	408180 X	355413	-0-	-52767	-0-	156	1	355257	3	N	-0-			-0-
07	421786 X	353588	-0-	-68198	-0-	160	1	353428	3	N	-0-			-0-
08	421786 X	335236	-0-	-86550	-0-	162	1	335074	3	N	-0-			-0-
09	378900 X	309004	-0-	-69896	-0-	160	1	308844	3	N	-0-			-0-
10	381424 X	298872	-0-	-82552	-0-	167	1	298705	3	N	-0-			-0-
11	355410 X	265913	-0-	-89497	-0-	178	1	265735	3	N	-0-			-0-
12	353586 X	255973	-0-	-97613	-0-	176	1	255797	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,890,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETAMA RANCH WELL #: 310H RRCID -> 299009 COMPL. DATE 01/15/2025 TOTAL DEPTH 11999 PERF.12298 - 20069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	123974	-0-	123974	123974	102	1	123872	3	N	-0-			-0-
02	SHUT IN	374044	-0-	374044	498018	130	1	373914	3	N	-0-			-0-
03	902572 X	404554	-0-	-498018	-0-	147	1	404407	3	N	-0-			-0-
04	411120 X	355769	-0-	-55351	-0-	140	1	355629	3	N	-0-			-0-
05	424824 X	341187	-0-	-83637	-0-	143	1	341044	3	N	-0-			-0-
06	400770 X	333177	-0-	-67593	-0-	146	1	333031	3	N	-0-			-0-
07	414129 X	322131	-0-	-91998	-0-	146	1	321985	3	N	-0-			-0-
08	404550 X	304208	-0-	-100342	-0-	147	1	304061	3	N	-0-			-0-
09	355770 X	277974	-0-	-77796	-0-	144	1	277830	3	N	-0-			-0-
10	344286 X	264410	-0-	-79876	-0-	148	1	264262	3	N	-0-			-0-
11	333180 X	235545	-0-	-97635	-0-	158	1	235387	3	N	-0-			-0-
12	322121 X	228213	-0-	-93908	-0-	157	1	228056	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,565,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
REUTHINGER WELL #: 416H RRCID -> 299161 COMPL. DATE 04/16/2025 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12771 - 21262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		111244	-0-	111244	111244	3698	1	107546	3	N	-0-			-0-
05	SHUT IN		454587	-0-	454587	565831	11651	1	442936	3	N	-0-			-0-
06	977495	X	411664	-0-	-565831	-0-	4981	1	406683	3	N	-0-			-0-
07	477965	X	477965	-0-	-0-	-0-	1125	1	476840	3	N	-0-			-0-
08	493698	X	493698	-0-	-0-	-0-	5098	1	488600	3	N	-0-			-0-
09	465032	X	465032	-0-	-0-	-0-	465032	3			N	-0-			-0-
10	458800	X	442531	-0-	-16269	-0-	442531	3			N	-0-			-0-
11	444000	X	416119	-0-	-27881	-0-	416119	3			N	-0-			-0-
12	458800	X	406743	-0-	-52057	-0-	406743	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,679,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REUTHINGER WELL #: 315H RRCID -> 299167 COMPL. DATE 04/16/2025 TOTAL DEPTH 21552 PERF.13152 - 21522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		125589	-0-	125589	125589	4175	1	121414	3	N	-0-			-0-
05	SHUT IN		478912	-0-	478912	125589	12275	1	466637	3	N	-0-			-0-
06	525233	X	399644	-0-	-125589	-0-	4835	1	394809	3	N	-0-			-0-
07	482639	X	448680	-0-	-33959	-0-	1056	1	447624	3	N	-0-			-0-
08	482639	X	454528	-0-	-28111	-0-	4694	1	449834	3	N	-0-			-0-
09	467070	X	384841	-0-	-82229	-0-	384841	3			N	-0-			-0-
10	478919	X	437820	-0-	-41099	-0-	437820	3			N	-0-			-0-
11	439860	X	433697	-0-	-6163	-0-	433697	3			N	-0-			-0-
12	454522	X	430748	-0-	-23774	-0-	430748	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,594,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE E WELL #: 405H RRCID -> 299436 COMPL. DATE 03/25/2025 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12876 - 23889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0		29052	-0-	29052	29052	266	1	28786	3	N	-0-			-0-
04	0		382112	-0-	382112	411164	382112	3			N	-0-			-0-
05	838918	X	427754	-0-	-411164	-0-	427754	3			N	-0-			-0-
06	418980	X	402468	-0-	-16512	-0-	681	1	401787	3	N	-0-			-0-
07	432946	X	426285	-0-	-6661	-0-	5891	1	420394	3	N	-0-			-0-
08	432946	X	420022	-0-	-12924	-0-	2228	1	417794	3	N	-0-			-0-
09	418980	X	380118	-0-	-38862	-0-	9552	1	370566	3	N	-0-			-0-
10	427769	X	381806	-0-	-45963	-0-	6171	1	375635	3	N	-0-			-0-
11	412530	X	336728	-0-	-75802	-0-	1376	1	335352	3	N	-0-			-0-
12	426281	X	NO RPT	-0-	-426281	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,186,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 403H RRCID -> 299448 COMPL. DATE 03/25/2025 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12684 - 22535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0		35878	-0-	35878	35878	329	1	35549	3	N	-0-			-0-
04	0		435153	-0-	435153	471031	435153	3			N	-0-			-0-
05	930555	X	459524	-0-	-471031	-0-	459524	3			N	-0-			-0-
06	466290	X	451977	-0-	-14313	-0-	765	1	451212	3	N	-0-			-0-
07	481833	X	445936	-0-	-35897	-0-	6163	1	439773	3	N	-0-			-0-
08	481833	X	433725	-0-	-48108	-0-	2300	1	431425	3	N	-0-			-0-
09	466290	X	397601	-0-	-68689	-0-	9991	1	387610	3	N	-0-			-0-
10	467046	X	396646	-0-	-70400	-0-	6411	1	390235	3	N	-0-			-0-
11	451980	X	366621	-0-	-85359	-0-	1499	1	365122	3	N	-0-			-0-
12	445935	X	NO RPT	-0-	-445935	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,423,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
REUTHINGER WELL #: 424H RRCID -> 299554 COMPL. DATE 05/21/2025 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12277 - 20586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR		309427	-0-	309427	309427	3195	1	306232	3	N	-0-			-0-
09	566831	X	257404	-0-	-309427	-0-	257404	3			N	-0-			-0-
10	353586	X	241607	-0-	-111979	-0-	241607	3			N	-0-			-0-
11	224074	X	224074	-0-	-0-	-0-	224074	3			N	-0-			-0-
12	309442	X	206389	-0-	-103053	-0-	206389	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,238,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REUTHINGER WELL #: 325H RRCID -> 299555 COMPL. DATE 05/21/2025 TOTAL DEPTH 12418 PERF.12307 - 20756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR		322054	-0-	322054	322054	3326	1	318728	3	N	-0-			-0-
09	590809	X	268755	-0-	-322054	-0-	268755	3			N	-0-			-0-
10	358205	X	253117	-0-	-105088	-0-	253117	3			N	-0-			-0-
11	252158	X	252158	-0-	-0-	-0-	252158	3			N	-0-			-0-
12	322059	X	253212	-0-	-68847	-0-	253212	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,349,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REUTHINGER WELL #: 426H RRCID -> 299556 COMPL. DATE 05/21/2025 TOTAL DEPTH 12234 PERF.12333 - 21001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR		293040	-0-	293040	293040	3026	1	290014	3	N	-0-			-0-
09	537906	X	244866	-0-	-293040	-0-	244866	3			N	-0-			-0-
10	322338	X	228558	-0-	-93780	-0-	228558	3			N	-0-			-0-
11	214814	X	214814	-0-	-0-	-0-	214814	3			N	-0-			-0-
12	293043	X	199071	-0-	-93972	-0-	199071	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,180,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLEN C. WELL #: 422H RRCID -> 300325 COMPL. DATE 06/14/2025 TOTAL DEPTH 11964 PERF.11927 - 22723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0		91201	-0-	91201	91201	91201	3			N	-0-			-0-
07	0		453207	-0-	453207	544408	1045	1	452162	3	N	-0-			-0-
08	995246	X	450838	-0-	-544408	-0-	2605	1	448233	3	N	-0-			-0-
09	473820	X	408826	-0-	-64994	-0-	408826	3			N	-0-			-0-
10	489614	X	424015	-0-	-65599	-0-	424015	3			N	-0-			-0-
11	473820	X	388672	-0-	-85148	-0-	388672	3			N	-0-			-0-
12	489614	X	359196	-0-	-130418	-0-	359196	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,575,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
ELLEN C. WELL #: 321H RRCID -> 300326 COMPL. DATE 06/14/2025 TOTAL DEPTH 12157 PERF.12118 - 22895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		155671	-0-	155671	155671	155671	3			N	-0-					-0-
07	0		487209	-0-	487209	642880	1124	1	486085	3	N	-0-					-0-
08	1098718	X	455838	-0-	-642880	-0-	2634	1	453204	3	N	-0-					-0-
09	466050	X	451885	-0-	-14165	-0-	451885	3			N	-0-					-0-
10	481585	X	476125	-0-	-5460	-0-	476125	3			N	-0-					-0-
11	466050	X	442712	-0-	-23338	-0-	442712	3			N	-0-					-0-
12	481585	X	422701	-0-	-58884	-0-	422701	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,892,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLEN C. WELL #: 420H RRCID -> 300327 COMPL. DATE 06/14/2025 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12118 - 22873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		87744	-0-	87744	87744	87744	3			N	-0-					-0-
07	0		407674	-0-	407674	495418	940	1	406734	3	N	-0-					-0-
08	949232	X	453814	-0-	-495418	-0-	2622	1	451192	3	N	-0-					-0-
09	466860	X	407664	-0-	-59196	-0-	407664	3			N	-0-					-0-
10	482422	X	413445	-0-	-68977	-0-	413445	3			N	-0-					-0-
11	466860	X	381428	-0-	-85432	-0-	381428	3			N	-0-					-0-
12	482422	X	353032	-0-	-129390	-0-	353032	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,504,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLEN C. WELL #: 310H RRCID -> 300554 COMPL. DATE 07/08/2025 TOTAL DEPTH 12422 PERF.12390 - 22787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		256130	-0-	256130	256130	304	1	255826	3	N	-0-					-0-
08	0		508432	-0-	508432	764562	2938	1	505494	3	N	-0-					-0-
09	1229521	X	464959	-0-	-764562	-0-	464959	3			N	-0-					-0-
10	516770	X	504256	-0-	-12514	-0-	504256	3			N	-0-					-0-
11	500100	X	454787	-0-	-45313	-0-	454787	3			N	-0-					-0-
12	516770	X	445051	-0-	-71719	-0-	445051	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,633,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLEN C. WELL #: 411H RRCID -> 300574 COMPL. DATE 07/08/2025 TOTAL DEPTH 12254 PERF.12100 - 22927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		216878	-0-	216878	216878	258	1	216620	3	N	-0-					-0-
08	0		509324	-0-	509324	726202	2943	1	506381	3	N	-0-					-0-
09	1185228	X	459026	-0-	-726202	-0-	459026	3			N	-0-					-0-
10	543988	X	457320	-0-	-86668	-0-	457320	3			N	-0-					-0-
11	526440	X	463203	-0-	-63237	-0-	463203	3			N	-0-					-0-
12	543988	X	420961	-0-	-123027	-0-	420961	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,526,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLEN C. WELL #: 312H RRCID -> 300576 COMPL. DATE 07/08/2025 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12327 - 23040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		237874	-0-	237874	237874	283	1	237591	3	N	-0-					-0-
08	0		491298	-0-	491298	729172	2839	1	488459	3	N	-0-					-0-
09	1198366	X	469194	-0-	-729172	-0-	469194	3			N	-0-					-0-
10	505269	X	496822	-0-	-8447	-0-	496822	3			N	-0-					-0-
11	488970	X	457306	-0-	-31664	-0-	457306	3			N	-0-					-0-
12	505269	X	446838	-0-	-58431	-0-	446838	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,599,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
REUTHINGER WELL #: 407H RRCID -> 300583 COMPL. DATE 07/02/2025 TOTAL DEPTH 12864 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	296316	-0-	296316	296316	296316	3			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	491368	-0-	491368	787684	491368	3			N	-0-			-0-
11	SHUT IN	425995	-0-	425995	1213679	425995	3			N	-0-			-0-
12	SHUT IN	402483	-0-	402483	1616162	402483	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,616,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REUTHINGER D WELL #: 308H RRCID -> 300585 COMPL. DATE 06/21/2025 TOTAL DEPTH 12973 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	295366	-0-	295366	295366	295366	3			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	487322	-0-	487322	782688	487322	3			N	-0-			-0-
11	SHUT IN	443380	-0-	443380	1226068	443380	3			N	-0-			-0-
12	SHUT IN	436332	-0-	436332	1662400	436332	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,662,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUISACHE E WELL #: 312H RRCID -> 300589 COMPL. DATE 08/01/2025 TOTAL DEPTH 12615 PERF.12799 - 22119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	444665	-0-	444665	444665	2358	1	442307	3	N	-0-			-0-
09	SHUT IN	450600	-0-	450600	895265	11323	1	439277	3	N	-0-			-0-
*10	1415025 X	519760	-0-	-895265	-0-	8401	1	511359	3	N	-0-			-0-
*11	546240 X	NO RPT	-0-	-546240	-0-					N	NO RPT			-0-
*12	564448 X	NO RPT	-0-	-564448	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,415,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUISACHE E WELL #: 412H RRCID -> 300590 COMPL. DATE 08/01/2025 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12509 - 22802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	391491	-0-	391491	391491	2076	1	389415	3	N	-0-			-0-
09	SHUT IN	463639	-0-	463639	855130	11651	1	451988	3	N	-0-			-0-
*10	1426229 X	571099	-0-	-855130	-0-	9231	1	561868	3	N	-0-			-0-
*11	546240 X	NO RPT	-0-	-546240	-0-					N	NO RPT			-0-
*12	564448 X	NO RPT	-0-	-564448	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,426,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUISACHE E WELL #: 413H RRCID -> 300591 COMPL. DATE 08/01/2025 TOTAL DEPTH 12457 PERF.13092 - 21018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	394125	-0-	394125	394125	2090	1	392035	3	N	-0-			-0-
09	SHUT IN	433411	-0-	433411	827536	10891	1	422520	3	N	-0-			-0-
*10	1376025 X	548489	-0-	-827536	-0-	8865	1	539624	3	N	-0-			-0-
*11	563100 X	NO RPT	-0-	-563100	-0-					N	NO RPT			-0-
*12	581870 X	NO RPT	-0-	-581870	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,376,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
BENAVIDES FAMILY MINERALS G WELL #: 310H RRCID -> 300704 COMPL. DATE 05/14/2025 TOTAL DEPTH 12023 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		102729	-0-		102729	102729	438	1	102291	3	N	-0-			-0-
12	SHUT IN		721616	-0-		721616	824345	6212	1	715404	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 824,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS E WELL #: 309H RRCID -> 300710 COMPL. DATE 06/09/2025 TOTAL DEPTH 12006 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		109969	-0-		109969	109969	469	1	109500	3	N	-0-			-0-
12	SHUT IN		530694	-0-		530694	640663	4568	1	526126	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 640,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REUTHINGER F WELL #: 309H RRCID -> 300758 COMPL. DATE 06/08/2025 TOTAL DEPTH 12962 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		457645	-0-		457645	457645	457645	3			N	-0-			-0-
10	SHUT IN		648343	-0-		648343	1105988	648343	3			N	-0-			-0-
11	SHUT IN		570242	-0-		570242	1676230	570242	3			N	-0-			-0-
12	SHUT IN		530953	-0-		530953	2207183	530953	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,207,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REUTHINGER E WELL #: 409H RRCID -> 300824 COMPL. DATE 07/20/2025 TOTAL DEPTH 12806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		344586	-0-		344586	344586	344586	3			N	-0-			-0-
10	SHUT IN		505028	-0-		505028	849614	505028	3			N	-0-			-0-
11	SHUT IN		411166	-0-		411166	1260780	411166	3			N	-0-			-0-
12	SHUT IN		379728	-0-		379728	1640508	379728	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,640,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 267031 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13430 - 17166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281726 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G-B MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 288681 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12898 - 18821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34751	X	31096	-0-	-3655	-0-	1904 73	1 4	29119	3	N	-0-					-0-
02	31388	X	28259	-0-	-3129	-0-	1981 11	1 4	26267	3	N	-0-					-0-
03	34751	X	29186	-0-	-5565	-0-	2238 11	1 4	26937	3	N	-0-					-0-
04	33630	X	27079	-0-	-6551	-0-	2076 11	1 4	24992	3	N	-0-					-0-
05	34751	X	26914	-0-	-7837	-0-	2026 6	1 4	24882	3	N	-0-					-0-
06	30270	X	25940	-0-	-4330	-0-	1907 6	1 4	24027	3	N	-0-					-0-
07	31279	X	24733	-0-	-6546	-0-	1712 7	1 4	23014	3	N	-0-					-0-
08	29171	X	18798	-0-	-10373	-0-	1303 3	1 4	17492	3	N	-0-					-0-
09	27090	X	22967	-0-	-4123	-0-	1262 26	1 4	21679	3	N	-0-					-0-
10	26908	X	23389	-0-	-3519	-0-	2781 45	1 4	20563	3	N	-0-					-0-
11	25950	X	21035	-0-	-4915	-0-	2186 26	1 4	18823	3	N	-0-					-0-
12	24738	X	20719	-0-	-4019	-0-	2103 2	1 4	18614	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 300,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT WEST WELL #: 501H RRCID -> 289619 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10257 - 18025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	73842	X	659	-0-	-73183	-0-	36	1	623	3	N	-0-			-0-
02	66696	X	-0-	-0-	-66696	-0-					N	-0-			-0-
03	53444	X	-0-	-0-	-53444	-0-					N	-0-			-0-
04	11100	X	-0-	-0-	-11100	-0-					N	-0-			-0-
05	11470	X	-0-	-0-	-11470	-0-					N	-0-			-0-
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	79	1	1374	3	N	-0-			-0-
09	20018	X	20018	-0-	-0-	-0-	983	1	19029	3	N	-0-			-0-
							6	4							
10	21836	X	21836	-0-	-0-	-0-	1004	1	20812	3	N	-0-			-0-
							20	4							
11	20084	X	20084	-0-	-0-	-0-	1	1	20061	3	N	-0-			-0-
							22	4							
12	21055	X	21055	-0-	-0-	-0-	21054	3	1	4	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 85,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 100H RRCID -> 289776 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 12125 PERF.12085 - 17798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	55769	X	52893	-0-	-2876	-0-	1751	1	51104	3	N	-0-			-0-
							38	4							
02	68880	X	45698	-0-	-23182	-0-	1624	1	44068	3	N	-0-			-0-
							6	4							
03	76260	X	45315	-0-	-30945	-0-	1796	1	43506	3	N	-0-			-0-
							13	4							
04	73800	X	47709	-0-	-26091	-0-	2016	1	45676	3	N	-0-			-0-
							17	4							
05	60574	X	48392	-0-	-12182	-0-	2005	1	46381	3	N	-0-			-0-
							6	4							
06	51180	X	39957	-0-	-11223	-0-	1642	1	38309	3	N	-0-			-0-
							6	4							
07	50592	X	41778	-0-	-8814	-0-	1622	1	40148	3	N	-0-			-0-
							8	4							
08	49290	X	41534	-0-	-7756	-0-	1694	1	39837	3	N	-0-			-0-
							3	4							
09	47700	X	42864	-0-	-4836	-0-	1704	1	41144	3	N	-0-			-0-
							16	4							
10	48391	X	39969	-0-	-8422	-0-	1571	1	38363	3	N	-0-			-0-
							35	4							
11	40440	X	36023	-0-	-4417	-0-	607	1	35392	3	N	-0-			-0-
							24	4							
12	54593	X	54593	-0-	-0-	-0-	54592	3	1	4	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 536,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SAN ROMAN 1508 WELL #: 101H RRCID -> 289777 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12175 - 18112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76973	X	75048	-0-		-1925		-0-	2485	1	72510	3	N	-0-					-0-
									53	4									
02	69524	X	66106	-0-		-3418		-0-	2349	1	63748	3	N	-0-					-0-
									9	4									
03	83204	X	69643	-0-		-13561		-0-	2760	1	66863	3	N	-0-					-0-
									20	4									
04	80520	X	65269	-0-		-15251		-0-	2759	1	62488	3	N	-0-					-0-
									22	4									
05	83204	X	68681	-0-		-14523		-0-	2846	1	65826	3	N	-0-					-0-
									9	4									
06	72630	X	63627	-0-		-9003		-0-	2614	1	61005	3	N	-0-					-0-
									8	4									
07	73191	X	65871	-0-		-7320		-0-	2557	1	63301	3	N	-0-					-0-
									13	4									
08	69657	X	62745	-0-		-6912		-0-	2560	1	60182	3	N	-0-					-0-
									3	4									
09	66480	X	59517	-0-		-6963		-0-	2366	1	57130	3	N	-0-					-0-
									21	4									
10	68696	X	63540	-0-		-5156		-0-	2497	1	60993	3	N	-0-					-0-
									50	4									
11	63750	X	49498	-0-		-14252		-0-	834	1	48632	3	N	-0-					-0-
									32	4									
12	70651	X	70651	-0-		-0-		-0-	70650	3	1	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 780,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BFMT EAST WELL #: 102H RRCID -> 289872 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11037 - 19088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51522	X	40306	-0-		-11216		-0-	590	1	39698	3	N	-0-					-0-
									18	4									
02	41020	X	34186	-0-		-6834		-0-	526	1	33658	3	N	-0-					-0-
									2	4									
03	44764	X	39398	-0-		-5366		-0-	608	1	38758	3	N	-0-					-0-
									32	4									
04	41610	X	38345	-0-		-3265		-0-	612	1	37708	3	N	-0-					-0-
									25	4									
05	40300	X	14415	-0-		-25885		-0-	206	1	14208	3	N	-0-					-0-
									1	4									
06	39000	X	9331	-0-		-29669		-0-	155	1	9170	3	N	-0-					-0-
									6	4									
07	41936	X	41936	-0-		-0-		-0-	673	1	41258	3	N	-0-					-0-
									5	4									
08	39618	X	31031	-0-		-8587		-0-	575	1	30455	3	N	-0-					-0-
									1	4									
09	38340	X	30370	-0-		-7970		-0-	574	1	29791	3	N	-0-					-0-
									5	4									
10	41943	X	37777	-0-		-4166		-0-	765	1	36969	3	N	-0-					-0-
									43	4									
11	40590	X	29898	-0-		-10692		-0-	1517	1	28340	3	N	-0-					-0-
									41	4									
12	41943	X	25264	-0-		-16679		-0-	1391	1	23872	3	N	-0-					-0-
									1	4									

TOTAL GAS PROD: 372,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HACHAR 'A' WELL #: 2H RRCID -> 290454 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13545 - 19025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	52111	X	39906	-0-	-12205	-0-	39903	3	3	4	N	-0-			-0-
02	43596	X	36044	-0-	-7552	-0-	36041	3	3	4	N	-0-			-0-
03	45632	X	37693	-0-	-7939	-0-	37690	3	3	4	N	-0-			-0-
04	41790	X	35788	-0-	-6002	-0-	35785	3	3	4	N	-0-			-0-
05	40579	X	35971	-0-	-4608	-0-	35968	3	3	4	N	-0-			-0-
06	38610	X	33822	-0-	-4788	-0-	33819	3	3	4	N	-0-			-0-
07	39897	X	33205	-0-	-6692	-0-	33202	3	3	4	N	-0-			-0-
08	37696	X	28328	-0-	-9368	-0-	28325	3	3	4	N	-0-			-0-
09	35790	X	26697	-0-	-9093	-0-	26694	3	3	4	N	-0-			-0-
10	35960	X	28863	-0-	-7097	-0-	28861	3	2	4	N	-0-			-0-
11	33810	X	31022	-0-	-2788	-0-	31022	3			N	-0-			-0-
12	33201	X	29498	-0-	-3703	-0-	29498	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 396,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BFMT WEST WELL #: 510H RRCID -> 290732 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9969 - 20742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	58342	X	43696	-0-	-14646	-0-	1448	1	42245	3	N	-0-			-0-
							3	4							
02	51576	X	32919	-0-	-18657	-0-	1121	1	31795	3	N	-0-			-0-
							3	4							
03	57102	X	35126	-0-	-21976	-0-	1079	1	34044	3	N	-0-			-0-
							3	4							
04	55260	X	34386	-0-	-20874	-0-	1093	1	33282	3	N	-0-			-0-
							11	4							
05	51522	X	-0-	-0-	-51522	-0-					N	-0-			-0-
06	42300	X	18454	-0-	-23846	-0-	373	1	18081	3	N	-0-			-0-
07	60342	X	60342	-0-	-0-	-0-	1610	1	58731	3	N	-0-			-0-
							1	4							
08	50230	X	50230	-0-	-0-	-0-	1909	1	48320	3	N	-0-			-0-
							1	4							
09	45971	X	45971	-0-	-0-	-0-	1710	1	44246	3	N	-0-			-0-
							15	4							
10	60016	X	42642	-0-	-17374	-0-	1474	1	41157	3	N	-0-			-0-
							11	4							
11	58080	X	45931	-0-	-12149	-0-	45930	3	1	4	N	-0-			-0-
12	60016	X	44052	-0-	-15964	-0-	44051	3	1	4	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 453,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT WEST WELL #: 508H RRCID -> 290734 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 9994 PERF.10190 - 20134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54529	X	41001	-0-	-13528	-0-	1359	1	39639	3	N	-0-					-0-
							3	4									
02	42056	X	30087	-0-	-11969	-0-	1024	1	29060	3	N	-0-					-0-
							3	4									
03	46562	X	34016	-0-	-12546	-0-	1045	1	32968	3	N	-0-					-0-
							3	4									
04	42030	X	32753	-0-	-9277	-0-	1041	1	31702	3	N	-0-					-0-
							10	4									
05	41447	X	-0-	-0-	-41447	-0-					N	-0-					-0-
06	39690	X	15847	-0-	-23843	-0-	321	1	15526	3	N	-0-					-0-
07	51320	X	51320	-0-	-0-	-0-	1370	1	49949	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	37539	X	37539	-0-	-0-	-0-	1427	1	36111	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	35839	X	35839	-0-	-0-	-0-	1333	1	34494	3	N	-0-					-0-
							12	4									
10	51305	X	35059	-0-	-16246	-0-	1212	1	33838	3	N	-0-					-0-
							9	4									
11	49650	X	36377	-0-	-13273	-0-	36376	3	1	4	N	-0-					-0-
12	51305	X	33671	-0-	-17634	-0-	33670	3	1	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 383,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BFMT WEST WELL #: 509H RRCID -> 290735 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10008 - 19916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55087	X	39292	-0-	-15795	-0-	1302	1	37987	3	N	-0-					-0-
							3	4									
02	40208	X	29514	-0-	-10694	-0-	1005	1	28506	3	N	-0-					-0-
							3	4									
03	44516	X	36505	-0-	-8011	-0-	1122	1	35380	3	N	-0-					-0-
							3	4									
04	41460	X	29973	-0-	-11487	-0-	953	1	29010	3	N	-0-					-0-
							10	4									
05	40672	X	-0-	-0-	-40672	-0-					N	-0-					-0-
06	38010	X	16225	-0-	-21785	-0-	328	1	15897	3	N	-0-					-0-
07	47591	X	47591	-0-	-0-	-0-	1270	1	46320	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	36518	X	36488	-0-	-30	-0-	1387	1	35100	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	32205	X	32205	-0-	-0-	-0-	1198	1	30997	3	N	-0-					-0-
							10	4									
10	47585	X	30952	-0-	-16633	-0-	1070	1	29874	3	N	-0-					-0-
							8	4									
11	46050	X	34689	-0-	-11361	-0-	34688	3	1	4	N	-0-					-0-
12	47585	X	35946	-0-	-11639	-0-	35945	3	1	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 369,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT WEST WELL #: 511H RRCID -> 290758 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10230 - 20363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76477	X	63613	-0-	-12864	-0-	2108	1	61498	3	N	-0-					-0-
							7	4									
02	54012	X	49693	-0-	-4319	-0-	1692	1	47994	3	N	-0-					-0-
							7	4									
03	61690	X	53013	-0-	-8677	-0-	1629	1	51377	3	N	-0-					-0-
							7	4									
04	61560	X	47894	-0-	-13666	-0-	1522	1	46354	3	N	-0-					-0-
							18	4									
05	63612	X	-0-	-0-	-63612	-0-					N	-0-					-0-
06	61560	X	21930	-0-	-39630	-0-	444	1	21485	3	N	-0-					-0-
							1	4									
07	70010	X	70010	-0-	-0-	-0-	1868	1	68138	3	N	-0-					-0-
							4	4									
08	55526	X	55526	-0-	-0-	-0-	2110	1	53412	3	N	-0-					-0-
							4	4									
09	49468	X	49468	-0-	-0-	-0-	1840	1	47609	3	N	-0-					-0-
							19	4									
10	69998	X	45999	-0-	-23999	-0-	1590	1	44395	3	N	-0-					-0-
							14	4									
11	67740	X	50796	-0-	-16944	-0-	50795	3	1	4	N	-0-					-0-
12	69998	X	51493	-0-	-18505	-0-	51492	3	1	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 559,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BFMT WEST WELL #: 504H RRCID -> 291324 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 9988 PERF.10307 - 20715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86397	X	61882	-0-	-24515	-0-	1843	1	60020	3	N	-0-					-0-
							19	4									
02	74284	X	57455	-0-	-16829	-0-	1752	1	55702	3	N	-0-					-0-
							1	4									
03	82243	X	58807	-0-	-23436	-0-	1773	1	57026	3	N	-0-					-0-
							8	4									
04	71880	X	43053	-0-	-28827	-0-	1361	1	41672	3	N	-0-					-0-
							20	4									
05	71052	X	51258	-0-	-19794	-0-	1635	1	49613	3	N	-0-					-0-
							10	4									
06	61560	X	44111	-0-	-17449	-0-	1458	1	42646	3	N	-0-					-0-
							7	4									
07	63612	X	47666	-0-	-15946	-0-	1784	1	45874	3	N	-0-					-0-
							8	4									
08	58807	X	52965	-0-	-5842	-0-	2100	1	50864	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	53336	X	53336	-0-	-0-	-0-	2179	1	51147	3	N	-0-					-0-
							10	4									
10	51243	X	41010	-0-	-10233	-0-	1542	1	39454	3	N	-0-					-0-
							14	4									
11	51270	X	47116	-0-	-4154	-0-	47115	3	1	4	N	-0-					-0-
12	55118	X	49479	-0-	-5639	-0-	49478	3	1	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 608,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT WEST WELL #: 507H RRCID -> 291325 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10414 - 21188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76632	X	57353	-0-	-19279	-0-	1708	1	55628	3	N	-0-					-0-
							17	4									
02	69216	X	54371	-0-	-14845	-0-	1658	1	52712	3	N	-0-					-0-
							1	4									
03	76632	X	58923	-0-	-17709	-0-	1777	1	57138	3	N	-0-					-0-
							8	4									
04	67320	X	47327	-0-	-19993	-0-	1496	1	45809	3	N	-0-					-0-
							22	4									
05	61473	X	59256	-0-	-2217	-0-	1890	1	57354	3	N	-0-					-0-
							12	4									
06	58260	X	55309	-0-	-2951	-0-	1828	1	53472	3	N	-0-					-0-
							9	4									
07	60202	X	54459	-0-	-5743	-0-	2038	1	52412	3	N	-0-					-0-
							9	4									
08	59241	X	47896	-0-	-11345	-0-	1899	1	45996	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	57330	X	42919	-0-	-14411	-0-	1754	1	41157	3	N	-0-					-0-
							8	4									
10	59241	X	33055	-0-	-26186	-0-	1243	1	31801	3	N	-0-					-0-
							11	4									
11	55320	X	50084	-0-	-5236	-0-	50083	3	1	4	N	-0-					-0-
12	54467	X	53088	-0-	-1379	-0-	53087	3	1	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 614,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BFMT WEST WELL #: 505H RRCID -> 291328 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10070 - 20725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75578	X	62863	-0-	-12715	-0-	1872	1	60972	3	N	-0-					-0-
							19	4									
02	59836	X	51923	-0-	-7913	-0-	1583	1	50339	3	N	-0-					-0-
							1	4									
03	66247	X	52871	-0-	-13376	-0-	1594	1	51270	3	N	-0-					-0-
							7	4									
04	60840	X	43678	-0-	-17162	-0-	1380	1	42277	3	N	-0-					-0-
							21	4									
05	62868	X	52633	-0-	-10235	-0-	1679	1	50943	3	N	-0-					-0-
							11	4									
06	60840	X	46120	-0-	-14720	-0-	1525	1	44587	3	N	-0-					-0-
							8	4									
07	57474	X	49387	-0-	-8087	-0-	1848	1	47531	3	N	-0-					-0-
							8	4									
08	52886	X	46850	-0-	-6036	-0-	1858	1	44991	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	50940	X	45403	-0-	-5537	-0-	1855	1	43539	3	N	-0-					-0-
							9	4									
10	52638	X	35856	-0-	-16782	-0-	1348	1	34496	3	N	-0-					-0-
							12	4									
11	47790	X	47279	-0-	-511	-0-	47278	3	1	4	N	-0-					-0-
12	49383	X	42918	-0-	-6465	-0-	42917	3	1	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 577,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT WEST WELL #: 506H RRCID -> 291344 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 9976 PERF.10161 - 20383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96968	X	88583	-0-	-8385	-0-	2638	1	85918	3	N	-0-					-0-
							27	4									
02	71540	X	71540	-0-	-0-	-0-	2181	1	69358	3	N	-0-					-0-
							1	4									
03	74372	X	74372	-0-	-0-	-0-	2242	1	72119	3	N	-0-					-0-
							11	4									
04	85740	X	66699	-0-	-19041	-0-	2108	1	64559	3	N	-0-					-0-
							32	4									
05	88598	X	74162	-0-	-14436	-0-	2366	1	71781	3	N	-0-					-0-
							15	4									
06	85740	X	65693	-0-	-20047	-0-	2172	1	63510	3	N	-0-					-0-
							11	4									
07	79205	X	69903	-0-	-9302	-0-	2616	1	67276	3	N	-0-					-0-
							11	4									
08	74369	X	63458	-0-	-10911	-0-	2516	1	60941	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	71760	X	58466	-0-	-13294	-0-	2389	1	56066	3	N	-0-					-0-
							11	4									
10	74152	X	48159	-0-	-25993	-0-	1811	1	46332	3	N	-0-					-0-
							16	4									
11	67650	X	64147	-0-	-3503	-0-	64146	3	1	4	N	-0-					-0-
12	69905	X	60709	-0-	-9196	-0-	60708	3	1	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 805,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BFMT EAST WELL #: 115H RRCID -> 291726 COMPL. DATE 10/10/2021 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10880 - 20620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70773	X	44415	-0-	-26358	-0-	651	1	43764	3	N	-0-					-0-
02	52052	X	37302	-0-	-14750	-0-	574	1	36728	3	N	-0-					-0-
03	54932	X	42222	-0-	-12710	-0-	652	1	41570	3	N	-0-					-0-
04	46620	X	43097	-0-	-3523	-0-	689	1	42408	3	N	-0-					-0-
05	44733	X	41385	-0-	-3348	-0-	592	1	40793	3	N	-0-					-0-
06	42990	X	41591	-0-	-1399	-0-	662	1	40929	3	N	-0-					-0-
07	47902	X	47902	-0-	-0-	-0-	744	1	47158	3	N	-0-					-0-
08	46748	X	46748	-0-	-0-	-0-	835	1	45913	3	N	-0-					-0-
09	45613	X	45613	-0-	-0-	-0-	818	1	44794	3	N	-0-					-0-
							1	4									
10	47895	X	45621	-0-	-2274	-0-	882	1	44733	3	N	-0-					-0-
							6	4									
11	46350	X	44627	-0-	-1723	-0-	44618	3	9	4	N	-0-					-0-
12	47895	X	43540	-0-	-4355	-0-	43540	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 524,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT EAST WELL #: 116H RRCID -> 291727 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10940 - 20688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	113367	X	88615	-0-	-24752	-0-	1298	1	87317	3	N	-0-			-0-
02	97468	X	74937	-0-	-22531	-0-	1154	1	73783	3	N	-0-			-0-
03	105183	X	83993	-0-	-21190	-0-	1297	1	82696	3	N	-0-			-0-
04	94620	X	78445	-0-	-16175	-0-	1253	1	77192	3	N	-0-			-0-
05	90644	X	72127	-0-	-18517	-0-	1032	1	71095	3	N	-0-			-0-
06	85770	X	70413	-0-	-15357	-0-	1121	1	69292	3	N	-0-			-0-
07	83979	X	80315	-0-	-3664	-0-	1248	1	79067	3	N	-0-			-0-
08	83979	X	77915	-0-	-6064	-0-	1392	1	76523	3	N	-0-			-0-
09	78450	X	75465	-0-	-2985	-0-	1353	1	74111	3	N	-0-			-0-
							1	4							
10	80321	X	70956	-0-	-9365	-0-	1372	1	69574	3	N	-0-			-0-
							10	4							
11	77730	X	73526	-0-	-4204	-0-	73511	3	15	4	N	-0-			-0-
12	80321	X	79762	-0-	-559	-0-	79762	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 926,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BFMT EAST WELL #: 117H RRCID -> 291728 COMPL. DATE 10/10/2021 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10868 - 19515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	103633	X	87404	-0-	-16229	-0-	1280	1	86124	3	N	-0-			-0-
02	77056	X	65429	-0-	-11627	-0-	1007	1	64422	3	N	-0-			-0-
03	87079	X	69889	-0-	-17190	-0-	1079	1	68810	3	N	-0-			-0-
04	84570	X	65444	-0-	-19126	-0-	1046	1	64398	3	N	-0-			-0-
05	87389	X	60974	-0-	-26415	-0-	872	1	60102	3	N	-0-			-0-
06	84570	X	57460	-0-	-27110	-0-	915	1	56545	3	N	-0-			-0-
07	72447	X	63226	-0-	-9221	-0-	982	1	62244	3	N	-0-			-0-
08	69874	X	69129	-0-	-745	-0-	1235	1	67894	3	N	-0-			-0-
09	65430	X	60934	-0-	-4496	-0-	1093	1	59840	3	N	-0-			-0-
							1	4							
10	63240	X	61691	-0-	-1549	-0-	1193	1	60490	3	N	-0-			-0-
							8	4							
11	68717	X	68717	-0-	-0-	-0-	68703	3	14	4	N	-0-			-0-
12	75499	X	75499	-0-	-0-	-0-	75499	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 805,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WNH-MB PSA WELL #: 103H RRCID -> 291995 COMPL. DATE 12/02/2021 TOTAL DEPTH 12153 PERF.12042 - 22896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	123039	X	110971	-0-	-12068	-0-	1969	1	108984	3	N	-0-			-0-
							18	4							
02	110768	X	104073	-0-	-6695	-0-	1904	1	102167	3	N	-0-			-0-
							2	4							
03	122636	X	113800	-0-	-8836	-0-	2071	1	111715	3	N	-0-			-0-
							14	4							
04	118680	X	108727	-0-	-9953	-0-	2117	1	106604	3	N	-0-			-0-
							6	4							
05	115227	X	101371	-0-	-13856	-0-	1874	1	99488	3	N	-0-			-0-
							9	4							
06	111510	X	105592	-0-	-5918	-0-	1993	1	103590	3	N	-0-			-0-
							9	4							
07	115227	X	100152	-0-	-15075	-0-	1709	1	98437	3	N	-0-			-0-
							6	4							
08	113801	X	100348	-0-	-13453	-0-	1689	1	98657	3	N	-0-			-0-
							2	4							
09	108720	X	96402	-0-	-12318	-0-	1550	1	94837	3	N	-0-			-0-
							15	4							
10	109120	X	86619	-0-	-22501	-0-	1221	1	85384	3	N	-0-			-0-
							14	4							
11	105600	X	67350	-0-	-38250	-0-	1009	1	66330	3	N	-0-			-0-
							11	4							
12	106245	X	106245	-0-	-0-	-0-	2032	1	104211	3	N	-0-			-0-
							2	4							

TOTAL GAS PROD: 1,201,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WNH-MB PSA WELL #: 102H RRCID -> 292044 COMPL. DATE 12/02/2021 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12282 - 22030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127038	X	105495	-0-	-21543	-0-	1872	1	103606	3	N	-0-					-0-
							17	4									
02	116088	X	93806	-0-	-22282	-0-	1717	1	92087	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	128526	X	101609	-0-	-26917	-0-	1850	1	99747	3	N	-0-					-0-
							12	4									
04	124380	X	97473	-0-	-26907	-0-	1898	1	95570	3	N	-0-					-0-
							5	4									
05	113367	X	92023	-0-	-21344	-0-	1702	1	90313	3	N	-0-					-0-
							8	4									
06	102090	X	95038	-0-	-7052	-0-	1793	1	93237	3	N	-0-					-0-
							8	4									
07	103850	X	91429	-0-	-12421	-0-	1561	1	89863	3	N	-0-					-0-
							5	4									
08	101618	X	91911	-0-	-9707	-0-	1547	1	90362	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	97470	X	86231	-0-	-11239	-0-	1386	1	84832	3	N	-0-					-0-
							13	4									
10	98208	X	82014	-0-	-16194	-0-	1156	1	80845	3	N	-0-					-0-
							13	4									
11	95040	X	64088	-0-	-30952	-0-	961	1	63117	3	N	-0-					-0-
							10	4									
12	96185	X	96185	-0-	-0-	-0-	1840	1	94344	3	N	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 1,097,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BFMT EAST WELL #: 109H RRCID -> 292203 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 4489 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSA BENAVIDES 1450 AC WELL #: 106H RRCID -> 292205 COMPL. DATE 02/05/2020 TOTAL DEPTH 4437 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SAN ROMAN 1508 WELL #: 103H RRCID -> 292240 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 10873 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G-B MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 292761 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13305 - 22395

01	62775	X	50746	-0-	-12029	-0-	1796	1 7 4	48943	3	N	-0-					-0-
02	55216	X	44915	-0-	-10301	-0-	1861	1 2 4	43052	3	N	-0-					-0-
03	57846	X	42197	-0-	-15649	-0-	1483	1 1 4	40713	3	N	-0-					-0-
04	52770	X	47854	-0-	-4916	-0-	1622	1 2 4	46230	3	N	-0-					-0-
05	50747	X	40659	-0-	-10088	-0-	1974	1 2 4	38683	3	N	-0-					-0-
06	49110	X	41911	-0-	-7199	-0-	2149	1 2 4	39760	3	N	-0-					-0-
07	49724	X	43433	-0-	-6291	-0-	2179	1 9 4	41245	3	N	-0-					-0-
08	49445	X	41806	-0-	-7639	-0-	2148	1 2 4	39656	3	N	-0-					-0-
09	47850	X	39229	-0-	-8621	-0-	1987	1 2 4	37240	3	N	-0-					-0-
10	43431	X	37646	-0-	-5785	-0-	1934	1 9 4	35703	3	N	-0-					-0-
11	42030	X	36883	-0-	-5147	-0-	1889	1 1 4	34993	3	N	-0-					-0-
12	43431	X	36636	-0-	-6795	-0-	2100	1 1 4	34535	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 503,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
G-B MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 292767 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12807 - 20317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88691	X	65854	-0-		-22837	-0-	2330	1	63515	3	N	-0-					-0-
								9	4									
02	76300	X	68618	-0-		-7682	-0-	2842	1	65774	3	N	-0-					-0-
								2	4									
03	82832	X	57993	-0-		-24839	-0-	2037	1	55954	3	N	-0-					-0-
								2	4									
04	77700	X	73162	-0-		-4538	-0-	2479	1	70680	3	N	-0-					-0-
								3	4									
05	75981	X	70231	-0-		-5750	-0-	3410	1	66818	3	N	-0-					-0-
								3	4									
06	73530	X	65567	-0-		-7963	-0-	3361	1	62204	3	N	-0-					-0-
								2	4									
07	75981	X	61730	-0-		-14251	-0-	3096	1	58621	3	N	-0-					-0-
								13	4									
08	75609	X	63610	-0-		-11999	-0-	3268	1	60339	3	N	-0-					-0-
								3	4									
09	73170	X	62307	-0-		-10863	-0-	3156	1	59149	3	N	-0-					-0-
								2	4									
10	70246	X	63671	-0-		-6575	-0-	3270	1	60386	3	N	-0-					-0-
								15	4									
11	65580	X	59047	-0-		-6533	-0-	3023	1	56023	3	N	-0-					-0-
								1	4									
12	64387	X	56031	-0-		-8356	-0-	3212	1	52818	3	N	-0-					-0-
								1	4									

TOTAL GAS PROD: 767,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BFMT EAST WELL #: 118H RRCID -> 292956 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 10999 PERF.11074 - 20859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131967	X	35023	-0-		-96944	-0-	1102	1	33906	3	N	-0-					-0-
								15	4									
02	101780	X	-0-	-0-		-101780	-0-					N	-0-					-0-
03	100533	X	743	-0-		-99790	-0-	33	1	710	3	N	-0-					-0-
04	94230	X	-0-	-0-		-94230	-0-					N	-0-					-0-
05	92969	X	-0-	-0-		-92969	-0-					N	-0-					-0-
06	33900	X	-0-	-0-		-33900	-0-					N	-0-					-0-
07	744	X	-0-	-0-		-744	-0-					N	-0-					-0-
08	744	X	279	-0-		-465	-0-	218	1	61	3	N	-0-					-0-
09	16567	X	16567	-0-		-0-	-0-	254	1	16312	3	N	-0-					-0-
								1	4									
10	33553	X	33553	-0-		-0-	-0-	33553	3			N	-0-					-0-
11	35828	X	35828	-0-		-0-	-0-	35828	3			N	-0-					-0-
12	37749	X	37749	-0-		-0-	-0-	37748	3	1	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT EAST WELL #: 119H RRCID -> 292957 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10850 - 20863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155310	X	37269	-0-	-118041	-0-	1173	1	36080	3	N	-0-			-0-
							16	4							
02	111440	X	-0-	-0-	-111440	-0-					N	-0-			-0-
03	105214	X	-0-	-0-	-105214	-0-					N	-0-			-0-
04	101820	X	-0-	-0-	-101820	-0-					N	-0-			-0-
05	99603	X	-0-	-0-	-99603	-0-					N	-0-			-0-
06	36060	X	-0-	-0-	-36060	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	820	X	820	-0-	-0-	-0-	641	1	179	3	N	-0-			-0-
09	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	165	1	10568	3	N	-0-			-0-
10	15670	X	15670	-0-	-0-	-0-	15670	3			N	-0-			-0-
11	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	11477	3			N	-0-			-0-
12	11098	X	7769	-0-	-3329	-0-	7769	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BFMT EAST WELL #: 121H RRCID -> 292958 COMPL. DATE 10/25/2022 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11104 - 21256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	136648	X	85983	-0-	-50665	-0-	2706	1	83239	3	N	-0-			-0-
							38	4							
02	104104	X	81622	-0-	-22482	-0-	4003	1	77608	3	N	-0-			-0-
							11	4							
03	105772	X	91493	-0-	-14279	-0-	4123	1	87358	3	N	-0-			-0-
							12	4							
04	98970	X	88679	-0-	-10291	-0-	3737	1	84922	3	N	-0-			-0-
							20	4							
05	94147	X	89757	-0-	-4390	-0-	3820	1	85933	3	N	-0-			-0-
							4	4							
06	89230	X	89230	-0-	-0-	-0-	3766	1	85453	3	N	-0-			-0-
							11	4							
07	91636	X	88057	-0-	-3579	-0-	3854	1	84183	3	N	-0-			-0-
							20	4							
08	91636	X	88037	-0-	-3599	-0-	3511	1	84523	3	N	-0-			-0-
							3	4							
09	89220	X	60606	-0-	-28614	-0-	931	1	59673	3	N	-0-			-0-
							2	4							
10	92194	X	80586	-0-	-11608	-0-	80585	3	1	4	N	-0-			-0-
11	89220	X	76786	-0-	-12434	-0-	76785	3	1	4	N	-0-			-0-
12	88071	X	77708	-0-	-10363	-0-	77707	3	1	4	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 998,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT EAST WELL #: 120H RRCID -> 292959 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11055 - 22144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130603	X	97083	-0-	-33520	-0-	3055	1	93985	3	N	-0-					-0-
							43	4									
02	117964	X	99063	-0-	-18901	-0-	4859	1	94190	3	N	-0-					-0-
							14	4									
03	116591	X	116591	-0-	-0-	-0-	5255	1	111321	3	N	-0-					-0-
							15	4									
04	115352	X	115352	-0-	-0-	-0-	4862	1	110464	3	N	-0-					-0-
							26	4									
05	120154	X	120154	-0-	-0-	-0-	5114	1	115035	3	N	-0-					-0-
							5	4									
06	115899	X	115899	-0-	-0-	-0-	4891	1	110993	3	N	-0-					-0-
							15	4									
07	119195	X	116321	-0-	-2874	-0-	5091	1	111204	3	N	-0-					-0-
							26	4									
08	120156	X	115953	-0-	-4203	-0-	4625	1	111324	3	N	-0-					-0-
							4	4									
09	116280	X	75564	-0-	-40716	-0-	1161	1	74401	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	120156	X	103698	-0-	-16458	-0-	103697	3	1	4	N	-0-					-0-
11	115890	X	102536	-0-	-13354	-0-	102535	3	1	4	N	-0-					-0-
12	116312	X	96339	-0-	-19973	-0-	96338	3	1	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,274,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BFMT EAST PSA WELL #: 122H RRCID -> 293294 COMPL. DATE 10/29/2022 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11366 - 23219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248992	X	227278	-0-	-21714	-0-	2744	1	224495	3	N	-0-					-0-
							39	4									
02	257012	X	190494	-0-	-66518	-0-	2495	1	187995	3	N	-0-					-0-
							4	4									
03	284549	X	180462	-0-	-104087	-0-	2473	1	177956	3	N	-0-					-0-
							33	4									
04	275370	X	66366	-0-	-209004	-0-	1218	1	65140	3	N	-0-					-0-
							8	4									
05	246202	X	97874	-0-	-148328	-0-	2276	1	95587	3	N	-0-					-0-
							11	4									
06	219960	X	102077	-0-	-117883	-0-	2361	1	99704	3	N	-0-					-0-
							12	4									
07	210893	X	99145	-0-	-111748	-0-	2177	1	96961	3	N	-0-					-0-
							7	4									
08	180451	X	99264	-0-	-81187	-0-	2348	1	96913	3	N	-0-					-0-
							3	4									
09	102090	X	73426	-0-	-28664	-0-	612	1	72812	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	105493	X	94111	-0-	-11382	-0-	94109	3	2	4	N	-0-					-0-
11	102090	X	92884	-0-	-9206	-0-	92882	3	2	4	N	-0-					-0-
12	99262	X	93250	-0-	-6012	-0-	93248	3	2	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,416,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT EAST PSA WELL #: 123H RRCID -> 293295 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 10803 PERF.11039 - 22597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79701	X	64216	-0-	-15485	-0-	775	1	63430	3	N	-0-					-0-
							11	4									
02	71988	X	52521	-0-	-19467	-0-	688	1	51832	3	N	-0-					-0-
							1	4									
03	72881	X	54774	-0-	-18107	-0-	750	1	54014	3	N	-0-					-0-
							10	4									
04	70530	X	51368	-0-	-19162	-0-	943	1	50419	3	N	-0-					-0-
							6	4									
05	72881	X	62489	-0-	-10392	-0-	1453	1	61029	3	N	-0-					-0-
							7	4									
06	65669	X	65669	-0-	-0-	-0-	1519	1	64143	3	N	-0-					-0-
							7	4									
07	63700	X	63700	-0-	-0-	-0-	1398	1	62297	3	N	-0-					-0-
							5	4									
08	69543	X	69543	-0-	-0-	-0-	1645	1	67896	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	65670	X	44795	-0-	-20875	-0-	374	1	44420	3	N	-0-					-0-
							1	4									
10	71581	X	71581	-0-	-0-	-0-	71580	3	1	4	N	-0-					-0-
11	70413	X	70413	-0-	-0-	-0-	70412	3	1	4	N	-0-					-0-
12	70786	X	70786	-0-	-0-	-0-	70785	3	1	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 741,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BFMT EAST PSA WELL #: 124H RRCID -> 293360 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 10638 PERF.11096 - 21996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	262105	X	245827	-0-	-16278	-0-	2967	1	242818	3	N	-0-					-0-
							42	4									
02	282940	X	194947	-0-	-87993	-0-	2551	1	192392	3	N	-0-					-0-
							4	4									
03	313255	X	238077	-0-	-75178	-0-	3261	1	234772	3	N	-0-					-0-
							44	4									
04	303150	X	238828	-0-	-64322	-0-	4384	1	234415	3	N	-0-					-0-
							29	4									
05	284859	X	93450	-0-	-191409	-0-	2173	1	91266	3	N	-0-					-0-
							11	4									
06	237900	X	86862	-0-	-151038	-0-	2009	1	84843	3	N	-0-					-0-
							10	4									
07	246791	X	89918	-0-	-156873	-0-	1974	1	87938	3	N	-0-					-0-
							6	4									
08	246791	X	94204	-0-	-152587	-0-	2229	1	91972	3	N	-0-					-0-
							3	4									
09	238830	X	66693	-0-	-172137	-0-	556	1	66135	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	93465	X	84500	-0-	-8965	-0-	84498	3	2	4	N	-0-					-0-
11	91170	X	84141	-0-	-7029	-0-	84139	3	2	4	N	-0-					-0-
12	94209	X	83658	-0-	-10551	-0-	83656	3	2	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,601,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT EAST PSA WELL #: 125H RRCID -> 293361 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 10786 PERF.12120 - 24359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109430	X	67419	-0-	-42011	-0-	67407	3	12	4	N	-0-					-0-
02	69748	X	62763	-0-	-6985	-0-	62762	3	1	4	N	-0-					-0-
03	77903	X	64938	-0-	-12965	-0-	64926	3	12	4	N	-0-					-0-
04	75390	X	59002	-0-	-16388	-0-	58995	3	7	4	N	-0-					-0-
05	77903	X	64003	-0-	-13900	-0-	63995	3	8	4	N	-0-					-0-
06	67552	X	67552	-0-	-0-	-0-	67544	3	8	4	N	-0-					-0-
07	69502	X	64504	-0-	-4998	-0-	64499	3	5	4	N	-0-					-0-
08	70909	X	70909	-0-	-0-	-0-	70907	3	2	4	N	-0-					-0-
09	67560	X	51275	-0-	-16285	-0-	51273	3	2	4	N	-0-					-0-
10	69840	X	69840	-0-	-0-	-0-	69839	3	1	4	N	-0-					-0-
11	69034	X	69034	-0-	-0-	-0-	69033	3	1	4	N	-0-					-0-
12	77433	X	77433	-0-	-0-	-0-	77431	3	2	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 788,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BFMT EAST PSA WELL #: 128H RRCID -> 293369 COMPL. DATE 11/24/2022 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10791 - 18775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122915	X	106432	-0-	-16483	-0-	1962	1	104455	3	N	-0-					-0-
							15	4									
02	111020	X	93201	-0-	-17819	-0-	1769	1	91430	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	122791	X	97382	-0-	-25409	-0-	1924	1	95455	3	N	-0-					-0-
							3	4									
04	110160	X	87988	-0-	-22172	-0-	1816	1	86159	3	N	-0-					-0-
							13	4									
05	106423	X	89344	-0-	-17079	-0-	2290	1	87051	3	N	-0-					-0-
							3	4									
06	102990	X	83434	-0-	-19556	-0-	1856	1	81575	3	N	-0-					-0-
							3	4									
07	103199	X	82171	-0-	-21028	-0-	1855	1	80305	3	N	-0-					-0-
							11	4									
08	97371	X	75595	-0-	-21776	-0-	1812	1	73779	3	N	-0-					-0-
							4	4									
09	87990	X	48131	-0-	-39859	-0-	383	1	47746	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	89342	X	71922	-0-	-17420	-0-	71920	3	2	4	N	-0-					-0-
11	83430	X	67984	-0-	-15446	-0-	67983	3	1	4	N	-0-					-0-
12	82181	X	66225	-0-	-15956	-0-	66224	3	1	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 969,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT EAST PSA WELL #: 129H RRCID -> 293425 COMPL. DATE 11/24/2022 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10849 - 19695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59706	X	54492	-0-	-5214	-0-	1004	1	53481	3	N	-0-					-0-
							7	4									
02	53928	X	47788	-0-	-6140	-0-	906	1	46881	3	N	-0-					-0-
							1	4									
03	59706	X	50649	-0-	-9057	-0-	1001	1	49647	3	N	-0-					-0-
							1	4									
04	52860	X	46425	-0-	-6435	-0-	958	1	45460	3	N	-0-					-0-
							7	4									
05	54498	X	45987	-0-	-8511	-0-	1179	1	44807	3	N	-0-					-0-
							1	4									
06	52740	X	41329	-0-	-11411	-0-	920	1	40408	3	N	-0-					-0-
							1	4									
07	52917	X	39504	-0-	-13413	-0-	892	1	38607	3	N	-0-					-0-
							5	4									
08	50654	X	36340	-0-	-14314	-0-	871	1	35467	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	46440	X	25562	-0-	-20878	-0-	203	1	25358	3	N	-0-					-0-
							1	4									
10	45973	X	34605	-0-	-11368	-0-	34604	3	1	4	N	-0-					-0-
11	41340	X	35701	-0-	-5639	-0-	35701	3			N	-0-					-0-
12	39494	X	33835	-0-	-5659	-0-	33835	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 492,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BFMT EAST PSA WELL #: 126H RRCID -> 293540 COMPL. DATE 11/24/2022 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10950 - 21389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126449	X	105636	-0-	-20813	-0-	1947	1	103674	3	N	-0-					-0-
							15	4									
02	117012	X	93777	-0-	-23235	-0-	1779	1	91995	3	N	-0-					-0-
							3	4									
03	129549	X	94622	-0-	-34927	-0-	1870	1	92749	3	N	-0-					-0-
							3	4									
04	125370	X	94027	-0-	-31343	-0-	1940	1	92073	3	N	-0-					-0-
							14	4									
05	116405	X	92149	-0-	-24256	-0-	2362	1	89784	3	N	-0-					-0-
							3	4									
06	102240	X	88293	-0-	-13947	-0-	1965	1	86325	3	N	-0-					-0-
							3	4									
07	103819	X	88393	-0-	-15426	-0-	1995	1	86386	3	N	-0-					-0-
							12	4									
08	97154	X	81273	-0-	-15881	-0-	1948	1	79320	3	N	-0-					-0-
							5	4									
09	94020	X	51586	-0-	-42434	-0-	410	1	51174	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	92163	X	76951	-0-	-15212	-0-	76949	3	2	4	N	-0-					-0-
11	88290	X	77121	-0-	-11169	-0-	77120	3	1	4	N	-0-					-0-
12	88381	X	78096	-0-	-10285	-0-	78095	3	1	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,021,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT EAST PSA WELL #: 127H RRCID -> 294080 COMPL. DATE 07/10/2022 TOTAL DEPTH 10567 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108153	X	108153	-0-		-0-		-0-	1993	1	106145	3	N	-0-				-0-
									15	4								
02	90786	X	90786	-0-		-0-		-0-	1722	1	89062	3	N	-0-				-0-
									2	4								
03	93509	X	93509	-0-		-0-		-0-	1847	1	91659	3	N	-0-				-0-
									3	4								
04	88027	X	88027	-0-		-0-		-0-	1817	1	86197	3	N	-0-				-0-
									13	4								
05	87914	X	87914	-0-		-0-		-0-	2254	1	85657	3	N	-0-				-0-
									3	4								
06	82405	X	82405	-0-		-0-		-0-	1834	1	80568	3	N	-0-				-0-
									3	4								
07	81080	X	81080	-0-		-0-		-0-	1830	1	79239	3	N	-0-				-0-
									11	4								
08	73803	X	73803	-0-		-0-		-0-	1769	1	72030	3	N	-0-				-0-
									4	4								
09	45200	X	45200	-0-		-0-		-0-	360	1	44838	3	N	-0-				-0-
									2	4								
10	69748	X	69748	-0-		-0-		-0-	69747	3	1	4	N	-0-				-0-
11	68563	X	68563	-0-		-0-		-0-	68562	3	1	4	N	-0-				-0-
12	67743	X	67743	-0-		-0-		-0-	67742	3	1	4	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 956,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WNH-LM 1870 PSA WELL #: 102H RRCID -> 295195 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12519 - 23741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41013	X	28794	-0-		-12219		-0-	1142	1	27651	3	N	-0-				-0-
									1	4								
02	37044	X	25001	-0-		-12043		-0-	1049	1	23951	3	N	-0-				-0-
									1	4								
03	35743	X	25355	-0-		-10388		-0-	1039	1	24311	3	N	-0-				-0-
									5	4								
04	34590	X	10491	-0-		-24099		-0-	441	1	10049	3	N	-0-				-0-
									1	4								
05	30721	X	90	-0-		-30631		-0-	5	1	85	3	N	-0-				-0-
06	27870	X	1074	-0-		-26796		-0-	47	1	1027	3	N	-0-				-0-
07	28529	X	28529	-0-		-0-		-0-	1994	1	26529	3	N	-0-				-0-
									6	4								
08	25358	X	23072	-0-		-2286		-0-	1006	1	22065	3	N	-0-				-0-
									1	4								
09	20855	X	20855	-0-		-0-		-0-	983	1	19871	3	N	-0-				-0-
									1	4								
10	28520	X	20408	-0-		-8112		-0-	1005	1	19400	3	N	-0-				-0-
									3	4								
11	27600	X	15800	-0-		-11800		-0-	657	1	15137	3	N	-0-				-0-
									6	4								
12	28520	X	19787	-0-		-8733		-0-	952	1	18834	3	N	-0-				-0-
									1	4								

TOTAL GAS PROD: 219,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WNH-LM 1870 PSA WELL #: 101H RRCID -> 295196 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 12649 PERF.12473 - 23505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149544	X	134972	-0-		-14572	-0-		5354	1	129613	3	N	-0-					-0-
									5	4									
02	135072	X	118684	-0-		-16388	-0-		4980	1	113700	3	N	-0-					-0-
									4	4									
03	166284	X	130678	-0-		-35606	-0-		5357	1	125293	3	N	-0-					-0-
									28	4									
04	160920	X	128861	-0-		-32059	-0-		5416	1	123431	3	N	-0-					-0-
									14	4									
05	166284	X	140785	-0-		-25499	-0-		7667	1	133104	3	N	-0-					-0-
									14	4									
06	144296	X	144296	-0-		-0-	-0-		6297	1	137991	3	N	-0-					-0-
									8	4									
07	140118	X	140118	-0-		-0-	-0-		9796	1	130294	3	N	-0-					-0-
									28	4									
08	140771	X	129656	-0-		-11115	-0-		5654	1	123995	3	N	-0-					-0-
									7	4									
09	144300	X	128377	-0-		-15923	-0-		6051	1	122320	3	N	-0-					-0-
									6	4									
10	149110	X	132132	-0-		-16978	-0-		6508	1	125607	3	N	-0-					-0-
									17	4									
11	144300	X	94957	-0-		-49343	-0-		3946	1	90976	3	N	-0-					-0-
									35	4									
12	140120	X	132530	-0-		-7590	-0-		6374	1	126150	3	N	-0-					-0-
									6	4									

TOTAL GAS PROD: 1,556,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G-B MINERALS- G-B AMI WELL #: 12H RRCID -> 295281 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 13135 PERF.12993 - 23977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310062	X	202766	-0-		-107296	-0-		6434	1	196260	3	N	-0-					-0-
									72	4									
02	201348	X	180660	-0-		-20688	-0-		5855	1	174788	3	N	-0-					-0-
									17	4									
03	231973	X	191319	-0-		-40654	-0-		6380	1	184901	3	N	-0-					-0-
									38	4									
04	224490	X	156474	-0-		-68016	-0-		5937	1	150478	3	N	-0-					-0-
									59	4									
05	231973	X	-0-	-0-		-231973	-0-						N	-0-					-0-
06	196230	X	64742	-0-		-131488	-0-		1786	1	62951	3	N	-0-					-0-
									5	4									
07	200012	X	153439	-0-		-46573	-0-		6117	1	147292	3	N	-0-					-0-
									30	4									
08	191332	X	35273	-0-		-156059	-0-		1250	1	34019	3	N	-0-					-0-
									4	4									
09	156480	X	43375	-0-		-113105	-0-		2654	1	40671	3	N	-0-					-0-
									50	4									
10	153450	X	-0-	-0-		-153450	-0-						N	-0-					-0-
11	148500	X	9531	-0-		-138969	-0-		9530	3	1	4	N	-0-					-0-
12	153450	X	45404	-0-		-108046	-0-		2942	1	42460	3	N	-0-					-0-
									2	4									

TOTAL GAS PROD: 1,082,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
G-B MINERALS - G-B AMI WELL #: 14H RRCID -> 295282 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 13108 PERF.12971 - 22475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66483	X	66483	-0-	-0-	-0-	2110	1	64349	3	N	-0-					-0-
							24	4									
02	90188	X	42701	-0-	-47487	-0-	1384	1	41313	3	N	-0-					-0-
							4	4									
03	99851	X	30333	-0-	-69518	-0-	1012	1	29315	3	N	-0-					-0-
							6	4									
04	96630	X	27165	-0-	-69465	-0-	1031	1	26124	3	N	-0-					-0-
							10	4									
05	66495	X	15200	-0-	-51295	-0-	15198	3	2	4	N	-0-					-0-
06	64350	X	24718	-0-	-39632	-0-	682	1	24034	3	N	-0-					-0-
							2	4									
07	47275	X	21984	-0-	-25291	-0-	876	1	21104	3	N	-0-					-0-
							4	4									
08	30318	X	21875	-0-	-8443	-0-	775	1	21098	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	27180	X	6032	-0-	-21148	-0-	369	1	5656	3	N	-0-					-0-
							7	4									
10	25544	X	-0-	-0-	-25544	-0-					N	-0-					-0-
11	24720	X	7822	-0-	-16898	-0-	7821	3	1	4	N	-0-					-0-
12	53460	X	53460	-0-	-0-	-0-	3464	1	49994	3	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 317,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BFMT WEST WELL #: 512H RRCID -> 295290 COMPL. DATE 03/31/2023 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9380 - 22042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310403	X	232907	-0-	-77496	-0-	19	1	232885	3	N	-0-					-0-
							3	4									
02	252112	X	200742	-0-	-51370	-0-	200739	3	3	4	N	-0-					-0-
03	345557	X	122366	-0-	-223191	-0-	122364	3	2	4	N	-0-					-0-
04	334410	X	140237	-0-	-194173	-0-	140234	3	3	4	N	-0-					-0-
05	345557	X	145934	-0-	-199623	-0-	145931	3	3	4	N	-0-					-0-
06	225390	X	129335	-0-	-96055	-0-	65	1	129267	3	N	-0-					-0-
							3	4									
07	222239	X	126753	-0-	-95486	-0-	126750	3	3	4	N	-0-					-0-
08	145948	X	123316	-0-	-22632	-0-	123313	3	3	4	N	-0-					-0-
09	141240	X	113335	-0-	-27905	-0-	113332	3	3	4	N	-0-					-0-
10	145948	X	117672	-0-	-28276	-0-	117669	3	3	4	N	-0-					-0-
11	129330	X	113687	-0-	-15643	-0-	113684	3	3	4	N	-0-					-0-
12	126759	X	114954	-0-	-11805	-0-	114951	3	3	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,681,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HACHAR 'A' WELL #: 3H RRCID -> 295311 COMPL. DATE 01/03/2024 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13681 - 23530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	442401	X	436068	-0-	-6333	-0-	25	1	436036	3	N	-0-			-0-
							7	4							
02	399588	X	393231	-0-	-6357	-0-	393224	3	7	4	N	-0-			-0-
03	442401	X	342067	-0-	-100334	-0-	46	1	342014	3	N	-0-			-0-
							7	4							
04	422010	X	388224	-0-	-33786	-0-	26	1	388190	3	N	-0-			-0-
							8	4							
05	436077	X	402409	-0-	-33668	-0-	202	1	402199	3	N	-0-			-0-
							8	4							
06	422010	X	332271	-0-	-89739	-0-	134	1	332129	3	N	-0-			-0-
							8	4							
07	435364	X	189180	-0-	-246184	-0-	16	1	189161	3	N	-0-			-0-
							3	4							
08	402411	X	291602	-0-	-110809	-0-	16	1	291581	3	N	-0-			-0-
							5	4							
09	389430	X	247558	-0-	-141872	-0-	247554	3	4	4	N	-0-			-0-
10	402411	X	193585	-0-	-208826	-0-	193582	3	3	4	N	-0-			-0-
11	332280	X	194120	-0-	-138160	-0-	194119	3	1	4	N	-0-			-0-
12	291617	X	84796	-0-	-206821	-0-	84795	3	1	4	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,495,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR 'A' WELL #: 4H RRCID -> 295312 COMPL. DATE 01/03/2024 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13318 - 23245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	346425	X	144325	-0-	-202100	-0-	8	1	144312	3	N	-0-			-0-
							5	4							
02	256284	X	111849	-0-	-144435	-0-	111845	3	4	4	N	-0-			-0-
03	234205	X	104600	-0-	-129605	-0-	14	1	104582	3	N	-0-			-0-
							4	4							
04	192090	X	118701	-0-	-73389	-0-	8	1	118689	3	N	-0-			-0-
							4	4							
05	144336	X	113424	-0-	-30912	-0-	57	1	113362	3	N	-0-			-0-
							5	4							
06	139680	X	102129	-0-	-37551	-0-	41	1	102084	3	N	-0-			-0-
							4	4							
07	123845	X	55837	-0-	-68008	-0-	5	1	55831	3	N	-0-			-0-
							1	4							
08	122667	X	86056	-0-	-36611	-0-	5	1	86050	3	N	-0-			-0-
							1	4							
09	118710	X	84068	-0-	-34642	-0-	84067	3	1	4	N	-0-			-0-
10	113429	X	84736	-0-	-28693	-0-	84735	3	1	4	N	-0-			-0-
11	102120	X	78927	-0-	-23193	-0-	78926	3	1	4	N	-0-			-0-
12	86862	X	54882	-0-	-31980	-0-	54882	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,139,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
G-B MINERALS WELL #: 16H RRCID -> 295313 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 12913 PERF.12962 - 23487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	441781	X	280520	-0-	-161261	-0-	2206	1 4	278310	3 4	N	-0-					-0-
02	394268	X	229212	-0-	-165056	-0-	1938	1 4	227270	3 4	N	-0-					-0-
03	401946	X	243932	-0-	-158014	-0-	2779	1 4	241149	3 4	N	-0-					-0-
04	332490	X	172221	-0-	-160269	-0-	1918	1 4	170299	3 4	N	-0-					-0-
05	313255	X	189086	-0-	-124169	-0-	2070	1 4	187012	3 4	N	-0-					-0-
06	271470	X	114568	-0-	-156902	-0-	114564	3	4	4	N	-0-					-0-
07	253766	X	137266	-0-	-116500	-0-	137261	3	5	4	N	-0-					-0-
08	243939	X	135159	-0-	-108780	-0-	42	1 5	135112	3 4	N	-0-					-0-
09	183000	X	127231	-0-	-55769	-0-	134	1 2	127095	3 4	N	-0-					-0-
10	189100	X	127954	-0-	-61146	-0-	136	1 2	127816	3 4	N	-0-					-0-
11	132840	X	119298	-0-	-13542	-0-	78	1 4	119216	3 4	N	-0-					-0-
12	137268	X	114510	-0-	-22758	-0-	51	1 4	114455	3 4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,990,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR 'A' WELL #: 5H RRCID -> 295314 COMPL. DATE 01/07/2024 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13167 - 23375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	363506	X	143040	-0-	-220466	-0-	8	1 4	143028	3 4	N	-0-					-0-
02	274596	X	137187	-0-	-137409	-0-	137183	3	4	4	N	-0-					-0-
03	257982	X	128294	-0-	-129688	-0-	17	1 5	128272	3 4	N	-0-					-0-
04	221190	X	126281	-0-	-94909	-0-	9	1 5	126267	3 4	N	-0-					-0-
05	190929	X	124908	-0-	-66021	-0-	63	1 5	124840	3 4	N	-0-					-0-
06	147000	X	116229	-0-	-30771	-0-	47	1 5	116177	3 4	N	-0-					-0-
07	151900	X	75439	-0-	-76461	-0-	6	1 3	75430	3 4	N	-0-					-0-
08	130479	X	113868	-0-	-16611	-0-	6	1 5	113857	3 4	N	-0-					-0-
09	126270	X	97263	-0-	-29007	-0-	97258	3	5	4	N	-0-					-0-
10	124899	X	98038	-0-	-26861	-0-	98033	3	5	4	N	-0-					-0-
11	116220	X	91481	-0-	-24739	-0-	91477	3	4	4	N	-0-					-0-
12	113863	X	62663	-0-	-51200	-0-	62662	3	1	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,314,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HACHAR 'A' WELL #: 6H RRCID -> 295315 COMPL. DATE 01/07/2024 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13401 - 22730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311550	X	259179	-0-	-52371	-0-	15	1	259161	3	N	-0-					-0-
							3	4									
02	278376	X	205200	-0-	-73176	-0-	205198	3	2	4	N	-0-					-0-
03	308202	X	195232	-0-	-112970	-0-	26	1	195204	3	N	-0-					-0-
							2	4									
04	270060	X	139761	-0-	-130299	-0-	9	1	139750	3	N	-0-					-0-
							2	4									
05	279062	X	114858	-0-	-164204	-0-	58	1	114799	3	N	-0-					-0-
							1	4									
06	250830	X	137878	-0-	-112952	-0-	56	1	137820	3	N	-0-					-0-
							2	4									
07	227199	X	88823	-0-	-138376	-0-	7	1	88815	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	195238	X	127741	-0-	-67497	-0-	7	1	127732	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	139770	X	113851	-0-	-25919	-0-	113849	3	2	4	N	-0-					-0-
10	142476	X	119378	-0-	-23098	-0-	119376	3	2	4	N	-0-					-0-
11	137880	X	105546	-0-	-32334	-0-	105545	3	1	4	N	-0-					-0-
12	127751	X	67400	-0-	-60351	-0-	67399	3	1	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,674,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BFMT EAST PSA WELL #: 131H RRCID -> 295355 COMPL. DATE 10/03/2023 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10743 - 20604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	243443	X	117380	-0-	-126063	-0-	9	1	117367	3	N	-0-					-0-
							4	4									
02	121268	X	47998	-0-	-73270	-0-	35	1	47961	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	134261	X	120848	-0-	-13413	-0-	6	1	120836	3	N	-0-					-0-
							6	4									
04	129930	X	123211	-0-	-6719	-0-	123205	3	6	4	N	-0-					-0-
05	127410	X	125051	-0-	-2359	-0-	125046	3	5	4	N	-0-					-0-
06	116940	X	116543	-0-	-397	-0-	116538	3	5	4	N	-0-					-0-
07	127317	X	117014	-0-	-10303	-0-	117011	3	3	4	N	-0-					-0-
08	127317	X	114823	-0-	-12494	-0-	114823	3			N	-0-					-0-
09	123210	X	103727	-0-	-19483	-0-	8	1	103719	3	N	-0-					-0-
10	131779	X	131779	-0-	-0-	-0-	131779	3			N	-0-					-0-
11	119742	X	119742	-0-	-0-	-0-	119742	3			N	-0-					-0-
12	117025	X	115269	-0-	-1756	-0-	115269	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,353,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
G-B MINERALS WELL #: 19H RRCID -> 295386 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12785 - 23749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	543802	X	425474	-0-	-118328	-0-	3347	1 4	422123	3	N	-0-					-0-
02	491176	X	338760	-0-	-152416	-0-	2865	1 4	335891	3	N	-0-					-0-
03	543802	X	346944	-0-	-196858	-0-	3952	1 4	342987	3	N	-0-					-0-
04	482700	X	246497	-0-	-236203	-0-	2746	1 4	243747	3	N	-0-					-0-
05	461404	X	264753	-0-	-196651	-0-	2898	1 4	261850	3	N	-0-					-0-
06	411750	X	111018	-0-	-300732	-0-	111014	3	4	4	N	-0-					-0-
07	375069	X	110017	-0-	-265052	-0-	110013	3	4	4	N	-0-					-0-
08	346952	X	153304	-0-	-193648	-0-	48	1 4	153251	3	N	-0-					-0-
09	256200	X	137873	-0-	-118327	-0-	145	1 4	137723	3	N	-0-					-0-
10	264740	X	131353	-0-	-133387	-0-	139	1 4	131210	3	N	-0-					-0-
11	148350	X	126535	-0-	-21815	-0-	82	1 4	126449	3	N	-0-					-0-
12	153295	X	126906	-0-	-26389	-0-	57	1 4	126845	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,519,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BFMT EAST - ROSA A WELL #: 132H RRCID -> 295387 COMPL. DATE 10/03/2023 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10834 - 23700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	305970	X	150589	-0-	-155381	-0-	12	1 4	150576	3	N	-0-					-0-
02	230244	X	62290	-0-	-167954	-0-	45	1 4	62244	3	N	-0-					-0-
03	254913	X	565	-0-	-254348	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	154770	X	655	-0-	-154115	-0-	655	3			N	-0-					-0-
05	159929	X	-0-	-0-	-159929	-0-					N	-0-					-0-
06	145740	X	-0-	-0-	-145740	-0-					N	-0-					-0-
07	68975	X	-0-	-0-	-68975	-0-					N	-0-					-0-
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	89660	X	89660	-0-	-0-	-0-	7	1	89653	3	N	-0-					-0-
10	172942	X	172942	-0-	-0-	-0-	172942	3			N	-0-					-0-
11	148906	X	148906	-0-	-0-	-0-	148906	3			N	-0-					-0-
12	142522	X	142522	-0-	-0-	-0-	142522	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 768,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT EAST WELL #: 138H RRCID -> 295406 COMPL. DATE 05/26/2023 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10825 - 20499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174344	X	110447	-0-	-63897	-0-	3114	1	107288	3	N	-0-					-0-
							45	4									
02	145208	X	135519	-0-	-9689	-0-	3729	1	131786	3	N	-0-					-0-
							4	4									
03	152514	X	152514	-0-	-0-	-0-	4275	1	148234	3	N	-0-					-0-
							5	4									
04	134807	X	134807	-0-	-0-	-0-	3743	1	131060	3	N	-0-					-0-
							4	4									
05	150040	X	46967	-0-	-103073	-0-	1280	1	45686	3	N	-0-					-0-
							1	4									
06	147600	X	-0-	-0-	-147600	-0-					N	-0-					-0-
07	152520	X	-0-	-0-	-152520	-0-					N	-0-					-0-
08	153578	X	153578	-0-	-0-	-0-	2259	1	151315	3	N	-0-					-0-
							4	4									
09	179476	X	179476	-0-	-0-	-0-	5686	1	173784	3	N	-0-					-0-
							6	4									
10	113115	X	113115	-0-	-0-	-0-	3401	1	109711	3	N	-0-					-0-
							3	4									
11	148620	X	97098	-0-	-51522	-0-	2825	1	94265	3	N	-0-					-0-
							8	4									
12	185473	X	87111	-0-	-98362	-0-	2985	1	84123	3	N	-0-					-0-
							3	4									

TOTAL GAS PROD: 1,210,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BFMT EAST PSA WELL #: 130H RRCID -> 295407 COMPL. DATE 10/03/2023 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10773 - 22497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	247628	X	127820	-0-	-119808	-0-	10	1	127809	3	N	-0-					-0-
							1	4									
02	145432	X	72716	-0-	-72716	-0-	53	1	72662	3	N	-0-					-0-
							1	4									
03	161014	X	134795	-0-	-26219	-0-	6	1	134786	3	N	-0-					-0-
							3	4									
04	155820	X	121221	-0-	-34599	-0-	121218	3	3	4	N	-0-					-0-
05	149885	X	126229	-0-	-23656	-0-	126227	3	2	4	N	-0-					-0-
06	130440	X	117866	-0-	-12574	-0-	117864	3	2	4	N	-0-					-0-
07	134788	X	115112	-0-	-19676	-0-	115112	3			N	-0-					-0-
08	134788	X	110901	-0-	-23887	-0-	110898	3	3	4	N	-0-					-0-
09	122160	X	99884	-0-	-22276	-0-	8	1	99874	3	N	-0-					-0-
							2	4									
10	130925	X	130925	-0-	-0-	-0-	130922	3	3	4	N	-0-					-0-
11	128792	X	128792	-0-	-0-	-0-	128789	3	3	4	N	-0-					-0-
12	127248	X	127248	-0-	-0-	-0-	127245	3	3	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,413,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BFMT EAST WELL #: 139H RRCID -> 295446 COMPL. DATE 05/26/2023 TOTAL DEPTH 10789 PERF.10939 - 18146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98239	X	40872	-0-	-57367	-0-	40855	3	17	4	N	-0-					-0-
02	88732	X	983	-0-	-87749	-0-	983	3			N	-0-					-0-
03	94023	X	119	-0-	-93904	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	77490	X	38	-0-	-77452	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	69347	X	-0-	-0-	-69347	-0-					N	-0-					-0-
06	39540	X	-0-	-0-	-39540	-0-					N	-0-					-0-
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	9802	3	1	4	N	-0-					-0-
12	76499	X	76499	-0-	-0-	-0-	76496	3	3	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT EAST WELL #: 137H RRCID -> 295589 COMPL. DATE 05/26/2023 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10713 - 23164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257889	X	144441	-0-	-113448	-0-		4073	1	140309	3	N	-0-					-0-
								59	4									
02	223412	X	150889	-0-	-72523	-0-		4151	1	146733	3	N	-0-					-0-
								5	4									
03	247349	X	157745	-0-	-89604	-0-		4422	1	153318	3	N	-0-					-0-
								5	4									
04	215100	X	163238	-0-	-51862	-0-		4533	1	158700	3	N	-0-					-0-
								5	4									
05	222270	X	50625	-0-	-171645	-0-		1379	1	49244	3	N	-0-					-0-
								2	4									
06	161670	X	-0-	-0-	-161670	-0-						N	-0-					-0-
07	168671	X	-0-	-0-	-168671	-0-						N	-0-					-0-
08	168671	X	68686	-0-	-99985	-0-		1010	1	67674	3	N	-0-					-0-
								2	4									
09	163230	X	101982	-0-	-61248	-0-		3231	1	98748	3	N	-0-					-0-
								3	4									
10	236989	X	236989	-0-	-0-	-0-		7124	1	229858	3	N	-0-					-0-
								7	4									
11	195666	X	195666	-0-	-0-	-0-		5693	1	189956	3	N	-0-					-0-
								17	4									
12	160823	X	160823	-0-	-0-	-0-		5512	1	155305	3	N	-0-					-0-
								6	4									

TOTAL GAS PROD: 1,431,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LM 1870 - WNH A WELL #: 104H RRCID -> 295775 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12719 - 24567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	184791	X	146118	-0-	-38673	-0-		4	1	146110	3	N	-0-					-0-
								4	4									
02	166908	X	123842	-0-	-43066	-0-		50	1	123789	3	N	-0-					-0-
								3	4									
03	184791	X	128376	-0-	-56415	-0-		57	1	128315	3	N	-0-					-0-
								4	4									
04	172410	X	117599	-0-	-54811	-0-		16	1	117579	3	N	-0-					-0-
								4	4									
05	155651	X	118097	-0-	-37554	-0-		51	1	118042	3	N	-0-					-0-
								4	4									
06	141390	X	109645	-0-	-31745	-0-		21	1	109620	3	N	-0-					-0-
								4	4									
07	137113	X	113633	-0-	-23480	-0-		9	1	113620	3	N	-0-					-0-
								4	4									
08	128371	X	114072	-0-	-14299	-0-		72	1	113996	3	N	-0-					-0-
								4	4									
09	117600	X	108960	-0-	-8640	-0-		11	1	108945	3	N	-0-					-0-
								4	4									
10	118110	X	111201	-0-	-6909	-0-		37	1	111160	3	N	-0-					-0-
								4	4									
11	110400	X	85948	-0-	-24452	-0-		85945	3	3	4	N	-0-					-0-
12	114080	X	111735	-0-	-2345	-0-		111731	3	4	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,389,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HACHAR W WELL #: 100H RRCID -> 295948 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12420 - 18470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	100223	X	27883	-0-	-72340	-0-	6	1	27874	3	N	-0-			-0-
							3	4							
02	84308	X	43186	-0-	-41122	-0-	23	1	43158	3	N	-0-			-0-
							5	4							
03	89962	X	32064	-0-	-57898	-0-	3	1	32058	3	N	-0-			-0-
							3	4							
04	81810	X	43863	-0-	-37947	-0-	2	1	43857	3	N	-0-			-0-
							4	4							
05	76631	X	76631	-0-	-0-	-0-	28	1	76596	3	N	-0-			-0-
							7	4							
06	80352	X	80352	-0-	-0-	-0-	31	1	80315	3	N	-0-			-0-
							6	4							
07	73156	X	73156	-0-	-0-	-0-	89	1	73060	3	N	-0-			-0-
							7	4							
08	76632	X	67398	-0-	-9234	-0-	265	1	67126	3	N	-0-			-0-
							7	4							
09	80340	X	61052	-0-	-19288	-0-	539	1	60507	3	N	-0-			-0-
							6	4							
10	83018	X	62165	-0-	-20853	-0-	114	1	62046	3	N	-0-			-0-
							5	4							
11	80340	X	58231	-0-	-22109	-0-	2	1	58226	3	N	-0-			-0-
							3	4							
12	73160	X	57387	-0-	-15773	-0-	57384	3	3	4	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 683,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN - MB E WELL #: 104H RRCID -> 296104 COMPL. DATE 10/13/2023 TOTAL DEPTH 11974 PERF.12000 - 22717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	214613	X	152090	-0-	-62523	-0-	1	1	152086	3	N	-0-			-0-
							3	4							
02	193844	X	130445	-0-	-63399	-0-	35	1	130407	3	N	-0-			-0-
							3	4							
03	175739	X	143840	-0-	-31899	-0-	58	1	143775	3	N	-0-			-0-
							7	4							
04	160980	X	135706	-0-	-25274	-0-	38	1	135662	3	N	-0-			-0-
							6	4							
05	166346	X	133142	-0-	-33204	-0-	56	1	133082	3	N	-0-			-0-
							4	4							
06	147180	X	123838	-0-	-23342	-0-	57	1	123778	3	N	-0-			-0-
							3	4							
07	144429	X	124403	-0-	-20026	-0-	66	1	124335	3	N	-0-			-0-
							2	4							
08	143840	X	114651	-0-	-29189	-0-	61	1	114586	3	N	-0-			-0-
							4	4							
09	135720	X	85478	-0-	-50242	-0-	42	1	85434	3	N	-0-			-0-
							2	4							
10	133145	X	131728	-0-	-1417	-0-	91	1	131631	3	N	-0-			-0-
							6	4							
11	123840	X	115201	-0-	-8639	-0-	59	1	115139	3	N	-0-			-0-
							3	4							
12	124403	X	106537	-0-	-17866	-0-	6	1	106531	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,497,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARTIN - MB F WELL #: 105H RRCID -> 296167 COMPL. DATE 10/13/2023 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11812 - 22790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250883	X	180952	-0-	-69931	-0-	1	1	180948	3	N	-0-					-0-
							3	4									
02	226604	X	152941	-0-	-73663	-0-	41	1	152897	3	N	-0-					-0-
							3	4									
03	250883	X	163953	-0-	-86930	-0-	66	1	163880	3	N	-0-					-0-
							7	4									
04	189480	X	149850	-0-	-39630	-0-	43	1	149800	3	N	-0-					-0-
							7	4									
05	195796	X	147103	-0-	-48693	-0-	62	1	147037	3	N	-0-					-0-
							4	4									
06	175110	X	135370	-0-	-39740	-0-	63	1	135304	3	N	-0-					-0-
							3	4									
07	169322	X	134185	-0-	-35137	-0-	72	1	134108	3	N	-0-					-0-
							5	4									
08	163959	X	130730	-0-	-33229	-0-	69	1	130654	3	N	-0-					-0-
							7	4									
09	149850	X	88373	-0-	-61477	-0-	44	1	88324	3	N	-0-					-0-
							5	4									
10	147095	X	3	-0-	-147092	-0-	3	4			N	-0-					-0-
11	135360	X	84262	-0-	-51098	-0-	44	1	84213	3	N	-0-					-0-
							5	4									
12	134199	X	98892	-0-	-35307	-0-	6	1	98883	3	N	-0-					-0-
							3	4									

TOTAL GAS PROD: 1,466,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BFMT EAST WELL #: 2P RRCID -> 297077 COMPL. DATE 12/28/2023 TOTAL DEPTH 11153 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
OCHO WELL #: 109H RRCID -> 297123 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12674 - 23975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	343511	X	193236	-0-	-150275	-0-	2	1	193231	3	N	-0-					-0-
							3	4									
02	272776	X	169704	-0-	-103072	-0-	64	1	169637	3	N	-0-					-0-
							3	4									
03	302002	X	50993	-0-	-251009	-0-	6	1	50985	3	N	-0-					-0-
							2	4									
04	292260	X	-0-	-0-	-292260	-0-					N	-0-					-0-
05	249891	X	132706	-0-	-117185	-0-	47	1	132656	3	N	-0-					-0-
							3	4									
06	186990	X	151043	-0-	-35947	-0-	14	1	151026	3	N	-0-					-0-
							3	4									
07	187891	X	149584	-0-	-38307	-0-	25	1	149556	3	N	-0-					-0-
							3	4									
08	137116	X	137116	-0-	-0-	-0-	30	1	137083	3	N	-0-					-0-
							3	4									
09	151050	X	124626	-0-	-26424	-0-	28	1	124595	3	N	-0-					-0-
							3	4									
10	156085	X	34363	-0-	-121722	-0-	5	1	34355	3	N	-0-					-0-
							3	4									
11	151050	X	135868	-0-	-15182	-0-	22	1	135843	3	N	-0-					-0-
							3	4									
12	149575	X	121818	-0-	-27757	-0-	1	1	121817	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,401,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BFMT EAST WELL #: 133H RRCID -> 297133 COMPL. DATE 09/28/2023 TOTAL DEPTH 10497 PERF.10705 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87172	X	63469	-0-	-23703	-0-	7	1	63458	3	N	-0-					-0-
							4	4									
02	78736	X	51066	-0-	-27670	-0-	6	1	51011	3	N	-0-					-0-
							49	4									
03	74028	X	54997	-0-	-19031	-0-	54993	3	4	4	N	-0-					-0-
04	67200	X	54614	-0-	-12586	-0-	54610	3	4	4	N	-0-					-0-
05	63581	X	51506	-0-	-12075	-0-	2	1	51500	3	N	-0-					-0-
							4	4									
06	61410	X	49884	-0-	-11526	-0-	2	1	49878	3	N	-0-					-0-
							4	4									
07	56544	X	49126	-0-	-7418	-0-	49122	3	4	4	N	-0-					-0-
08	56420	X	44731	-0-	-11689	-0-	44727	3	4	4	N	-0-					-0-
09	54600	X	53114	-0-	-1486	-0-	52825	3	289	4	N	-0-					-0-
10	64024	X	64024	-0-	-0-	-0-	64024	3			N	-0-					-0-
11	54123	X	54123	-0-	-0-	-0-	54123	3			N	-0-					-0-
12	54870	X	51014	-0-	-3856	-0-	51014	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 641,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
OCHO WELL #: 107H RRCID -> 297227 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 12507 PERF.12782 - 23896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	174592	X	123291	-0-	-51301	-0-	1	1	123287	3	N	-0-			-0-
							3	4							
02	136836	X	103883	-0-	-32953	-0-	39	1	103841	3	N	-0-			-0-
							3	4							
03	151497	X	72842	-0-	-78655	-0-	8	1	72830	3	N	-0-			-0-
							4	4							
04	143190	X	-0-	-0-	-143190	-0-					N	-0-			-0-
05	131936	X	62520	-0-	-69416	-0-	22	1	62496	3	N	-0-			-0-
							2	4							
06	119310	X	67673	-0-	-51637	-0-	6	1	67664	3	N	-0-			-0-
							3	4							
07	115010	X	66652	-0-	-48358	-0-	11	1	66641	3	N	-0-			-0-
08	72850	X	64437	-0-	-8413	-0-	14	1	64423	3	N	-0-			-0-
09	67680	X	60809	-0-	-6871	-0-	14	1	60795	3	N	-0-			-0-
10	69936	X	60413	-0-	-9523	-0-	9	1	60404	3	N	-0-			-0-
11	67680	X	56948	-0-	-10732	-0-	9	1	56939	3	N	-0-			-0-
12	66650	X	56969	-0-	-9681	-0-	1	1	56968	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 796,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BFMT EAST WELL #: 135H RRCID -> 297249 COMPL. DATE 09/28/2023 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10929 - 24344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	357895	X	250200	-0-	-107695	-0-	29	1	250165	3	N	-0-			-0-
							6	4							
02	307272	X	75212	-0-	-232060	-0-	9	1	75134	3	N	-0-			-0-
							69	4							
03	340194	X	167822	-0-	-172372	-0-	1	1	167815	3	N	-0-			-0-
							6	4							
04	294720	X	152573	-0-	-142147	-0-	152568	3	5	4	N	-0-			-0-
05	258633	X	147544	-0-	-111089	-0-	5	1	147533	3	N	-0-			-0-
							6	4							
06	242130	X	139259	-0-	-102871	-0-	6	1	139248	3	N	-0-			-0-
							5	4							
07	167834	X	136380	-0-	-31454	-0-	136374	3	6	4	N	-0-			-0-
08	167834	X	131894	-0-	-35940	-0-	131888	3	6	4	N	-0-			-0-
09	152580	X	38457	-0-	-114123	-0-	38248	3	209	4	N	-0-			-0-
10	169014	X	169014	-0-	-0-	-0-	169013	3	1	4	N	-0-			-0-
11	162389	X	162389	-0-	-0-	-0-	162388	3	1	4	N	-0-			-0-
12	156547	X	156547	-0-	-0-	-0-	156546	3	1	4	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,727,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT EAST WELL #: 136H RRCID -> 297251 COMPL. DATE 09/28/2023 TOTAL DEPTH 10681 PERF.11034 - 23405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	263779	X	124622	-0-	-139157	-0-	14	1	124606	3	N	-0-					-0-
							2	4									
02	135072	X	111667	-0-	-23405	-0-	13	1	111553	3	N	-0-					-0-
							101	4									
03	149544	X	128093	-0-	-21451	-0-	1	1	128090	3	N	-0-					-0-
							2	4									
04	139050	X	118651	-0-	-20399	-0-	118649	3	2	4	N	-0-					-0-
05	130727	X	116087	-0-	-14640	-0-	4	1	116081	3	N	-0-					-0-
							2	4									
06	123960	X	112666	-0-	-11294	-0-	5	1	112659	3	N	-0-					-0-
							2	4									
07	128092	X	110606	-0-	-17486	-0-	110604	3	2	4	N	-0-					-0-
08	128092	X	105576	-0-	-22516	-0-	105574	3	2	4	N	-0-					-0-
09	118650	X	4861	-0-	-113789	-0-	4835	3	26	4	N	-0-					-0-
10	131168	X	131168	-0-	-0-	-0-	131167	3	1	4	N	-0-					-0-
11	129860	X	129860	-0-	-0-	-0-	129859	3	1	4	N	-0-					-0-
12	125595	X	125595	-0-	-0-	-0-	125594	3	1	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,319,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BFMT EAST WELL #: 134H RRCID -> 297281 COMPL. DATE 09/28/2023 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10653 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127968	X	80307	-0-	-47661	-0-	9	1	80297	3	N	-0-					-0-
							1	4									
02	115584	X	78286	-0-	-37298	-0-	9	1	78206	3	N	-0-					-0-
							71	4									
03	105121	X	84785	-0-	-20336	-0-	84784	3	1	4	N	-0-					-0-
04	96930	X	77374	-0-	-19556	-0-	77373	3	1	4	N	-0-					-0-
05	91946	X	74050	-0-	-17896	-0-	2	1	74047	3	N	-0-					-0-
							1	4									
06	83880	X	69036	-0-	-14844	-0-	3	1	69032	3	N	-0-					-0-
							1	4									
07	86676	X	68203	-0-	-18473	-0-	68202	3	1	4	N	-0-					-0-
08	84785	X	63685	-0-	-21100	-0-	63684	3	1	4	N	-0-					-0-
09	77370	X	72160	-0-	-5210	-0-	71767	3	393	4	N	-0-					-0-
10	94049	X	94049	-0-	-0-	-0-	94048	3	1	4	N	-0-					-0-
11	82977	X	82977	-0-	-0-	-0-	82976	3	1	4	N	-0-					-0-
12	77438	X	77438	-0-	-0-	-0-	77437	3	1	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 922,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHAMBERLAIN ST - HACHAR 1476 A WELL #: 100H RRCID -> 297489 COMPL. DATE 04/26/2024 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12295 - 22692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	499410	X	473872	-0-		-25538		-0-		16	1 3 4	473853	3	Y	-0-					-0-
02	451780	X	437702	-0-		-14078		-0-		10	1 3 4	437689	3	Y	-0-					-0-
03	500185	X	389275	-0-		-110910		-0-		36	1 6 4	389233	3	Y	-0-					-0-
04	484050	X	386937	-0-		-97113		-0-		51	1 5 4	386881	3	Y	-0-					-0-
05	493892	X	436376	-0-		-57516		-0-		15	1 6 4	436355	3	Y	-0-					-0-
06	468960	X	373669	-0-		-95291		-0-		30	1 6 4	373633	3	Y	-0-					-0-
07	484592	X	328289	-0-		-156303		-0-		235	1 6 4	328048	3	Y	-0-					-0-
08	436387	X	283408	-0-		-152979		-0-		198	1 11 4	283199	3	Y	-0-					-0-
09	422310	X	247217	-0-		-175093		-0-		153	1 11 4	247053	3	Y	-0-					-0-
10	436387	X	182024	-0-		-254363		-0-		220	1 11 4	181793	3	Y	-0-					-0-
11	373680	X	178663	-0-		-195017		-0-		4	1 11 4	178648	3	Y	-0-					-0-
12	328290	X	176108	-0-		-152182		-0-		1	1 3 4	176104	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,893,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BFMT WEST WELL #: 100H RRCID -> 297504 COMPL. DATE 11/27/2024 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9418 - 20064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123030	X	123030	-0-		-0-		-0-		108	1 1 4	122921	3	N	-0-					-0-
02	561670	X	561670	-0-		-0-		-0-		207	1 3 4	561460	3	N	-0-					-0-
03	728469	X	518138	-0-		-210331		-0-		211	1 2 4	517925	3	N	-0-					-0-
04	704970	X	505781	-0-		-199189		-0-		208	1 2 4	505571	3	N	-0-					-0-
05	728469	X	412154	-0-		-316315		-0-		110	1 2 4	412042	3	N	-0-					-0-
06	704970	X	354495	-0-		-350475		-0-		135	1 2 4	354358	3	N	-0-					-0-
07	621860	X	319653	-0-		-302207		-0-		102	1 2 4	319549	3	N	-0-					-0-
08	522629	X	266385	-0-		-256244		-0-		124	1 2 4	266259	3	N	-0-					-0-
09	505770	X	228486	-0-		-277284		-0-		123	1 2 4	228361	3	N	-0-					-0-
10	412145	X	169845	-0-		-242300		-0-		75	1 1 4	169769	3	N	-0-					-0-
11	354510	X	175564	-0-		-178946		-0-		95	1 1 4	175468	3	N	-0-					-0-
12	319641	X	164606	-0-		-155035		-0-		102	1 1 4	164503	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,799,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT WEST WELL #: 101H RRCID -> 297505 COMPL. DATE 11/27/2024 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9432 - 20579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT-IN		493531	-0-		493531		1095149	432	1 4	493095	3	N	-0-					-0-
02	SHUT-IN		496723	-0-		496723		1591872	183	1 4	496538	3	N	-0-					-0-
03	2115554	X	523682	-0-		-1591872		-0-	213	1 4	523466	3	N	-0-					-0-
04	669180	X	534082	-0-		-135098		-0-	219	1 4	533861	3	N	-0-					-0-
05	691486	X	504586	-0-		-186900		-0-	135	1 4	504448	3	N	-0-					-0-
06	669180	X	429312	-0-		-239868		-0-	164	1 4	429146	3	N	-0-					-0-
07	551893	X	411817	-0-		-140076		-0-	131	1 4	411683	3	N	-0-					-0-
08	551893	X	378205	-0-		-173688		-0-	176	1 4	378026	3	N	-0-					-0-
09	534090	X	295618	-0-		-238472		-0-	159	1 4	295457	3	N	-0-					-0-
10	504587	X	240820	-0-		-263767		-0-	107	1 4	240711	3	N	-0-					-0-
11	429300	X	187043	-0-		-242257		-0-	102	1 4	186940	3	N	-0-					-0-
12	411804	X	192135	-0-		-219669		-0-	119	1 4	192015	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,687,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BFMT WEST WELL #: 102H RRCID -> 297506 COMPL. DATE 11/27/2024 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 9368 - 21291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		416847	-0-		416847		966346	365	1 4	416479	3	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		505286	-0-		505286		1471632	186	1 4	505098	3	N	-0-					-0-
03	1988442	X	516810	-0-		-1471632		-0-	210	1 4	516598	3	N	-0-					-0-
04	654510	X	503996	-0-		-150514		-0-	207	1 4	503787	3	N	-0-					-0-
05	676327	X	479268	-0-		-197059		-0-	128	1 4	479138	3	N	-0-					-0-
06	654510	X	413174	-0-		-241336		-0-	158	1 4	413014	3	N	-0-					-0-
07	559426	X	391761	-0-		-167665		-0-	125	1 4	391634	3	N	-0-					-0-
08	520800	X	334106	-0-		-186694		-0-	156	1 4	333948	3	N	-0-					-0-
09	504000	X	272027	-0-		-231973		-0-	146	1 4	271879	3	N	-0-					-0-
10	479260	X	222264	-0-		-256996		-0-	99	1 4	222163	3	N	-0-					-0-
11	413160	X	167636	-0-		-245524		-0-	91	1 4	167544	3	N	-0-					-0-
12	391747	X	172130	-0-		-219617		-0-	106	1 4	172023	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,395,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT WEST WELL #: 103H RRCID -> 297507 COMPL. DATE 11/27/2024 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9755 - 22792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		233582	-0-		233582	579200	204	1 2 4	233376	3	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		492058	-0-		492058	1071258	181	1 2 4	491875	3	N	-0-					-0-
03	1530458	X	459200	-0-		-1071258	-0-	187	1 2 4	459011	3	N	-0-					-0-
04	610890	X	535973	-0-		-74917	-0-	220	1 2 4	535751	3	N	-0-					-0-
05	631253	X	509246	-0-		-122007	-0-	136	1 3 4	509107	3	N	-0-					-0-
06	610890	X	449742	-0-		-161148	-0-	172	1 3 4	449567	3	N	-0-					-0-
07	553846	X	421823	-0-		-132023	-0-	134	1 3 4	421686	3	N	-0-					-0-
08	553846	X	397887	-0-		-155959	-0-	186	1 3 4	397698	3	N	-0-					-0-
09	535980	X	349552	-0-		-186428	-0-	188	1 3 4	349361	3	N	-0-					-0-
10	509237	X	357936	-0-		-151301	-0-	159	1 3 4	357774	3	N	-0-					-0-
11	449730	X	344047	-0-		-105683	-0-	187	1 2 4	343858	3	N	-0-					-0-
12	421817	X	331375	-0-		-90442	-0-	205	1 3 4	331167	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,882,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINATA A WELL #: 100H RRCID -> 297589 COMPL. DATE 04/15/2024 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13109 - 25602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	539307	X	528927	-0-		-10380	-0-	170	1 3 4	528754	3	N	-0-					-0-
02	486500	X	465661	-0-		-20839	-0-	162	1 3 4	465496	3	N	-0-					-0-
03	567238	X	397605	-0-		-169633	-0-	81	1 3 4	397521	3	N	-0-					-0-
04	548940	X	454502	-0-		-94438	-0-	135	1 3 4	454364	3	N	-0-					-0-
05	567238	X	473798	-0-		-93440	-0-	227	1 3 4	473568	3	N	-0-					-0-
06	511860	X	468903	-0-		-42957	-0-	186	1 3 4	468714	3	N	-0-					-0-
07	515561	X	337764	-0-		-177797	-0-	69	1 2 4	337693	3	N	-0-					-0-
08	516019	X	516019	-0-		-0-	-0-	220	1 3 4	515796	3	N	-0-					-0-
09	496171	X	496171	-0-		-0-	-0-	429	1 3 4	495739	3	N	-0-					-0-
10	514279	X	514279	-0-		-0-	-0-	299	1 3 4	513977	3	N	-0-					-0-
11	499380	X	428852	-0-		-70528	-0-	287	1 3 4	428562	3	N	-0-					-0-
12	516026	X	277508	-0-		-238518	-0-	34	1 1 4	277473	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,359,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
OCHO WELL #: 108H RRCID -> 297620 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 12594 PERF.12899 - 24866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	180079	X	116012	-0-	-64067	-0-	1	1	116008	3	N	-0-			-0-
							3	4							
02	134736	X	98460	-0-	-36276	-0-	37	1	98420	3	N	-0-			-0-
							3	4							
03	149172	X	66683	-0-	-82489	-0-	8	1	66671	3	N	-0-			-0-
							4	4							
04	141780	X	-0-	-0-	-141780	-0-					N	-0-			-0-
05	127906	X	103637	-0-	-24269	-0-	36	1	103599	3	N	-0-			-0-
							2	4							
06	112260	X	100336	-0-	-11924	-0-	9	1	100324	3	N	-0-			-0-
							3	4							
07	108996	X	89187	-0-	-19809	-0-	15	1	89172	3	N	-0-			-0-
08	103633	X	80421	-0-	-23212	-0-	17	1	80404	3	N	-0-			-0-
09	100350	X	73325	-0-	-27025	-0-	17	1	73308	3	N	-0-			-0-
10	103695	X	71853	-0-	-31842	-0-	10	1	71843	3	N	-0-			-0-
11	100350	X	68087	-0-	-32263	-0-	11	1	68076	3	N	-0-			-0-
12	89187	X	68369	-0-	-20818	-0-	1	1	68368	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 936,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BFMT EAST - RVB A WELL #: 140H RRCID -> 297702 COMPL. DATE 03/06/2025 TOTAL DEPTH 11162 PERF.11380 - 23291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		360297	-0-	360297	360297	108	1	360189	3	N	-0-			-0-
04	842214	X	481917	-0-	-360297	-0-	118	1	481799	3	N	-0-			-0-
05	595882	X	511428	-0-	-84454	-0-	158	1	511270	3	N	-0-			-0-
06	576660	X	540090	-0-	-36570	-0-	178	1	539912	3	N	-0-			-0-
07	510863	X	510863	-0-	-0-	-0-	131	1	510732	3	N	-0-			-0-
08	557659	X	557659	-0-	-0-	-0-	195	1	557464	3	N	-0-			-0-
09	540090	X	417291	-0-	-122799	-0-	130	1	417161	3	N	-0-			-0-
10	558093	X	539664	-0-	-18429	-0-	202	1	539462	3	N	-0-			-0-
11	540090	X	509502	-0-	-30588	-0-	263	1	509239	3	N	-0-			-0-
12	557659	X	428652	-0-	-129007	-0-	191	1	428461	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,857,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
G-B MINERALS - G-B AMI A WELL #: 100H RRCID -> 297704 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 13140 PERF.13163 - 25505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		189649	-0-	189649	705698	45	1 1 4	189603	3	N	-0-			-0-
02	852247	X	146549	-0-	-705698	-0-	48	1 1 4	146500	3	N	-0-			-0-
03	207545	X	139274	-0-	-68271	-0-	66	1 1 4	139207	3	N	-0-			-0-
04	200850	X	109875	-0-	-90975	-0-	55	1 1 4	109819	3	N	-0-			-0-
05	207545	X	96611	-0-	-110934	-0-	47	1 1 4	96563	3	N	-0-			-0-
06	183540	X	95561	-0-	-87979	-0-	59	1 1 4	95501	3	N	-0-			-0-
07	162254	X	91549	-0-	-70705	-0-	61	1 2 4	91486	3	N	-0-			-0-
08	139283	X	83447	-0-	-55836	-0-	51	1 2 4	83394	3	N	-0-			-0-
09	109890	X	78490	-0-	-31400	-0-	34	1 1 4	78455	3	N	-0-			-0-
10	98735	X	82276	-0-	-16459	-0-	46	1 1 4	82229	3	N	-0-			-0-
11	95550	X	80614	-0-	-14936	-0-	27	1 1 4	80586	3	N	-0-			-0-
12	91543	X	77999	-0-	-13544	-0-	15	1 1 4	77983	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,271,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BFMT EAST WELL #: 143H RRCID -> 297738 COMPL. DATE 03/18/2025 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11462 - 23187

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		117138	-0-	117138	117138	46	1	117092	3	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		478530	-0-	478530	595668	109	1	478421	3	N	-0-			-0-
05	1080227	X	484559	-0-	-595668	-0-	118	1	484441	3	N	-0-			-0-
06	566550	X	503622	-0-	-62928	-0-	142	1	503480	3	N	-0-			-0-
07	538470	X	538470	-0-	-0-	-0-	144	1	538326	3	N	-0-			-0-
08	549942	X	549942	-0-	-0-	-0-	172	1	549770	3	N	-0-			-0-
09	503610	X	423057	-0-	-80553	-0-	99	1	422958	3	N	-0-			-0-
10	538470	X	515272	-0-	-23198	-0-	198	1	515074	3	N	-0-			-0-
11	532200	X	425887	-0-	-106313	-0-	199	1	425688	3	N	-0-			-0-
12	549940	X	366946	-0-	-182994	-0-	158	1	366788	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,403,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BFMT EAST WELL #: 144H RRCID -> 297748 COMPL. DATE 03/18/2025 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11214 - 21659

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		113894	-0-	113894	113894	44	1	113850	3	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		387467	-0-	387467	501361	89	1	387378	3	N	-0-			-0-
05	1052766	X	551405	-0-	-501361	-0-	134	1	551271	3	N	-0-			-0-
06	550530	X	499500	-0-	-51030	-0-	140	1	499360	3	N	-0-			-0-
07	542594	X	542594	-0-	-0-	-0-	145	1	542449	3	N	-0-			-0-
08	556384	X	556384	-0-	-0-	-0-	174	1	556210	3	N	-0-			-0-
09	533610	X	426345	-0-	-107265	-0-	100	1	426245	3	N	-0-			-0-
10	551397	X	517817	-0-	-33580	-0-	199	1	517618	3	N	-0-			-0-
11	538440	X	414503	-0-	-123937	-0-	193	1	414310	3	N	-0-			-0-
12	556388	X	358691	-0-	-197697	-0-	154	1	358537	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,368,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT EAST - RVB B WELL #: 141H RRCID -> 297764 COMPL. DATE 03/06/2025 TOTAL DEPTH 10975 PERF.11232 - 21131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		309031	-0-	309031	309031	93	1	308938	3	N	-0-			-0-
04	753000	X	443969	-0-	-309031	-0-	109	1	443860	3	N	-0-			-0-
05	604035	X	484259	-0-	-119776	-0-	149	1	484110	3	N	-0-			-0-
06	584550	X	519716	-0-	-64834	-0-	171	1	519545	3	N	-0-			-0-
07	485651	X	485651	-0-	-0-	-0-	125	1	485526	3	N	-0-			-0-
08	542211	X	542211	-0-	-0-	-0-	190	1	542021	3	N	-0-			-0-
09	519720	X	394389	-0-	-125331	-0-	123	1	394266	3	N	-0-			-0-
10	537044	X	430297	-0-	-106747	-0-	161	1	430136	3	N	-0-			-0-
11	524730	X	341923	-0-	-182807	-0-	177	1	341746	3	N	-0-			-0-
12	542221	X	271856	-0-	-270365	-0-	121	1	271735	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,223,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G-B MINERALS - G-B AMI B WELL #: 101H RRCID -> 297765 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 13016 PERF.12901 - 24361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		594931	-0-	594931	1455431	141	1	594786	3	N	-0-			-0-
							4	4							
02	1904864	X	449433	-0-	-1455431	-0-	148	1	449281	3	N	-0-			-0-
							4	4							
03	456826	X	456826	-0-	-0-	-0-	217	1	456605	3	N	-0-			-0-
							4	4							
04	370423	X	370423	-0-	-0-	-0-	187	1	370232	3	N	-0-			-0-
							4	4							
05	324917	X	324917	-0-	-0-	-0-	159	1	324754	3	N	-0-			-0-
							4	4							
06	290710	X	290710	-0-	-0-	-0-	181	1	290525	3	N	-0-			-0-
							4	4							
07	274134	X	274134	-0-	-0-	-0-	184	1	273945	3	N	-0-			-0-
							5	4							
08	183136	X	183136	-0-	-0-	-0-	111	1	183021	3	N	-0-			-0-
							4	4							
09	196419	X	196419	-0-	-0-	-0-	86	1	196330	3	N	-0-			-0-
							3	4							
10	190944	X	190944	-0-	-0-	-0-	106	1	190835	3	N	-0-			-0-
							3	4							
11	290700	X	160125	-0-	-130575	-0-	53	1	160070	3	N	-0-			-0-
							2	4							
12	274133	X	169517	-0-	-104616	-0-	32	1	169482	3	N	-0-			-0-
							3	4							

TOTAL GAS PROD: 3,661,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LM 1870 - WNH D WELL #: 106H RRCID -> 297769 COMPL. DATE 09/10/2024 TOTAL DEPTH 13219 PERF.12598 - 24316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	511965	X	369522	-0-	-142443	-0-	9	1	369510	3	N	-0-					-0-
							3	4									
02	462420	X	272205	-0-	-190215	-0-	111	1	272091	3	N	-0-					-0-
							3	4									
03	511965	X	283955	-0-	-228010	-0-	125	1	283827	3	N	-0-					-0-
							3	4									
04	400710	X	278703	-0-	-122007	-0-	38	1	278662	3	N	-0-					-0-
							3	4									
05	414067	X	228299	-0-	-185768	-0-	98	1	228198	3	N	-0-					-0-
							3	4									
06	357600	X	206301	-0-	-151299	-0-	40	1	206258	3	N	-0-					-0-
							3	4									
07	301382	X	208884	-0-	-92498	-0-	17	1	208867	3	N	-0-					-0-
08	287990	X	172805	-0-	-115185	-0-	109	1	172696	3	N	-0-					-0-
09	278700	X	180269	-0-	-98431	-0-	19	1	180250	3	N	-0-					-0-
10	228284	X	185011	-0-	-43273	-0-	62	1	184949	3	N	-0-					-0-
11	206310	X	125104	-0-	-81206	-0-	125104	3			N	-0-					-0-
12	208878	X	178006	-0-	-30872	-0-	178006	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,689,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BFMT EAST WELL #: 142H RRCID -> 297779 COMPL. DATE 03/06/2025 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11353 - 21120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		349260	-0-	349260	349260	105	1	349155	3	N	-0-					-0-
04	782524	X	433264	-0-	-349260	-0-	106	1	433158	3	N	-0-					-0-
05	580785	X	511229	-0-	-69556	-0-	158	1	511071	3	N	-0-					-0-
06	562050	X	509822	-0-	-52228	-0-	168	1	509654	3	N	-0-					-0-
07	519425	X	519425	-0-	-0-	-0-	133	1	519292	3	N	-0-					-0-
08	558217	X	558217	-0-	-0-	-0-	195	1	558022	3	N	-0-					-0-
09	509820	X	415147	-0-	-94673	-0-	130	1	415017	3	N	-0-					-0-
10	526814	X	478306	-0-	-48508	-0-	179	1	478127	3	N	-0-					-0-
11	540210	X	396009	-0-	-144201	-0-	204	1	395805	3	N	-0-					-0-
12	558217	X	345003	-0-	-213214	-0-	154	1	344849	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,515,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
G-B MINERALS - G-B AMI C WELL #: 102H RRCID -> 297783 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 13145 PERF.13165 - 24185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		592832	-0-		592832	1503708	140	1 4	592688	3	N	-0-			-0-
02	1930111	X	426403	-0-		-1503708	-0-	140	1 3 4	426260	3	N	-0-			-0-
03	553567	X	426218	-0-		-127349	-0-	202	1 4 4	426012	3	N	-0-			-0-
04	535710	X	354552	-0-		-181158	-0-	179	1 4 4	354369	3	N	-0-			-0-
05	553567	X	304773	-0-		-248794	-0-	149	1 4 4	304620	3	N	-0-			-0-
06	535710	X	268946	-0-		-266764	-0-	167	1 4 4	268775	3	N	-0-			-0-
07	472099	X	250863	-0-		-221236	-0-	168	1 4 4	250691	3	N	-0-			-0-
08	426219	X	191306	-0-		-234913	-0-	116	1 4 4	191186	3	N	-0-			-0-
09	354540	X	175101	-0-		-179439	-0-	77	1 3 4	175021	3	N	-0-			-0-
10	304761	X	185392	-0-		-119369	-0-	103	1 2 4	185287	3	N	-0-			-0-
11	268950	X	166854	-0-		-102096	-0-	55	1 2 4	166797	3	N	-0-			-0-
12	250852	X	162503	-0-		-88349	-0-	30	1 2 4	162471	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,505,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BFMT WEST WELL #: 104H RRCID -> 297784 COMPL. DATE 12/05/2024 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9763 - 24245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		455321	-0-		455321	979556	117	1	455204	3	N	-0-			-0-
02	SHUT-IN		513420	-0-		513420	1492976	120	1 3 4	513297	3	N	-0-			-0-
03	1808768	X	315792	-0-		-1492976	-0-	82	1 2 4	315708	3	N	-0-			-0-
04	480426	X	480426	-0-		-0-	-0-	119	1 3 4	480304	3	N	-0-			-0-
05	478587	X	478587	-0-		-0-	-0-	159	1 3 4	478425	3	N	-0-			-0-
06	391872	X	391872	-0-		-0-	-0-	171	1 3 4	391698	3	N	-0-			-0-
07	352595	X	352595	-0-		-0-	-0-	160	1 2 4	352433	3	N	-0-			-0-
08	309528	X	309528	-0-		-0-	-0-	114	1 2 4	309412	3	N	-0-			-0-
09	255294	X	255294	-0-		-0-	-0-	63	1 2 4	255229	3	N	-0-			-0-
10	206142	X	206142	-0-		-0-	-0-	66	1 1 4	206075	3	N	-0-			-0-
11	174846	X	174846	-0-		-0-	-0-	46	1 1 4	174799	3	N	-0-			-0-
12	163067	X	163067	-0-		-0-	-0-	52	1 1 4	163014	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,096,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT WEST WELL #: 106H RRCID -> 297785 COMPL. DATE 12/05/2024 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9725 - 24458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		519017	-0-	519017	959537	133	1	518884	3	N	-0-					-0-
02	SHUT-IN		519779	-0-	519779	1479316	122	1	519654	3	N	-0-					-0-
							3	4									
03	1813394	X	334078	-0-	-1479316	-0-	87	1	333989	3	N	-0-					-0-
							2	4									
04	615210	X	505116	-0-	-110094	-0-	125	1	504988	3	N	-0-					-0-
							3	4									
05	635717	X	547089	-0-	-88628	-0-	182	1	546904	3	N	-0-					-0-
							3	4									
06	556920	X	470915	-0-	-86005	-0-	205	1	470707	3	N	-0-					-0-
							3	4									
07	575484	X	534950	-0-	-40534	-0-	243	1	534703	3	N	-0-					-0-
							4	4									
08	547088	X	534504	-0-	-12584	-0-	197	1	534303	3	N	-0-					-0-
							4	4									
09	529440	X	513394	-0-	-16046	-0-	127	1	513263	3	N	-0-					-0-
							4	4									
10	547088	X	517263	-0-	-29825	-0-	165	1	517094	3	N	-0-					-0-
							4	4									
11	517680	X	450859	-0-	-66821	-0-	119	1	450737	3	N	-0-					-0-
							3	4									
12	534936	X	420491	-0-	-114445	-0-	135	1	420353	3	N	-0-					-0-
							3	4									

TOTAL GAS PROD: 5,867,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BFMT WEST WELL #: 107H RRCID -> 297786 COMPL. DATE 12/05/2024 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10303 - 22101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		292289	-0-	292289	400881	75	1	292214	3	N	-0-					-0-
02	SHUT-IN		565185	-0-	565185	966066	132	1	565050	3	N	-0-					-0-
							3	4									
03	1337063	X	370997	-0-	-966066	-0-	97	1	370898	3	N	-0-					-0-
							2	4									
04	642420	X	512929	-0-	-129491	-0-	127	1	512799	3	N	-0-					-0-
							3	4									
05	663834	X	529511	-0-	-134323	-0-	176	1	529332	3	N	-0-					-0-
							3	4									
06	605550	X	465991	-0-	-139559	-0-	203	1	465785	3	N	-0-					-0-
							3	4									
07	625735	X	506542	-0-	-119193	-0-	230	1	506308	3	N	-0-					-0-
							4	4									
08	530038	X	489239	-0-	-40799	-0-	181	1	489055	3	N	-0-					-0-
							3	4									
09	512940	X	413493	-0-	-99447	-0-	103	1	413387	3	N	-0-					-0-
							3	4									
10	529511	X	394497	-0-	-135014	-0-	126	1	394368	3	N	-0-					-0-
							3	4									
11	490200	X	337857	-0-	-152343	-0-	89	1	337766	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	506540	X	188799	-0-	-317741	-0-	61	1	188737	3	N	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 5,067,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT EAST WELL #: 145H RRCID -> 297857 COMPL. DATE 03/18/2025 TOTAL DEPTH 11637 PERF.10988 - 20527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		152088	-0-	152088	152088	59	1	152029	3	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		495046	-0-	495046	647134	113	1	494933	3	N	-0-					-0-
05	1225172	X	578038	-0-	-647134	-0-	140	1	577898	3	N	-0-					-0-
06	607350	X	512905	-0-	-94445	-0-	144	1	512761	3	N	-0-					-0-
07	558959	X	558959	-0-	-0-	-0-	150	1	558809	3	N	-0-					-0-
08	578026	X	475918	-0-	-102108	-0-	149	1	475769	3	N	-0-					-0-
09	559380	X	391692	-0-	-167688	-0-	92	1	391600	3	N	-0-					-0-
10	582285	X	582285	-0-	-0-	-0-	223	1	582062	3	N	-0-					-0-
11	545679	X	545679	-0-	-0-	-0-	255	1	545424	3	N	-0-					-0-
12	558961	X	437479	-0-	-121482	-0-	188	1	437291	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,730,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BFMT WEST WELL #: 105H RRCID -> 297964 COMPL. DATE 12/05/2024 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9566 - 25201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		263043	-0-	263043	300717	68	1	262975	3	N	-0-					-0-
02	SHUT-IN		593168	-0-	593168	893885	139	1	593026	3	N	-0-					-0-
							3	4									
03	1285767	X	391882	-0-	-893885	-0-	102	1	391778	3	N	-0-					-0-
							2	4									
04	727740	X	518519	-0-	-209221	-0-	129	1	518387	3	N	-0-					-0-
							3	4									
05	751998	X	541516	-0-	-210482	-0-	180	1	541333	3	N	-0-					-0-
							3	4									
06	635550	X	480389	-0-	-155161	-0-	210	1	480176	3	N	-0-					-0-
							3	4									
07	656735	X	543387	-0-	-113348	-0-	247	1	543136	3	N	-0-					-0-
							4	4									
08	544637	X	544637	-0-	-0-	-0-	201	1	544432	3	N	-0-					-0-
							4	4									
09	527758	X	527758	-0-	-0-	-0-	131	1	527623	3	N	-0-					-0-
							4	4									
10	571474	X	571474	-0-	-0-	-0-	182	1	571288	3	N	-0-					-0-
							4	4									
11	576176	X	576176	-0-	-0-	-0-	152	1	576020	3	N	-0-					-0-
							4	4									
12	545352	X	541866	-0-	-3486	-0-	174	1	541688	3	N	-0-					-0-
							4	4									

TOTAL GAS PROD: 6,093,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TRP B WELL #: 101H RRCID -> 298215 COMPL. DATE 01/25/2025 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12450 - 24548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		69738	-0-	69738	69738	15	1	69723	3	N	-0-					-0-
02	SHUT IN		610345	-0-	610345	680083	109	1	610236	3	N	-0-					-0-
03	1361134	X	681051	-0-	-680083	-0-	134	1	680917	3	N	-0-					-0-
04	687480	X	583004	-0-	-104476	-0-	135	1	582869	3	N	-0-					-0-
05	710396	X	594089	-0-	-116307	-0-	144	1	593945	3	N	-0-					-0-
06	659070	X	530555	-0-	-128515	-0-	211	1	530344	3	N	-0-					-0-
07	681039	X	495974	-0-	-185065	-0-	179	1	495795	3	N	-0-					-0-
08	681039	X	516092	-0-	-164947	-0-	181	1	515908	3	N	-0-					-0-
							3	4									
09	582990	X	509935	-0-	-73055	-0-	109	1	509822	3	N	-0-					-0-
							4	4									
10	594084	X	459903	-0-	-134181	-0-	131	1	459769	3	N	-0-					-0-
							3	4									
11	570621	X	570621	-0-	-0-	-0-	158	1	570460	3	N	-0-					-0-
							3	4									
12	581076	X	581076	-0-	-0-	-0-	139	1	580934	3	N	-0-					-0-
							3	4									

TOTAL GAS PROD: 6,202,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX - MB - MARTIN B WELL #: 111H RRCID -> 298468 COMPL. DATE 09/08/2024 TOTAL DEPTH 12092 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		21967	-0-	21967	21967	16	1	21951	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		630011	-0-	630011	651978	294	1	629717	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		581663	-0-	581663	1233641	248	1	581415	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,233,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX - MB - MARTIN A WELL #: 110H RRCID -> 298469 COMPL. DATE 08/27/2024 TOTAL DEPTH 12131 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		14938	-0-	14938	14938	11	1	14927	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		562333	-0-	562333	577271	262	1	562071	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		530283	-0-	530283	1107554	226	1	530057	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,107,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MB - OCHO - LM A WELL #: 112H RRCID -> 298484 COMPL. DATE 05/01/2025 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12428 - 25158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		333658	-0-	333658	333658	213	1	333445	3	N	-0-					-0-
06	SHUT IN		332171	-0-	332171	665829	148	1	332023	3	N	-0-					-0-
07	SHUT IN		513900	-0-	513900	1179729	232	1	513668	3	N	-0-					-0-
08	1723354	X	543625	-0-	-1179729	-0-	214	1	543408	3	N	-0-					-0-
							3	4									
09	502977	X	502977	-0-	-0-	-0-	205	1	502769	3	N	-0-					-0-
							3	4									
10	500030	X	416223	-0-	-83807	-0-	213	1	416007	3	N	-0-					-0-
							3	4									
11	483900	X	327537	-0-	-156363	-0-	153	1	327380	3	N	-0-					-0-
							4	4									
12	500030	X	269061	-0-	-230969	-0-	128	1	268929	3	N	-0-					-0-
							4	4									

TOTAL GAS PROD: 3,239,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MB - OCHO - LM B WELL #: 113H RRCID -> 298485 COMPL. DATE 05/01/2025 TOTAL DEPTH 12573 PERF.12241 - 25132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		340591	-0-	340591	340591	217	1	340374	3	N	-0-					-0-
06	SHUT IN		322792	-0-	322792	663383	144	1	322648	3	N	-0-					-0-
07	SHUT IN		534571	-0-	534571	1197954	241	1	534330	3	N	-0-					-0-
08	1726834	X	528880	-0-	-1197954	-0-	208	1	528669	3	N	-0-					-0-
							3	4									
09	513326	X	513326	-0-	-0-	-0-	210	1	513113	3	N	-0-					-0-
							3	4									
10	500030	X	428106	-0-	-71924	-0-	219	1	427884	3	N	-0-					-0-
							3	4									
11	483900	X	340345	-0-	-143555	-0-	159	1	340182	3	N	-0-					-0-
							4	4									
12	500030	X	308655	-0-	-191375	-0-	147	1	308504	3	N	-0-					-0-
							4	4									

TOTAL GAS PROD: 3,317,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MB - OCHO - LM C WELL #: 114H RRCID -> 298486 COMPL. DATE 05/01/2025 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12302 - 25046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		322730	-0-	322730	322730	206	1	322524	3	N	-0-					-0-
06	SHUT IN		395720	-0-	395720	718450	177	1	395543	3	N	-0-					-0-
07	SHUT IN		554493	-0-	554493	1272943	250	1	554243	3	N	-0-					-0-
08	1826468	X	553525	-0-	-1272943	-0-	218	1	553304	3	N	-0-					-0-
							3	4									
09	551033	X	551033	-0-	-0-	-0-	225	1	550805	3	N	-0-					-0-
							3	4									
10	536518	X	536518	-0-	-0-	-0-	275	1	536239	3	N	-0-					-0-
							4	4									
11	483900	X	460163	-0-	-23737	-0-	215	1	459943	3	N	-0-					-0-
							5	4									
12	500030	X	399850	-0-	-100180	-0-	191	1	399654	3	N	-0-					-0-
							5	4									

TOTAL GAS PROD: 3,774,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCHO WELL #: 110H RRCID -> 298495 COMPL. DATE 05/01/2025 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12389 - 23686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		319570	-0-	319570	319570	182	1	319388	3	N	-0-					-0-
06	SHUT IN		429342	-0-	429342	748912	191	1	429151	3	N	-0-					-0-
07	SHUT IN		492589	-0-	492589	1241501	192	1	492397	3	N	-0-					-0-
08	1619976	X	378475	-0-	-1241501	-0-	155	1	378320	3	N	-0-					-0-
09	556650	X	296027	-0-	-260623	-0-	144	1	295883	3	N	-0-					-0-
10	575205	X	221105	-0-	-354100	-0-	164	1	220941	3	N	-0-					-0-
11	476700	X	205680	-0-	-271020	-0-	96	1	205584	3	N	-0-					-0-
12	492590	X	141999	-0-	-350591	-0-	60	1	141939	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,484,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCHO WELL #: 111H RRCID -> 298689 COMPL. DATE 05/01/2025 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12343 - 24900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		330831	-0-	330831	330831	188	1	330643	3	N	-0-					-0-
06	SHUT IN		361107	-0-	361107	691938	160	1	360947	3	N	-0-					-0-
07	SHUT IN		527909	-0-	527909	1219847	206	1	527703	3	N	-0-					-0-
08	1693303	X	473456	-0-	-1219847	-0-	194	1	473262	3	N	-0-					-0-
09	537240	X	379185	-0-	-158055	-0-	185	1	379000	3	N	-0-					-0-
10	555148	X	256366	-0-	-298782	-0-	190	1	256176	3	N	-0-					-0-
11	537240	X	288609	-0-	-248631	-0-	135	1	288474	3	N	-0-					-0-
12	527899	X	162664	-0-	-365235	-0-	69	1	162595	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,780,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOTANZA ST C WELL #: 101H RRCID -> 299147 COMPL. DATE 04/09/2025 TOTAL DEPTH 12526 PERF.12318 - 23807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		329578	-0-	329578	329578	157	1 3	329421	3	Y	-0-			-0-
05	SHUT IN		380064	-0-	380064	709642	128	1 3	379936	3	Y	-0-			-0-
06	SHUT-IN		492612	-0-	492612	1202254	213	1 3	492399	3	Y	-0-			-0-
07	SHUT-IN		535888	-0-	535888	1738142	183	1 3	535705	3	Y	-0-			-0-
08	2174119	X	435977	-0-	-1738142	-0-	135	1 3	435842	3	Y	-0-			-0-
09	552500	X	552500	-0-	-0-	-0-	160	1 3	552340	3	Y	-0-			-0-
10	580143	X	580143	-0-	-0-	-0-	242	1 3	579901	3	Y	-0-			-0-
11	578758	X	578758	-0-	-0-	-0-	223	1 3	578535	3	Y	-0-			-0-
12	548259	X	548259	-0-	-0-	-0-	232	1 3	548027	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,433,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOTANZA ST A WELL #: 100H RRCID -> 299184 COMPL. DATE 04/09/2025 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12391 - 23938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		318521	-0-	318521	318521	151	1 3	318370	3	Y	-0-			-0-
05	SHUT IN		394194	-0-	394194	712715	133	1 3	394061	3	Y	-0-			-0-
06	SHUT IN		510633	-0-	510633	1223348	221	1 3	510412	3	Y	-0-			-0-
07	SHUT-IN		548532	-0-	548532	1771880	187	1 3	548345	3	Y	-0-			-0-
08	2268316	X	496436	-0-	-1771880	-0-	153	1 3	496283	3	Y	-0-			-0-
09	570049	X	570049	-0-	-0-	-0-	165	1 3	569884	3	Y	-0-			-0-
10	578680	X	578680	-0-	-0-	-0-	241	1 3	578439	3	Y	-0-			-0-
11	587294	X	587294	-0-	-0-	-0-	227	1 3	587067	3	Y	-0-			-0-
12	564541	X	564541	-0-	-0-	-0-	239	1 3	564302	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,568,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSA - BFMT EAST B WELL #: 101H RRCID -> 299220 COMPL. DATE 08/06/2025 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10639 - 20103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		384374	-0-	384374	384374	122	1 3 4	384249	3	N	-0-			-0-
09	SHUT IN		448884	-0-	448884	833258	115	1 3 4	448766	3	N	-0-			-0-
*10	1185886	X	352628	-0-	-833258	-0-	153	1 3 4	352472	3	N	-0-			-0-
*11	497340	X	288680	-0-	-208660	-0-	183	1 4 4	288493	3	N	-0-			-0-
*12	513918	X	163606	-0-	-350312	-0-	57	1 3 4	163546	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,638,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROSA - BFMT EAST A WELL #: 100H RRCID -> 299238 COMPL. DATE 08/06/2025 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10869 - 17312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		372365	-0-	372365	372365	119 2	1 4	372244	3	N	-0-			-0-
09	SHUT IN		351394	-0-	351394	723759	90 3	1 4	351301	3	N	-0-			-0-
10	960168	X	236409	-0-	-723759	-0-	102 2	1 4	236305	3	N	-0-			-0-
11	517500	X	140798	-0-	-376702	-0-	89 2	1 4	140707	3	N	-0-			-0-
12	534750	X	169376	-0-	-365374	-0-	59 3	1 4	169314	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,270,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSA - BFMT EAST C WELL #: 102H RRCID -> 299239 COMPL. DATE 08/06/2025 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10610 - 18626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		427910	-0-	427910	427910	136 3	1 4	427771	3	N	-0-			-0-
09	SHUT IN		467833	-0-	467833	895743	120 3	1 4	467710	3	N	-0-			-0-
10	1296253	X	400510	-0-	-895743	-0-	173 4	1 4	400333	3	N	-0-			-0-
11	576570	X	299147	-0-	-277423	-0-	190 4	1 4	298953	3	N	-0-			-0-
12	595789	X	213687	-0-	-382102	-0-	74 4	1 4	213609	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,809,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BFMT EAST WELL #: 146H RRCID -> 300832 COMPL. DATE 09/22/2025 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10716 - 23144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0		98129	-0-	98129	98129	110	1	98019	3	N	-0-			-0-
10	0		663819	-0-	663819	761948	345	1	663474	3	N	-0-			-0-
*11	1367795	X	605847	-0-	-761948	-0-	270	1	605577	3	N	-0-			-0-
12	717836	X	581278	-0-	-136558	-0-	259	1	581019	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,949,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BFMT EAST WELL #: 147H RRCID -> 300834 COMPL. DATE 09/22/2025 TOTAL DEPTH 10683 PERF.10556 - 22036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0		94182	-0-	94182	94182	106	1	94076	3	N	-0-			-0-
10	0		633110	-0-	633110	727292	329	1	632781	3	N	-0-			-0-
*11	1324808	X	597516	-0-	-727292	-0-	266	1	597250	3	N	-0-			-0-
12	643188	X	569957	-0-	-73231	-0-	254	1	569703	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,894,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
MATRIX CASPIAN WELL #: 101H RRCID -> 293846 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11716 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72695	X	66695	-0-	-6000	-0-	5562	1	61121	2	N	11					11
							12	9									
02	64960	X	58861	-0-	-6099	-0-	5276	1	53571	2	N	13	13	1			11
							14	9									
03	71145	X	62418	-0-	-8727	-0-	5653	1	56764	2	N	1					12
							1	9									
04	64530	X	59142	-0-	-5388	-0-	5717	1	53416	2	N	8					20
							9	9									
05	66681	X	57316	-0-	-9365	-0-	4165	1	53149	2	N	2	9	1			13
							2	9									
06	64530	X	53999	-0-	-10531	-0-	3122	1	50867	2	N	9	19	1			3
							10	9									
07	65162	X	54202	-0-	-10960	-0-	3302	1	50870	2	N	27					30
							30	9									
08	62403	X	52821	-0-	-9582	-0-	3336	1	49476	2	N	8	34	1			4
							9	9									
09	59130	X	50400	-0-	-8730	-0-	3228	1	47171	2	N	1					5
							1	9									
10	57319	X	50199	-0-	-7120	-0-	3406	1	46792	2	N	1					6
							1	9									
11	54000	X	47951	-0-	-6049	-0-	3144	1	44807	2	N	-0-	1	1			5
*12	54188	X	48533	-0-	-5655	-0-	3372	1	45161	2	N	-0-	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 662,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

PIPER STATE WELL #: 102H RRCID -> 294020 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11838 - 18494

01	185566	X	184082	-0-	-1484	-0-	5946	1	178136	2	N	-0-					-0-
02	167608	X	109645	-0-	-57963	-0-	5120	1	104525	2	N	-0-					-0-
03	185566	X	142163	-0-	-43403	-0-	5395	1	136768	2	N	-0-					-0-
04	178140	X	131683	-0-	-46457	-0-	5313	1	126370	2	N	-0-					-0-
05	184078	X	130945	-0-	-53133	-0-	5517	1	125428	2	N	-0-					-0-
06	178140	X	121806	-0-	-56334	-0-	5135	1	116671	2	N	-0-					-0-
07	142166	X	120196	-0-	-21970	-0-	5317	1	114879	2	N	-0-					-0-
08	142166	X	118626	-0-	-23540	-0-	5341	1	113285	2	N	-0-					-0-
09	131670	X	111379	-0-	-20291	-0-	5176	1	106203	2	N	-0-					-0-
10	130944	X	112670	-0-	-18274	-0-	5349	1	107321	2	N	-0-					-0-
11	121800	X	106203	-0-	-15597	-0-	6393	1	99810	2	N	-0-					-0-
12	120187	X	106286	-0-	-13901	-0-	7188	1	99098	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,495,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPER WELL #: 103H RRCID -> 294032 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11971 - 18112

01	168671	X	117416	-0-	-51255	-0-	3793	1	113623	2	N	-0-					-0-
02	152348	X	78730	-0-	-73618	-0-	3676	1	75054	2	N	-0-					-0-
03	168671	X	114484	-0-	-54187	-0-	4344	1	110140	2	N	-0-					-0-
04	145830	X	101927	-0-	-43903	-0-	4112	1	97815	2	N	-0-					-0-
05	117428	X	100225	-0-	-17203	-0-	4222	1	96003	2	N	-0-					-0-
06	113640	X	91689	-0-	-21951	-0-	3865	1	87824	2	N	-0-					-0-
07	114483	X	90030	-0-	-24453	-0-	3983	1	86047	2	N	-0-					-0-
08	114483	X	87942	-0-	-26541	-0-	3959	1	83983	2	N	-0-					-0-
09	101940	X	82279	-0-	-19661	-0-	3824	1	78455	2	N	-0-					-0-
10	100223	X	83239	-0-	-16984	-0-	3951	1	79288	2	N	-0-					-0-
11	91680	X	41778	-0-	-49902	-0-	2607	1	39171	2	N	-0-					-0-
12	90024	X	22197	-0-	-67827	-0-	2112	1	20085	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,011,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO JULIUS WELL #: 104H RRCID -> 294492 COMPL. DATE 06/21/2023 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11460 - 17396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	39897	X	31883	-0-	-8014	-0-	31883	2			N	-0-			-0-
02	34300	X	27753	-0-	-6547	-0-	27753	2			N	-0-			-0-
03	37262	X	29645	-0-	-7617	-0-	29645	2			N	-0-			-0-
04	36060	X	27055	-0-	-9005	-0-	27055	2			N	-0-			-0-
05	32705	X	27778	-0-	-4927	-0-	27778	2			N	-0-			-0-
06	30840	X	27695	-0-	-3145	-0-	1576	1	26119	2	N	-0-			-0-
07	30721	X	28056	-0-	-2665	-0-	1645	1	26411	2	N	-0-			-0-
08	29636	X	27248	-0-	-2388	-0-	1599	1	25649	2	N	-0-			-0-
09	27690	X	26634	-0-	-1056	-0-	1596	1	25038	2	N	-0-			-0-
10	28613	X	21468	-0-	-7145	-0-	1395	1	20073	2	N	-0-			-0-
11	27690	X	20042	-0-	-7648	-0-	1310	1	18732	2	N	-0-			-0-
12	28055	X	21538	-0-	-6517	-0-	1362	1	20176	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 316,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPER WELL #: 105H RRCID -> 299137 COMPL. DATE 12/20/2024 TOTAL DEPTH 11413 PERF.11700 - 18198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		523480	-0-	523480	558417	523480	2			N	-0-			-0-
02	937538	X	379121	-0-	-558417	-0-	379121	2			N	-0-			-0-
03	563053	X	348664	-0-	-214389	-0-	348664	2			N	-0-			-0-
04	544890	X	278200	-0-	-266690	-0-	278200	2			N	-0-			-0-
05	563053	X	249751	-0-	-313302	-0-	249751	2			N	-0-			-0-
06	544890	X	249982	-0-	-294908	-0-	7500	1	242482	2	N	-0-			-0-
07	419740	X	228039	-0-	-191701	-0-	7750	1	220289	2	N	-0-			-0-
08	348657	X	208781	-0-	-139876	-0-	7750	1	201031	2	N	-0-			-0-
09	278190	X	187375	-0-	-90815	-0-	7500	1	179875	2	N	-0-			-0-
10	258323	X	176005	-0-	-82318	-0-	7750	1	168255	2	N	-0-			-0-
11	249990	X	160731	-0-	-89259	-0-	7500	1	153231	2	N	-0-			-0-
12	228036	X	157036	-0-	-71000	-0-	7750	1	149286	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,147,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
NIDO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 291653 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11122 - 20125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	179986	X	171184	-0-	-8802	-0-	41	1	171143	3	N	-0-			-0-
02	162568	X	118434	-0-	-44134	-0-	95	1	118339	3	N	-0-			-0-
03	179986	X	-0-	-0-	-179986	-0-					N	-0-			-0-
04	172290	X	-0-	-0-	-172290	-0-					N	-0-			-0-
05	171182	X	-0-	-0-	-171182	-0-					N	-0-			-0-
06	165660	X	7343	-0-	-158317	-0-	2	1	7341	3	N	-0-			-0-
07	131130	X	105495	-0-	-25635	-0-	29	1	105466	3	N	-0-			-0-
08	164562	X	164562	-0-	-0-	-0-	53	1	164509	3	N	-0-			-0-
09	152201	X	152201	-0-	-0-	-0-	57	1	152144	3	N	-0-			-0-
10	121367	X	121367	-0-	-0-	-0-	54	1	121313	3	N	-0-			-0-
11	159240	X	131161	-0-	-28079	-0-	74	1	131087	3	N	-0-			-0-
12	164548	X	70070	-0-	-94478	-0-	19	1	70051	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,041,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 292514 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11735 - 19155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	98115	X	81802	-0-	-16313	-0-	10	1	81792	3	N	-0-			-0-
02	82208	X	62065	-0-	-20143	-0-	7	1	62058	3	N	-0-			-0-
03	88598	X	78814	-0-	-9784	-0-	30	1	78784	3	N	-0-			-0-
04	82560	X	44996	-0-	-37564	-0-	26	1	44970	3	N	-0-			-0-
05	81809	X	17864	-0-	-63945	-0-	7	1	17857	3	N	-0-			-0-
06	79170	X	32495	-0-	-46675	-0-	468	1	32027	3	N	-0-			-0-
07	99003	X	99003	-0-	-0-	-0-	37	1	98966	3	N	-0-			-0-
08	78802	X	77437	-0-	-1365	-0-	28	1	77409	3	N	-0-			-0-
09	72784	X	72784	-0-	-0-	-0-	23	1	72761	3	N	-0-			-0-
10	99014	X	74235	-0-	-24779	-0-	28	1	74207	3	N	-0-			-0-
11	95820	X	67956	-0-	-27864	-0-	8	1	67948	3	N	-0-			-0-
12	99014	X	66058	-0-	-32956	-0-	66058	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 775,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIDO RANCH WELL #: 10H RRCID -> 295363 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10959 - 19679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	266662	X	123254	-0-	-143408	-0-	30	1	123224	3	N	-0-			-0-
02	240856	X	108317	-0-	-132539	-0-	87	1	108230	3	N	-0-			-0-
03	248682	X	192964	-0-	-55718	-0-	39	1	192925	3	N	-0-			-0-
04	240660	X	145796	-0-	-94864	-0-	32	1	145764	3	N	-0-			-0-
05	240064	X	144632	-0-	-95432	-0-	39	1	144593	3	N	-0-			-0-
06	186750	X	54802	-0-	-131948	-0-	15	1	54787	3	N	-0-			-0-
07	192975	X	110057	-0-	-82918	-0-	31	1	110026	3	N	-0-			-0-
08	199748	X	199748	-0-	-0-	-0-	65	1	199683	3	N	-0-			-0-
09	194843	X	194843	-0-	-0-	-0-	73	1	194770	3	N	-0-			-0-
10	190794	X	190794	-0-	-0-	-0-	85	1	190709	3	N	-0-			-0-
11	193290	X	175122	-0-	-18168	-0-	98	1	175024	3	N	-0-			-0-
12	201345	X	172518	-0-	-28827	-0-	47	1	172471	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,812,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIDO RANCH WELL #: 11H RRCID -> 295364 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11047 - 20098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	261671	X	128229	-0-	-133442	-0-	31	1	128198	3	N	-0-			-0-
02	236348	X	191346	-0-	-45002	-0-	154	1	191192	3	N	-0-			-0-
03	261671	X	231419	-0-	-30252	-0-	47	1	231372	3	N	-0-			-0-
04	253230	X	161453	-0-	-91777	-0-	36	1	161417	3	N	-0-			-0-
05	254541	X	217132	-0-	-37409	-0-	59	1	217073	3	N	-0-			-0-
06	224354	X	224354	-0-	-0-	-0-	61	1	224293	3	N	-0-			-0-
07	231415	X	223969	-0-	-7446	-0-	62	1	223907	3	N	-0-			-0-
08	231415	X	213572	-0-	-17843	-0-	69	1	213503	3	N	-0-			-0-
09	224340	X	198939	-0-	-25401	-0-	75	1	198864	3	N	-0-			-0-
10	231818	X	145750	-0-	-86068	-0-	65	1	145685	3	N	-0-			-0-
11	224340	X	183033	-0-	-41307	-0-	103	1	182930	3	N	-0-			-0-
12	223975	X	182294	-0-	-41681	-0-	49	1	182245	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,301,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
STATE OF TEXAS RAFTER O EAST WELL #: 2H RRCID -> 295827 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 11272 PERF.11464 - 18707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	146351	X	109435	-0-		-36916	-0-	13	1	109422	3	N	-0-			-0-
02	132188	X	93563	-0-		-38625	-0-	10	1	93553	3	N	-0-			-0-
03	130820	X	100131	-0-		-30689	-0-	38	1	100093	3	N	-0-			-0-
04	114870	X	95840	-0-		-19030	-0-	55	1	95785	3	N	-0-			-0-
05	109430	X	89387	-0-		-20043	-0-	34	1	89353	3	N	-0-			-0-
06	105900	X	83934	-0-		-21966	-0-	1209	1	82725	3	N	-0-			-0-
07	103602	X	80345	-0-		-23257	-0-	30	1	80315	3	N	-0-			-0-
08	100130	X	76774	-0-		-23356	-0-	28	1	76746	3	N	-0-			-0-
09	95850	X	74188	-0-		-21662	-0-	24	1	74164	3	N	-0-			-0-
10	89373	X	73748	-0-		-15625	-0-	28	1	73720	3	N	-0-			-0-
11	83940	X	67016	-0-		-16924	-0-	8	1	67008	3	N	-0-			-0-
12	80352	X	63878	-0-		-16474	-0-	63878	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,008,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 295939 COMPL. DATE 06/15/2023 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11569 - 18615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	224502	X	188149	-0-		-36353	-0-	22	1	188127	3	N	-0-			-0-
02	202776	X	152728	-0-		-50048	-0-	17	1	152711	3	N	-0-			-0-
03	201562	X	11743	-0-		-189819	-0-	4	1	11739	3	N	-0-			-0-
04	182070	X	-0-	-0-		-182070	-0-					N	-0-			-0-
05	188139	X	175766	-0-		-12373	-0-	67	1	175699	3	N	-0-			-0-
06	182070	X	108135	-0-		-73935	-0-	1558	1	106577	3	N	-0-			-0-
07	184534	X	184534	-0-		-0-	-0-	69	1	184465	3	N	-0-			-0-
08	175770	X	155704	-0-		-20066	-0-	56	1	155648	3	N	-0-			-0-
09	170100	X	142733	-0-		-27367	-0-	46	1	142687	3	N	-0-			-0-
10	184543	X	138087	-0-		-46456	-0-	52	1	138035	3	N	-0-			-0-
11	178590	X	125398	-0-		-53192	-0-	15	1	125383	3	N	-0-			-0-
12	184543	X	120284	-0-		-64259	-0-	120284	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,503,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIDO RANCH WELL #: 7H RRCID -> 297295 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11106 - 20106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	324198	X	257488	-0-		-66710	-0-	62	1	257426	3	N	-0-			-0-
02	275436	X	233962	-0-		-41474	-0-	188	1	233774	3	N	-0-			-0-
03	286006	X	259753	-0-		-26253	-0-	53	1	259700	3	N	-0-			-0-
04	266940	X	243162	-0-		-23778	-0-	54	1	243108	3	N	-0-			-0-
05	261950	X	59199	-0-		-202751	-0-	16	1	59183	3	N	-0-			-0-
06	251370	X	173211	-0-		-78159	-0-	47	1	173164	3	N	-0-			-0-
07	259749	X	228274	-0-		-31475	-0-	64	1	228210	3	N	-0-			-0-
08	259749	X	220463	-0-		-39286	-0-	71	1	220392	3	N	-0-			-0-
09	243150	X	198937	-0-		-44213	-0-	75	1	198862	3	N	-0-			-0-
10	228284	X	193370	-0-		-34914	-0-	86	1	193284	3	N	-0-			-0-
11	220920	X	178345	-0-		-42575	-0-	100	1	178245	3	N	-0-			-0-
12	228284	X	177465	-0-		-50819	-0-	48	1	177417	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,423,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
NIDO RANCH WELL #: 14H RRCID -> 297296 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10996 - 21102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	296825	X	205531	-0-	-91294	-0-	50	1	205481	3	N	-0-			-0-
02	249676	X	4389	-0-	-245287	-0-	4	1	4385	3	N	-0-			-0-
03	260772	X	284	-0-	-260488	-0-	284	3			N	-0-			-0-
04	241530	X	10632	-0-	-230898	-0-	2	1	10630	3	N	-0-			-0-
05	237057	X	36958	-0-	-200099	-0-	10	1	36948	3	N	-0-			-0-
06	198900	X	38994	-0-	-159906	-0-	11	1	38983	3	N	-0-			-0-
07	40749	X	40749	-0-	-0-	-0-	11	1	40738	3	N	-0-			-0-
08	89843	X	89843	-0-	-0-	-0-	29	1	89814	3	N	-0-			-0-
09	172326	X	172326	-0-	-0-	-0-	65	1	172261	3	N	-0-			-0-
10	134371	X	134371	-0-	-0-	-0-	60	1	134311	3	N	-0-			-0-
11	131815	X	131815	-0-	-0-	-0-	74	1	131741	3	N	-0-			-0-
12	178064	X	130627	-0-	-47437	-0-	35	1	130592	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 996,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS RAFTER O WEST WELL #: 2H RRCID -> 297390 COMPL. DATE 03/25/2024 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11185 - 23166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	342829	X	227636	-0-	-115193	-0-	26	1	227610	3	N	-0-			-0-
02	281316	X	207807	-0-	-73509	-0-	23	1	207784	3	N	-0-			-0-
03	277946	X	223080	-0-	-54866	-0-	84	1	222996	3	N	-0-			-0-
04	249150	X	217789	-0-	-31361	-0-	124	1	217665	3	N	-0-			-0-
05	238111	X	200552	-0-	-37559	-0-	76	1	200476	3	N	-0-			-0-
06	222660	X	181908	-0-	-40752	-0-	2621	1	179287	3	N	-0-			-0-
07	230082	X	173475	-0-	-56607	-0-	65	1	173410	3	N	-0-			-0-
08	225060	X	163032	-0-	-62028	-0-	59	1	162973	3	N	-0-			-0-
09	217800	X	156893	-0-	-60907	-0-	50	1	156843	3	N	-0-			-0-
10	200539	X	143785	-0-	-56754	-0-	54	1	143731	3	N	-0-			-0-
11	181920	X	65400	-0-	-116520	-0-	8	1	65392	3	N	-0-			-0-
12	173476	X	118977	-0-	-54499	-0-	118977	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,080,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIDO RANCH WELL #: 27H RRCID -> 298668 COMPL. DATE 10/04/2024 TOTAL DEPTH 11247 PERF.11245 - 20568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1559637	X	376587	-0-	-1183050	-0-	91	1	376496	3	N	-0-			-0-
02	404460	X	327445	-0-	-77015	-0-	263	1	327182	3	N	-0-			-0-
03	447795	X	352419	-0-	-95376	-0-	72	1	352347	3	N	-0-			-0-
04	416850	X	327277	-0-	-89573	-0-	72	1	327205	3	N	-0-			-0-
05	430745	X	324275	-0-	-106470	-0-	88	1	324187	3	N	-0-			-0-
06	364440	X	296958	-0-	-67482	-0-	80	1	296878	3	N	-0-			-0-
07	362514	X	282396	-0-	-80118	-0-	79	1	282317	3	N	-0-			-0-
08	352408	X	271907	-0-	-80501	-0-	88	1	271819	3	N	-0-			-0-
09	327270	X	250749	-0-	-76521	-0-	94	1	250655	3	N	-0-			-0-
10	324260	X	170871	-0-	-153389	-0-	76	1	170795	3	N	-0-			-0-
11	296970	X	183436	-0-	-113534	-0-	103	1	183333	3	N	-0-			-0-
12	282410	X	230240	-0-	-52170	-0-	62	1	230178	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,394,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
NIDO RANCH WELL #: 8H RRCID -> 299339 COMPL. DATE 02/16/2025 TOTAL DEPTH 10888 PERF.10958 - 18635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0		100052	-0-	100052	100052	80	1	99972	3	N	-0-			-0-
03	0		333061	-0-	333061	433113	68	1	332993	3	N	-0-			-0-
04	0		265032	-0-	265032	698145	59	1	264973	3	N	-0-			-0-
05	1008124	X	309979	-0-	-698145	-0-	84	1	309895	3	N	-0-			-0-
06	310110	X	275333	-0-	-34777	-0-	75	1	275258	3	N	-0-			-0-
07	320447	X	264284	-0-	-56163	-0-	74	1	264210	3	N	-0-			-0-
08	320447	X	255431	-0-	-65016	-0-	83	1	255348	3	N	-0-			-0-
09	310110	X	225474	-0-	-84636	-0-	85	1	225389	3	N	-0-			-0-
10	309969	X	215558	-0-	-94411	-0-	96	1	215462	3	N	-0-			-0-
11	275340	X	194608	-0-	-80732	-0-	109	1	194499	3	N	-0-			-0-
12	264275	X	185913	-0-	-78362	-0-	50	1	185863	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,624,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIDO RANCH WELL #: 9H RRCID -> 299340 COMPL. DATE 02/14/2025 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11074 - 18778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	0		142876	-0-	142876	142876	115	1	142761	3	N	-0-			-0-
03	0		397982	-0-	397982	540858	81	1	397901	3	N	-0-			-0-
04	0		364738	-0-	364738	905596	81	1	364657	3	N	-0-			-0-
05	1273375	X	367779	-0-	-905596	-0-	99	1	367680	3	N	-0-			-0-
06	370710	X	324498	-0-	-46212	-0-	88	1	324410	3	N	-0-			-0-
07	383067	X	312200	-0-	-70867	-0-	87	1	312113	3	N	-0-			-0-
08	383067	X	310157	-0-	-72910	-0-	100	1	310057	3	N	-0-			-0-
09	370710	X	300314	-0-	-70396	-0-	113	1	300201	3	N	-0-			-0-
10	367784	X	286803	-0-	-80981	-0-	128	1	286675	3	N	-0-			-0-
11	324510	X	258209	-0-	-66301	-0-	145	1	258064	3	N	-0-			-0-
12	312201	X	249008	-0-	-63193	-0-	68	1	248940	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,314,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIDO RANCH WELL #: 18H RRCID -> 300164 COMPL. DATE 11/12/2025 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11076 - 18914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		156385	-0-	156385	156385	88	1	156297	3	N	-0-			-0-
*12	525173	X	368788	-0-	-156385	-0-	100	1	368688	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 525,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIDO RANCH WELL #: 25H RRCID -> 300165 COMPL. DATE 11/12/2025 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11189 - 19227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		122965	-0-	122965	122965	69	1	122896	3	N	-0-			-0-
*12	387881	X	264916	-0-	-122965	-0-	72	1	264844	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 387,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 274239 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11697 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280197 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 12755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORSAIR-ZAMORA A WELL #: 5H RRCID -> 292354 COMPL. DATE 01/20/2022 TOTAL DEPTH 11876 PERF.12077 - 20593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197842	X	184722	-0-	-13120	-0-	2328	1	182394	3	N	-0-					-0-
02	178696	X	149885	-0-	-28811	-0-	2139	1	147746	3	N	-0-					-0-
03	192076	X	158726	-0-	-33350	-0-	2027	1	156699	3	N	-0-					-0-
04	178770	X	147670	-0-	-31100	-0-	1884	1	145786	3	N	-0-					-0-
05	184729	X	159911	-0-	-24818	-0-	3352	1	156559	3	N	-0-					-0-
06	178770	X	151038	-0-	-27732	-0-	1858	1	149180	3	N	-0-					-0-
07	165943	X	152704	-0-	-13239	-0-	2074	1	150630	3	N	-0-					-0-
08	159898	X	149657	-0-	-10241	-0-	2799	1	146858	3	N	-0-					-0-
09	154740	X	140889	-0-	-13851	-0-	1534	1	139355	3	N	-0-					-0-
10	159898	X	141015	-0-	-18883	-0-	1856	1	139159	3	N	-0-					-0-
11	151050	X	77735	-0-	-73315	-0-	947	1	76788	3	N	-0-					-0-
12	152706	X	NO RPT	-0-	-152706	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,613,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEEK RANCH PSA A WELL #: 1000HR RRCID -> 293693 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 10167 PERF.10879 - 18916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	174933	X	166214	-0-	-8719	-0-	2095	1	164119	3	N	-0-			-0-
02	152600	X	150023	-0-	-2577	-0-	2141	1	147882	3	N	-0-			-0-
03	163401	X	161297	-0-	-2104	-0-	2060	1	159237	3	N	-0-			-0-
04	160860	X	148558	-0-	-12302	-0-	1895	1	146663	3	N	-0-			-0-
05	166222	X	148686	-0-	-17536	-0-	3116	1	145570	3	N	-0-			-0-
06	160860	X	125739	-0-	-35121	-0-	1547	1	124192	3	N	-0-			-0-
07	166098	X	135733	-0-	-30365	-0-	1843	1	133890	3	N	-0-			-0-
08	161293	X	133351	-0-	-27942	-0-	2494	1	130857	3	N	-0-			-0-
09	148560	X	127420	-0-	-21140	-0-	1388	1	126032	3	N	-0-			-0-
10	148676	X	134517	-0-	-14159	-0-	1771	1	132746	3	N	-0-			-0-
11	131340	X	126862	-0-	-4478	-0-	1599	1	125263	3	N	-0-			-0-
12	135718	X	NO RPT	-0-	-135718	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,558,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEK RANCH PSA A WELL #: 1000H RRCID -> 294220 COMPL. DATE 03/12/2022 TOTAL DEPTH 10175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS ISLITAS WELL #: 1000H RRCID -> 294280 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11000 - 20285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	156023	X	132878	-0-	-23145	-0-	1675	1	131203	3	N	-0-			-0-
02	137620	X	115546	-0-	-22074	-0-	1649	1	113897	3	N	-0-			-0-
03	143995	X	118574	-0-	-25421	-0-	1515	1	117059	3	N	-0-			-0-
04	133020	X	113382	-0-	-19638	-0-	1447	1	111935	3	N	-0-			-0-
05	132866	X	111336	-0-	-21530	-0-	2334	1	109002	3	N	-0-			-0-
06	128580	X	91954	-0-	-36626	-0-	1131	1	90823	3	N	-0-			-0-
07	127937	X	86460	-0-	-41477	-0-	1024	1	85436	3	N	-0-			-0-
08	118575	X	36758	-0-	-81817	-0-	315	1	36443	3	N	-0-			-0-
09	123692	X	123692	-0-	-0-	-0-	1347	1	122345	3	N	-0-			-0-
10	127185	X	127185	-0-	-0-	-0-	1674	1	125511	3	N	-0-			-0-
*11	120513	X	120513	-0-	-0-	-0-	1519	1	118994	3	N	-0-			-0-
12	127813	X	NO RPT	-0-	-127813	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,178,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CORSAIR-ZAMORA B WELL #: 6H RRCID -> 294931 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 11883 PERF.11671 - 21691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	235073	X	220225	-0-	-14848	-0-	2775	1	217450	3	Y	-0-			-0-
02	201758	X	201758	-0-	-0-	-0-	2880	1	198878	3	Y	-0-			-0-
03	216862	X	216862	-0-	-0-	-0-	2770	1	214092	3	Y	-0-			-0-
04	213120	X	204855	-0-	-8265	-0-	2614	1	202241	3	Y	-0-			-0-
05	223386	X	204374	-0-	-19012	-0-	4284	1	200090	3	Y	-0-			-0-
06	216180	X	192539	-0-	-23641	-0-	2368	1	190171	3	Y	-0-			-0-
07	223386	X	194379	-0-	-29007	-0-	2640	1	191739	3	Y	-0-			-0-
08	216876	X	189139	-0-	-27737	-0-	3538	1	185601	3	Y	-0-			-0-
09	204870	X	174405	-0-	-30465	-0-	1899	1	172506	3	Y	-0-			-0-
10	204383	X	175218	-0-	-29165	-0-	2307	1	172911	3	Y	-0-			-0-
11	192540	X	165296	-0-	-27244	-0-	2014	1	163282	3	Y	-0-			-0-
12	194370	X	NO RPT	-0-	-194370	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,139,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORSAIR-ZAMORA C WELL #: 7H RRCID -> 294932 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11620 - 21053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	168617	X	168617	-0-	-0-	-0-	2125	1	166492	3	Y	-0-			-0-
02	153372	X	153372	-0-	-0-	-0-	2189	1	151183	3	Y	-0-			-0-
03	158073	X	158073	-0-	-0-	-0-	2019	1	156054	3	Y	-0-			-0-
04	163170	X	143646	-0-	-19524	-0-	1833	1	141813	3	Y	-0-			-0-
05	169818	X	142032	-0-	-27786	-0-	2977	1	139055	3	Y	-0-			-0-
06	164340	X	133453	-0-	-30887	-0-	1642	1	131811	3	Y	-0-			-0-
07	169818	X	132780	-0-	-37038	-0-	1803	1	130977	3	Y	-0-			-0-
08	158069	X	128364	-0-	-29705	-0-	2401	1	125963	3	Y	-0-			-0-
09	143640	X	121585	-0-	-22055	-0-	1324	1	120261	3	Y	-0-			-0-
10	142042	X	121885	-0-	-20157	-0-	1605	1	120280	3	Y	-0-			-0-
11	133440	X	114692	-0-	-18748	-0-	1398	1	113294	3	Y	-0-			-0-
12	132773	X	NO RPT	-0-	-132773	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,518,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN STATE PSA WELL #: 1000H RRCID -> 295401 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 9814 PERF.10325 - 20506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	233558	X	233558	-0-	-0-	-0-	2943	1	230615	3	N	-0-			-0-
02	214117	X	214117	-0-	-0-	-0-	3056	1	211061	3	N	-0-			-0-
03	224377	X	224377	-0-	-0-	-0-	2866	1	221511	3	N	-0-			-0-
04	226020	X	208334	-0-	-17686	-0-	2658	1	205676	3	N	-0-			-0-
05	237057	X	207293	-0-	-29764	-0-	4345	1	202948	3	N	-0-			-0-
06	229410	X	177362	-0-	-52048	-0-	2182	1	175180	3	N	-0-			-0-
07	237057	X	192861	-0-	-44196	-0-	2619	1	190242	3	N	-0-			-0-
08	224378	X	187468	-0-	-36910	-0-	3507	1	183961	3	N	-0-			-0-
09	208320	X	175721	-0-	-32599	-0-	1914	1	173807	3	N	-0-			-0-
10	207297	X	178210	-0-	-29087	-0-	2346	1	175864	3	N	-0-			-0-
*11	186630	X	168258	-0-	-18372	-0-	2121	1	166137	3	N	-0-			-0-
12	192851	X	NO RPT	-0-	-192851	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,167,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1000H RRCID -> 296269 COMPL. DATE 11/23/2023 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10280 - 18391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	378231	X	367926	-0-	-10305	-0-	4637	1	363289	3	N	-0-			-0-
02	328748	X	138279	-0-	-190469	-0-	1974	1	136305	3	Y	-0-			-0-
03	379516	X	379516	-0-	-0-	-0-	4847	1	374669	3	Y	-0-			-0-
04	356070	X	343970	-0-	-12100	-0-	4389	1	339581	3	Y	-0-			-0-
05	367939	X	338730	-0-	-29209	-0-	7099	1	331631	3	Y	-0-			-0-
06	356070	X	317243	-0-	-38827	-0-	3902	1	313341	3	Y	-0-			-0-
07	379502	X	318553	-0-	-60949	-0-	4326	1	314227	3	Y	-0-			-0-
08	379502	X	305499	-0-	-74003	-0-	5714	1	299785	3	Y	-0-			-0-
09	343980	X	295505	-0-	-48475	-0-	3218	1	292287	3	Y	-0-			-0-
10	338737	X	299015	-0-	-39722	-0-	3936	1	295079	3	Y	-0-			-0-
11	317250	X	283630	-0-	-33620	-0-	3576	1	280054	3	Y	-0-			-0-
12	318556	X	NO RPT	-0-	-318556	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,387,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORSAIR-ZAMORA D WELL #: 8H RRCID -> 297073 COMPL. DATE 01/21/2024 TOTAL DEPTH 11742 PERF.11610 - 22625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	328228	X	264276	-0-	-63952	-0-	3330	1	260946	3	Y	-0-			-0-
02	269920	X	233260	-0-	-36660	-0-	3330	1	229930	3	Y	-0-			-0-
03	282596	X	247239	-0-	-35357	-0-	3158	1	244081	3	Y	-0-			-0-
04	227216	X	227216	-0-	-0-	-0-	2899	1	224317	3	Y	-0-			-0-
05	220719	X	220719	-0-	-0-	-0-	4626	1	216093	3	Y	-0-			-0-
06	202914	X	202914	-0-	-0-	-0-	2496	1	200418	3	Y	-0-			-0-
07	200430	X	200430	-0-	-0-	-0-	2722	1	197708	3	Y	-0-			-0-
08	189199	X	189199	-0-	-0-	-0-	3539	1	185660	3	Y	-0-			-0-
09	179187	X	179187	-0-	-0-	-0-	1951	1	177236	3	Y	-0-			-0-
10	220720	X	176542	-0-	-44178	-0-	2324	1	174218	3	Y	-0-			-0-
11	202920	X	88259	-0-	-114661	-0-	1075	1	87184	3	Y	-0-			-0-
12	200415	X	NO RPT	-0-	-200415	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,229,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORSAIR-ZAMORA E WELL #: 9H RRCID -> 297074 COMPL. DATE 01/21/2024 TOTAL DEPTH 11855 PERF.11825 - 22430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	272491	X	272491	-0-	-0-	-0-	3434	1	269057	3	Y	-0-			-0-
02	254903	X	254903	-0-	-0-	-0-	3638	1	251265	3	Y	-0-			-0-
03	273012	X	273012	-0-	-0-	-0-	3487	1	269525	3	Y	-0-			-0-
04	264241	X	264241	-0-	-0-	-0-	3371	1	260870	3	Y	-0-			-0-
05	265445	X	265445	-0-	-0-	-0-	5563	1	259882	3	Y	-0-			-0-
06	250543	X	250543	-0-	-0-	-0-	3082	1	247461	3	Y	-0-			-0-
07	249298	X	249298	-0-	-0-	-0-	3385	1	245913	3	Y	-0-			-0-
08	240558	X	240558	-0-	-0-	-0-	4500	1	236058	3	Y	-0-			-0-
09	228334	X	228334	-0-	-0-	-0-	2487	1	225847	3	Y	-0-			-0-
10	265453	X	227513	-0-	-37940	-0-	2995	1	224518	3	Y	-0-			-0-
11	250530	X	216270	-0-	-34260	-0-	2635	1	213635	3	Y	-0-			-0-
12	249302	X	NO RPT	-0-	-249302	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,742,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARZA-NEC A WELL #: 1000H RRCID -> 297080 COMPL. DATE 11/28/2024 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11870 - 21051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	985640	X	547137	-0-	-438503	-0-	6895	1	540242	3	Y	-0-			-0-
02	495197	X	495197	-0-	-0-	-0-	7068	1	488129	3	Y	-0-			-0-
03	511670	X	511670	-0-	-0-	-0-	6535	1	505135	3	Y	-0-			-0-
04	469650	X	455100	-0-	-14550	-0-	5807	1	449293	3	Y	-0-			-0-
05	485305	X	303979	-0-	-181326	-0-	6371	1	297608	3	Y	-0-			-0-
06	469650	X	411868	-0-	-57782	-0-	5066	1	406802	3	Y	-0-			-0-
07	485305	X	389249	-0-	-96056	-0-	5286	1	383963	3	Y	-0-			-0-
08	485305	X	369318	-0-	-115987	-0-	6908	1	362410	3	Y	-0-			-0-
09	455100	X	342224	-0-	-112876	-0-	3727	1	338497	3	Y	-0-			-0-
10	331340	X	331340	-0-	-0-	-0-	4362	1	326978	3	Y	-0-			-0-
11	303990	X	85090	-0-	-218900	-0-	1073	1	84017	3	Y	-0-			-0-
12	314123	X	NO RPT	-0-	-314123	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,242,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA-NEC B WELL #: 1001H RRCID -> 297323 COMPL. DATE 11/30/2024 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11550 - 20855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	813989	X	466642	-0-	-347347	-0-	5881	1	460761	3	Y	-0-			-0-
02	402636	X	402636	-0-	-0-	-0-	5747	1	396889	3	Y	-0-			-0-
03	418996	X	414264	-0-	-4732	-0-	5291	1	408973	3	Y	-0-			-0-
04	405480	X	365057	-0-	-40423	-0-	4658	1	360399	3	Y	-0-			-0-
05	418996	X	249902	-0-	-169094	-0-	5238	1	244664	3	Y	-0-			-0-
06	405480	X	330327	-0-	-75153	-0-	4063	1	326264	3	Y	-0-			-0-
07	418996	X	309072	-0-	-109924	-0-	4197	1	304875	3	Y	-0-			-0-
08	414253	X	289739	-0-	-124514	-0-	5420	1	284319	3	Y	-0-			-0-
09	365070	X	264740	-0-	-100330	-0-	2883	1	261857	3	Y	-0-			-0-
10	258230	X	254698	-0-	-3532	-0-	3353	1	251345	3	Y	-0-			-0-
11	249900	X	69554	-0-	-180346	-0-	877	1	68677	3	Y	-0-			-0-
12	258230	X	NO RPT	-0-	-258230	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,416,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZALEZ-CORSAIR SA B WELL #: 1001H RRCID -> 298811 COMPL. DATE 09/06/2024 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11835 - 18327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		419002	-0-	419002	586827	5280	1	413722	3	Y	-0-			-0-
02	959072	X	372245	-0-	-586827	-0-	5313	1	366932	3	Y	-0-			-0-
03	368131	X	368131	-0-	-0-	-0-	4702	1	363429	3	Y	-0-			-0-
04	353010	X	317477	-0-	-35533	-0-	4051	1	313426	3	Y	-0-			-0-
05	364777	X	329282	-0-	-35495	-0-	6901	1	322381	3	Y	-0-			-0-
06	353010	X	290893	-0-	-62117	-0-	3578	1	287315	3	Y	-0-			-0-
07	364777	X	276788	-0-	-87989	-0-	3759	1	273029	3	Y	-0-			-0-
08	364777	X	255598	-0-	-109179	-0-	4781	1	250817	3	Y	-0-			-0-
09	318660	X	235346	-0-	-83314	-0-	2563	1	232783	3	Y	-0-			-0-
10	329282	X	227612	-0-	-101670	-0-	2996	1	224616	3	Y	-0-			-0-
11	290880	X	83765	-0-	-207115	-0-	1021	1	82744	3	Y	-0-			-0-
12	276799	X	NO RPT	-0-	-276799	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,176,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ-CORSAIR SA A WELL #: 1000H RRCID -> 298997 COMPL. DATE 09/16/2024 TOTAL DEPTH 11621 PERF.11855 - 21361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		524272	-0-	524272	706236	6607	1	517665	3	Y	-0-			-0-
02	1185770	X	479534	-0-	-706236	-0-	6845	1	472689	3	Y	-0-			-0-
03	493259	X	493259	-0-	-0-	-0-	6300	1	486959	3	Y	-0-			-0-
04	443423	X	443423	-0-	-0-	-0-	5658	1	437765	3	Y	-0-			-0-
05	456630	X	422596	-0-	-34034	-0-	8857	1	413739	3	Y	-0-			-0-
06	441900	X	380059	-0-	-61841	-0-	4675	1	375384	3	Y	-0-			-0-
07	456630	X	367336	-0-	-89294	-0-	4988	1	362348	3	Y	-0-			-0-
08	456630	X	343568	-0-	-113062	-0-	6427	1	337141	3	Y	-0-			-0-
09	441900	X	320604	-0-	-121296	-0-	3492	1	317112	3	Y	-0-			-0-
10	422592	X	311874	-0-	-110718	-0-	4106	1	307768	3	Y	-0-			-0-
11	380070	X	116321	-0-	-263749	-0-	1417	1	114904	3	Y	-0-			-0-
12	367350	X	NO RPT	-0-	-367350	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,202,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, G.G. WELL #: 1001H RRCID -> 299218 COMPL. DATE 12/24/2024 TOTAL DEPTH 11090 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		28151	-0-	28151	28151	355	1	27796	3	N	-0-			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	28151					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL SA A WELL #: 1000H RRCID -> 299316 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 11644 PERF.11870 - 22816

01	0		577779	-0-	577779	616305	7281	1	570498	3	Y	-0-			-0-
02	1185700	X	569395	-0-	-616305	-0-	8128	1	561267	3	Y	-0-			-0-
03	639034	X	595050	-0-	-43984	-0-	7600	1	587450	3	Y	-0-			-0-
04	618420	X	546543	-0-	-71877	-0-	6973	1	539570	3	Y	-0-			-0-
05	639034	X	517479	-0-	-121555	-0-	10846	1	506633	3	Y	-0-			-0-
06	618420	X	464479	-0-	-153941	-0-	5713	1	458766	3	Y	-0-			-0-
07	630416	X	447623	-0-	-182793	-0-	6079	1	441544	3	Y	-0-			-0-
08	595045	X	418789	-0-	-176256	-0-	7834	1	410955	3	Y	-0-			-0-
09	546540	X	276802	-0-	-269738	-0-	3015	1	273787	3	Y	-0-			-0-
10	517483	X	380035	-0-	-137448	-0-	5003	1	375032	3	Y	-0-			-0-
11	464490	X	338016	-0-	-126474	-0-	3374	1	334642	3	Y	-0-			-0-
12	447609	X	NO RPT	-0-	-447609	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,131,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL STATE B WELL #: 1001H RRCID -> 299317 COMPL. DATE 09/06/2024 TOTAL DEPTH 11352 PERF.11835 - 16626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		125724	-0-	125724	131637	1584	1	124140	3	Y	-0-					-0-
02	247097	X	115460	-0-	-131637	-0-	1648	1	113812	3	Y	-0-					-0-
03	140833	X	111269	-0-	-29564	-0-	1421	1	109848	3	Y	-0-					-0-
04	136290	X	94198	-0-	-42092	-0-	1202	1	92996	3	Y	-0-					-0-
05	140833	X	86099	-0-	-54734	-0-	1805	1	84294	3	Y	-0-					-0-
06	136290	X	74449	-0-	-61841	-0-	916	1	73533	3	Y	-0-					-0-
07	127844	X	70340	-0-	-57504	-0-	955	1	69385	3	Y	-0-					-0-
08	111259	X	65440	-0-	-45819	-0-	1224	1	64216	3	Y	-0-					-0-
09	94200	X	56037	-0-	-38163	-0-	610	1	55427	3	Y	-0-					-0-
10	86087	X	60794	-0-	-25293	-0-	800	1	59994	3	Y	-0-					-0-
11	74460	X	52641	-0-	-21819	-0-	525	1	52116	3	Y	-0-					-0-
12	70339	X	NO RPT	-0-	-70339	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 912,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, G.G. WELL #: 1000H RRCID -> 299458 COMPL. DATE 01/08/2025 TOTAL DEPTH 10924 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		33072	-0-	33072	33072	417	1	32655	3	N	-0-					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	33072					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, G.G. WELL #: 1002H RRCID -> 299459 COMPL. DATE 12/15/2024 TOTAL DEPTH 11137 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		38256	-0-	38256	38256	482	1	37774	3	N	-0-					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	38256					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APACHE RANCH WELL #: 1000H RRCID -> 300462 COMPL. DATE 08/07/2025 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8255 - 16904

08	0		89930	-0-	89930	89930	6659	1	82192	3	N	981	709	1			272
							1079	9									
09	343148	X	253218	-0-	-89930	-0-	13795	1	235314	3	N	3735	3726	1			281
							4109	9									
10	275063	X	275063	-0-	-0-	-0-	16260	1	254553	3	N	3864	3915	1			230
							4250	9									
11	258705	X	258705	-0-	-0-	-0-	17717	1	237134	3	N	3504	3529	1			205
							3854	9									
12	149141	X	NO RPT	-0-	-149141	-0-					N	NO RPT					205

TOTAL GAS PROD: 876,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,084

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAS ISLITAS D WELL #: 1001H RRCID -> 300734 COMPL. DATE 08/24/2025 TOTAL DEPTH 10969 PERF.10867 - 23211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		43556	-0-	43556	43556	815	1	42741	3	Y	-0-					-0-
*09	445700	X	402144	-0-	-43556	-0-	4380	1	397764	3	Y	-0-					-0-
*10	432738	X	432738	-0-	-0-	-0-	5697	1	427041	3	Y	-0-					-0-
*11	381180	X	375058	-0-	-6122	-0-	4728	1	370330	3	Y	-0-					-0-
12	393886	X	NO RPT	-0-	-393886	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,253,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
FASKEN STATE WELL #: 201H RRCID -> 292625 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 9425 - 16990

01	143747	X	122952	-0-	-20795	-0-	1697	1	121255	3	N	-0-					-0-
02	124544	X	109149	-0-	-15395	-0-	1546	1	107603	3	N	-0-					-0-
03	130107	X	119080	-0-	-11027	-0-	1697	1	117383	3	N	-0-					-0-
04	123060	X	114543	-0-	-8517	-0-	1665	1	112878	3	N	-0-					-0-
05	126015	X	115642	-0-	-10373	-0-	1754	1	113888	3	N	-0-					-0-
06	118980	X	57202	-0-	-61778	-0-	867	1	56335	3	N	-0-					-0-
07	120838	X	97773	-0-	-23065	-0-	1280	1	96493	3	N	-0-					-0-
08	119071	X	115111	-0-	-3960	-0-	1197	1	113914	3	N	-0-					-0-
09	114540	X	108616	-0-	-5924	-0-	1127	1	107489	3	N	-0-					-0-
10	115630	X	108416	-0-	-7214	-0-	1146	1	107270	3	N	-0-					-0-
11	111390	X	82387	-0-	-29003	-0-	908	1	81479	3	N	-0-					-0-
12	115103	X	NO RPT	-0-	-115103	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,150,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIO BRAVO STATE WELL #: 201H RRCID -> 292631 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 9619 - 17727

01	156674	X	125672	-0-	-31002	-0-	1090	1	124582	3	N	-0-					-0-
02	122304	X	114154	-0-	-8150	-0-	903	1	113251	3	N	-0-					-0-
03	133114	X	125561	-0-	-7553	-0-	1236	1	124325	3	N	-0-					-0-
04	128820	X	119292	-0-	-9528	-0-	1255	1	118037	3	N	-0-					-0-
05	127999	X	120307	-0-	-7692	-0-	1170	1	119137	3	N	-0-					-0-
06	122310	X	114244	-0-	-8066	-0-	1068	1	113176	3	N	-0-					-0-
07	126387	X	115194	-0-	-11193	-0-	1091	1	114103	3	N	-0-					-0-
08	125550	X	110373	-0-	-15177	-0-	1090	1	109283	3	N	-0-					-0-
09	119280	X	106747	-0-	-12533	-0-	1107	1	105640	3	N	-0-					-0-
10	120311	X	111339	-0-	-8972	-0-	1172	1	110167	3	N	-0-					-0-
11	114240	X	106613	-0-	-7627	-0-	1128	1	105485	3	N	-0-					-0-
12	115196	X	NO RPT	-0-	-115196	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,269,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIO BRAVO STATE WELL #: 202H RRCID -> 293099 COMPL. DATE 10/17/2021 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 9076 - 15587

01	98828	X	87017	-0-	-11811	-0-	755	1	86262	3	N	-0-					-0-
02	89264	X	76253	-0-	-13011	-0-	603	1	75650	3	N	-0-					-0-
03	92690	X	81944	-0-	-10746	-0-	806	1	81138	3	N	-0-					-0-
04	87540	X	76796	-0-	-10744	-0-	808	1	75988	3	N	-0-					-0-
05	88660	X	76607	-0-	-12053	-0-	745	1	75862	3	N	-0-					-0-
06	84210	X	75568	-0-	-8642	-0-	706	1	74862	3	N	-0-					-0-
07	84413	X	74675	-0-	-9738	-0-	707	1	73968	3	N	-0-					-0-
08	81933	X	68324	-0-	-13609	-0-	675	1	67649	3	N	-0-					-0-
09	76800	X	63628	-0-	-13172	-0-	660	1	62968	3	N	-0-					-0-
10	78089	X	66900	-0-	-11189	-0-	704	1	66196	3	N	-0-					-0-
11	75570	X	63493	-0-	-12077	-0-	672	1	62821	3	N	-0-					-0-
12	74679	X	NO RPT	-0-	-74679	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 811,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

LA MESA RANCH WELL #: 202H RRCID -> 293389 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9949 - 14416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	109027	X	96004	-0-		-13023	-0-	1726	1	94278	3	N	-0-			-0-
02	98476	X	85246	-0-		-13230	-0-	1572	1	83674	3	N	-0-			-0-
03	104935	X	91395	-0-		-13540	-0-	1848	1	89547	3	N	-0-			-0-
04	98940	X	88881	-0-		-10059	-0-	1826	1	87055	3	N	-0-			-0-
05	100130	X	90069	-0-		-10061	-0-	1837	1	88232	3	N	-0-			-0-
06	92910	X	85142	-0-		-7768	-0-	1767	1	83375	3	N	-0-			-0-
07	94395	X	88312	-0-		-6083	-0-	1915	1	86397	3	N	-0-			-0-
08	91853	X	85103	-0-		-6750	-0-	1901	1	83202	3	N	-0-			-0-
09	88890	X	80953	-0-		-7937	-0-	1816	1	79137	3	N	-0-			-0-
10	90055	X	81670	-0-		-8385	-0-	1847	1	79823	3	N	-0-			-0-
11	85470	X	77287	-0-		-8183	-0-	1836	1	75451	3	N	-0-			-0-
12	88319	X	NO RPT	-0-		-88319	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 950,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA MESA RANCH WELL #: 203H RRCID -> 293401 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 9714 PERF.10117 - 14585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	96999	X	85619	-0-		-11380	-0-	1539	1	84080	3	N	-0-			-0-
02	87612	X	75866	-0-		-11746	-0-	1399	1	74467	3	N	-0-			-0-
03	96999	X	80252	-0-		-16747	-0-	1622	1	78630	3	N	-0-			-0-
04	87960	X	76919	-0-		-11041	-0-	1580	1	75339	3	N	-0-			-0-
05	90551	X	77085	-0-		-13466	-0-	1572	1	75513	3	N	-0-			-0-
06	82860	X	72489	-0-		-10371	-0-	1504	1	70985	3	N	-0-			-0-
07	84010	X	75638	-0-		-8372	-0-	1640	1	73998	3	N	-0-			-0-
08	80259	X	67913	-0-		-12346	-0-	1517	1	66396	3	N	-0-			-0-
09	76920	X	62729	-0-		-14191	-0-	1407	1	61322	3	N	-0-			-0-
10	77097	X	63696	-0-		-13401	-0-	1440	1	62256	3	N	-0-			-0-
11	73200	X	60426	-0-		-12774	-0-	1435	1	58991	3	N	-0-			-0-
12	75640	X	NO RPT	-0-		-75640	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 798,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA MESA RANCH WELL #: 201H RRCID -> 293423 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9919 - 19731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	144398	X	120224	-0-		-24174	-0-	2161	1	118063	3	N	-0-			-0-
02	121912	X	104368	-0-		-17544	-0-	1925	1	102443	3	N	-0-			-0-
03	132215	X	111612	-0-		-20603	-0-	2256	1	109356	3	N	-0-			-0-
04	124890	X	107151	-0-		-17739	-0-	2201	1	104950	3	N	-0-			-0-
05	126449	X	108614	-0-		-17835	-0-	2215	1	106399	3	N	-0-			-0-
06	116340	X	104566	-0-		-11774	-0-	2170	1	102396	3	N	-0-			-0-
07	115537	X	103519	-0-		-12018	-0-	2245	1	101274	3	N	-0-			-0-
08	111600	X	102706	-0-		-8894	-0-	2294	1	100412	3	N	-0-			-0-
09	107160	X	102634	-0-		-4526	-0-	2303	1	100331	3	N	-0-			-0-
10	108624	X	104607	-0-		-4017	-0-	2365	1	102242	3	N	-0-			-0-
11	104580	X	97498	-0-		-7082	-0-	2316	1	95182	3	N	-0-			-0-
12	106051	X	NO RPT	-0-		-106051	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,167,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SAN ROMAN RANCH WELL #: 201H RRCID -> 294055 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 11406 PERF.11419 - 20948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	139469	X	57472	-0-	-81997	-0-	571	1	56901	3	N	-0-			-0-
02	125972	X	91742	-0-	-34230	-0-	1274	1	90468	3	N	-0-			-0-
03	139469	X	105214	-0-	-34255	-0-	1557	1	103657	3	N	-0-			-0-
04	133380	X	103119	-0-	-30261	-0-	1069	1	102050	3	N	-0-			-0-
05	103687	X	103687	-0-	-0-	-0-	968	1	102719	3	N	-0-			-0-
06	101820	X	98758	-0-	-3062	-0-	963	1	97795	3	N	-0-			-0-
07	106547	X	97774	-0-	-8773	-0-	1014	1	96760	3	N	-0-			-0-
08	106547	X	93500	-0-	-13047	-0-	857	1	92643	3	N	-0-			-0-
09	103110	X	87651	-0-	-15459	-0-	743	1	86908	3	N	-0-			-0-
10	103695	X	88767	-0-	-14928	-0-	701	1	88066	3	N	-0-			-0-
11	98760	X	79852	-0-	-18908	-0-	372	1	79480	3	N	-0-			-0-
12	97774	X	NO RPT	-0-	-97774	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,007,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 202H RRCID -> 294106 COMPL. DATE 09/11/2022 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9443 - 19191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	111476	X	87035	-0-	-24441	-0-	1201	1	85834	3	N	-0-			-0-
02	100688	X	70812	-0-	-29876	-0-	1003	1	69809	3	N	-0-			-0-
03	109492	X	81817	-0-	-27675	-0-	1166	1	80651	3	N	-0-			-0-
04	96360	X	81887	-0-	-14473	-0-	1190	1	80697	3	N	-0-			-0-
05	90303	X	72409	-0-	-17894	-0-	1098	1	71311	3	N	-0-			-0-
06	84240	X	66775	-0-	-17465	-0-	1012	1	65763	3	N	-0-			-0-
07	84630	X	54351	-0-	-30279	-0-	712	1	53639	3	N	-0-			-0-
08	84630	X	59243	-0-	-25387	-0-	616	1	58627	3	N	-0-			-0-
09	81900	X	63870	-0-	-18030	-0-	663	1	63207	3	N	-0-			-0-
10	74368	X	74368	-0-	-0-	-0-	786	1	73582	3	N	-0-			-0-
11	68721	X	68721	-0-	-0-	-0-	758	1	67963	3	N	-0-			-0-
12	65999	X	NO RPT	-0-	-65999	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 781,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 203H RRCID -> 294107 COMPL. DATE 09/11/2022 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 9530 - 18763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	113181	X	94074	-0-	-19107	-0-	1299	1	92775	3	N	-0-			-0-
02	95956	X	82953	-0-	-13003	-0-	1175	1	81778	3	N	-0-			-0-
03	101432	X	90409	-0-	-11023	-0-	1288	1	89121	3	N	-0-			-0-
04	93270	X	84430	-0-	-8840	-0-	1227	1	83203	3	N	-0-			-0-
05	95883	X	83576	-0-	-12307	-0-	1268	1	82308	3	N	-0-			-0-
06	91050	X	82733	-0-	-8317	-0-	1254	1	81479	3	N	-0-			-0-
07	91853	X	82338	-0-	-9515	-0-	1078	1	81260	3	N	-0-			-0-
08	90396	X	83678	-0-	-6718	-0-	870	1	82808	3	N	-0-			-0-
09	84420	X	77251	-0-	-7169	-0-	801	1	76450	3	N	-0-			-0-
10	85498	X	74689	-0-	-10809	-0-	790	1	73899	3	N	-0-			-0-
11	82740	X	76606	-0-	-6134	-0-	844	1	75762	3	N	-0-			-0-
12	83669	X	NO RPT	-0-	-83669	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 912,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 206H RRCID -> 294250 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9625 - 17563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	173755	X	159988	-0-	-13767	-0-	2208	1	157780	3	N	-0-			-0-
02	156940	X	142176	-0-	-14764	-0-	2014	1	140162	3	N	-0-			-0-
03	173755	X	156576	-0-	-17179	-0-	2231	1	154345	3	N	-0-			-0-
04	160740	X	148512	-0-	-12228	-0-	2158	1	146354	3	N	-0-			-0-
05	164114	X	148312	-0-	-15802	-0-	2250	1	146062	3	N	-0-			-0-
06	154830	X	71996	-0-	-82834	-0-	1091	1	70905	3	N	-0-			-0-
07	157418	X	124811	-0-	-32607	-0-	1634	1	123177	3	N	-0-			-0-
08	156581	X	122876	-0-	-33705	-0-	1278	1	121598	3	N	-0-			-0-
09	148500	X	117163	-0-	-31337	-0-	1215	1	115948	3	N	-0-			-0-
10	148304	X	117508	-0-	-30796	-0-	1242	1	116266	3	N	-0-			-0-
11	120780	X	93786	-0-	-26994	-0-	1034	1	92752	3	N	-0-			-0-
12	124806	X	NO RPT	-0-	-124806	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,403,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 207H RRCID -> 294251 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9575 - 17329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	152210	X	142967	-0-	-9243	-0-	1974	1	140993	3	N	-0-			-0-
02	137480	X	126005	-0-	-11475	-0-	1785	1	124220	3	N	-0-			-0-
03	152210	X	138689	-0-	-13521	-0-	1976	1	136713	3	N	-0-			-0-
04	141180	X	130996	-0-	-10184	-0-	1904	1	129092	3	N	-0-			-0-
05	145855	X	130396	-0-	-15459	-0-	1978	1	128418	3	N	-0-			-0-
06	138360	X	90607	-0-	-47753	-0-	1373	1	89234	3	N	-0-			-0-
07	139500	X	119413	-0-	-20087	-0-	1563	1	117850	3	N	-0-			-0-
08	138694	X	119258	-0-	-19436	-0-	1240	1	118018	3	N	-0-			-0-
09	131010	X	113739	-0-	-17271	-0-	1180	1	112559	3	N	-0-			-0-
10	130386	X	113256	-0-	-17130	-0-	1197	1	112059	3	N	-0-			-0-
11	115560	X	86211	-0-	-29349	-0-	950	1	85261	3	N	-0-			-0-
12	119412	X	NO RPT	-0-	-119412	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,311,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 204H RRCID -> 294253 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9710 - 17092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	100936	X	91715	-0-	-9221	-0-	1266	1	90449	3	N	-0-			-0-
02	91168	X	80041	-0-	-11127	-0-	1134	1	78907	3	N	-0-			-0-
03	98797	X	87929	-0-	-10868	-0-	1253	1	86676	3	N	-0-			-0-
04	91260	X	83530	-0-	-7730	-0-	1214	1	82316	3	N	-0-			-0-
05	94302	X	81970	-0-	-12332	-0-	1243	1	80727	3	N	-0-			-0-
06	88770	X	46409	-0-	-42361	-0-	703	1	45706	3	N	-0-			-0-
07	88629	X	58782	-0-	-29847	-0-	770	1	58012	3	N	-0-			-0-
08	87916	X	74289	-0-	-13627	-0-	773	1	73516	3	N	-0-			-0-
09	83520	X	68453	-0-	-15067	-0-	710	1	67743	3	N	-0-			-0-
10	81964	X	67480	-0-	-14484	-0-	713	1	66767	3	N	-0-			-0-
11	71880	X	66151	-0-	-5729	-0-	729	1	65422	3	N	-0-			-0-
12	74276	X	NO RPT	-0-	-74276	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 806,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 205H RRCID -> 294263 COMPL. DATE 10/29/2022 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9600 - 16798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	88133	X	80415	-0-	-7718	-0-	1110	1	79305	3	N	-0-			-0-
02	79604	X	70099	-0-	-9505	-0-	993	1	69106	3	N	-0-			-0-
03	87575	X	76867	-0-	-10708	-0-	1095	1	75772	3	N	-0-			-0-
04	80340	X	72899	-0-	-7441	-0-	1059	1	71840	3	N	-0-			-0-
05	83018	X	71033	-0-	-11985	-0-	1078	1	69955	3	N	-0-			-0-
06	77820	X	69171	-0-	-8649	-0-	1048	1	68123	3	N	-0-			-0-
07	77624	X	68787	-0-	-8837	-0-	901	1	67886	3	N	-0-			-0-
08	76880	X	68493	-0-	-8387	-0-	712	1	67781	3	N	-0-			-0-
09	72900	X	63626	-0-	-9274	-0-	660	1	62966	3	N	-0-			-0-
10	71486	X	62510	-0-	-8976	-0-	661	1	61849	3	N	-0-			-0-
11	69180	X	63305	-0-	-5875	-0-	698	1	62607	3	N	-0-			-0-
12	68789	X	NO RPT	-0-	-68789	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 767,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 208H RRCID -> 294303 COMPL. DATE 12/25/2022 TOTAL DEPTH 9241 PERF. 9375 - 19350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	160735	X	143922	-0-	-16813	-0-	1987	1	141935	3	N	-0-			-0-
02	181524	X	125305	-0-	-56219	-0-	1775	1	123530	3	N	-0-			-0-
03	200973	X	135301	-0-	-65672	-0-	1928	1	133373	3	N	-0-			-0-
04	194490	X	127529	-0-	-66961	-0-	1853	1	125676	3	N	-0-			-0-
05	148242	X	127151	-0-	-21091	-0-	1929	1	125222	3	N	-0-			-0-
06	139290	X	121153	-0-	-18137	-0-	1836	1	119317	3	N	-0-			-0-
07	138725	X	117423	-0-	-21302	-0-	1537	1	115886	3	N	-0-			-0-
08	135315	X	109999	-0-	-25316	-0-	1144	1	108855	3	N	-0-			-0-
09	127530	X	104410	-0-	-23120	-0-	1083	1	103327	3	N	-0-			-0-
10	127327	X	127327	-0-	-0-	-0-	1346	1	125981	3	N	-0-			-0-
11	128517	X	128517	-0-	-0-	-0-	1417	1	127100	3	N	-0-			-0-
12	117428	X	NO RPT	-0-	-117428	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,368,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 209H RRCID -> 294304 COMPL. DATE 12/24/2022 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9360 - 19335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	178746	X	138177	-0-	-40569	-0-	1907	1	136270	3	N	-0-			-0-
02	141316	X	120499	-0-	-20817	-0-	1707	1	118792	3	N	-0-			-0-
03	156457	X	129476	-0-	-26981	-0-	1845	1	127631	3	N	-0-			-0-
04	145440	X	121316	-0-	-24124	-0-	1763	1	119553	3	N	-0-			-0-
05	143530	X	120480	-0-	-23050	-0-	1828	1	118652	3	N	-0-			-0-
06	133710	X	114460	-0-	-19250	-0-	1735	1	112725	3	N	-0-			-0-
07	133424	X	108715	-0-	-24709	-0-	1423	1	107292	3	N	-0-			-0-
08	129487	X	99730	-0-	-29757	-0-	1037	1	98693	3	N	-0-			-0-
09	121320	X	93392	-0-	-27928	-0-	969	1	92423	3	N	-0-			-0-
10	123208	X	123208	-0-	-0-	-0-	1302	1	121906	3	N	-0-			-0-
11	127643	X	127643	-0-	-0-	-0-	1407	1	126236	3	N	-0-			-0-
12	108717	X	NO RPT	-0-	-108717	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,297,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 211H RRCID -> 294307 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9699 - 16711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	182125	X	151939	-0-	-30186	-0-	2097	1	149842	3	N	-0-			-0-
02	164500	X	130948	-0-	-33552	-0-	1855	1	129093	3	N	-0-			-0-
03	179459	X	139404	-0-	-40055	-0-	1987	1	137417	3	N	-0-			-0-
04	162150	X	128324	-0-	-33826	-0-	1865	1	126459	3	N	-0-			-0-
05	159650	X	124781	-0-	-34869	-0-	1893	1	122888	3	N	-0-			-0-
06	147030	X	117522	-0-	-29508	-0-	1781	1	115741	3	N	-0-			-0-
07	144987	X	114724	-0-	-30263	-0-	1502	1	113222	3	N	-0-			-0-
08	139407	X	104948	-0-	-34459	-0-	1092	1	103856	3	N	-0-			-0-
09	128310	X	95972	-0-	-32338	-0-	996	1	94976	3	N	-0-			-0-
10	124775	X	110490	-0-	-14285	-0-	1168	1	109322	3	N	-0-			-0-
11	117510	X	115562	-0-	-1948	-0-	1274	1	114288	3	N	-0-			-0-
12	114731	X	NO RPT	-0-	-114731	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,334,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 212H RRCID -> 294417 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10072 - 16901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	139376	X	124273	-0-	-15103	-0-	1715	1	122558	3	N	-0-			-0-
02	125888	X	108639	-0-	-17249	-0-	1539	1	107100	3	N	-0-			-0-
03	139376	X	117400	-0-	-21976	-0-	1673	1	115727	3	N	-0-			-0-
04	130140	X	109475	-0-	-20665	-0-	1591	1	107884	3	N	-0-			-0-
05	128774	X	107853	-0-	-20921	-0-	1636	1	106217	3	N	-0-			-0-
06	120270	X	102432	-0-	-17838	-0-	1552	1	100880	3	N	-0-			-0-
07	120280	X	98786	-0-	-21494	-0-	1293	1	97493	3	N	-0-			-0-
08	117397	X	91037	-0-	-26360	-0-	947	1	90090	3	N	-0-			-0-
09	109470	X	86240	-0-	-23230	-0-	895	1	85345	3	N	-0-			-0-
10	107849	X	87735	-0-	-20114	-0-	927	1	86808	3	N	-0-			-0-
11	102420	X	101235	-0-	-1185	-0-	1116	1	100119	3	N	-0-			-0-
12	98797	X	NO RPT	-0-	-98797	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,135,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 213H RRCID -> 294418 COMPL. DATE 10/17/2023 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9621 - 17005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	172856	X	142858	-0-	-29998	-0-	1972	1	140886	3	N	-0-			-0-
02	156128	X	126997	-0-	-29131	-0-	1799	1	125198	3	N	-0-			-0-
03	172670	X	136473	-0-	-36197	-0-	1945	1	134528	3	N	-0-			-0-
04	157350	X	125428	-0-	-31922	-0-	1823	1	123605	3	N	-0-			-0-
05	153915	X	121599	-0-	-32316	-0-	1845	1	119754	3	N	-0-			-0-
06	138240	X	113667	-0-	-24573	-0-	1723	1	111944	3	N	-0-			-0-
07	140616	X	105093	-0-	-35523	-0-	1376	1	103717	3	N	-0-			-0-
08	136462	X	94094	-0-	-42368	-0-	979	1	93115	3	N	-0-			-0-
09	125430	X	93728	-0-	-31702	-0-	972	1	92756	3	N	-0-			-0-
10	121613	X	94476	-0-	-27137	-0-	999	1	93477	3	N	-0-			-0-
11	113670	X	102098	-0-	-11572	-0-	1125	1	100973	3	N	-0-			-0-
12	105090	X	NO RPT	-0-	-105090	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,256,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 214H RRCID -> 294419 COMPL. DATE 10/17/2023 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9673 - 16871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	172856	X	134755	-0-	-38101	-0-	1860	1	132895	3	N	-0-			-0-
02	146356	X	114060	-0-	-32296	-0-	1616	1	112444	3	N	-0-			-0-
03	151311	X	127919	-0-	-23392	-0-	1823	1	126096	3	N	-0-			-0-
04	142020	X	118669	-0-	-23351	-0-	1725	1	116944	3	N	-0-			-0-
05	140089	X	115668	-0-	-24421	-0-	1755	1	113913	3	N	-0-			-0-
06	130410	X	110934	-0-	-19476	-0-	1681	1	109253	3	N	-0-			-0-
07	127906	X	107426	-0-	-20480	-0-	1406	1	106020	3	N	-0-			-0-
08	127906	X	99109	-0-	-28797	-0-	1031	1	98078	3	N	-0-			-0-
09	118680	X	94564	-0-	-24116	-0-	981	1	93583	3	N	-0-			-0-
10	115661	X	96105	-0-	-19556	-0-	1016	1	95089	3	N	-0-			-0-
11	110940	X	105710	-0-	-5230	-0-	1165	1	104545	3	N	-0-			-0-
12	107415	X	NO RPT	-0-	-107415	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,224,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 210H RRCID -> 294500 COMPL. DATE 12/24/2022 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9480 - 19247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186651	X	186651	-0-	-0-	-0-	2577	1	184074	3	N	-0-			-0-
02	161614	X	161614	-0-	-0-	-0-	2289	1	159325	3	N	-0-			-0-
03	176779	X	176779	-0-	-0-	-0-	2519	1	174260	3	N	-0-			-0-
04	167411	X	167411	-0-	-0-	-0-	2433	1	164978	3	N	-0-			-0-
05	168533	X	168533	-0-	-0-	-0-	2557	1	165976	3	N	-0-			-0-
06	160553	X	160553	-0-	-0-	-0-	2433	1	158120	3	N	-0-			-0-
07	159744	X	159744	-0-	-0-	-0-	2091	1	157653	3	N	-0-			-0-
08	157452	X	157452	-0-	-0-	-0-	1638	1	155814	3	N	-0-			-0-
09	149836	X	149836	-0-	-0-	-0-	1554	1	148282	3	N	-0-			-0-
10	151187	X	148343	-0-	-2844	-0-	1568	1	146775	3	N	-0-			-0-
11	146310	X	137436	-0-	-8874	-0-	1515	1	135921	3	N	-0-			-0-
12	151187	X	NO RPT	-0-	-151187	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,774,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN ROMAN RANCH WELL #: 203H RRCID -> 297122 COMPL. DATE 02/11/2024 TOTAL DEPTH 11499 PERF.11359 - 19876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217089	X	217089	-0-	-0-	-0-	2159	1	214930	3	N	-0-			-0-
02	192357	X	192357	-0-	-0-	-0-	2670	1	189687	3	N	-0-			-0-
03	203260	X	203260	-0-	-0-	-0-	3008	1	200252	3	N	-0-			-0-
04	194668	X	194668	-0-	-0-	-0-	2019	1	192649	3	N	-0-			-0-
05	186914	X	186914	-0-	-0-	-0-	1745	1	185169	3	N	-0-			-0-
06	170856	X	170856	-0-	-0-	-0-	1666	1	169190	3	N	-0-			-0-
07	167048	X	167048	-0-	-0-	-0-	1733	1	165315	3	N	-0-			-0-
08	159884	X	159884	-0-	-0-	-0-	1465	1	158419	3	N	-0-			-0-
09	149682	X	149682	-0-	-0-	-0-	1268	1	148414	3	N	-0-			-0-
10	145206	X	145206	-0-	-0-	-0-	1147	1	144059	3	N	-0-			-0-
11	137573	X	137573	-0-	-0-	-0-	641	1	136932	3	N	-0-			-0-
12	39866	X	NO RPT	-0-	-39866	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,924,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

SAN ROMAN RANCH WELL #: 202H RRCID -> 297147 COMPL. DATE 02/11/2024 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11450 - 19942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	280376	X	280376	-0-	-0-	-0-	2788	1	277588	3	N	-0-			-0-
02	241549	X	241549	-0-	-0-	-0-	3353	1	238196	3	N	-0-			-0-
03	250192	X	250192	-0-	-0-	-0-	3702	1	246490	3	N	-0-			-0-
04	135706	X	135706	-0-	-0-	-0-	1407	1	134299	3	N	-0-			-0-
05	251349	X	251349	-0-	-0-	-0-	2347	1	249002	3	N	-0-			-0-
06	205174	X	205174	-0-	-0-	-0-	2000	1	203174	3	N	-0-			-0-
07	202673	X	202673	-0-	-0-	-0-	2102	1	200571	3	N	-0-			-0-
08	193220	X	193220	-0-	-0-	-0-	1770	1	191450	3	N	-0-			-0-
09	176674	X	176674	-0-	-0-	-0-	1497	1	175177	3	N	-0-			-0-
10	175207	X	175207	-0-	-0-	-0-	1384	1	173823	3	N	-0-			-0-
11	161410	X	161410	-0-	-0-	-0-	753	1	160657	3	N	-0-			-0-
12	70990	X	NO RPT	-0-	-70990	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,273,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN ROMAN RANCH WELL #: 205H RRCID -> 297334 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 11353 PERF.11390 - 21737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	281540	X	281540	-0-	-0-	-0-	2799	1	278741	3	N	-0-			-0-
02	249362	X	249362	-0-	-0-	-0-	3462	1	245900	3	N	-0-			-0-
03	263462	X	263462	-0-	-0-	-0-	3899	1	259563	3	N	-0-			-0-
04	242577	X	242577	-0-	-0-	-0-	2516	1	240061	3	N	-0-			-0-
05	244123	X	244123	-0-	-0-	-0-	2279	1	241844	3	N	-0-			-0-
06	231540	X	231540	-0-	-0-	-0-	2257	1	229283	3	N	-0-			-0-
07	230753	X	230753	-0-	-0-	-0-	2393	1	228360	3	N	-0-			-0-
08	222725	X	222725	-0-	-0-	-0-	2041	1	220684	3	N	-0-			-0-
09	191289	X	191289	-0-	-0-	-0-	1621	1	189668	3	N	-0-			-0-
10	160022	X	33285	-0-	-126737	-0-	263	1	33022	3	N	-0-			-0-
11	208881	X	208881	-0-	-0-	-0-	974	1	207907	3	N	-0-			-0-
12	160022	X	NO RPT	-0-	-160022	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,399,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN ROMAN RANCH WELL #: 204H RRCID -> 297346 COMPL. DATE 03/06/2024 TOTAL DEPTH 11459 PERF.11385 - 20432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	194852	X	194852	-0-	-0-	-0-	1937	1	192915	3	N	-0-			-0-
02	171202	X	171202	-0-	-0-	-0-	2377	1	168825	3	N	-0-			-0-
03	179724	X	179724	-0-	-0-	-0-	2660	1	177064	3	N	-0-			-0-
04	165250	X	165250	-0-	-0-	-0-	1714	1	163536	3	N	-0-			-0-
05	166067	X	163690	-0-	-2377	-0-	1528	1	162162	3	N	-0-			-0-
06	160710	X	151480	-0-	-9230	-0-	1477	1	150003	3	N	-0-			-0-
07	166067	X	149287	-0-	-16780	-0-	1548	1	147739	3	N	-0-			-0-
08	166067	X	143035	-0-	-23032	-0-	1311	1	141724	3	N	-0-			-0-
09	160710	X	9855	-0-	-150855	-0-	84	1	9771	3	N	-0-			-0-
10	163680	X	-0-	-0-	-163680	-0-					N	-0-			-0-
11	151470	X	124262	-0-	-27208	-0-	579	1	123683	3	N	-0-			-0-
12	149296	X	NO RPT	-0-	-149296	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,452,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
JUAN SALINAS RANCH WELL #: 201H RRCID -> 298202 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12010 - 20492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	317688	X	298569	-0-	-19119	-0-	181	1	298388	2	N	-0-			-0-
02	286944	X	252205	-0-	-34739	-0-	147	1	252058	2	N	-0-			-0-
03	317688	X	261827	-0-	-55861	-0-	231	1	261596	2	N	-0-			-0-
04	307440	X	238179	-0-	-69261	-0-	239	1	237940	2	N	-0-			-0-
05	317688	X	231549	-0-	-86139	-0-	827	1	230722	2	N	-0-			-0-
06	288930	X	211170	-0-	-77760	-0-	187	1	210983	2	N	-0-			-0-
07	279217	X	207778	-0-	-71439	-0-	182	1	207596	2	N	-0-			-0-
08	261826	X	195948	-0-	-65878	-0-	172	1	195776	2	N	-0-			-0-
09	238170	X	180100	-0-	-58070	-0-	163	1	179937	2	N	-0-			-0-
10	231539	X	175522	-0-	-56017	-0-	51	1	175471	2	N	-0-			-0-
11	211170	X	161878	-0-	-49292	-0-	33	1	161845	2	N	-0-			-0-
12	207793	X	NO RPT	-0-	-207793	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,414,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN ROMAN RANCH WELL #: 206H RRCID -> 298211 COMPL. DATE 09/03/2024 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11800 - 23252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	378310	X	378310	-0-	-0-	-0-	3762	1	374548	3	N	-0-			-0-
02	326924	X	326924	-0-	-0-	-0-	4539	1	322385	3	N	-0-			-0-
03	344278	X	344278	-0-	-0-	-0-	5095	1	339183	3	N	-0-			-0-
04	310961	X	310961	-0-	-0-	-0-	3225	1	307736	3	N	-0-			-0-
05	307393	X	307393	-0-	-0-	-0-	2870	1	304523	3	N	-0-			-0-
06	298201	X	298201	-0-	-0-	-0-	2907	1	295294	3	N	-0-			-0-
07	294004	X	294004	-0-	-0-	-0-	3049	1	290955	3	N	-0-			-0-
08	276841	X	276841	-0-	-0-	-0-	2537	1	274304	3	N	-0-			-0-
09	270399	X	270399	-0-	-0-	-0-	2291	1	268108	3	N	-0-			-0-
10	285613	X	285613	-0-	-0-	-0-	2256	1	283357	3	N	-0-			-0-
11	254642	X	254642	-0-	-0-	-0-	1187	1	253455	3	N	-0-			-0-
12	110112	X	NO RPT	-0-	-110112	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,347,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN ROMAN RANCH WELL #: 207H RRCID -> 298578 COMPL. DATE 09/03/2024 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11575 - 22843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	358667	X	358667	-0-	-0-	-0-	3566	1	355101	3	N	-0-			-0-
02	310157	X	310157	-0-	-0-	-0-	4306	1	305851	3	N	-0-			-0-
03	325241	X	325241	-0-	-0-	-0-	4813	1	320428	3	N	-0-			-0-
04	296330	X	296330	-0-	-0-	-0-	3073	1	293257	3	N	-0-			-0-
05	290730	X	290730	-0-	-0-	-0-	2714	1	288016	3	N	-0-			-0-
06	282771	X	282771	-0-	-0-	-0-	2757	1	280014	3	N	-0-			-0-
07	280342	X	280342	-0-	-0-	-0-	2908	1	277434	3	N	-0-			-0-
08	266759	X	266759	-0-	-0-	-0-	2444	1	264315	3	N	-0-			-0-
09	144270	X	120225	-0-	-24045	-0-	1019	1	119206	3	N	-0-			-0-
10	149079	X	-0-	-0-	-149079	-0-					N	-0-			-0-
11	206726	X	206726	-0-	-0-	-0-	964	1	205762	3	N	-0-			-0-
12	149079	X	NO RPT	-0-	-149079	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,737,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN STATE WELL #: 216H RRCID -> 300715 COMPL. DATE 05/17/2025 TOTAL DEPTH 9331 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
STOKES-KRUEGER UNIT AC WELL #: 1HC RRCID -> 290060 COMPL. DATE 12/25/2019 TOTAL DEPTH 10757 PERF.10216 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	80	1	2651	3	N	7					92
							8	9									
02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	70	1	2145	3	N	-0-					92
03	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	75	1	2367	3	N	-0-					92
04	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	104	1	2586	3	N	-0-					92
05	2325	N	1752	-0-	-573	-0-	132	1	1620	3	N	-0-					92
06	3000	N	3254	-0-	254	254	262	1	2992	3	N	-0-					92
07	2699	N	2445	-0-	-254	-0-	206	1	2239	3	N	-0-					92
08	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	218	1	2366	3	N	-0-					92
09	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	72	1	2342	3	N	-0-					92
10	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	64	1	2684	3	N	-0-					92
11	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	69	1	2343	3	N	-0-					92
12	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	87	1	2404	3	N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 30,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HAYNES (HINNANT CONS.) 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804
HAYNES A WELL #: 12 RRCID -> 278558 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 14960 PERF. 8898 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	76	-0-	-79	-0-	1	1	75	2	N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	120	2	N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	2	1	175	2	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	63	-0-	-123	-0-	1	1	62	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	123	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GARZA, LAURO WELL #: D 1 RRCID -> 117136 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 13254 PERF.11774 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, LAURO WELL #: E 3 RRCID -> 122128 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11912 - 11991

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, LAURO WELL #: E 4 RRCID -> 123373 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11077 - 11353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES-EAST WELL #: 1 RRCID -> 128548 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12246 - 12298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO, ALBERT WELL #: B 4 RRCID -> 138096 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11242 - 11356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACIA, CATARINO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 139251 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12828 PERF.11072 - 11107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO, ALBERT WELL #: B 5 RRCID -> 139715 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11260 - 11360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "E" WELL #: 1 RRCID -> 160432 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 17974 PERF.10280 - 12185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "E" WELL #: 3 RRCID -> 161281 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12974 - 13093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "E" WELL #: 4 RRCID -> 161285 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH 17735 PERF. 9900 - 9982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 16 RRCID -> 169018 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14070 PERF.12800 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "E" WELL #: 5 RRCID -> 171075 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12098 - 12348

01	5921	X	5438	-0-	-483	-0-	5438	2			Y	-0-					-0-
02	5348	X	4819	-0-	-529	-0-	4819	2			Y	-0-					-0-
03	5921	X	5416	-0-	-505	-0-	5416	2			Y	-0-					-0-
04	5490	X	5318	-0-	-172	-0-	5318	2			Y	-0-					-0-
05	5425	X	4902	-0-	-523	-0-	4902	2			Y	-0-					-0-
06	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			Y	-0-					-0-
07	5487	X	5210	-0-	-277	-0-	5210	2			Y	-0-					-0-
08	5487	X	5203	-0-	-284	-0-	5203	2			Y	-0-					-0-
09	5580	X	4879	-0-	-701	-0-	4879	2			Y	-0-					-0-
10	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			Y	-0-					-0-
11	5580	X	4916	-0-	-664	-0-	4916	2			Y	-0-					-0-
12	5208	X	4999	-0-	-209	-0-	4999	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES E WELL #: 6 RRCID -> 172237 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12834 - 13000

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 17 RRCID -> 172710 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 14215 PERF.12788 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13163	X	13163	-0-	-0-	-0-	13163	2			N	-0-					-0-
02	13767	X	13767	-0-	-0-	-0-	13767	2			N	-0-					-0-
03	14489	X	14489	-0-	-0-	-0-	14489	2			N	-0-					-0-
04	13226	X	13226	-0-	-0-	-0-	13226	2			N	-0-					-0-
05	13385	X	13385	-0-	-0-	-0-	13385	2			N	-0-					-0-
06	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	12792	2			N	-0-					-0-
07	13811	X	13811	-0-	-0-	-0-	13811	2			N	-0-					-0-
08	13091	X	13091	-0-	-0-	-0-	13091	2			N	-0-					-0-
09	12166	X	12166	-0-	-0-	-0-	12166	2			N	-0-					-0-
10	12338	X	11942	-0-	-396	-0-	11942	2			N	-0-					-0-
11	12777	X	12777	-0-	-0-	-0-	12777	2			N	-0-					-0-
12	12968	X	12968	-0-	-0-	-0-	12968	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 18 RRCID -> 173637 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 15065 PERF. 9660 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	270	N	156	-0-	-114	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	372	N	56	-0-	-316	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	330	N	233	-0-	-97	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES E WELL #: 7 RRCID -> 174560 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9791 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 19 RRCID -> 175975 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9360 - 9385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO, E. 412 WELL #: 1 RRCID -> 178066 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11516 - 11546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, A. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184106 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8598 - 9207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARCIA, A. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192666 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8396 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 24 RRCID -> 197092 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12516 - 12880

01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					19
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					19
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					19
04	990	N	825	-0-	-165	-0-	825	2			N	-0-					19
05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					19
06	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					19
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					19
08	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					19
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					19
10	1023	N	820	-0-	-203	-0-	820	2			N	-0-					19
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					19
12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 15,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 27 RRCID -> 199670 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 14876 PERF.12860 - 12890

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 2 RRCID -> 208496 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12207 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	997	-0-	-770	-0-	382	1	615	2	N	-0-			-0-
02	1596	N	975	-0-	-621	-0-	441	1	534	2	N	-0-			-0-
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	460	1	777	2	N	-0-			-0-
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	596	1	972	2	N	-0-			-0-
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	743	1	616	2	N	-0-			-0-
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	728	1	774	2	N	-0-			-0-
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	780	1	1022	2	N	-0-			-0-
08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	507	1	1089	2	N	-0-			-0-
09	1500	N	1112	-0-	-388	-0-	1112	2			N	-0-			-0-
10	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	847	1	1584	2	N	-0-			-0-
11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	783	1	1311	2	N	-0-			-0-
12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	838	1	1126	2	N	4			4
							4	9							

TOTAL GAS PROD: 18,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HAYNES WELL #: 38 RRCID -> 209706 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9054 - 9088

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 212141 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13010 - 13047

01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			-0-
02	1204	N	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-			-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-			-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			-0-
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-			-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/18/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 37 RRCID -> 214082 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 9302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 28 RRCID -> 214198 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 8702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 10 RRCID -> 218463 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8030 - 8737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 218644 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES-NORTH WELL #: 6 RRCID -> 222683 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 223222 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 226643 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF.11288 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
10	713	N	155	-0-	-558	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES-NORTH WELL #: 7 RRCID -> 227494 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8194 - 9129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	982	-0-	-103	-0-	128	1	854	2	N	-0-					-0-
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	125	1	956	2	N	-0-					-0-
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	127	1	1028	2	N	-0-					-0-
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	143	1	1138	2	N	-0-					-0-
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	183	1	1539	2	N	-0-					-0-
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	180	1	1452	2	N	-0-					-0-
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	142	1	1226	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1131	-0-	-543	-0-	126	1	1005	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1094	-0-	-526	-0-	121	1	973	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1004	-0-	-360	-0-	113	1	891	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	482	-0-	-598	-0-	59	1	423	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	510	-0-	-606	-0-	60	1	450	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 9 RRCID -> 227571 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8278 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 228089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 8024 - 8501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	665	3	11	9	Y	10					11
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	620	3	3	9	Y	3	10	1			4
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					4
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-					4
05	682	N	569	-0-	-113	-0-	562	3	7	9	Y	6					10
06	660	N	445	-0-	-215	-0-	445	3			Y	-0-	9	1			1
07	837	N	694	-0-	-143	-0-	686	3	8	9	Y	7					8
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	674	3	1	9	Y	1					9
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	461	3	1	9	Y	1	9	1			1
10	434	N	377	-0-	-57	-0-	376	3	1	9	Y	1					2
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	474	3	4	9	Y	4					6
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	461	3	10	9	Y	9	6	1			9

TOTAL GAS PROD: 6,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

HAYNES WELL #: 39 RRCID -> 230162 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8990 - 9818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5237	-0-	-281	-0-	684	1	4553	2	N	-0-					41
02	4984	X	4805	-0-	-179	-0-	557	1	4248	2	N	-0-					41
03	5518	X	4957	-0-	-561	-0-	545	1	4412	2	N	-0-					41
04	5220	X	4584	-0-	-636	-0-	511	1	4073	2	N	-0-					41
05	5332	X	3718	-0-	-1614	-0-	395	1	3323	2	N	-0-					41
06	5160	X	3787	-0-	-1373	-0-	418	1	3369	2	N	-0-					41
07	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	573	1	4943	2	N	-0-					41
08	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	584	1	4662	2	N	-0-					41
09	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	560	1	4489	2	N	-0-					41
10	5518	X	4885	-0-	-633	-0-	551	1	4334	2	N	-0-					41
11	5340	X	4437	-0-	-903	-0-	543	1	3894	2	N	-0-					41
12	5518	X	4674	-0-	-844	-0-	551	1	4123	2	N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 56,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIOLETA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 235262 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 15511 PERF.12828 - 13906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	302	2	N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	273	2	N	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	23	1	405	2	N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	25	1	405	2	N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	290	2	N	-0-					-0-
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	19	1	277	2	N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	21	1	323	2	N	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	24	1	378	2	N	-0-					-0-
09	300	N	250	-0-	-50	-0-	16	1	234	2	N	-0-					-0-
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	22	1	280	2	N	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	21	1	300	2	N	-0-					-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	282	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO, ALBERTO WELL #: 1 RRCID -> 240372 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.13896 - 13936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIOLETA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 245456 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11036 - 13360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES-NORTH WELL #: 8 RRCID -> 247651 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 14480 PERF. 8636 - 8816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410 X	2084	-0-	-1326	-0-	272	1	1812	2	N	-0-					-0-
02	2940 X	958	-0-	-1982	-0-	111	1	847	2	N	-0-					-0-
03	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	394	1	3190	2	N	-0-					-0-
04	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	326	1	2598	2	N	-0-					-0-
05	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	331	1	2782	2	N	-0-					-0-
06	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	399	1	3217	2	N	-0-					-0-
07	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	390	1	3363	2	N	-0-					-0-
08	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	423	1	3374	2	N	-0-					-0-
09	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	388	1	3112	2	N	-0-					-0-
10	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	406	1	3194	2	N	-0-					-0-
11	3300 X	3298	-0-	-2	-0-	404	1	2894	2	N	-0-					-0-
12	3410 X	773	-0-	-2637	-0-	91	1	682	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAS PALOMAS WELL #: 5 RRCID -> 254678 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14125 PERF. 7676 - 8039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 2 RRCID -> 256123 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 14541 PERF.11833 - 14220

01	5270	X	5178	-0-	-92	-0-	270	1	4908	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	4511	-0-	-249	-0-	269	1	4242	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	5258	-0-	-12	-0-	280	1	4978	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	4921	-0-	-149	-0-	288	1	4633	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	5070	-0-	-107	-0-	338	1	4732	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	4976	-0-	-124	-0-	318	1	4658	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	5038	-0-	-232	-0-	307	1	4731	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	5140	-0-	-130	-0-	309	1	4831	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	4861	-0-	-119	-0-	312	1	4549	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	4276	-0-	-870	-0-	310	1	3966	2	N	-0-					-0-
11	4980	X	4734	-0-	-246	-0-	309	1	4425	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	4632	-0-	-514	-0-	291	1	4341	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIOLETA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 257496 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 14434 PERF.11833 - 13512

01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIOLETA RANCH WELL #: 4 RRCID -> 257501 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11820 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	250	1	3935	2	N	-0-			-0-
03	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	208	1	3694	2	N	-0-			-0-
04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	172	1	2769	2	N	-0-			-0-
05	4092	X	1440	-0-	-2652	-0-	96	1	1344	2	N	-0-			-0-
06	3960	X	741	-0-	-3219	-0-	47	1	694	2	N	-0-			-0-
07	4092	X	285	-0-	-3807	-0-	17	1	268	2	N	-0-			-0-
08	3906	X	1043	-0-	-2863	-0-	63	1	980	2	N	-0-			-0-
09	2940	X	630	-0-	-2310	-0-	40	1	590	2	N	-0-			-0-
10	1426	X	579	-0-	-847	-0-	42	1	537	2	N	-0-			-0-
11	1020	X	273	-0-	-747	-0-	18	1	255	2	N	-0-			-0-
12	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	144	1	2150	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 3 RRCID -> 258793 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11844 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13230	X	13230	-0-	-0-	-0-	691	1	12539	2	N	-0-			-0-
02	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	644	1	10144	2	N	-0-			-0-
03	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	676	1	12040	2	N	-0-			-0-
04	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	657	1	10570	2	N	-0-			-0-
05	10633	X	8885	-0-	-1748	-0-	592	1	8293	2	N	-0-			-0-
06	10290	X	9020	-0-	-1270	-0-	577	1	8443	2	N	-0-			-0-
07	10633	X	8790	-0-	-1843	-0-	535	1	8255	2	N	-0-			-0-
08	10633	X	8715	-0-	-1918	-0-	525	1	8190	2	N	-0-			-0-
09	10290	X	8216	-0-	-2074	-0-	527	1	7689	2	N	-0-			-0-
10	9331	X	7288	-0-	-2043	-0-	529	1	6759	2	N	-0-			-0-
11	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	590	1	8453	2	N	-0-			-0-
12	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	609	1	9096	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIOLETA RANCH WELL #: 5 RRCID -> 264918 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11768 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 13 RRCID -> 265443 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 7976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIOLETA RANCH WELL #: 6 RRCID -> 271470 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11840 - 11906

01	8339 X	8022	-0-	-317	-0-	419	1	7603	2	N	-0-					-0-
02	7532 X	6843	-0-	-689	-0-	408	1	6435	2	N	-0-					-0-
03	8339 X	4269	-0-	-4070	-0-	227	1	4042	2	N	-0-					-0-
04	7980 X	4087	-0-	-3893	-0-	239	1	3848	2	N	-0-					-0-
05	8029 X	420	-0-	-7609	-0-	28	1	392	2	N	-0-					-0-
06	7770 X	4391	-0-	-3379	-0-	281	1	4110	2	N	-0-					-0-
07	7564 X	6354	-0-	-1210	-0-	387	1	5967	2	N	-0-					-0-
08	6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	413	1	6446	2	N	-0-					-0-
09	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	385	1	5621	2	N	-0-					-0-
10	6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	493	1	6304	2	N	-0-					-0-
11	6630 X	6040	-0-	-590	-0-	394	1	5646	2	N	-0-					-0-
12	6851 X	6045	-0-	-806	-0-	379	1	5666	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIOLETA RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274762 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11840 - 11916

01	10245 X	10245	-0-	-0-	-0-	535	1	9710	2	N	-0-					-0-
02	9100 X	8514	-0-	-586	-0-	508	1	8006	2	N	-0-					-0-
03	10162 X	10162	-0-	-0-	-0-	541	1	9621	2	N	-0-					-0-
04	9900 X	9562	-0-	-338	-0-	560	1	9002	2	N	-0-					-0-
05	10230 X	10038	-0-	-192	-0-	669	1	9369	2	N	-0-					-0-
06	9900 X	9693	-0-	-207	-0-	620	1	9073	2	N	-0-					-0-
07	10168 X	9692	-0-	-476	-0-	590	1	9102	2	N	-0-					-0-
08	10168 X	9999	-0-	-169	-0-	602	1	9397	2	N	-0-					-0-
09	9720 X	9559	-0-	-161	-0-	613	1	8946	2	N	-0-					-0-
10	10044 X	8571	-0-	-1473	-0-	622	1	7949	2	N	-0-					-0-
11	9690 X	9119	-0-	-571	-0-	595	1	8524	2	N	-0-					-0-
12	10013 X	9544	-0-	-469	-0-	599	1	8945	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIOLETA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 275298 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11816 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	9215	-0-	-147	-0-	481	1	8734	2	N	-0-			-0-
02	8456	X	7677	-0-	-779	-0-	458	1	7219	2	N	-0-			-0-
03	9362	X	9302	-0-	-60	-0-	495	1	8807	2	N	-0-			-0-
04	8910	X	8900	-0-	-10	-0-	521	1	8379	2	N	-0-			-0-
05	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	616	1	8625	2	N	-0-			-0-
06	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	596	1	8716	2	N	-0-			-0-
07	9300	X	9234	-0-	-66	-0-	562	1	8672	2	N	-0-			-0-
08	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	561	1	8752	2	N	-0-			-0-
09	9060	X	8987	-0-	-73	-0-	576	1	8411	2	N	-0-			-0-
10	9362	X	7694	-0-	-1668	-0-	558	1	7136	2	N	-0-			-0-
11	9060	X	8330	-0-	-730	-0-	544	1	7786	2	N	-0-			-0-
12	9300	X	7864	-0-	-1436	-0-	493	1	7371	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIOLETA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 297497 COMPL. DATE 02/07/2024 TOTAL DEPTH 14418 PERF.11790 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23250	X	17670	-0-	-5580	-0-	922	1	16748	2	N	-0-			-0-
02	18788	X	13849	-0-	-4939	-0-	826	1	13023	2	N	-0-			-0-
03	20801	X	16353	-0-	-4448	-0-	870	1	15483	2	N	-0-			-0-
04	17640	X	13927	-0-	-3713	-0-	815	1	13112	2	N	-0-			-0-
05	17670	X	12139	-0-	-5531	-0-	809	1	11330	2	N	-0-			-0-
06	17100	X	12902	-0-	-4198	-0-	825	1	12077	2	N	-0-			-0-
07	16368	X	14588	-0-	-1780	-0-	888	1	13700	2	N	-0-			-0-
08	16368	X	13374	-0-	-2994	-0-	805	1	12569	2	N	-0-			-0-
09	13920	X	12483	-0-	-1437	-0-	801	1	11682	2	N	-0-			-0-
10	14601	X	10599	-0-	-4002	-0-	769	1	9830	2	N	-0-			-0-
11	14130	X	12698	-0-	-1432	-0-	829	1	11869	2	N	-0-			-0-
12	14601	X	12131	-0-	-2470	-0-	761	1	11370	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 162,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MESQUITES WELL #: 1 RRCID -> 300272 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 15890 PERF.13055 - 15704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		2215	-0-	2215	40351	116	1	2099	2	N	-0-			-0-
02	0		1755	-0-	1755	42106	105	1	1650	2	N	-0-			-0-
03	0		2026	-0-	2026	44132	108	1	1918	2	N	-0-			-0-
04	0		1812	-0-	1812	45944	106	1	1706	2	N	-0-			-0-
05	0		1808	-0-	1808	47752	121	1	1687	2	N	-0-			-0-
06	0		1740	-0-	1740	49492	111	1	1629	2	N	-0-			-0-
07	0		1680	-0-	1680	51172	102	1	1578	2	N	-0-			-0-
08	52835	X	1663	-0-	-51172	-0-	100	1	1563	2	N	-0-			-0-
09	1950	X	1556	-0-	-394	-0-	100	1	1456	2	N	-0-			-0-
10	2015	X	1376	-0-	-639	-0-	100	1	1276	2	N	-0-			-0-
11	1950	X	1546	-0-	-404	-0-	101	1	1445	2	N	-0-			-0-
12	2015	N	1498	-0-	-517	-0-	94	1	1404	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804
HAYNES "A" WELL #: 1 RRCID -> 223838 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13043 PERF.12718 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	75	2	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	75	2	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	1	1	52	2	N	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	1	1	103	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "A" WELL #: 4 RRCID -> 226807 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12950 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	12	1	1326	2	N	-0-					-0-
02	1848	X	1614	-0-	-234	-0-	15	1	1599	2	N	-0-					-0-
03	2046	X	677	-0-	-1369	-0-	8	1	669	2	N	-0-					-0-
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	17	1	1736	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1137	-0-	-661	-0-	12	1	1125	2	N	-0-					-0-
06	660	N	360	-0-	-300	-0-	5	1	355	2	N	-0-					-0-
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	11	1	939	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	220	-0-	-927	-0-	2	1	218	2	N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	4	1	395	2	N	-0-					-0-
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	13	1	1554	2	N	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	2	1	231	2	N	-0-					-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	3	1	323	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 227884 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	2	N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	155	N	114	-0-	-41	-0-	1	1	113	2	N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	5	1	479	2	N	-0-					-0-
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	2	1	133	2	N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	79	2	N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	2	1	220	2	N	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	2	1	256	2	N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	1	1	144	2	N	-0-					-0-
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	2	1	203	2	N	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	2	1	283	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804

HAYNES "A" WELL #: 6 RRCID -> 229411 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12443 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	346	-0-	-88	-0-	3	1	343	2	N	-0-			-0-
02	364	N	319	-0-	-45	-0-	3	1	316	2	N	-0-			-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	4	1	360	2	N	-0-			-0-
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	3	1	320	2	N	-0-			-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	4	1	365	2	N	-0-			-0-
06	360	N	316	-0-	-44	-0-	4	1	312	2	N	-0-			-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	4	1	370	2	N	-0-			-0-
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	4	1	363	2	N	-0-			-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	4	1	426	2	N	-0-			-0-
10	372	N	263	-0-	-109	-0-	2	1	261	2	N	-0-			-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	3	1	388	2	N	-0-			-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	4	1	419	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "A" WELL #: 5 RRCID -> 230281 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11972 - 14038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	6	1	743	2	N	-0-			-0-
02	812	N	625	-0-	-187	-0-	6	1	619	2	N	-0-			-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	9	1	702	2	N	-0-			-0-
04	720	N	478	-0-	-242	-0-	5	1	473	2	N	-0-			-0-
05	682	N	672	-0-	-10	-0-	7	1	665	2	N	-0-			-0-
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	11	1	821	2	N	-0-			-0-
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	8	1	722	2	N	-0-			-0-
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	9	1	790	2	N	-0-			-0-
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	7	1	834	2	N	-0-			-0-
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	8	1	933	2	N	-0-			-0-
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	9	1	1052	2	N	-0-			-0-
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	8	1	905	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "A" WELL #: 7 RRCID -> 232952 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 14960 PERF.12266 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2362	-0-	-614	-0-	20	1	2342	2	N	-0-			-0-
02	2856	X	2445	-0-	-411	-0-	23	1	2422	2	N	-0-			-0-
03	3162	X	2528	-0-	-634	-0-	31	1	2497	2	N	-0-			-0-
04	3060	X	2864	-0-	-196	-0-	28	1	2836	2	N	-0-			-0-
05	2883	X	2825	-0-	-58	-0-	30	1	2795	2	N	-0-			-0-
06	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	36	1	2741	2	N	-0-			-0-
07	2697	X	2423	-0-	-274	-0-	28	1	2395	2	N	-0-			-0-
08	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	38	1	3434	2	N	-0-			-0-
09	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	29	1	3246	2	N	-0-			-0-
10	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	26	1	2985	2	N	-0-			-0-
11	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	26	1	3054	2	N	-0-			-0-
12	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	28	1	3208	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804

HAYNES "A" WELL #: 9 RRCID -> 234303 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12758 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	61	-0-	-63	-0-	1	1	60	2	N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	1	1	57	2	N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	75	2	N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	100	2	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	1	1	57	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	1	1	104	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "A" WELL #: 10 RRCID -> 235501 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12282 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	548	-0-	-41	-0-	5	1	543	2	N	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	4	1	468	2	N	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	8	1	632	2	N	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	6	1	607	2	N	-0-					-0-
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	8	1	697	2	N	-0-					-0-
06	630	N	514	-0-	-116	-0-	7	1	507	2	N	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	9	1	759	2	N	-0-					-0-
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	9	1	818	2	N	-0-					-0-
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	6	1	647	2	N	-0-					-0-
10	775	N	606	-0-	-169	-0-	5	1	601	2	N	-0-					-0-
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	7	1	873	2	N	-0-					-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	5	1	622	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "A" WELL #: 21 RRCID -> 241633 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 15022 PERF.12240 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	6	1	669	2	N	-0-					-0-
02	756	N	624	-0-	-132	-0-	6	1	618	2	N	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	8	1	679	2	N	-0-					-0-
04	660	N	624	-0-	-36	-0-	6	1	618	2	N	-0-					-0-
05	682	N	598	-0-	-84	-0-	6	1	592	2	N	-0-					-0-
06	660	N	550	-0-	-110	-0-	7	1	543	2	N	-0-					-0-
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	11	1	985	2	N	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	8	1	738	2	N	-0-					-0-
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	6	1	640	2	N	-0-					-0-
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	8	1	973	2	N	-0-					-0-
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	9	1	1046	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	9	1	1014	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804

HAYNES "A" WELL #: 14 RRCID -> 242001 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12428 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	4	1	451	2	N	-0-					-0-
02	476	N	328	-0-	-148	-0-	3	1	325	2	N	-0-					-0-
03	589	N	292	-0-	-297	-0-	4	1	288	2	N	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	8	1	822	2	N	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	8	1	735	2	N	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	8	1	587	2	N	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	7	1	561	2	N	-0-					-0-
08	713	N	538	-0-	-175	-0-	6	1	532	2	N	-0-					-0-
09	600	N	536	-0-	-64	-0-	5	1	531	2	N	-0-					-0-
10	558	N	381	-0-	-177	-0-	3	1	378	2	N	-0-					-0-
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	5	1	644	2	N	-0-					-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	5	1	615	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "A" WELL #: 13 RRCID -> 242231 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14761 PERF.12320 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "A" WELL #: 16 RRCID -> 243667 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12364 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	3	1	332	2	N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	3	1	328	2	N	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	4	1	352	2	N	-0-					-0-
04	330	N	212	-0-	-118	-0-	2	1	210	2	N	-0-					-0-
05	372	N	271	-0-	-101	-0-	3	1	268	2	N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	4	1	327	2	N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	3	1	253	2	N	-0-					-0-
08	279	N	168	-0-	-111	-0-	2	1	166	2	N	-0-					-0-
09	330	N	164	-0-	-166	-0-	1	1	163	2	N	-0-					-0-
10	248	N	130	-0-	-118	-0-	1	1	129	2	N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	2	1	228	2	N	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	3	1	290	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
HAYNES "A" WELL #: 20 RRCID -> 247770 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12416 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	116	-0-	-132	-0-	1	1	115	2	N	-0-			-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	1	1	122	2	N	-0-			-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	3	1	239	2	N	-0-			-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	2	1	155	2	N	-0-			-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	1	1	131	2	N	-0-			-0-
06	240	N	118	-0-	-122	-0-	2	1	116	2	N	-0-			-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	2	1	143	2	N	-0-			-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	1	1	131	2	N	-0-			-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	1	1	127	2	N	-0-			-0-
10	155	N	104	-0-	-51	-0-	1	1	103	2	N	-0-			-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	1	1	143	2	N	-0-			-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	1	1	115	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROVYBE OPCO LLC 101779
LA SOLEDAD WELL #: 2 RRCID -> 218820 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 12602 PERF.11348 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	N	-0-			12
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-			12
03	124	N	48	-0-	-76	-0-	3	1	45	2	N	-0-			12
04	120	N	40	-0-	-80	-0-	3	1	37	2	N	-0-			12
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	2	N	-0-			12
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-			12
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			12
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			12
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			12
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			12
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			12
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			12

TOTAL GAS PROD: 636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTIER WELL #: 1 RRCID -> 218877 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10784 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	102	1	1326	2	N	-0-			-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	85	1	1064	2	N	-0-			-0-
03	1395	N	1205	-0-	-190	-0-	81	1	1124	2	N	-0-			-0-
04	1350	N	1319	-0-	-31	-0-	92	1	1227	2	N	-0-			-0-
05	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	81	1	1176	2	N	-0-			-0-
06	1170	N	1055	-0-	-115	-0-	1055	2			N	-0-			-0-
07	1364	N	1047	-0-	-317	-0-	1047	2			N	-0-			-0-
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-			-0-
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-			-0-
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-			-0-
11	1350	N	1078	-0-	-272	-0-	1078	2			N	-0-			-0-
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
LA SOLEDAD WELL #: 1 RRCID -> 219693 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10442 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
03	155	N	46	-0-	-109	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SOLEDAD WELL #: 3 RRCID -> 222309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.10728 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	N	-0-					-0-
02	112	N	50	-0-	-62	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
04	120	N	44	-0-	-76	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL EBANITO WELL #: 2 RRCID -> 224973 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 12146 PERF.10742 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
WHITTIER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 226218 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10828 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	98	1	1266	2	N	-0-					19
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	120	1	1491	2	N	-0-					19
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	109	1	1508	2	N	-0-					19
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	121	1	1602	2	N	-0-					19
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	93	1	1358	2	N	-0-					19
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					19
07	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					19
08	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					19
09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					19
10	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					19
11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					19
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 19,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTIER WELL #: 4 RRCID -> 227880 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11474 PERF.10910 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	2	N	-0-					-0-
02	168	N	121	-0-	-47	-0-	9	1	112	2	N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	2	N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	2	N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	N	-0-					-0-
06	180	N	116	-0-	-64	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL EBANITO WELL #: 3 RRCID -> 231216 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	91	1	1176	2	N	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	63	1	787	2	N	-0-					-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	55	1	769	2	N	-0-					-0-
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	71	1	937	2	N	-0-					-0-
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	60	1	876	2	N	-0-					-0-
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
07	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	2			N	-0-					-0-
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
10	744	N	688	-0-	-56	-0-	688	2			N	-0-					-0-
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
LA SOLEDAD WELL #: 6 RRCID -> 231301 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11064 - 11070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTIER GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 233011 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10952 - 10962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTIER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 233520 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 11682 PERF.10740 - 11022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	324	N	324	-0-		-0-	-0-	23	1	301	2	N	-0-					20
02	46	N	46	-0-		-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					20
03	18	N	18	-0-		-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					20
04	60	N	25	-0-		-35	-0-	2	1	23	2	N	-0-					20
05	62	N	5	-0-		-57	-0-	5	2			N	-0-					20
06	30	N	12	-0-		-18	-0-	12	2			N	-0-					20
07	31	N	2	-0-		-29	-0-	2	2			N	-0-					20
08	36	N	36	-0-		-0-	-0-	36	2			N	-0-					20
09	12	N	-0-	-0-		-12	-0-					N	-0-					20
10	2	N	-0-	-0-		-2	-0-					N	-0-					20
11	30	N	27	-0-		-3	-0-	27	2			N	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
WHITTIER WELL #: 6 RRCID -> 250826 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10814 - 10820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	28	1	362	2	N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	21	1	266	2	N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	21	1	289	2	N	-0-					-0-
04	390	N	345	-0-	-45	-0-	24	1	321	2	N	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	19	1	270	2	N	-0-					-0-
06	300	N	217	-0-	-83	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	372	N	235	-0-	-137	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	300	N	192	-0-	-108	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTIER GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251231 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11467 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
LAUREL, F.D. WELL #: 1 RRCID -> 126170 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 11171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
LAUREL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126675 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10428 - 10634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 126997 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10273 - 10437

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	1673	-0-	1673	1673	211	1	1462	3	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	156	-0-	156	1829	23	1	133	3	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	793	-0-	793	2622	103	1	690	3	Y	-0-			-0-
08	7363 X	4741	-0-	-2622	-0-	529	1	4212	3	Y	-0-			-0-
09	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	440	1	3923	3	Y	-0-			-0-
10	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	513	1	4330	3	Y	-0-			-0-
11	4590 X	4414	-0-	-176	-0-	591	1	3823	3	Y	-0-			-0-
12	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSTAMANTE TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 127523 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10284 - 11273

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	24	-0-	24	24	24	3			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	838	-0-	838	862	838	3			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	637	-0-	637	1499	637	3			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	533	-0-	533	2032	533	3			N	-0-			-0-
10	3267 X	1235	-0-	-2032	-0-	1235	3			N	-0-			-0-
11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-			-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
LAUREL, F.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 127524 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10358 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		148	-0-	148	148	19	1	129	3	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		3757	-0-	3757	3905	419	1	3338	3	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		3256	-0-	3256	7161	328	1	2928	3	Y	-0-			-0-
10	10472	X	3311	-0-	-7161	-0-	351	1	2960	3	Y	-0-			-0-
11	3450	X	1688	-0-	-1762	-0-	226	1	1462	3	Y	-0-			-0-
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, F.D. WELL #: 5 RRCID -> 128723 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10298 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		108	-0-	108	108	14	1	94	3	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		520	-0-	520	628	77	1	443	3	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		280	-0-	280	908	36	1	244	3	Y	-0-			-0-
08	1093	X	185	-0-	-908	-0-	21	1	164	3	Y	-0-			-0-
09	303	X	303	-0-	-0-	-0-	31	1	272	3	Y	-0-			-0-
10	279	N	141	-0-	-138	-0-	15	1	126	3	Y	-0-			-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	28	1	182	3	Y	-0-			-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 6ST RRCID -> 128874 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10610 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		964	-0-	964	964	125	1	839	3	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		1145	-0-	1145	2109	128	1	1017	3	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		953	-0-	953	3062	96	1	857	3	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		282	-0-	282	3344	30	1	252	3	N	-0-			-0-
11	3779	X	435	-0-	-3344	-0-	58	1	377	3	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
LAUREL, F.D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 129643 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10356 - 10566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		1276	-0-	1276	1276	142	1	1134	3	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		4353	-0-	4353	5629	439	1	3914	3	Y	-0-			-0-
10	10479	X	4850	-0-	-5629	-0-	514	1	4336	3	Y	-0-			-0-
11	3000	N	4216	-0-	1216	1216	564	1	3652	3	Y	-0-			-0-
12	868	X	NO RPT	-0-	-868	348					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, F. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 131369 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10410 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		62	-0-	62	62	8	1	54	3	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		27	-0-	27	89	3	1	24	3	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		109	-0-	109	198	11	1	98	3	Y	-0-			-0-
10	228	N	30	-0-	-198	-0-	3	1	27	3	Y	-0-			-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-			-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL F. D. "A" WELL #: 10 RRCID -> 132912 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10422 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		4883	-0-	4883	4883	634	1	4249	3	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		4632	-0-	4632	9515	517	1	4115	3	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		5662	-0-	5662	15177	571	1	5091	3	Y	-0-			-0-
10	21092	X	5915	-0-	-15177	-0-	627	1	5288	3	Y	-0-			-0-
11	4740	X	2485	-0-	-2255	-0-	333	1	2152	3	Y	-0-			-0-
12	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
LAUREL, F.D. WELL #: 11 RRCID -> 135056 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10322 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	109	-0-	109	109	14	1	95	3	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	4	-0-	4	113	4	3			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	427	-0-	427	540	43	1	384	3	Y	-0-					-0-
10	935	N	395	-0-	-540	-0-	42	1	353	3	Y	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	43	1	275	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 237095 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 170400 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10798 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	92	1	1375	2	N	-0-					-0-
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	185	1	1491	2	N	-0-					-0-
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	215	1	1342	2	N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	74	1	363	2	N	-0-					-0-
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	17	1	1680	2	N	-0-					-0-
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	188	1	1401	2	N	-0-					-0-
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	195	1	1497	2	N	-0-					-0-
09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	203	1	1442	2	N	-0-					-0-
10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	326	1	1321	2	N	-0-					-0-
*11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	273	1	1257	2	N	-0-					-0-
*12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	403	1	1185	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
GARZA WELL #: 2 RRCID -> 233226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15000 PERF.12423 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1		-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1		-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1		-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1		-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1		-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1		-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1		-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA WELL #: 3 RRCID -> 235923 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12278 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 236753 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10612 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2140	-0-	-520	-0-	133	1	2007	2	N	-0-					-0-
03	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	270	1	2175	2	N	-0-					-0-
04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	312	1	1959	2	N	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	109	1	529	2	N	-0-					-0-
06	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	24	1	2452	2	N	-0-					-0-
07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	275	1	2044	2	N	-0-					-0-
08	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	286	1	2184	2	N	-0-					-0-
09	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	295	1	2105	2	N	-0-					-0-
10	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	476	1	1927	2	N	-0-					-0-
*11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	399	1	1834	2	N	-0-					-0-
*12	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	587	1	1730	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
FERNANDEZ WELL #: 2 RRCID -> 241564 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9698 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA WELL #: 6 RRCID -> 247767 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12780 - 13838

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	33	1	492	2	N	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	2	1	584	2	N	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	14	1	484	2	N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	7	1	403	2	N	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	19	1	413	2	N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	6	1	410	2	N	-0-					-0-
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
*11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	178	1	204	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOHER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 250204 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13790 PERF.12436 - 13614

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	331	1	6892	2	N	-0-					-0-
02	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	376	1	5811	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	2877	-0-	-4470	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
04	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
05	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	8174	2			N	-0-					-0-
06	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
07	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
08	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	7818	2			N	-0-					-0-
09	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
10	8184	X	6216	-0-	-1968	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
11	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
*12	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	8448	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
GGP EXPLORATION, LTD. 302567
MOFFAT, ELZA GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 198422 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9716 - 9787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12732			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12732			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12732			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12732			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12732			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12732			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12732			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12732			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12732			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12732			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12732			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12732			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOFFAT, ELZA GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 203507 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10158 - 10172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, L. G. WELL #: 1 RRCID -> 070208 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 12620 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, LAURO WELL #: 1 RRCID -> 089705 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10967 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 119537 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 13086 PERF.10666 - 11496

01	6386	X	6277	-0-	-109	-0-	349	1	5928	2	N	-0-					-0-
02	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	296	1	5490	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	6358	-0-	-28	-0-	317	1	6041	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	6077	-0-	-103	-0-	335	1	5742	2	N	-0-					-0-
05	6417	X	6324	-0-	-93	-0-	364	1	5960	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	6169	-0-	-41	-0-	333	1	5836	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	6300	-0-	-117	-0-	341	1	5959	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	6274	-0-	-81	-0-	327	1	5947	2	N	-0-					-0-
09	6180	X	5983	-0-	-197	-0-	327	1	5656	2	N	-0-					-0-
10	6386	X	6060	-0-	-326	-0-	330	1	5730	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	5985	-0-	-195	-0-	315	1	5670	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	6071	-0-	-222	-0-	315	1	5756	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 121402 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 14277 PERF.10634 - 10830

01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 121827 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10671 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 122469 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 13328 PERF.10436 - 10770

01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	108	1	1840	2	Y	1					3
							1	9										
02	1792	N	1757	-0-	-35	-0-	90	1	1667	2	Y	-0-					3
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	94	1	1788	2	Y	1	1	1			3
							1	9										
04	1890	N	1826	-0-	-64	-0-	101	1	1725	2	Y	-0-	2	1			1
05	1953	N	1794	-0-	-159	-0-	103	1	1690	2	Y	1					2
							1	9										
06	1830	N	1819	-0-	-11	-0-	98	1	1719	2	Y	2	1	1			3
							2	9										
07	1891	N	1815	-0-	-76	-0-	98	1	1717	2	Y	-0-	1	1			2
08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	94	1	1716	2	Y	-0-					2
09	1830	N	1667	-0-	-163	-0-	91	1	1576	2	Y	-0-	1	1			1
10	1829	N	1519	-0-	-310	-0-	83	1	1436	2	Y	-0-					1
11	1740	N	1498	-0-	-242	-0-	79	1	1419	2	Y	-0-					1
12	1736	N	1479	-0-	-257	-0-	77	1	1402	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 20,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 3 C RRCID -> 122921 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.10690 - 11708

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA WELL #: 1 C RRCID -> 123612 COMPL. DATE 02/21/1987 TOTAL DEPTH 13910 PERF.10584 - 11399

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2754	-0-	-408	-0-	153	1	2601	2	Y	-0-					4
02	2772	X	2414	-0-	-358	-0-	124	1	2290	2	Y	-0-					4
03	2852	X	2571	-0-	-281	-0-	128	1	2441	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
04	2760	X	2217	-0-	-543	-0-	122	1	2095	2	Y	-0-	2	1			2
05	2852	X	2565	-0-	-287	-0-	148	1	2416	2	Y	1					3
							1	9									
06	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	147	1	2579	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
07	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	151	1	2630	2	Y	-0-	1	1			3
08	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	142	1	2574	2	Y	-0-					3
09	2730	X	2344	-0-	-386	-0-	128	1	2216	2	Y	-0-	2	1			1
10	2790	N	2600	-0-	-190	-0-	142	1	2458	2	Y	-0-					1
11	3000	N	3067	-0-	67	67	161	1	2906	2	Y	-0-					1
12	3100	N	3153	-0-	53	120	163	1	2989	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 31,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MUNOZ WELL #: 3 C RRCID -> 123613 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 11390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "B" WELL #: 2 C RRCID -> 124004 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 14385 PERF.11304 - 11537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	22	1	373	2	N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	16	1	303	2	N	-0-					-0-
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	14	1	260	2	N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	22	1	377	2	N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	20	1	324	2	N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	302	2	N	-0-					-0-
07	372	N	349	-0-	-23	-0-	19	1	330	2	N	-0-					-0-
08	341	N	310	-0-	-31	-0-	16	1	294	2	N	-0-					-0-
09	330	N	292	-0-	-38	-0-	16	1	276	2	N	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	22	1	387	2	N	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	316	2	N	-0-					-0-
12	310	N	262	-0-	-48	-0-	14	1	248	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 C RRCID -> 124101 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 4 C RRCID -> 124383 COMPL. DATE 06/07/1987 TOTAL DEPTH 14565 PERF.10718 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3307	-0-	-165	-0-	184	1	3123	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	2939	-0-	-197	-0-	151	1	2788	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	3412	-0-	-29	-0-	170	1	3242	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	3268	-0-	-2	-0-	180	1	3088	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	3324	-0-	-24	-0-	192	1	3132	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	3191	-0-	-109	-0-	172	1	3019	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3264	-0-	-146	-0-	177	1	3087	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	3236	-0-	-174	-0-	169	1	3067	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	3185	-0-	-85	-0-	174	1	3011	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	3213	-0-	-104	-0-	175	1	3038	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	2890	-0-	-290	-0-	152	1	2738	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	2949	-0-	-337	-0-	153	1	2796	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, L. "5" WELL #: 5 RRCID -> 124674 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 14357 PERF.11108 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	2	Y	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	Y	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	66	-0-	-84	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	124	-0-	-146	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 124683 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 125040 COMPL. DATE 08/15/1987 TOTAL DEPTH 14395 PERF.10763 - 10990

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRENE WELL #: 1 C RRCID -> 125443 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.10506 - 11370

01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	47	-0-	-43	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, E. E. WELL #: 3 RRCID -> 125448 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13870 PERF.10903 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	47	-0-	-15	-0-		3	1	44	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-		3	1	48	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-		2	1	39	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-		3	1	43	2	Y	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-		7	1	122	2	Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-		4	1	74	2	Y	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-		7	1	116	2	Y	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-		11	1	199	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	59	-0-	-31	-0-		3	1	56	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	58	-0-	-66	-0-		3	1	55	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	69	-0-	-141	-0-		4	1	65	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-		3	1	52	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ WELL #: 2 RRCID -> 125688 COMPL. DATE 10/31/1987 TOTAL DEPTH 11926 PERF.10632 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234							N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234							N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234							N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234							N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234							N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	5517	-0-	5517	7751			286	1	5231	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBA WELL #: 3 C RRCID -> 126078 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 13850 PERF.10680 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1311	-0-	-549	-0-		73	1	1237	2	Y	1					3
								1	9									
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-		90	1	1672	2	Y	-0-					3
03	1736	N	1517	-0-	-219	-0-		76	1	1441	2	Y	-0-	1	1			2
04	1260	N	1134	-0-	-126	-0-		63	1	1071	2	Y	-0-	1	1			1
05	1953	N	1084	-0-	-869	-0-		62	1	1021	2	Y	1					2
								1	9									
06	1470	N	1175	-0-	-295	-0-		63	1	1111	2	Y	1	1	1			2
								1	9									
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-		78	1	1359	2	Y	-0-	1	1			1
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-		59	1	1064	2	Y	-0-					1
09	1170	N	967	-0-	-203	-0-		53	1	913	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
10	1395	N	841	-0-	-554	-0-		46	1	795	2	Y	-0-					1
11	1080	N	711	-0-	-369	-0-		37	1	674	2	Y	-0-					1
12	992	N	483	-0-	-509	-0-		25	1	458	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 126080 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10685 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, L. WELL #: 6 RRCID -> 126081 COMPL. DATE 12/13/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10718 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	23	-0-	-97	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	19	-0-	-41	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 5 C RRCID -> 126243 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 14326 PERF.10477 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA WELL #: 2 C RRCID -> 126687 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10550 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	477	-0-	-19	-0-	27	1	450	2	Y	-0-					1
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	23	1	425	2	Y	-0-					1
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	24	1	466	2	Y	-0-					1
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	26	1	438	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	496	N	484	-0-	-12	-0-	28	1	455	2	Y	1					1
							1	9									
06	480	N	463	-0-	-17	-0-	25	1	438	2	Y	-0-					1
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	26	1	453	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	496	N	487	-0-	-9	-0-	25	1	462	2	Y	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	25	1	437	2	Y	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	26	1	446	2	Y	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	24	1	431	2	Y	-0-					-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	24	1	443	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

J. O. D. WELL #: 1 RRCID -> 126886 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10588 - 11353

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	3	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	3	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126887 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 10621

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126995 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 13854 PERF.10464 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	322	2	Y	1					1
							1	9									
02	560	N	253	-0-	-307	-0-	13	1	240	2	Y	-0-					1
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	24	1	449	2	Y	-0-					1
04	330	N	283	-0-	-47	-0-	16	1	267	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	365	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	313	-0-	-137	-0-	17	1	295	2	Y	1					1
							1	9									
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	30	1	521	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	372	N	208	-0-	-164	-0-	11	1	197	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	20	1	340	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	184	-0-	-374	-0-	10	1	174	2	Y	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	27	1	485	2	Y	-0-					-0-
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	23	1	417	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAYNES-NORTH WELL #: 1 C RRCID -> 127195 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10782 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 C RRCID -> 127205 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.10712 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127859 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 13857 PERF.10940 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 127866 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10288 - 11120

01	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	155	1	2629	2	Y	1					4
							1	9									
02	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	139	1	2575	2	Y	-0-					4
03	2604	X	2372	-0-	-232	-0-	118	1	2254	2	Y	-0-	1	1			3
04	2700	X	2313	-0-	-387	-0-	128	1	2185	2	Y	-0-	1	1			2
05	3007	X	2254	-0-	-753	-0-	130	1	2123	2	Y	1					3
							1	9									
06	2910	X	2094	-0-	-816	-0-	113	1	1980	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
07	3007	X	2107	-0-	-900	-0-	114	1	1993	2	Y	-0-	1	1			2
08	2387	X	2070	-0-	-317	-0-	108	1	1962	2	Y	-0-					2
09	2310	X	1783	-0-	-527	-0-	98	1	1685	2	Y	-0-	1	1			1
10	2108	N	1795	-0-	-313	-0-	98	1	1697	2	Y	-0-					1
11	3000	N	3662	-0-	662	662	193	1	3469	2	Y	-0-					1
12	3100	N	3068	-0-	-32	630	159	1	2909	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 29,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 128416 COMPL. DATE 08/21/1988 TOTAL DEPTH 13955 PERF.10273 - 11088

01	713	N	688	-0-	-25	-0-	38	1	650	2	N	-0-					-0-
02	644	N	640	-0-	-4	-0-	33	1	607	2	N	-0-					-0-
03	713	N	709	-0-	-4	-0-	35	1	674	2	N	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	39	1	659	2	N	-0-					-0-
05	713	N	693	-0-	-20	-0-	40	1	653	2	N	-0-					-0-
06	690	N	664	-0-	-26	-0-	36	1	628	2	N	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	39	1	675	2	N	-0-					-0-
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	37	1	676	2	N	-0-					-0-
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	36	1	626	2	N	-0-					-0-
10	713	N	676	-0-	-37	-0-	37	1	639	2	N	-0-					-0-
11	690	N	665	-0-	-25	-0-	35	1	630	2	N	-0-					-0-
12	682	N	660	-0-	-22	-0-	34	1	626	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DAISY WELL #: 1 RRCID -> 128719 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 14435 PERF.10754 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	647	-0-	-4	-0-	36	1	611	2	N	-0-					-0-
02	588	N	587	-0-	-1	-0-	30	1	557	2	N	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	33	1	622	2	N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	35	1	596	2	N	-0-					-0-
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	38	1	618	2	N	-0-					-0-
06	630	N	625	-0-	-5	-0-	34	1	591	2	N	-0-					-0-
07	651	N	634	-0-	-17	-0-	34	1	600	2	N	-0-					-0-
08	651	N	616	-0-	-35	-0-	32	1	584	2	N	-0-					-0-
09	630	N	565	-0-	-65	-0-	31	1	534	2	N	-0-					-0-
10	620	N	590	-0-	-30	-0-	32	1	558	2	N	-0-					-0-
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	32	1	576	2	N	-0-					-0-
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	33	1	603	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L. G. WELL #: 6 RRCID -> 128999 COMPL. DATE 10/27/1988 TOTAL DEPTH 13950 PERF.10530 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 129190 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 13924 PERF.10445 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IRENE WELL #: 2 C RRCID -> 130006 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12600 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	N	2701	-0-	-306	-0-		150	1	2550	2	Y	1					4
								1	9									
02	2520	N	2181	-0-	-339	-0-		112	1	2069	2	Y	-0-					4
03	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-		138	1	2627	2	Y	2	2	1			4
								2	9									
04	2700	X	2400	-0-	-300	-0-		132	1	2268	2	Y	-0-	2	1			2
05	2697	X	2160	-0-	-537	-0-		124	1	2035	2	Y	1					3
								1	9									
06	2670	X	2395	-0-	-275	-0-		129	1	2265	2	Y	1	1	1			3
								1	9									
07	2759	X	1501	-0-	-1258	-0-		81	1	1420	2	Y	-0-	1	1			2
08	2759	X	1184	-0-	-1575	-0-		62	1	1122	2	Y	-0-					2
09	2400	X	914	-0-	-1486	-0-		50	1	864	2	Y	-0-	1	1			1
10	1488	N	987	-0-	-501	-0-		54	1	933	2	Y	-0-					1
11	1140	N	840	-0-	-300	-0-		44	1	796	2	Y	-0-					1
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-		50	1	923	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 21,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GUTIERREZ, E.E. WELL #: 2R RRCID -> 130147 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11220 - 11336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-		119	1	2026	2	Y	-0-					3
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-		99	1	1836	2	Y	-0-					3
03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-		105	1	2003	2	Y	1	1	1			3
								1	9									
04	2070	N	2015	-0-	-55	-0-		111	1	1904	2	Y	-0-	1	1			2
05	2139	N	1955	-0-	-184	-0-		113	1	1842	2	Y	-0-					2
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-		112	1	1962	2	Y	2	1	1			3
								2	9									
07	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-		114	1	1989	2	Y	-0-	1	1			2
08	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-		110	1	2004	2	Y	-0-					2
09	2070	N	2001	-0-	-69	-0-		109	1	1892	2	Y	-0-	1	1			1
10	2108	N	2085	-0-	-23	-0-		114	1	1971	2	Y	-0-					1
11	2040	N	1928	-0-	-112	-0-		101	1	1827	2	Y	-0-					1
12	2077	N	1895	-0-	-182	-0-		98	1	1797	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 24,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130245 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10546 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DAISY WELL #: 2 RRCID -> 130248 COMPL. DATE 03/12/1989 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10572 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARACELI WELL #: 1 RRCID -> 130333 COMPL. DATE 03/21/1989 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11052 - 11080

01	2759	X	2714	-0-	-45	-0-	151	1	2562	2	Y	1					4
							1	9									
02	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	130	1	2407	2	Y	-0-					4
03	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	142	1	2701	2	Y	-0-	1	1			3
04	2640	X	2380	-0-	-260	-0-	131	1	2249	2	Y	-0-	1	1			2
05	2821	X	2777	-0-	-44	-0-	160	1	2616	2	Y	1					3
							1	9									
06	2760	X	2545	-0-	-215	-0-	137	1	2406	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
07	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	160	1	2785	2	Y	-0-	1	1			3
08	2852	X	2659	-0-	-193	-0-	139	1	2520	2	Y	-0-					3
09	2700	X	2611	-0-	-89	-0-	143	1	2468	2	Y	-0-	2	1			1
10	2945	X	2783	-0-	-162	-0-	152	1	2631	2	Y	-0-					1
11	2850	X	2506	-0-	-344	-0-	132	1	2374	2	Y	-0-					1
12	2945	X	2563	-0-	-382	-0-	133	1	2429	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 31,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FLORES, L.G. WELL #: 7 RRCID -> 131586 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10304 - 10978

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131663 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10877 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297	2	N	-0-					-0-
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	14	1	264	2	N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	2	N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	285	2	N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	2	N	-0-					-0-
06	300	N	211	-0-	-89	-0-	11	1	200	2	N	-0-					-0-
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	16	1	282	2	N	-0-					-0-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	16	1	290	2	N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	2	N	-0-					-0-
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	16	1	273	2	N	-0-					-0-
11	300	N	260	-0-	-40	-0-	14	1	246	2	N	-0-					-0-
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	14	1	262	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131664 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 10710

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 11 RRCID -> 131882 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10524 - 10546

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L.G. WELL #: 8 RRCID -> 132055 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 13530 PERF.10402 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132355 COMPL. DATE 10/22/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10496 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	61	1	1042	2	N	-0-					-0-
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	48	1	884	2	N	-0-					-0-
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	61	1	1167	2	N	-0-					-0-
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	72	1	1238	2	N	-0-					-0-
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	72	1	1179	2	N	-0-					-0-
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	60	1	1054	2	N	-0-					-0-
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	55	1	966	2	N	-0-					-0-
08	775	N	702	-0-	-73	-0-	37	1	665	2	N	-0-					-0-
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	64	1	1110	2	N	-0-					-0-
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	62	1	1082	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	6773	-0-	3773	3773	356	1	6417	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	13289	-0-	10189	13962	689	1	12600	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 132674 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10563 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	67	1	1144	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	631	-0-	-405	-0-	32	1	599	2	N	-0-					-0-
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	71	1	1360	2	N	-0-					-0-
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	74	1	1261	2	N	-0-					-0-
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	79	1	1286	2	N	-0-					-0-
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	70	1	1227	2	N	-0-					-0-
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	71	1	1236	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	68	1	1229	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1221	-0-	-39	-0-	67	1	1154	2	N	-0-					-0-
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	73	1	1268	2	N	-0-					-0-
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	67	1	1206	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	65	1	1197	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L. "B" 1-C WELL #: 1 C RRCID -> 133833 COMPL. DATE 01/13/1990 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11270 - 11329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.O.D. WELL #: 3 RRCID -> 133964 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11362

01	5332	X	5158	-0-	-174	-0-	287	1	4871	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	4678	-0-	-138	-0-	240	1	4438	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	5183	-0-	-149	-0-	259	1	4924	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	285	1	4875	2	N	-0-					-0-
05	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	301	1	4919	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4939	-0-	-71	-0-	266	1	4673	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	5027	-0-	-305	-0-	272	1	4755	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	4841	-0-	-491	-0-	252	1	4589	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	4391	-0-	-769	-0-	240	1	4151	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	4760	-0-	-448	-0-	259	1	4501	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	4843	-0-	-107	-0-	255	1	4588	2	N	-0-					-0-
12	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	264	1	4840	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L.G. WELL #: 9 RRCID -> 135085 COMPL. DATE 05/13/1990 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10887 - 10996

01	527	N	525	-0-	-2	-0-	29	1	496	2	Y	-0-					1
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	26	1	484	2	Y	-0-					1
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	403	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		377	-0-	377	377	21	1	356	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	DLQ G-10		401	-0-	401	778	23	1	378	2	Y	-0-					-0-
06	1218	N	440	-0-	-778	-0-	24	1	415	2	Y	1					1
							1	9									
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	36	1	633	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	41	1	737	2	Y	-0-					-0-
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	57	1	976	2	Y	-0-					-0-
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	42	1	726	2	Y	-0-					-0-
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	42	1	761	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	427	-0-	-627	-0-	22	1	405	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
L.F.T. WELL #: 2 RRCID -> 135298 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10887 - 11280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	95	1	1606	2	N	-0-			-0-
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	75	1	1381	2	N	-0-			-0-
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	77	1	1470	2	N	-0-			-0-
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	67	1	1148	2	N	-0-			-0-
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	78	1	1274	2	N	-0-			-0-
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	61	1	1069	2	N	-0-			-0-
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	68	1	1194	2	N	-0-			-0-
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	65	1	1176	2	N	-0-			-0-
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	64	1	1104	2	N	-0-			-0-
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	63	1	1089	2	N	-0-			-0-
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	57	1	1026	2	N	-0-			-0-
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	53	1	978	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, L. "B" 3 WELL #: 3 RRCID -> 135328 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10583 - 10603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-			-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-			-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-			-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-			-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-			-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	24	1	435	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 10 C RRCID -> 135442 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 14333 PERF.10570 - 10718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 21 RRCID -> 135990 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	Y	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	38	-0-	-82	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMA WELL #: 1 RRCID -> 137021 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10578 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1204	-0-	-563	-0-	67	1	1137	2	Y	-0-					2
02	1484	X	798	-0-	-686	-0-	41	1	757	2	Y	-0-					2
03	1519	X	1037	-0-	-482	-0-	52	1	984	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	DLQ G-10		807	-0-	807	807	45	1	762	2	Y	-0-	1	1			1
05	DLQ G-10		844	-0-	844	1651	49	1	795	2	Y	-0-					1
06	2418	X	767	-0-	-1651	-0-	41	1	725	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	716	X	716	-0-	-0-	-0-	39	1	677	2	Y	-0-					1
08	1023	X	506	-0-	-517	-0-	26	1	480	2	Y	-0-					1
09	810	X	475	-0-	-335	-0-	26	1	449	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	713	N	572	-0-	-141	-0-	31	1	541	2	Y	-0-					-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	26	1	466	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	399	-0-	-97	-0-	21	1	378	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 137333 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10682 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	6	1	104	2	N	-0-					-0-
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	17	1	282	2	N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	5	1	88	2	N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	6	1	104	2	N	-0-					-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	N	-0-					-0-
11	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J.O.D. WELL #: 4 RRCID -> 137336 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10562 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	345	2	N	-0-			-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	2	N	-0-			-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	16	1	303	2	N	-0-			-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	300	2	N	-0-			-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	233	2	N	-0-			-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	20	1	349	2	N	-0-			-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	N	-0-			-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	N	-0-			-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	10	1	167	2	N	-0-			-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	2	N	-0-			-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	2	N	-0-			-0-
12	186	N	142	-0-	-44	-0-	7	1	135	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 137341 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10656 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-			-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-			-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.F.T. WELL #: 4 RRCID -> 138581 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 139158 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11072 - 11107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139695 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10637 - 11111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 140561 COMPL. DATE 12/22/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10770 - 10816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DAISY WELL #: 3 RRCID -> 141052 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10792 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 141730 COMPL. DATE 04/30/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10912 - 11669

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142476 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11324 - 11406

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "B" WELL #: 3 RRCID -> 144877 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10812 - 10854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "B" WELL #: 4-C RRCID -> 146044 COMPL. DATE 08/29/1993 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10780 - 10845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146753 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10675 - 11546

01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	67	1	1142	2	Y	-0-					2
02	1148	N	1094	-0-	-54	-0-	56	1	1038	2	Y	-0-					2
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	59	1	1123	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	70	1	1192	2	Y	-0-	1	1			1
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	81	1	1327	2	Y	1					2
							1	9									
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	72	1	1256	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	73	1	1275	2	Y	-0-	1	1			1
08	1395	N	1346	-0-	-49	-0-	70	1	1276	2	Y	-0-					1
09	1320	N	1301	-0-	-19	-0-	71	1	1229	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	73	1	1267	2	Y	-0-					1
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	68	1	1225	2	Y	-0-					1
12	1333	N	1327	-0-	-6	-0-	69	1	1258	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146889 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10400 - 10500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1203	-0-	-130	-0-	67	1	1136	2	N	-0-					-0-
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	59	1	1099	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1231	-0-	-350	-0-	61	1	1170	2	N	-0-					-0-
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	66	1	1128	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1152	-0-	-119	-0-	66	1	1086	2	N	-0-					-0-
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	65	1	1139	2	N	-0-					-0-
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	70	1	1225	2	N	-0-					-0-
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	66	1	1192	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1192	-0-	-8	-0-	65	1	1127	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	71	1	1228	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1031	-0-	-199	-0-	54	1	977	2	N	-0-					-0-
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	67	1	1233	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147800 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11353 - 11447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1839	-0-	-672	-0-	102	1	1737	2	N	-0-					-0-
02	2212	X	2089	-0-	-123	-0-	107	1	1982	2	N	-0-					-0-
03	2449	X	2277	-0-	-172	-0-	114	1	2163	2	N	-0-					-0-
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	121	1	2064	2	N	-0-					-0-
05	2325	N	2250	-0-	-75	-0-	130	1	2120	2	N	-0-					-0-
06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	122	1	2136	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2244	-0-	-19	-0-	122	1	2122	2	N	-0-					-0-
08	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	123	1	2241	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	2150	-0-	-100	-0-	118	1	2032	2	N	-0-					-0-
10	2232	N	2174	-0-	-58	-0-	118	1	2056	2	N	-0-					-0-
11	2280	N	2009	-0-	-271	-0-	106	1	1903	2	N	-0-					-0-
12	2232	N	2026	-0-	-206	-0-	105	1	1921	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147897 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 13990 PERF.10446 - 10468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	93	1	1582	2	N	-0-					-0-
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	76	1	1410	2	N	-0-					-0-
03	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	89	1	1691	2	N	-0-					-0-
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	85	1	1453	2	N	-0-					-0-
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	90	1	1476	2	N	-0-					-0-
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	85	1	1487	2	N	-0-					-0-
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	87	1	1516	2	N	-0-					-0-
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	80	1	1448	2	N	-0-					-0-
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	78	1	1355	2	N	-0-					-0-
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	85	1	1482	2	N	-0-					-0-
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	75	1	1350	2	N	-0-					-0-
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	76	1	1384	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 14 C RRCID -> 148682 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 14420 PERF.10578 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 149005 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11363 - 11389

01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149173 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10380 - 11323

01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	35	1	597	2	N	-0-					-0-
02	532	N	505	-0-	-27	-0-	26	1	479	2	N	-0-					-0-
03	620	N	607	-0-	-13	-0-	30	1	577	2	N	-0-					-0-
04	600	N	579	-0-	-21	-0-	32	1	547	2	N	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	34	1	560	2	N	-0-					-0-
06	600	N	553	-0-	-47	-0-	30	1	523	2	N	-0-					-0-
07	589	N	570	-0-	-19	-0-	31	1	539	2	N	-0-					-0-
08	589	N	564	-0-	-25	-0-	29	1	535	2	N	-0-					-0-
09	540	N	532	-0-	-8	-0-	29	1	503	2	N	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	31	1	539	2	N	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	29	1	520	2	N	-0-					-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	29	1	534	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L.G. WELL #: 14 C RRCID -> 149952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14050 PERF.10380 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 150195 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11404 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	26	1	449	2	N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	25	1	457	2	N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	19	1	358	2	N	-0-					-0-
04	360	N	274	-0-	-86	-0-	15	1	259	2	N	-0-					-0-
05	372	N	204	-0-	-168	-0-	12	1	192	2	N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	24	1	425	2	N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	21	1	372	2	N	-0-					-0-
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	10	1	181	2	N	-0-					-0-
09	360	N	149	-0-	-211	-0-	8	1	141	2	N	-0-					-0-
10	372	N	236	-0-	-136	-0-	13	1	223	2	N	-0-					-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	26	1	477	2	N	-0-					-0-
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	24	1	438	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L.G. WELL #: 15-C RRCID -> 150226 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151365 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	810	-0-	-89	-0-	45	1	765	2	N	-0-					-0-
02	784	N	721	-0-	-63	-0-	37	1	684	2	N	-0-					-0-
03	837	N	800	-0-	-37	-0-	40	1	760	2	N	-0-					-0-
04	780	N	758	-0-	-22	-0-	42	1	716	2	N	-0-					-0-
05	806	N	769	-0-	-37	-0-	44	1	725	2	N	-0-					-0-
06	780	N	741	-0-	-39	-0-	40	1	701	2	N	-0-					-0-
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	43	1	750	2	N	-0-					-0-
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	42	1	764	2	N	-0-					-0-
09	750	N	739	-0-	-11	-0-	40	1	699	2	N	-0-					-0-
10	806	N	758	-0-	-48	-0-	41	1	717	2	N	-0-					-0-
11	780	N	711	-0-	-69	-0-	37	1	674	2	N	-0-					-0-
12	775	N	719	-0-	-56	-0-	37	1	682	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L.G. WELL #: 16 C RRCID -> 151453 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10340 - 11005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	127	1	2163	2	Y	-0-					3
02	1820	N	1162	-0-	-658	-0-	60	1	1102	2	Y	-0-					3
03	2015	N	482	-0-	-1533	-0-	24	1	458	2	Y	-0-	1	1			2
04	2220	N	688	-0-	-1532	-0-	38	1	650	2	Y	-0-	1	1			1
05	1302	N	517	-0-	-785	-0-	30	1	487	2	Y	-0-					1
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	40	1	697	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	713	N	349	-0-	-364	-0-	19	1	330	2	Y	-0-					1
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	34	1	620	2	Y	-0-					1
09	750	N	599	-0-	-151	-0-	33	1	566	2	Y	-0-					1
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	33	1	573	2	Y	-0-					1
11	630	N	605	-0-	-25	-0-	32	1	573	2	Y	-0-					1
12	620	N	619	-0-	-1	-0-	32	1	587	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151636 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10486 - 10676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	29	1	493	2	N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	19	1	344	2	N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	353	2	N	-0-					-0-
04	510	N	434	-0-	-76	-0-	24	1	410	2	N	-0-					-0-
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	21	1	349	2	N	-0-					-0-
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	19	1	338	2	N	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	28	1	482	2	N	-0-					-0-
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	66	1	1203	2	N	-0-					-0-
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	24	1	419	2	N	-0-					-0-
10	496	N	439	-0-	-57	-0-	24	1	415	2	N	-0-					-0-
11	510	N	476	-0-	-34	-0-	25	1	451	2	N	-0-					-0-
12	465	N	271	-0-	-194	-0-	14	1	257	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151931 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 14433 PERF.10676 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	268	-0-	-42	-0-	15	1	253	2	Y	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	2	Y	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	293	2	Y	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	278	2	Y	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	18	1	287	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	16	1	279	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	16	1	284	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	16	1	286	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	16	1	272	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	16	1	285	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	15	1	277	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	297	-0-	-13	-0-	15	1	282	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMA WELL #: 2 RRCID -> 152428 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10671 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	486	-0-	-289	-0-	27	1	459	2	Y	-0-					-0-
02	756	X	756	-0-	-0-	-0-	39	1	717	2	Y	-0-					-0-
03	775	X	734	-0-	-41	-0-	37	1	697	2	Y	-0-					-0-
04	720	X	705	-0-	-15	-0-	39	1	666	2	Y	-0-					-0-
05	837	X	566	-0-	-271	-0-	33	1	533	2	Y	-0-					-0-
06	810	X	635	-0-	-175	-0-	34	1	601	2	Y	-0-					-0-
07	837	X	637	-0-	-200	-0-	35	1	602	2	Y	-0-					-0-
08	744	X	281	-0-	-463	-0-	15	1	266	2	Y	-0-					-0-
09	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	56	1	966	2	Y	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	38	1	667	2	Y	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	32	1	582	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	784	-0-	-270	-0-	41	1	743	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSTAMANTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 152599 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11261 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	2	N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	2	N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	2	N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	2	N	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	191	2	N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	N	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 18 RRCID -> 152922 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10318 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "B" WELL #: 7 RRCID -> 153313 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11298 - 11814

01	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	276	1	4684	2	N	-0-					-0-
02	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	225	1	4157	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	4178	-0-	-131	-0-	208	1	3970	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	3562	-0-	-608	-0-	197	1	3365	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	3763	-0-	-546	-0-	217	1	3546	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3393	-0-	-777	-0-	183	1	3210	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	978	-0-	-3331	-0-	53	1	925	2	N	-0-					-0-
08	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	541	1	9835	2	N	-0-					-0-
09	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	397	1	6853	2	N	-0-					-0-
10	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	233	1	4040	2	N	-0-					-0-
11	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	337	1	6077	2	N	-0-					-0-
12	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	312	1	5710	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 153873 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10670 - 10886

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "D" WELL #: 3 RRCID -> 156762 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 14427 PERF.12252 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 36 RRCID -> 165973 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9807 - 10492

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1440	X	1440	-0-		-0-	-0-	80 1		1360 2		Y	-0-					2
02	1260	X	1255	-0-		-5	-0-	64 1		1191 2		Y	-0-					2
03	1395	X	1384	-0-		-11	-0-	69 1		1314 2		Y	1	1	1			2
								1 9										
04	1380	N	1351	-0-		-29	-0-	75 1		1276 2		Y	-0-	1	1			1
05	1395	N	1372	-0-		-23	-0-	79 1		1293 2		Y	-0-					1
06	1350	N	1296	-0-		-54	-0-	70 1		1224 2		Y	2	1	1			2
								2 9										
07	1395	N	1336	-0-		-59	-0-	72 1		1264 2		Y	-0-	1	1			1
08	1364	N	1321	-0-		-43	-0-	69 1		1252 2		Y	-0-					1
09	1290	N	1268	-0-		-22	-0-	69 1		1198 2		Y	1	1	1			1
								1 9										
10	1333	N	1324	-0-		-9	-0-	72 1		1252 2		Y	-0-					1
11	1428	N	1428	-0-		-0-	-0-	75 1		1353 2		Y	-0-					1
12	1533	N	1533	-0-		-0-	-0-	79 1		1454 2		Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 15 RRCID -> 166168 COMPL. DATE 00/07/1997 TOTAL DEPTH 14359 PERF.11164 - 11194

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	887	N	887	-0-		-0-	-0-	49 1		838 2		N	-0-					-0-
02	840	N	794	-0-		-46	-0-	41 1		753 2		N	-0-					-0-
03	907	N	907	-0-		-0-	-0-	45 1		862 2		N	-0-					-0-
04	870	N	764	-0-		-106	-0-	42 1		722 2		N	-0-					-0-
05	868	N	867	-0-		-1	-0-	50 1		817 2		N	-0-					-0-
06	870	N	763	-0-		-107	-0-	41 1		722 2		N	-0-					-0-
07	775	N	754	-0-		-21	-0-	41 1		713 2		N	-0-					-0-
08	868	N	775	-0-		-93	-0-	40 1		735 2		N	-0-					-0-
09	762	N	762	-0-		-0-	-0-	42 1		720 2		N	-0-					-0-
10	917	N	917	-0-		-0-	-0-	50 1		867 2		N	-0-					-0-
11	932	N	932	-0-		-0-	-0-	49 1		883 2		N	-0-					-0-
12	916	N	916	-0-		-0-	-0-	47 1		869 2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "B" WELL #: 8 RRCID -> 166776 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11190 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L. G. WELL #: 11 RRCID -> 167432 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 14038 PERF.10808 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L. G. WELL #: 19 RRCID -> 167603 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10375 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	168	-0-	-49	-0-	9	1	159	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	163	-0-	-54	-0-	8	1	155	2	Y	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	32	-0-	-123	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	122	-0-	-64	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	159	-0-	-81	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	15	1	253	2	Y	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	117	-0-	-38	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 38 RRCID -> 167605 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10472 - 11060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	966	X	966	-0-	-0-	-0-	54	1	912	2	Y	-0-					1
02	880	X	880	-0-	-0-	-0-	45	1	835	2	Y	-0-					1
03	985	X	985	-0-	-0-	-0-	49	1	935	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	52	1	887	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	56	1	913	2	Y	-0-					1
06	960	N	930	-0-	-30	-0-	50	1	880	2	Y	-0-					1
07	961	N	954	-0-	-7	-0-	52	1	901	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	961	N	944	-0-	-17	-0-	49	1	895	2	Y	-0-					1
09	930	N	902	-0-	-28	-0-	49	1	853	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	961	N	940	-0-	-21	-0-	51	1	889	2	Y	-0-					-0-
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	48	1	861	2	Y	-0-					-0-
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	48	1	884	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 16 RRCID -> 168835 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11656 PERF.10610 - 10768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	521	-0-	-37	-0-	29	1	492	2	N	-0-					-0-
02	476	N	431	-0-	-45	-0-	22	1	409	2	N	-0-					-0-
03	589	N	176	-0-	-413	-0-	9	1	167	2	N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	32	1	553	2	N	-0-					-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	41	1	674	2	N	-0-					-0-
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	40	1	694	2	N	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	36	1	622	2	N	-0-					-0-
08	713	N	550	-0-	-163	-0-	29	1	521	2	N	-0-					-0-
09	690	N	550	-0-	-140	-0-	30	1	520	2	N	-0-					-0-
10	651	N	569	-0-	-82	-0-	31	1	538	2	N	-0-					-0-
11	540	N	519	-0-	-21	-0-	27	1	492	2	N	-0-					-0-
12	558	N	495	-0-	-63	-0-	26	1	469	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.O.D. WELL #: 6 RRCID -> 168908 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, E. E. WELL #: 4 RRCID -> 170130 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3537	-0-	-214	-0-	197	1	3339	2	Y	1					5
							1	9									
02	3388	X	3262	-0-	-126	-0-	167	1	3095	2	Y	-0-					5
03	3689	X	3623	-0-	-66	-0-	181	1	3440	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
04	3480	X	3443	-0-	-37	-0-	190	1	3253	2	Y	-0-	2	1			3
05	3627	X	3011	-0-	-616	-0-	173	1	2837	2	Y	1					4
							1	9									
06	3510	X	3382	-0-	-128	-0-	182	1	3197	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
07	3627	X	3488	-0-	-139	-0-	189	1	3299	2	Y	-0-	2	1			3
08	3627	X	3284	-0-	-343	-0-	171	1	3113	2	Y	-0-					3
09	3450	X	3001	-0-	-449	-0-	164	1	2836	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
10	3503	X	3216	-0-	-287	-0-	175	1	3041	2	Y	-0-					2
11	3390	X	2913	-0-	-477	-0-	153	1	2760	2	Y	-0-					2
12	3503	X	2864	-0-	-639	-0-	148	1	2716	2	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 39,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170262 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10528 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	129	-0-	-119	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	N	-0-					-0-
05	186	N	107	-0-	-79	-0-	6	1	101	2	N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	N	-0-					-0-
07	155	N	91	-0-	-64	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
08	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	2	N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	N	-0-					-0-
12	217	N	152	-0-	-65	-0-	8	1	144	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARACELI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170557 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10324 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	25	1	427	2	Y	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	302	2	Y	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		325	-0-	325	325	18	1	307	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		326	-0-	326	651	19	1	307	2	Y	-0-					-0-
06	896	N	245	-0-	-651	-0-	13	1	232	2	Y	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	20	1	351	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	23	1	393	2	Y	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	22	1	378	2	Y	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	409	-0-	-25	-0-	21	1	388	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170912 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 11164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 39 RRCID -> 170913 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 11188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171080 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10466 - 10484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PORRAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171536 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10614 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	88	-0-	-67	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, RAMIRO WELL #: 1 RRCID -> 172492 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172509 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10865 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 40 RRCID -> 173165 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10350 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	23	1	388	2	Y	1					1
							1	9									
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	41	1	768	2	Y	-0-					1
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	25	1	479	2	Y	-0-					1
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	20	1	350	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	775	N	390	-0-	-385	-0-	22	1	368	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	307	-0-	-173	-0-	17	1	290	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	244	-0-	-128	-0-	13	1	231	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	250	-0-	-153	-0-	13	1	237	2	Y	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	Y	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	389	2	Y	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	230	-0-	-80	-0-	12	1	218	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GARZA, L. ET AL ESTATE OF WELL #: 1 RRCID -> 173547 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14020 PERF.10462 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	113	1	1917	2	Y	1					3
							1	9									
02	2240	N	1037	-0-	-1203	-0-	53	1	984	2	Y	-0-					3
03	2263	N	1722	-0-	-541	-0-	86	1	1636	2	Y	-0-	1	1			2
04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	115	1	1968	2	Y	-0-	1	1			1
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	105	1	1710	2	Y	1					2
							1	9									
06	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	119	1	2096	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
07	2139	N	1604	-0-	-535	-0-	87	1	1517	2	Y	-0-	1	1			2
08	1829	N	945	-0-	-884	-0-	49	1	896	2	Y	-0-					2
09	2220	N	1652	-0-	-568	-0-	90	1	1562	2	Y	-0-	1	1			1
10	1612	N	1468	-0-	-144	-0-	80	1	1388	2	Y	-0-					1
11	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	116	1	2097	2	Y	-0-					1
12	1705	N	1493	-0-	-212	-0-	77	1	1416	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 20,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

J. O. D. WELL #: 8 RRCID -> 173571 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10724 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	2	N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	N	-0-					-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	7	1	141	2	N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	N	-0-					-0-
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	6	1	104	2	N	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	8	1	134	2	N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	N	-0-					-0-
08	124	N	58	-0-	-66	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	7	1	123	2	N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA WELL #: 4 RRCID -> 173877 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10357 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	52	1	881	2	Y	-0-					1
02	644	N	605	-0-	-39	-0-	31	1	574	2	Y	-0-					1
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	50	1	951	2	Y	-0-					1
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	59	1	1010	2	Y	-0-					1
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	93	1	1515	2	Y	-0-					1
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	57	1	1001	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	1116	N	995	-0-	-121	-0-	54	1	941	2	Y	-0-	1	1			1
08	1612	N	1204	-0-	-408	-0-	63	1	1141	2	Y	-0-					1
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	61	1	1053	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	992	N	794	-0-	-198	-0-	43	1	751	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	383	-0-	-787	-0-	20	1	363	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	358	-0-	-789	-0-	19	1	339	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 173958 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 41 RRCID -> 174006 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10209 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	454	-0-	-42	-0-	25	1	429	2	Y	-0-					1
02	448	N	310	-0-	-138	-0-	16	1	294	2	Y	-0-					1
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	24	1	461	2	Y	-0-					1
04	450	N	424	-0-	-26	-0-	23	1	401	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	30	1	490	2	Y	1					1
							1	9									
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	29	1	500	2	Y	-0-					1
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	27	1	466	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	527	N	380	-0-	-147	-0-	20	1	360	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	332	-0-	-208	-0-	18	1	314	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	150	-0-	-346	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	153	-0-	-207	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	21	1	391	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 22 RRCID -> 174019 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11020 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 42 RRCID -> 174308 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12687

01	2945	X	1868	-0-	-1077	-0-	104	1	1764	2	Y	-0-							3
02	2492	X	1713	-0-	-779	-0-	88	1	1625	2	Y	-0-							3
03	1922	X	1850	-0-	-72	-0-	92	1	1757	2	Y	1	1	1					3
							1	9											
04	1860	X	1782	-0-	-78	-0-	98	1	1684	2	Y	-0-	1	1					2
05	1891	X	1856	-0-	-35	-0-	107	1	1749	2	Y	-0-							2
06	1830	X	1758	-0-	-72	-0-	95	1	1661	2	Y	2	1	1					3
							2	9											
07	1891	X	1811	-0-	-80	-0-	98	1	1713	2	Y	-0-	1	1					2
08	1860	X	1787	-0-	-73	-0-	93	1	1694	2	Y	-0-							2
09	1800	X	1708	-0-	-92	-0-	93	1	1615	2	Y	-0-	1	1					1
10	1798	N	1780	-0-	-18	-0-	97	1	1683	2	Y	-0-							1
11	1740	N	1724	-0-	-16	-0-	91	1	1633	2	Y	-0-							1
12	1767	N	1761	-0-	-6	-0-	91	1	1670	2	Y	-0-							1

TOTAL GAS PROD: 21,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GARZA, L. ESTATE OF ET AL WELL #: 3 RRCID -> 175025 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10990 - 11030

01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-							-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	2	Y	-0-							-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	Y	-0-							-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-							-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-							-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-							-0-
07	93	N	33	-0-	-60	-0-	2	1	31	2	Y	-0-							-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-							-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	Y	-0-							-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-							-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-							-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-							-0-

TOTAL GAS PROD: 434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 23 RRCID -> 175056 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11017 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.O.D. "1" WELL #: 9 RRCID -> 175057 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11098 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	60	1	1022	2	N	-0-					-0-
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	49	1	902	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1007	-0-	-171	-0-	50	1	957	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	548	-0-	-502	-0-	30	1	518	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	28	-0-	-1026	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
06	960	N	901	-0-	-59	-0-	49	1	852	2	N	-0-					-0-
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	47	1	818	2	N	-0-					-0-
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	43	1	790	2	N	-0-					-0-
09	900	N	731	-0-	-169	-0-	40	1	691	2	N	-0-					-0-
10	868	N	794	-0-	-74	-0-	43	1	751	2	N	-0-					-0-
11	810	N	804	-0-	-6	-0-	42	1	762	2	N	-0-					-0-
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	43	1	787	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 43 RRCID -> 175114 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10962 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	577	-0-	-12	-0-	32	1	545	2	Y	-0-					1
02	532	N	489	-0-	-43	-0-	25	1	464	2	Y	-0-					1
03	589	N	558	-0-	-31	-0-	28	1	530	2	Y	-0-					1
04	570	N	556	-0-	-14	-0-	31	1	525	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	31	1	507	2	Y	1					1
							1	9									
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	30	1	534	2	Y	-0-					1
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	33	1	577	2	Y	-0-					1
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	30	1	553	2	Y	-0-					1
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	32	1	555	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	35	1	614	2	Y	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	32	1	582	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	398	-0-	-222	-0-	21	1	377	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 175499 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 13822 PERF.11256 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. O. D. WELL #: 7 RRCID -> 176017 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10974 - 11010

01	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	62	1	1058	2	N	-0-					-0-
02	868	N	826	-0-	-42	-0-	42	1	784	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	585	-0-	-593	-0-	29	1	556	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	708	-0-	-372	-0-	39	1	669	2	N	-0-					-0-
05	930	N	795	-0-	-135	-0-	46	1	749	2	N	-0-					-0-
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	62	1	1085	2	N	-0-					-0-
07	744	N	391	-0-	-353	-0-	21	1	370	2	N	-0-					-0-
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	71	1	1299	2	N	-0-					-0-
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	63	1	1096	2	N	-0-					-0-
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	53	1	923	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	838	-0-	-332	-0-	44	1	794	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	986	-0-	-223	-0-	51	1	935	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAISY WELL #: 4 RRCID -> 177204 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11209 - 11259

01	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	99	1	1682	2	N	-0-					-0-
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	69	1	1274	2	N	-0-					-0-
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	81	1	1544	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1355	-0-	-55	-0-	75	1	1280	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1374	-0-	-83	-0-	79	1	1295	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1342	-0-	-68	-0-	72	1	1270	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	75	1	1301	2	N	-0-					-0-
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	77	1	1404	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1090	-0-	-260	-0-	60	1	1030	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1244	-0-	-120	-0-	68	1	1176	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1161	-0-	-249	-0-	61	1	1100	2	N	-0-					-0-
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	70	1	1287	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 178477 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 13767 PERF.10490 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3709	-0-	-228	-0-	206	1	3503	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	3438	-0-	-90	-0-	176	1	3262	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3824	-0-	-82	-0-	191	1	3633	2	N	-0-					-0-
04	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	203	1	3469	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3723	-0-	-90	-0-	215	1	3508	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	3524	-0-	-166	-0-	190	1	3334	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3543	-0-	-270	-0-	192	1	3351	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3431	-0-	-382	-0-	179	1	3252	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	2571	-0-	-1089	-0-	141	1	2430	2	N	-0-					-0-
10	3720	X	3434	-0-	-286	-0-	187	1	3247	2	N	-0-					-0-
11	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	186	1	3350	2	N	-0-					-0-
12	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	203	1	3712	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.O.D. WELL #: 12 RRCID -> 179881 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.10938 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	63	1	1071	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	943	-0-	-65	-0-	48	1	895	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	50	1	955	2	N	-0-					-0-
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	64	1	1104	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	973	-0-	-81	-0-	56	1	917	2	N	-0-					-0-
06	960	N	879	-0-	-81	-0-	47	1	832	2	N	-0-					-0-
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	70	1	1219	2	N	-0-					-0-
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	62	1	1127	2	N	-0-					-0-
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	56	1	974	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	1012	-0-	-104	-0-	55	1	957	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	976	-0-	-104	-0-	51	1	925	2	N	-0-					-0-
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	56	1	1027	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 181201 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9789 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	19	1	319	2	N	1					1
							1	9									
02	532	N	278	-0-	-254	-0-	14	1	264	2	N	-0-					1
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	17	1	322	2	N	-0-					1
04	330	N	146	-0-	-184	-0-	8	1	138	2	N	-0-	1	1			-0-
05	310	N	213	-0-	-97	-0-	12	1	201	2	N	-0-					-0-
06	330	N	293	-0-	-37	-0-	16	1	277	2	N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	18	1	322	2	N	-0-					-0-
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	11	1	193	2	N	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	345	2	N	-0-					-0-
10	341	N	188	-0-	-153	-0-	10	1	178	2	N	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	27	1	494	2	N	-0-					-0-
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	19	1	355	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J.O.D. WELL #: 13 RRCID -> 181440 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10727 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	609	-0-	-42	-0-	34	1	575	2	N	-0-					-0-
02	700	N	419	-0-	-281	-0-	21	1	398	2	N	-0-					-0-
03	620	N	307	-0-	-313	-0-	15	1	292	2	N	-0-					-0-
04	600	N	303	-0-	-297	-0-	17	1	286	2	N	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	28	1	460	2	N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	26	1	457	2	N	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	32	1	552	2	N	-0-					-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	32	1	590	2	N	-0-					-0-
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	25	1	439	2	N	-0-					-0-
10	589	N	512	-0-	-77	-0-	28	1	484	2	N	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	32	1	569	2	N	-0-					-0-
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	39	1	712	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L. G. WELL #: 24 RRCID -> 183308 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10817 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1582	-0-	-402	-0-	88	1	1493	2	Y	1					3
							1	9									
02	1708	N	1391	-0-	-317	-0-	71	1	1320	2	Y	-0-					3
03	1705	N	1449	-0-	-256	-0-	72	1	1377	2	Y	-0-	1	1			2
04	DLQ G-10		1602	-0-	1602	1602	88	1	1514	2	Y	-0-	1	1			1
05	DLQ G-10		1565	-0-	1565	3167	90	1	1474	2	Y	1					2
							1	9									
06	3000	N	1378	-0-	-1622	1545	74	1	1303	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	2405	N	860	-0-	-1545	-0-	47	1	813	2	Y	-0-	1	1			1
08	1550	N	1392	-0-	-158	-0-	73	1	1319	2	Y	-0-					1
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	76	1	1309	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	77	1	1328	2	Y	-0-					1
11	1350	N	1286	-0-	-64	-0-	68	1	1218	2	Y	-0-					1
12	1426	N	1296	-0-	-130	-0-	67	1	1229	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MOFFATT-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183755 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10616 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1356	-0-	-70	-0-	75	1	1281	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1239	-0-	-49	-0-	63	1	1176	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	69	1	1320	2	N	-0-					-0-
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	73	1	1251	2	N	-0-					-0-
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	79	1	1291	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1278	-0-	-72	-0-	69	1	1209	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	71	1	1244	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	70	1	1277	2	N	-0-					-0-
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	71	1	1226	2	N	-0-					-0-
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	74	1	1281	2	N	-0-					-0-
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	69	1	1236	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	68	1	1246	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186742 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L. G. WELL #: 25 RRCID -> 186802 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14130 PERF.10748 - 13152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L. G. WELL #: 28 RRCID -> 187913 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10744 - 10780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 29 RRCID -> 188014 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11380 - 11515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	4055	-0-	-192	-0-	226	1 9	3828	2	Y	1					6
02	3892	X	3425	-0-	-467	-0-	175	1	3250	2	Y	-0-					6
03	4402	X	4180	-0-	-222	-0-	208 2	1 9	3970	2	Y	2	2	1			6
04	4260	X	3689	-0-	-571	-0-	204	1	3485	2	Y	-0-	3	1			3
05	4402	X	3765	-0-	-637	-0-	217 2	1 9	3546	2	Y	2					5
06	4050	X	3624	-0-	-426	-0-	195 2	1 9	3427	2	Y	2	2	1			5
07	4185	X	3653	-0-	-532	-0-	198 1	1 9	3454	2	Y	1	2	1			4
08	4185	X	3662	-0-	-523	-0-	191	1	3471	2	Y	-0-					4
09	3690	X	3604	-0-	-86	-0-	197	1	3407	2	Y	-0-	2	1			2
10	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	207	1	3600	2	Y	-0-					2
11	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	195	1	3515	2	Y	-0-					2
12	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	203	1	3722	2	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 45,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FLORES, L.G. WELL #: 26 RRCID -> 188180 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11277 - 13265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	824	-0-	-13	-0-	46	1	778	2	Y	-0-					1
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	38	1	705	2	Y	-0-					1
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	41	1	778	2	Y	-0-					1
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	45	1	766	2	Y	-0-					1
05	837	N	806	-0-	-31	-0-	46	1	760	2	Y	-0-					1
06	780	N	614	-0-	-166	-0-	33	1	581	2	Y	-0-					1
07	837	N	736	-0-	-101	-0-	40	1	696	2	Y	-0-					1
08	806	N	528	-0-	-278	-0-	28	1	500	2	Y	-0-					1
09	600	N	80	-0-	-520	-0-	4	1	76	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	744	N	176	-0-	-568	-0-	10	1	166	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	363	-0-	-147	-0-	19	1	344	2	Y	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L.G. WELL #: 27 RRCID -> 188699 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10330 - 13788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	41	1	698	2	Y	-0-					1
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	35	1	645	2	Y	-0-					1
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	37	1	697	2	Y	-0-					1
04	720	N	694	-0-	-26	-0-	38	1	656	2	Y	-0-					1
05	744	N	684	-0-	-60	-0-	39	1	645	2	Y	-0-					1
06	720	N	643	-0-	-77	-0-	35	1	608	2	Y	-0-					1
07	713	N	660	-0-	-53	-0-	36	1	624	2	Y	-0-					1
08	682	N	653	-0-	-29	-0-	34	1	619	2	Y	-0-					1
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	35	1	605	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	37	1	637	2	Y	-0-					-0-
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	34	1	621	2	Y	-0-					-0-
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	35	1	640	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 189120 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10974 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	813	-0-	-1264	-0-	45	1	768	2	Y	-0-					2
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	64	1	1181	2	Y	-0-					2
03	1209	N	415	-0-	-794	-0-	21	1	394	2	Y	-0-	1	1			1
04	780	N	762	-0-	-18	-0-	42	1	720	2	Y	-0-					1
05	1364	N	300	-0-	-1064	-0-	17	1	283	2	Y	-0-					1
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	46	1	814	2	Y	-0-					1
07	775	N	714	-0-	-61	-0-	39	1	675	2	Y	-0-					1
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	59	1	1080	2	Y	-0-					1
09	870	N	869	-0-	-1	-0-	48	1	821	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	59	1	1025	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1091	-0-	-19	-0-	57	1	1034	2	Y	-0-					-0-
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	47	1	855	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 190000 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 13651 PERF.10440 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	149	1	2524	2	Y	1					3
							1	9									
02	2492	N	1944	-0-	-548	-0-	100	1	1844	2	Y	-0-					3
03	2604	N	1625	-0-	-979	-0-	81	1	1543	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	2100	N	1486	-0-	-614	-0-	82	1	1404	2	Y	-0-	2	1			1
05	2139	N	1569	-0-	-570	-0-	90	1	1478	2	Y	1					2
							1	9									
06	1560	N	1217	-0-	-343	-0-	66	1	1150	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	112	1	1946	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	1581	N	1534	-0-	-47	-0-	80	1	1454	2	Y	-0-					2
09	1230	N	1066	-0-	-164	-0-	58	1	1008	2	Y	-0-	1	1			1
10	2046	N	802	-0-	-1244	-0-	44	1	758	2	Y	-0-					1
11	1470	N	785	-0-	-685	-0-	41	1	744	2	Y	-0-					1
12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	77	1	1410	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 33 RRCID -> 190249 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 14260 PERF.10396 - 14104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	272	-0-	-38	-0-	15	1	256	2	Y	1					1
							1	9									
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	2	Y	-0-					1
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	DLQ G-10		288	-0-	288	288	16	1	272	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		146	-0-	146	434	8	1	138	2	Y	-0-					-0-
06	519	N	85	-0-	-434	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	Y	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	2	Y	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	200	-0-	-40	-0-	11	1	189	2	Y	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	325	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KENEDY-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190680 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10031 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	112	1	1907	2	N	-0-					-0-
02	2268	N	984	-0-	-1284	-0-	50	1	934	2	N	-0-					-0-
03	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	154	1	2935	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	116	1	1984	2	N	-0-					-0-
05	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	154	1	2512	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	2361	-0-	-99	-0-	127	1	2234	2	N	-0-					-0-
07	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	129	1	2257	2	N	-0-					-0-
08	2542	N	2373	-0-	-169	-0-	124	1	2249	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	2079	-0-	-291	-0-	114	1	1965	2	N	-0-					-0-
10	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	130	1	2259	2	N	-0-					-0-
11	2310	N	2065	-0-	-245	-0-	109	1	1956	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	98	-0-	-2041	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ WELL #: 4 RRCID -> 190813 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10510 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1844	-0-	-171	-0-	103	1	1740	2	Y	1					3
							1	9									
02	1792	N	1390	-0-	-402	-0-	71	1	1319	2	Y	-0-					3
03	1922	N	1462	-0-	-460	-0-	73	1	1389	2	Y	-0-	1	1			2
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	99	1	1688	2	Y	-0-	1	1			1
05	1550	N	1323	-0-	-227	-0-	76	1	1246	2	Y	1					2
							1	9									
06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	116	1	2028	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	109	1	1905	2	Y	-0-	1	1			2
08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	107	1	1951	2	Y	-0-					2
09	2100	N	1881	-0-	-219	-0-	103	1	1778	2	Y	-0-	1	1			1
10	2015	N	1920	-0-	-95	-0-	105	1	1815	2	Y	-0-					1
11	1980	N	1870	-0-	-110	-0-	98	1	1772	2	Y	-0-					1
12	1953	N	1917	-0-	-36	-0-	99	1	1818	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 21,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 65 RRCID -> 190875 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10912 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	176	1	2989	2	Y	-0-					4
02	2772	X	2732	-0-	-40	-0-	140	1	2592	2	Y	-0-					4
03	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	158	1	3011	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
04	3060	X	2707	-0-	-353	-0-	149	1	2558	2	Y	-0-	2	1			2
05	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	226	1	3700	2	Y	2					4
							2	9									
06	3060	X	2955	-0-	-105	-0-	159	1	2794	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
07	3162	X	2717	-0-	-445	-0-	147	1	2569	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
08	3379	X	3151	-0-	-228	-0-	164	1	2987	2	Y	-0-					3
09	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	189	1	3271	2	Y	-0-	2	1			1
10	3193	X	3139	-0-	-54	-0-	171	1	2968	2	Y	-0-					1
11	3060	X	2846	-0-	-214	-0-	150	1	2696	2	Y	-0-					1
12	3193	X	2993	-0-	-200	-0-	155	1	2837	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 36,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FLORES, L. G. WELL #: 34 RRCID -> 191279 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 14275 PERF.10432 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	362	-0-	-72	-0-	20	1	342	2	Y	-0-					1
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	21	1	382	2	Y	-0-					1
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	367	2	Y	-0-					1
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	22	1	382	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	29	1	477	2	Y	1					1
							1	9									
06	360	N	241	-0-	-119	-0-	13	1	228	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	25	1	442	2	Y	-0-					-0-
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	32	1	574	2	Y	-0-					-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	29	1	507	2	Y	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	31	1	543	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	260	-0-	-340	-0-	14	1	246	2	Y	-0-					-0-
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	36	1	654	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 37 RRCID -> 191644 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10760 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	966	-0-	-181	-0-	54	1	912	2	Y	-0-					2
02	980	N	954	-0-	-26	-0-	49	1	905	2	Y	-0-					2
03	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	55	1	1051	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	62	1	1068	2	Y	-0-	1	1			1
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	81	1	1323	2	Y	-0-					1
06	1080	N	909	-0-	-171	-0-	49	1	859	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1178	N	811	-0-	-367	-0-	44	1	766	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1395	N	1212	-0-	-183	-0-	63	1	1149	2	Y	-0-					1
09	900	N	880	-0-	-20	-0-	48	1	831	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	70	1	1211	2	Y	-0-					1
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	63	1	1139	2	Y	-0-					1
12	899	N	678	-0-	-221	-0-	35	1	643	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FLORES, L. G. WELL #: 38 RRCID -> 191679 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10962 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	40	1	680	2	Y	-0-					1
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	34	1	637	2	Y	-0-					1
03	682	N	621	-0-	-61	-0-	31	1	590	2	Y	-0-					1
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	40	1	684	2	Y	-0-					1
05	744	N	716	-0-	-28	-0-	41	1	675	2	Y	-0-					1
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	35	1	618	2	Y	-0-					1
07	744	N	626	-0-	-118	-0-	34	1	592	2	Y	-0-					1
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	42	1	760	2	Y	-0-					1
09	660	N	635	-0-	-25	-0-	35	1	600	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	43	1	744	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	582	-0-	-198	-0-	31	1	551	2	Y	-0-					-0-
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	41	1	743	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBA WELL #: 5 RRCID -> 192864 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13673 PERF.10848 - 13264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	2	Y	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	140	-0-	-130	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	Y	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	Y	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	61	-0-	-94	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 39 RRCID -> 193096 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11110 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	629	-0-	-22	-0-	35	1	594	2	Y	-0-					1
02	616	N	506	-0-	-110	-0-	26	1	480	2	Y	-0-					1
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	33	1	620	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		572	-0-	572	572	32	1	540	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		690	-0-	690	1262	40	1	650	2	Y	-0-					1
06	1918	N	656	-0-	-1262	-0-	35	1	621	2	Y	-0-					1
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	29	1	506	2	Y	-0-					1
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	43	1	776	2	Y	-0-					1
09	660	N	582	-0-	-78	-0-	32	1	550	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	38	1	663	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	632	-0-	-148	-0-	33	1	599	2	Y	-0-					-0-
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	34	1	625	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 18 RRCID -> 193244 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10489 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	8667	-0-	-168	-0-	482	1	8185	2	N	-0-					-0-
02	7952	X	7883	-0-	-69	-0-	404	1	7479	2	N	-0-					-0-
03	8804	X	8568	-0-	-236	-0-	427	1	8141	2	N	-0-					-0-
04	8520	X	8351	-0-	-169	-0-	461	1	7890	2	N	-0-					-0-
05	8742	X	8230	-0-	-512	-0-	474	1	7756	2	N	-0-					-0-
06	8460	X	8310	-0-	-150	-0-	448	1	7862	2	N	-0-					-0-
07	8742	X	8536	-0-	-206	-0-	463	1	8073	2	N	-0-					-0-
08	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	476	1	8660	2	N	-0-					-0-
09	8340	X	7859	-0-	-481	-0-	430	1	7429	2	N	-0-					-0-
10	8587	X	8324	-0-	-263	-0-	453	1	7871	2	N	-0-					-0-
11	8610	X	8055	-0-	-555	-0-	424	1	7631	2	N	-0-					-0-
12	8897	X	8187	-0-	-710	-0-	424	1	7763	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L. G. WELL #: 17R RRCID -> 193269 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	39	-0-	-240	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	146	-0-	-71	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	144	-0-	-73	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	82	-0-	-68	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	245	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	96	-0-	-152	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	9	1	157	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193724 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10963 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	183	-0-	-189	-0-	10	1	173	2	N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	2	N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	10	1	161	2	N	-0-					-0-
06	330	N	179	-0-	-151	-0-	10	1	169	2	N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	N	-0-					-0-
08	186	N	141	-0-	-45	-0-	7	1	134	2	N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	N	-0-					-0-
12	248	N	193	-0-	-55	-0-	10	1	183	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 193736 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13872 PERF.10954 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2847	-0-	-377	-0-	158	1	2689	2	Y	-0-					4
02	2828	X	2542	-0-	-286	-0-	130	1	2412	2	Y	-0-					4
03	3131	X	2791	-0-	-340	-0-	139	1	2650	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
04	2940	X	2497	-0-	-443	-0-	138	1	2359	2	Y	-0-	2	1			2
05	2976	X	2445	-0-	-531	-0-	141	1	2303	2	Y	1					3
							1	9									
06	2760	X	2566	-0-	-194	-0-	138	1	2426	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
07	2821	X	2629	-0-	-192	-0-	142	1	2487	2	Y	-0-	1	1			3
08	2790	X	2749	-0-	-41	-0-	143	1	2606	2	Y	-0-					3
09	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	180	1	3117	2	Y	-0-	2	1			1
10	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	224	1	3897	2	Y	-0-					1
11	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	173	1	3118	2	Y	-0-					1
12	3348	X	3102	-0-	-246	-0-	161	1	2940	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 34,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ASCHE WELL #: 67 RRCID -> 193838 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10972 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	37	1	626	2	Y	-0-					1
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	31	1	570	2	Y	-0-					1
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	35	1	672	2	Y	-0-					1
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	36	1	620	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	38	1	625	2	Y	1					1
							1	9									
06	690	N	642	-0-	-48	-0-	35	1	607	2	Y	-0-					1
07	682	N	660	-0-	-22	-0-	36	1	624	2	Y	-0-					1
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	34	1	626	2	Y	-0-					1
09	630	N	624	-0-	-6	-0-	34	1	590	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	36	1	620	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	622	-0-	-8	-0-	33	1	589	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	417	-0-	-234	-0-	22	1	395	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 193849 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10559 - 13008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	5022	-0-		-0-	-0-		279	1	4743	2	N	-0-			-0-
02	4648	X	4647	-0-		-1	-0-		238	1	4409	2	N	-0-			-0-
03	5146	X	4044	-0-		-1102	-0-		202	1	3842	2	N	-0-			-0-
04	5655	X	5655	-0-		-0-	-0-		312	1	5343	2	N	-0-			-0-
05	5518	X	5518	-0-		-0-	-0-		318	1	5200	2	N	-0-			-0-
06	5117	X	5117	-0-		-0-	-0-		276	1	4841	2	N	-0-			-0-
07	5270	X	4919	-0-		-351	-0-		267	1	4652	2	N	-0-			-0-
08	5270	X	5004	-0-		-266	-0-		261	1	4743	2	N	-0-			-0-
09	5100	X	2893	-0-		-2207	-0-		158	1	2735	2	N	-0-			-0-
10	5270	X	5199	-0-		-71	-0-		283	1	4916	2	N	-0-			-0-
11	5100	X	4694	-0-		-406	-0-		247	1	4447	2	N	-0-			-0-
12	4991	X	3540	-0-		-1451	-0-		183	1	3357	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 20 RRCID -> 194012 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10563 - 11380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	457	N	457	-0-		-0-	-0-		25	1	432	2	N	-0-			-0-
02	392	N	281	-0-		-111	-0-		14	1	267	2	N	-0-			-0-
03	416	N	416	-0-		-0-	-0-		21	1	395	2	N	-0-			-0-
04	452	N	452	-0-		-0-	-0-		25	1	427	2	N	-0-			-0-
05	310	N	87	-0-		-223	-0-		5	1	82	2	N	-0-			-0-
06	390	N	-0-	-0-		-390	-0-						N	-0-			-0-
07	465	N	-0-	-0-		-465	-0-						N	-0-			-0-
08	93	N	10	-0-		-83	-0-		1	1	9	2	N	-0-			-0-
09	65	N	65	-0-		-0-	-0-		4	1	61	2	N	-0-			-0-
10	31	N	31	-0-		-0-	-0-		2	1	29	2	N	-0-			-0-
11	10	N	-0-	-0-		-10	-0-						N	-0-			-0-
12	62	N	13	-0-		-49	-0-		1	1	12	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE - LEO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 194298 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10416 - 13854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3387	-0-		-364	-0-		188	1	3199	2	N	-0-			-0-
02	3416	X	3218	-0-		-198	-0-		165	1	3053	2	N	-0-			-0-
03	3782	X	3100	-0-		-682	-0-		155	1	2945	2	N	-0-			-0-
04	3660	X	3260	-0-		-400	-0-		180	1	3080	2	N	-0-			-0-
05	3565	X	3119	-0-		-446	-0-		180	1	2939	2	N	-0-			-0-
06	3450	X	2842	-0-		-608	-0-		153	1	2689	2	N	-0-			-0-
07	3565	X	3056	-0-		-509	-0-		166	1	2890	2	N	-0-			-0-
08	3379	X	3088	-0-		-291	-0-		161	1	2927	2	N	-0-			-0-
09	3270	X	2962	-0-		-308	-0-		162	1	2800	2	N	-0-			-0-
10	3131	X	3036	-0-		-95	-0-		165	1	2871	2	N	-0-			-0-
11	3000	X	2527	-0-		-473	-0-		133	1	2394	2	N	-0-			-0-
12	3100	X	3075	-0-		-25	-0-		159	1	2916	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 66 RRCID -> 194490 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10402 - 12791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	674	-0-	-721	-0-		37	1	636	2	Y	1					9
								1	9									
02	784	N	636	-0-	-148	-0-		33	1	603	2	Y	-0-					9
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-		36	1	693	2	Y	-0-	1	1			8
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-		47	1	811	2	Y	1	1	1			8
								1	9									
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-		42	1	690	2	Y	-0-					8
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-		42	1	739	2	Y	-0-					8
07	899	N	638	-0-	-261	-0-		35	1	603	2	Y	-0-					8
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-		45	1	823	2	Y	-0-					8
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-		52	1	900	2	Y	-0-	1	1			7
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-		45	1	777	2	Y	-0-					7
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-		49	1	874	2	Y	-0-					7
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-		49	1	902	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 9,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FLORES, L. G. WELL #: 31 RRCID -> 194677 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 14182 PERF.10376 - 12226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	833	-0-	-159	-0-		46	1	787	2	Y	-0-					13
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-		38	1	697	2	Y	-0-					13
03	868	N	527	-0-	-341	-0-		26	1	500	2	Y	1	1	1			13
								1	9									
04	DLQ G-10		675	-0-	675	675		37	1	638	2	Y	-0-	1	1			12
05	DLQ G-10		570	-0-	570	1245		33	1	537	2	Y	-0-					12
06	1740	N	495	-0-	-1245	-0-		27	1	468	2	Y	-0-					12
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-		32	1	557	2	Y	-0-					12
08	558	N	556	-0-	-2	-0-		29	1	527	2	Y	-0-					12
09	510	N	355	-0-	-155	-0-		19	1	336	2	Y	-0-					12
10	589	N	548	-0-	-41	-0-		30	1	518	2	Y	-0-					12
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-		29	1	516	2	Y	-0-					12
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-		29	1	525	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 6,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JACOBA WELL #: 6 RRCID -> 194692 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10551 - 13366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	154	-0-	-1	-0-		9	1	145	2	Y	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-		7	1	136	2	Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-		8	1	149	2	Y	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-		9	1	157	2	Y	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-		10	1	155	2	Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-		8	1	144	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	153	-0-	-33	-0-		8	1	145	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-		8	1	145	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-		8	1	138	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-		8	1	145	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-		8	1	142	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-		8	1	146	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 21 RRCID -> 194789 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10442 - 12830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	24	1	415	2	N	-0-			-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	30	1	561	2	N	-0-			-0-
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	60	1	1145	2	N	-0-			-0-
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	42	1	724	2	N	-0-			-0-
05	651	N	555	-0-	-96	-0-	32	1	523	2	N	-0-			-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	39	1	690	2	N	-0-			-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	39	1	683	2	N	-0-			-0-
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	35	1	642	2	N	-0-			-0-
09	690	N	655	-0-	-35	-0-	36	1	619	2	N	-0-			-0-
10	713	N	676	-0-	-37	-0-	37	1	639	2	N	-0-			-0-
11	660	N	610	-0-	-50	-0-	32	1	578	2	N	-0-			-0-
12	682	N	648	-0-	-34	-0-	34	1	614	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 22 RRCID -> 195137 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11232 - 12474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
05	3100	N	8626	-0-	5526	5526	497	1	8129	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	4925	-0-	1925	7451	266	1	4659	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	5937	-0-	2837	10288	322	1	5615	2	N	-0-			-0-
08	17424	X	7136	-0-	-10288	-0-	372	1	6764	2	N	-0-			-0-
09	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	269	1	4653	2	N	-0-			-0-
10	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	331	1	5755	2	N	-0-			-0-
11	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	332	1	5987	2	N	-0-			-0-
12	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	304	1	5557	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L. G. WELL #: 40 RRCID -> 195367 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10391 - 11350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	2	Y	-0-			-0-
02	56	N	25	-0-	-31	-0-	1	1	24	2	Y	-0-			-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		54	-0-	54	54	3	1	51	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		44	-0-	44	98	3	1	41	2	Y	-0-			-0-
06	134	N	36	-0-	-98	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-			-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197114 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 14026 PERF.10447 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	N	-0-			-0-
02	196	N	132	-0-	-64	-0-	7	1	125	2	N	-0-			-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	N	-0-			-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	8	1	135	2	N	-0-			-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	38	1	623	2	N	-0-			-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	2	N	-0-			-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	8	1	136	2	N	-0-			-0-
08	248	N	177	-0-	-71	-0-	9	1	168	2	N	-0-			-0-
09	240	N	112	-0-	-128	-0-	6	1	106	2	N	-0-			-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	191	2	N	-0-			-0-
11	180	N	88	-0-	-92	-0-	5	1	83	2	N	-0-			-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSTAMANTE G. U. WELL #: 8 RRCID -> 197290 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 14125 PERF.10842 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	30	1	513	2	N	-0-			-0-
02	364	N	280	-0-	-84	-0-	14	1	266	2	N	-0-			-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	2	N	-0-			-0-
04	540	N	343	-0-	-197	-0-	19	1	324	2	N	-0-			-0-
05	310	N	215	-0-	-95	-0-	12	1	203	2	N	-0-			-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	19	1	328	2	N	-0-			-0-
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	18	1	310	2	N	-0-			-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	357	2	N	-0-			-0-
09	360	N	259	-0-	-101	-0-	14	1	245	2	N	-0-			-0-
10	341	N	224	-0-	-117	-0-	12	1	212	2	N	-0-			-0-
11	360	N	302	-0-	-58	-0-	16	1	286	2	N	-0-			-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	21	1	384	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSTAMANTE G. U. WELL #: 7 RRCID -> 197661 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10868 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	394	-0-	-40	-0-	22	1	372	2	N	-0-			-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	20	1	362	2	N	-0-			-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	32	1	604	2	N	-0-			-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	29	1	491	2	N	-0-			-0-
05	434	N	393	-0-	-41	-0-	23	1	370	2	N	-0-			-0-
06	420	N	359	-0-	-61	-0-	19	1	340	2	N	-0-			-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	41	1	720	2	N	-0-			-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	25	1	449	2	N	-0-			-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	24	1	408	2	N	-0-			-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	35	1	601	2	N	-0-			-0-
11	420	N	142	-0-	-278	-0-	7	1	135	2	N	-0-			-0-
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	35	1	637	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 5 RRCID -> 197885 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10711 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1487	-0-	-342	-0-	83	1	1404	2	Y	-0-					2
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	80	1	1490	2	Y	-0-					2
03	1860	N	1649	-0-	-211	-0-	82	1	1566	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	80	1	1376	2	Y	-0-	1	1			1
05	1736	N	1677	-0-	-59	-0-	97	1	1579	2	Y	1					2
							1	9									
06	1590	N	1381	-0-	-209	-0-	74	1	1306	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	106	1	1844	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	96	1	1753	2	Y	-0-					2
09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	92	1	1585	2	Y	-0-	1	1			1
10	1953	N	1757	-0-	-196	-0-	96	1	1661	2	Y	-0-					1
11	1800	N	1637	-0-	-163	-0-	86	1	1551	2	Y	-0-					1
12	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	89	1	1624	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ASCHE WELL #: 75 RRCID -> 197900 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10253 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	469	-0-	-213	-0-	26	1	443	2	Y	-0-					1
02	588	N	474	-0-	-114	-0-	24	1	450	2	Y	-0-					1
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	29	1	552	2	Y	-0-					1
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	27	1	464	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	527	N	475	-0-	-52	-0-	27	1	447	2	Y	1					1
							1	9									
06	570	N	467	-0-	-103	-0-	25	1	442	2	Y	-0-					1
07	496	N	469	-0-	-27	-0-	25	1	444	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	465	N	444	-0-	-21	-0-	23	1	421	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	451	-0-	-29	-0-	25	1	426	2	Y	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	28	1	485	2	Y	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	24	1	431	2	Y	-0-					-0-
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	28	1	520	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES WELL #: 32 RRCID -> 198551 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 14980 PERF.10365 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	403	1	2680	2	N	-0-					-0-
02	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	325	1	2479	2	N	-0-					-0-
03	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	339	1	2742	2	N	-0-					-0-
04	2970	N	2790	-0-	-180	-0-	311	1	2479	2	N	-0-					-0-
05	3069	N	3068	-0-	-1	-0-	326	1	2742	2	N	-0-					-0-
06	2970	N	2780	-0-	-190	-0-	307	1	2473	2	N	-0-					-0-
07	2883	N	2581	-0-	-302	-0-	268	1	2313	2	N	-0-					-0-
08	3069	N	2692	-0-	-377	-0-	300	1	2392	2	N	-0-					-0-
09	2790	N	2328	-0-	-462	-0-	258	1	2070	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3251	-0-	151	151	367	1	2884	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3463	-0-	463	614	424	1	3039	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3189	-0-	89	703	376	1	2813	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 28 RRCID -> 199117 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ WELL #: 6 RRCID -> 199533 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF.10787 - 11390

01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	44	1	742	2	Y	-0-					1
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	32	1	600	2	Y	-0-					1
03	1085	N	483	-0-	-602	-0-	24	1	459	2	Y	-0-					1
04	750	N	493	-0-	-257	-0-	27	1	466	2	Y	-0-					1
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	45	1	737	2	Y	-0-					1
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	34	1	595	2	Y	-0-					1
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	47	1	824	2	Y	-0-					1
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	46	1	827	2	Y	-0-					1
09	630	N	628	-0-	-2	-0-	34	1	594	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	868	N	296	-0-	-572	-0-	16	1	280	2	Y	-0-					-0-
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	45	1	816	2	Y	-0-					-0-
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	42	1	773	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ WELL #: 7 RRCID -> 199542 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11367 - 11441

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 199664 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.10782 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	98	1	1667	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1449	-0-	-175	-0-	74	1	1375	2	N	-0-					-0-
03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	99	1	1894	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1546	-0-	-164	-0-	85	1	1461	2	N	-0-					-0-
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	96	1	1564	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1633	-0-	-167	-0-	88	1	1545	2	N	-0-					-0-
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	96	1	1672	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1619	-0-	-55	-0-	84	1	1535	2	N	-0-					-0-
09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	93	1	1602	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1367	-0-	-400	-0-	74	1	1293	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1234	-0-	-326	-0-	65	1	1169	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1256	-0-	-511	-0-	65	1	1191	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199678 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.11237 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	409	-0-	-56	-0-	23	1	386	2	N	-0-					-0-
02	392	N	351	-0-	-41	-0-	18	1	333	2	N	-0-					-0-
03	496	N	383	-0-	-113	-0-	19	1	364	2	N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	25	1	432	2	N	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	28	1	451	2	N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	25	1	437	2	N	-0-					-0-
07	465	N	442	-0-	-23	-0-	24	1	418	2	N	-0-					-0-
08	465	N	383	-0-	-82	-0-	20	1	363	2	N	-0-					-0-
09	450	N	284	-0-	-166	-0-	16	1	268	2	N	-0-					-0-
10	434	N	109	-0-	-325	-0-	6	1	103	2	N	-0-					-0-
11	360	N	65	-0-	-295	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
12	279	N	88	-0-	-191	-0-	5	1	83	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 199741 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	625	-0-	-26	-0-	82	1	543	2	N	-0-					28
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	69	1	527	2	N	-0-					28
03	651	N	648	-0-	-3	-0-	71	1	577	2	N	-0-					28
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	70	1	557	2	N	-0-					28
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	69	1	579	2	N	4					32
							4	9									
06	630	N	620	-0-	-10	-0-	68	1	552	2	N	-0-					32
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	69	1	593	2	N	3					35
							3	9									
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	73	1	579	2	N	-0-					35
09	630	N	608	-0-	-22	-0-	67	1	541	2	N	-0-					35
10	651	N	613	-0-	-38	-0-	69	1	544	2	N	-0-					35
11	630	N	616	-0-	-14	-0-	75	1	541	2	N	-0-					35
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	75	1	564	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 7,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 74 RRCID -> 199760 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13007 PERF.10502 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	84	1	1421	2	Y	-0-					2
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	68	1	1264	2	Y	-0-					2
03	1519	N	1453	-0-	-66	-0-	72	1	1380	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	1470	N	1370	-0-	-100	-0-	76	1	1294	2	Y	-0-	1	1			1
05	1488	N	1394	-0-	-94	-0-	80	1	1313	2	Y	1					2
							1	9									
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	82	1	1445	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	82	1	1431	2	Y	-0-	1	1			1
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	76	1	1388	2	Y	-0-					1
09	1530	N	1286	-0-	-244	-0-	70	1	1215	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	1519	N	1290	-0-	-229	-0-	70	1	1219	2	Y	1					2
							1	9									
11	1410	N	1002	-0-	-408	-0-	53	1	949	2	Y	-0-					2
12	1333	N	1177	-0-	-156	-0-	61	1	1116	2	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 16,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 200408 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11441 - 12924

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 9 RRCID -> 201062 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10801 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	95	-0-	-215	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	9	1	163	2	Y	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	32	1	615	2	Y	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	25	1	432	2	Y	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	40	1	648	2	Y	1					1
							1	9									
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	35	1	611	2	Y	-0-					1
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	40	1	704	2	Y	-0-					1
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	39	1	712	2	Y	-0-					1
09	630	N	160	-0-	-470	-0-	9	1	151	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	620	N	24	-0-	-596	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	44	-0-	-556	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	57	-0-	-98	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MUNOZ WELL #: 8 C RRCID -> 201065 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11520 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRENE WELL #: 3 RRCID -> 201086 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10512 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2481	-0-	-185	-0-	138	1	2342	2	Y	1					4
							1	9									
02	2296	N	2151	-0-	-145	-0-	110	1	2041	2	Y	-0-					4
03	2449	N	2278	-0-	-171	-0-	114	1	2164	2	Y	-0-	1	1			3
04	2400	N	1954	-0-	-446	-0-	108	1	1846	2	Y	-0-	1	1			2
05	2387	N	1999	-0-	-388	-0-	115	1	1883	2	Y	1					3
							1	9									
06	2190	N	1798	-0-	-392	-0-	97	1	1700	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
07	2015	N	1957	-0-	-58	-0-	106	1	1851	2	Y	-0-	1	1			2
08	1984	N	1938	-0-	-46	-0-	101	1	1837	2	Y	-0-					2
09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	117	1	2019	2	Y	-0-	1	1			1
10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	119	1	2060	2	Y	-0-					1
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	106	1	1913	2	Y	-0-					1
12	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	107	1	1957	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 24,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201333 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.10358 - 10478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	70	1	1196	2	N	-0-			-0-
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	59	1	1100	2	N	-0-			-0-
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	65	1	1239	2	N	-0-			-0-
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	69	1	1184	2	N	-0-			-0-
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	77	1	1259	2	N	-0-			-0-
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	64	1	1126	2	N	-0-			-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	63	1	1095	2	N	-0-			-0-
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	59	1	1078	2	N	-0-			-0-
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	59	1	1023	2	N	-0-			-0-
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	61	1	1061	2	N	-0-			-0-
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	56	1	1004	2	N	-0-			-0-
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	55	1	1010	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201655 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10981 - 14068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	561	-0-	-90	-0-	31	1	530	2	N	-0-			-0-
02	532	N	401	-0-	-131	-0-	21	1	380	2	N	-0-			-0-
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	38	1	725	2	N	-0-			-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	34	1	586	2	N	-0-			-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	34	1	558	2	N	-0-			-0-
06	750	N	612	-0-	-138	-0-	33	1	579	2	N	-0-			-0-
07	651	N	623	-0-	-28	-0-	34	1	589	2	N	-0-			-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	32	1	577	2	N	-0-			-0-
09	600	N	569	-0-	-31	-0-	31	1	538	2	N	-0-			-0-
10	620	N	576	-0-	-44	-0-	31	1	545	2	N	-0-			-0-
11	600	N	551	-0-	-49	-0-	29	1	522	2	N	-0-			-0-
12	589	N	544	-0-	-45	-0-	28	1	516	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201699 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14010 PERF.10969 - 13780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	326	1	5540	2	N	-0-			-0-
02	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	256	1	4740	2	N	-0-			-0-
03	5952	X	5353	-0-	-599	-0-	267	1	5086	2	N	-0-			-0-
04	5760	X	5158	-0-	-602	-0-	285	1	4873	2	N	-0-			-0-
05	5952	X	5357	-0-	-595	-0-	309	1	5048	2	N	-0-			-0-
06	5670	X	5484	-0-	-186	-0-	296	1	5188	2	N	-0-			-0-
07	5518	X	5132	-0-	-386	-0-	278	1	4854	2	N	-0-			-0-
08	5363	X	4592	-0-	-771	-0-	239	1	4353	2	N	-0-			-0-
09	5490	X	3356	-0-	-2134	-0-	184	1	3172	2	N	-0-			-0-
10	5673	X	2437	-0-	-3236	-0-	133	1	2304	2	N	-0-			-0-
11	5490	X	5299	-0-	-191	-0-	279	1	5020	2	N	-0-			-0-
12	5146	X	4351	-0-	-795	-0-	225	1	4126	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 202105 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 14386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	258	1	1718	2	N	-0-					-0-
02	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	305	1	2324	2	N	-0-					-0-
03	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	330	1	2671	2	N	-0-					-0-
04	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	293	1	2335	2	N	-0-					-0-
05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	259	1	2178	2	N	-0-					-0-
06	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	260	1	2098	2	N	-0-					-0-
07	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	251	1	2167	2	N	-0-					-0-
08	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	283	1	2262	2	N	-0-					-0-
09	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	268	1	2150	2	N	-0-					-0-
10	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	255	1	2004	2	N	-0-					-0-
11	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	272	1	1946	2	N	-0-					-0-
12	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	288	1	2154	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ WELL #: 10 RRCID -> 202148 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11417 - 13470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	47	1	792	2	Y	-0-					1
02	784	N	661	-0-	-123	-0-	34	1	627	2	Y	-0-					1
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	43	1	826	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	52	1	888	2	Y	-0-					1
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	48	1	791	2	Y	-0-					1
06	840	N	775	-0-	-65	-0-	42	1	733	2	Y	-0-					1
07	961	N	812	-0-	-149	-0-	44	1	768	2	Y	-0-					1
08	837	N	741	-0-	-96	-0-	39	1	702	2	Y	-0-					1
09	780	N	767	-0-	-13	-0-	42	1	725	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	806	N	772	-0-	-34	-0-	42	1	730	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	39	1	711	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	676	-0-	-130	-0-	35	1	641	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MUNOZ WELL #: 11 RRCID -> 202342 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11280 - 13748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	Y	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	Y	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	104	-0-	-51	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	37	-0-	-113	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	Y	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L. "B" 4 WELL #: B 7 RRCID -> 202378 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 10756 PERF.10498 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	51	1	872	2	Y	-0-					1
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	33	1	616	2	Y	-0-					1
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	40	1	758	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	59	1	1018	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	72	1	1185	2	Y	-0-					1
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	49	1	867	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1116	N	89	-0-	-1027	-0-	5	1	83	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1240	N	1060	-0-	-180	-0-	55	1	1005	2	Y	-0-					1
09	930	N	244	-0-	-686	-0-	13	1	231	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	88	1	1521	2	Y	-0-					-0-
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	73	1	1310	2	Y	-0-					-0-
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	59	1	1074	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ASCHE WELL #: 83 RRCID -> 203240 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9916 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	57	1	972	2	Y	1					9
							1	9									
02	1008	N	1003	-0-	-5	-0-	51	1	952	2	Y	-0-					9
03	1085	N	969	-0-	-116	-0-	48	1	921	2	Y	-0-	1	1			8
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	55	1	938	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
05	1116	N	871	-0-	-245	-0-	50	1	821	2	Y	-0-					8
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	54	1	949	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
07	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	55	1	963	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	52	1	938	2	Y	-0-					8
09	990	N	921	-0-	-69	-0-	50	1	871	2	Y	-0-					8
10	1023	N	943	-0-	-80	-0-	51	1	892	2	Y	-0-					8
11	960	N	895	-0-	-65	-0-	47	1	848	2	Y	-0-					8
12	961	N	914	-0-	-47	-0-	47	1	867	2	Y	-0-	1	1			7

TOTAL GAS PROD: 11,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 31 RRCID -> 203847 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10429 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 41 RRCID -> 203862 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10353 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	58	-0-	-97	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	51	-0-	-89	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		86	-0-	86	86	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		94	-0-	94	180	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
06	278	N	98	-0-	-180	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, L. "4" WELL #: 7 RRCID -> 204071 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13989 PERF.10885 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	70	-0-	-85	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	8	1	151	2	Y	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	112	-0-	-43	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	111	-0-	-39	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	110	-0-	-76	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, L. "5" WELL #: 9 RRCID -> 204360 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10252 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	34	1	613	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	69	-0-	-51	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	180	-0-	-450	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 42 RRCID -> 204424 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	877	-0-	-146	-0-	49	1	828	2	Y	-0-					1
02	1148	N	663	-0-	-485	-0-	34	1	629	2	Y	-0-					1
03	1023	N	526	-0-	-497	-0-	26	1	499	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	DLQ G-10		484	-0-	484	484	27	1	457	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		221	-0-	221	705	13	1	208	2	Y	-0-					1
06	1188	N	483	-0-	-705	-0-	26	1	457	2	Y	-0-					1
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	31	1	538	2	Y	-0-					1
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	31	1	572	2	Y	-0-					1
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	29	1	494	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	558	N	515	-0-	-43	-0-	28	1	487	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	419	-0-	-151	-0-	22	1	397	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	490	-0-	-37	-0-	25	1	465	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FLORES, L. G. WELL #: 43 RRCID -> 204427 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10810 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	194	-0-	-85	-0-	11	1	183	2	Y	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	270	-0-	-40	-0-	13	1	257	2	Y	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	12	1	193	2	Y	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	15	1	258	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	180	-0-	-99	-0-	10	1	170	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	113	-0-	-104	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	59	-0-	-211	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 33 RRCID -> 204674 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.10462 - 13668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	920	X	920	-0-	-0-	-0-	120	1	800	2	N	-0-					-0-
02	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	731	1	5578	2	N	-0-					-0-
03	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	572	1	4627	2	N	-0-					-0-
04	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	507	1	4043	2	N	-0-					-0-
05	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	453	1	3804	2	N	-0-					-0-
06	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	429	1	3458	2	N	-0-					-0-
07	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	437	1	3772	2	N	-0-					-0-
08	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	420	1	3358	2	N	-0-					-0-
09	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	453	1	3632	2	N	-0-					-0-
10	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	404	1	3179	2	N	-0-					-0-
11	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	207	1	1482	2	N	-0-					-0-
12	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	615	1	4605	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 34 RRCID -> 205446 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10450 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2160	-0-	-165	-0-	282	1	1878	2	N	-0-					-0-
02	2044	N	1978	-0-	-66	-0-	229	1	1749	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	2060	-0-	-234	-0-	227	1	1833	2	N	-0-					-0-
04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	237	1	1888	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	1949	-0-	-252	-0-	207	1	1742	2	N	-0-					-0-
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	238	1	1920	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	2142	-0-	-59	-0-	223	1	1919	2	N	-0-					-0-
08	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	245	1	1958	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	2085	-0-	-75	-0-	231	1	1854	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	2071	-0-	-68	-0-	234	1	1837	2	N	-0-					-0-
11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	263	1	1885	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	2161	-0-	-9	-0-	255	1	1906	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 35 RRCID -> 205447 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 14116 PERF.10434 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	128	1	851	2	N	-0-					-0-
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	98	1	749	2	N	-0-					-0-
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	103	1	833	2	N	-0-					-0-
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	104	1	827	2	N	-0-					-0-
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	100	1	840	2	N	-0-					-0-
06	900	N	767	-0-	-133	-0-	85	1	682	2	N	-0-					-0-
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	98	1	847	2	N	-0-					-0-
08	930	N	926	-0-	-4	-0-	103	1	823	2	N	-0-					-0-
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	98	1	787	2	N	-0-					-0-
10	930	N	910	-0-	-20	-0-	103	1	807	2	N	-0-					-0-
11	900	N	874	-0-	-26	-0-	107	1	767	2	N	-0-					-0-
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	112	1	840	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L. G. WELL #: 44 RRCID -> 207632 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11408 PERF.10378 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 208611 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF.10718 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	63	1	1077	2	N	-0-					-0-
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	50	1	922	2	N	-0-					-0-
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	54	1	1020	2	N	-0-					-0-
04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	59	1	1018	2	N	-0-					-0-
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	58	1	952	2	N	-0-					-0-
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	48	1	844	2	N	-0-					-0-
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	46	1	806	2	N	-0-					-0-
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	42	1	760	2	N	-0-					-0-
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	45	1	785	2	N	-0-					-0-
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	49	1	848	2	N	-0-					-0-
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	46	1	832	2	N	-0-					-0-
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	48	1	869	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 208710 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10657 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	31	1	528	2	Y	-0-					1
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	23	1	435	2	Y	-0-					1
03	589	N	570	-0-	-19	-0-	28	1	542	2	Y	-0-					1
04	540	N	289	-0-	-251	-0-	16	1	273	2	Y	-0-					1
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	37	1	605	2	Y	-0-					1
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	30	1	535	2	Y	-0-					1
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	29	1	499	2	Y	-0-					1
08	651	N	548	-0-	-103	-0-	29	1	519	2	Y	-0-					1
09	570	N	506	-0-	-64	-0-	28	1	478	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	527	N	507	-0-	-20	-0-	28	1	479	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	287	-0-	-253	-0-	15	1	272	2	Y	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	29	1	535	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 91 RRCID -> 209116 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10385 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	59	1	995	2	Y	-0-					1
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	42	1	773	2	Y	-0-					1
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	46	1	881	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1020	N	782	-0-	-238	-0-	43	1	738	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	899	N	721	-0-	-178	-0-	42	1	679	2	Y	-0-					1
06	900	N	657	-0-	-243	-0-	35	1	622	2	Y	-0-					1
07	806	N	663	-0-	-143	-0-	36	1	627	2	Y	-0-					1
08	713	N	640	-0-	-73	-0-	33	1	607	2	Y	-0-					1
09	660	N	607	-0-	-53	-0-	33	1	574	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	651	N	626	-0-	-25	-0-	34	1	592	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	581	-0-	-49	-0-	31	1	550	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	593	-0-	-27	-0-	31	1	562	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209464 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10400 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	19	1	320	2	Y	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	294	2	Y	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	18	1	311	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	20	1	319	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	267	-0-	-63	-0-	14	1	253	2	Y	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	21	1	372	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	338	-0-	-3	-0-	18	1	320	2	Y	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	20	1	349	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	349	-0-	-23	-0-	19	1	330	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	201	-0-	-129	-0-	11	1	190	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	361	-0-	-11	-0-	19	1	342	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 37 RRCID -> 209707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 10824

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 36 RRCID -> 209780 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8858 - 10656

01	775	N	751	-0-	-24	-0-	98	1	653	2	N	-0-					97
02	728	N	641	-0-	-87	-0-	74	1	567	2	N	-0-	83	1			14
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	85	1	691	2	N	-0-					14
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	83	1	658	2	N	-0-					14
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	83	1	696	2	N	-0-					14
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	83	1	672	2	N	-0-					14
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	82	1	705	2	N	-0-					14
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	87	1	691	2	N	-0-					14
09	750	N	720	-0-	-30	-0-	80	1	640	2	N	-0-					14
10	775	N	720	-0-	-55	-0-	81	1	639	2	N	-0-					14
11	750	N	563	-0-	-187	-0-	69	1	494	2	N	-0-					14
12	744	N	729	-0-	-15	-0-	86	1	643	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 8,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 23 RRCID -> 209816 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10466 - 13971

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1373	N	1373	-0-		-0-	-0-	76	1	1297	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1680	-0-		-0-	-0-	86	1	1594	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1740	-0-		-182	-0-	87	1	1653	2	N	-0-					-0-
04	2008	N	2008	-0-		-0-	-0-	111	1	1897	2	N	-0-					-0-
05	2043	N	2043	-0-		-0-	-0-	118	1	1925	2	N	-0-					-0-
06	1848	N	1848	-0-		-0-	-0-	100	1	1748	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1961	-0-		-116	-0-	106	1	1855	2	N	-0-					-0-
08	2046	N	2000	-0-		-46	-0-	104	1	1896	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1853	-0-		-7	-0-	101	1	1752	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1935	-0-		-18	-0-	105	1	1830	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1883	-0-		-67	-0-	99	1	1784	2	N	-0-					-0-
12	1986	N	1986	-0-		-0-	-0-	103	1	1883	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L. G. WELL #: 45 RRCID -> 210534 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10672 - 10709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	186	-0-		-31	-0-	10	1	176	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-		-0-	-0-	9	1	159	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	184	-0-		-2	-0-	9	1	175	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	124	-0-		-56	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	112	-0-		-74	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-		-0-	-0-	11	1	187	2	Y	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-		-0-	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-		-0-	-0-	12	1	222	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	176	-0-		-34	-0-	10	1	166	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	39	-0-		-116	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	215	-0-		-25	-0-	11	1	204	2	Y	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-		-0-	-0-	12	1	221	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 93 RRCID -> 210741 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10402 - 12603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	222	-0-		-26	-0-	12	1	210	2	Y	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-		-0-	-0-	12	1	218	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	237	-0-		-11	-0-	12	1	225	2	Y	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-		-0-	-0-	12	1	213	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	226	-0-		-22	-0-	13	1	213	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	206	-0-		-34	-0-	11	1	195	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	180	-0-		-68	-0-	10	1	170	2	Y	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-		-0-	-0-	13	1	230	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-		-15	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-		-0-	-0-	11	1	183	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	195	-0-		-45	-0-	10	1	185	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	197	-0-		-20	-0-	10	1	187	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 102 RRCID -> 212804 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10314 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2125	-0-	-138	-0-	118	1	2007	2	Y	-0-					3
02	2016	N	2012	-0-	-4	-0-	103	1	1909	2	Y	-0-					3
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	110	1	2090	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	118	1	2018	2	Y	-0-	1	1			2
05	2232	N	2168	-0-	-64	-0-	125	1	2043	2	Y	-0-					2
06	2130	N	1948	-0-	-182	-0-	105	1	1841	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
07	2201	N	2139	-0-	-62	-0-	116	1	2023	2	Y	-0-	1	1			2
08	2170	N	2089	-0-	-81	-0-	109	1	1980	2	Y	-0-					2
09	1950	N	1773	-0-	-177	-0-	97	1	1676	2	Y	-0-	1	1			1
10	2139	N	2074	-0-	-65	-0-	113	1	1961	2	Y	-0-					1
11	2010	N	1994	-0-	-16	-0-	105	1	1889	2	Y	-0-					1
12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	98	1	1793	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 24,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FLORES, L. G. WELL #: 47 RRCID -> 214113 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10293 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	965	-0-	-213	-0-	54	1	910	2	Y	1					2
							1	9									
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	51	1	949	2	Y	-0-					2
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	65	1	1235	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	52	1	884	2	Y	-0-	1	1			1
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	85	1	1384	2	Y	-0-					1
06	1260	N	890	-0-	-370	-0-	48	1	840	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	961	N	813	-0-	-148	-0-	44	1	769	2	Y	-0-	1	1			1
08	1457	N	979	-0-	-478	-0-	51	1	928	2	Y	-0-					1
09	900	N	818	-0-	-82	-0-	45	1	772	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	50	1	866	2	Y	-0-					1
11	3000	N	10112	-0-	7112	7112	532	1	9580	2	Y	-0-					1
12	3100	N	21035	-0-	17935	25047	1090	1	19945	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 48 RRCID -> 214285 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 13730 PERF.10335 - 13119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	59	1	1006	2	Y	1					2
							1	9									
02	1036	N	957	-0-	-79	-0-	49	1	908	2	Y	-0-					2
03	1085	N	995	-0-	-90	-0-	50	1	945	2	Y	-0-	1	1			1
04	DLQ G-10		854	-0-	854	854	47	1	806	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	DLQ G-10		874	-0-	874	1728	50	1	824	2	Y	-0-					1
06	2818	N	1090	-0-	-1728	-0-	59	1	1030	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	58	1	1004	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	53	1	965	2	Y	-0-					1
09	1080	N	904	-0-	-176	-0-	49	1	854	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	1054	N	986	-0-	-68	-0-	54	1	932	2	Y	-0-					1
11	990	N	989	-0-	-1	-0-	52	1	937	2	Y	-0-					1
12	930	N	863	-0-	-67	-0-	45	1	818	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214289 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10223 - 13697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2087	-0-	-1137	-0-	116	1	1971	2	Y	-0-					4
02	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	156	1	2898	2	Y	-0-					4
03	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	162	1	3080	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
04	3090	X	2947	-0-	-143	-0-	163	1	2784	2	Y	-0-	2	1			2
05	3379	X	3121	-0-	-258	-0-	180	1	2940	2	Y	1					3
							1	9									
06	3270	X	2895	-0-	-375	-0-	156	1	2736	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
07	3379	X	2866	-0-	-513	-0-	155	1	2710	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
08	3255	X	2796	-0-	-459	-0-	146	1	2650	2	Y	-0-					3
09	3030	X	2730	-0-	-300	-0-	149	1	2581	2	Y	-0-	2	1			1
10	3131	X	2741	-0-	-390	-0-	149	1	2592	2	Y	-0-					1
11	2910	X	2689	-0-	-221	-0-	141	1	2548	2	Y	-0-					1
12	2852	X	2687	-0-	-165	-0-	139	1	2547	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 33,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 46 RRCID -> 215109 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10140 - 13762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	80	1	1366	2	Y	1					2
							1	9									
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	67	1	1232	2	Y	-0-					2
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	63	1	1191	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	1410	N	1053	-0-	-357	-0-	58	1	995	2	Y	-0-	1	1			1
05	1426	N	970	-0-	-456	-0-	56	1	914	2	Y	-0-					1
06	1200	N	991	-0-	-209	-0-	53	1	937	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	59	1	1028	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	54	1	975	2	Y	-0-					1
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	56	1	974	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	1085	N	862	-0-	-223	-0-	47	1	815	2	Y	-0-					1
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	58	1	1049	2	Y	-0-					1
12	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	52	1	956	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MUNOZ WELL #: 12 RRCID -> 215805 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 14380 PERF.11349 - 13900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	89	1	1544	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	4174	-0-	1074	1074	227	1	3947	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3486	-0-	486	1560	183	1	3303	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3187	-0-	87	1647	165	1	3022	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ WELL #: 13 RRCID -> 215813 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11228 - 11320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 216946 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10369 - 10470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 27 RRCID -> 217123 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10526 - 11318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	8	1	141	2	N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
04	150	N	54	-0-	-96	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS PALOMAS WELL #: 2 RRCID -> 217349 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10980 - 11216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	484	-0-	-176	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	698	-0-	-480	-0-	698	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA WELL #: 8 RRCID -> 217484 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10608 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	7	1	131	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	8	1	144	2	Y	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	111	-0-	-39	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217489 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11339 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	474	-0-	-22	-0-	26	1	448	2	Y	-0-					1
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	25	1	460	2	Y	-0-					1
03	589	N	547	-0-	-42	-0-	27	1	520	2	Y	-0-					1
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	41	1	700	2	Y	-0-					1
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	50	1	824	2	Y	-0-					1
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	57	1	1007	2	Y	-0-					1
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	53	1	917	2	Y	-0-					1
08	868	N	797	-0-	-71	-0-	42	1	755	2	Y	-0-					1
09	1050	N	436	-0-	-614	-0-	24	1	411	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	961	N	400	-0-	-561	-0-	22	1	378	2	Y	-0-					1
11	780	N	431	-0-	-349	-0-	23	1	408	2	Y	-0-					1
12	465	N	387	-0-	-78	-0-	20	1	367	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LFT WELL #: 1 RRCID -> 217999 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 11528 PERF.10454 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	461	-0-	-190	-0-	461	2			N	-0-					-0-
02	588	N	449	-0-	-139	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					-0-
04	450	N	358	-0-	-92	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
08	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					-0-
09	540	N	474	-0-	-66	-0-	474	2			N	-0-					-0-
10	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	2			N	-0-					-0-
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
12	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218029 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11334 - 11358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS PALOMAS WELL #: 4 RRCID -> 218403 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10770 - 10887

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGER WELL #: 1 B RRCID -> 218816 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9486 - 9506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 219553 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10781 - 11683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRENE WELL #: 5 RRCID -> 219599 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.10507 - 10522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 7 RRCID -> 220154 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10602 - 11275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	15	1	259	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	176	-0-	-76	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	19	1	366	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	14	1	245	2	Y	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	242	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	190	-0-	-170	-0-	10	1	180	2	Y	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	283	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	13	1	234	2	Y	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	224	-0-	-86	-0-	12	1	212	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	55	-0-	-185	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	181	-0-	-67	-0-	9	1	172	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220427 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.10823 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	19	1	331	2	Y	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	16	1	303	2	Y	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	18	1	339	2	Y	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	316	2	Y	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	327	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	331	-0-	-29	-0-	18	1	313	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	18	1	320	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	18	1	319	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	17	1	302	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	315	-0-	-26	-0-	17	1	298	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	217	-0-	-113	-0-	11	1	206	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	317	-0-	-24	-0-	16	1	301	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, L. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 220476 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10482 - 10886

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. GARZA ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 221360 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10488 - 10592

01	310	N	251	-0-	-59	-0-	14	1	237	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	154	-0-	-210	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	20	1	382	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	77	-0-	-163	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	22	1	364	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	31	-0-	-359	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	31	1	563	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	28	1	489	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	130	-0-	-440	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	271	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IRENE WELL #: 4 RRCID -> 221382 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 11601 PERF.10642 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	35	1	586	2	Y	-0-					1
02	392	N	377	-0-	-15	-0-	19	1	358	2	Y	-0-					1
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	2	Y	-0-					1
04	600	N	424	-0-	-176	-0-	23	1	401	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	34	1	551	2	Y	1					1
							1	9									
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	21	1	374	2	Y	-0-					1
07	434	N	367	-0-	-67	-0-	20	1	347	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	589	N	375	-0-	-214	-0-	20	1	355	2	Y	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	23	1	406	2	Y	-0-					-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	24	1	416	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	29	-0-	-331	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	28	1	504	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221487 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11916 PERF.10664 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	35	-0-	-77	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	Y	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	2	Y	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	2	Y	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	Y	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	104	-0-	-46	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	13	-0-	-204	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	38	-0-	-172	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ WELL #: 14 RRCID -> 221796 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12802 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	92	1	1556	2	Y	1					3
							1	9									
02	1876	N	1756	-0-	-120	-0-	90	1	1666	2	Y	-0-					3
03	1612	N	1414	-0-	-198	-0-	71	1	1343	2	Y	-0-	1	1			2
04	1590	N	1473	-0-	-117	-0-	81	1	1392	2	Y	-0-	1	1			1
05	1953	N	1834	-0-	-119	-0-	106	1	1727	2	Y	1					2
							1	9									
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	113	1	1980	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	102	1	1781	2	Y	-0-	1	1			2
08	1829	N	1443	-0-	-386	-0-	75	1	1368	2	Y	-0-					2
09	1980	N	1342	-0-	-638	-0-	73	1	1269	2	Y	-0-	1	1			1
10	1891	N	1574	-0-	-317	-0-	86	1	1488	2	Y	-0-					1
11	1410	N	1258	-0-	-152	-0-	66	1	1192	2	Y	-0-					1
12	1395	N	967	-0-	-428	-0-	50	1	917	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 18,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
E. E. GUTIERREZ WELL #: 9 RRCID -> 221917 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.11260 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1499	-0-	-113	-0-		83	1	1416	2	Y	-0-					2
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-		72	1	1338	2	Y	-0-					2
03	1550	N	1512	-0-	-38	-0-		75	1	1436	2	Y	1	1	1			2
								1	9									
04	1440	N	1279	-0-	-161	-0-		71	1	1208	2	Y	-0-	1	1			1
05	1550	N	1275	-0-	-275	-0-		73	1	1201	2	Y	1					2
								1	9									
06	1470	N	1198	-0-	-272	-0-		65	1	1132	2	Y	1	1	1			2
								1	9									
07	1333	N	1186	-0-	-147	-0-		64	1	1122	2	Y	-0-	1	1			1
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-		69	1	1256	2	Y	-0-					1
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-		78	1	1356	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-		85	1	1471	2	Y	-0-					1
11	1290	N	1214	-0-	-76	-0-		64	1	1150	2	Y	-0-					1
12	1395	N	1359	-0-	-36	-0-		70	1	1289	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JACOBA WELL #: 9 RRCID -> 221919 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10857 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	161	-0-	-459	-0-		9	1	152	2	Y	-0-					1
02	532	N	339	-0-	-193	-0-		17	1	322	2	Y	-0-					1
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-		27	1	518	2	Y	-0-					1
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-		38	1	642	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-		48	1	779	2	Y	1					1
								1	9									
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-		32	1	556	2	Y	-0-					1
07	713	N	620	-0-	-93	-0-		34	1	586	2	Y	-0-					1
08	775	N	484	-0-	-291	-0-		25	1	459	2	Y	-0-					1
09	600	N	454	-0-	-146	-0-		25	1	429	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	620	N	223	-0-	-397	-0-		12	1	211	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	115	-0-	-365	-0-		6	1	109	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	134	-0-	-331	-0-		7	1	127	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
E. E. GUTIERREZ WELL #: 8 RRCID -> 221921 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10924 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	398	-0-	-5	-0-	22	1	376	2	Y	-0-					1
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	353	2	Y	-0-					1
03	434	N	405	-0-	-29	-0-	20	1	385	2	Y	-0-					1
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	26	1	448	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	28	1	459	2	Y	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	42	1	738	2	Y	1					1
							1	9									
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	44	1	762	2	Y	-0-					1
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	30	1	542	2	Y	-0-					1
09	600	N	493	-0-	-107	-0-	27	1	466	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	775	N	509	-0-	-266	-0-	28	1	481	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	420	-0-	-120	-0-	22	1	398	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	448	-0-	-48	-0-	23	1	425	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LFT WELL #: 3 RRCID -> 222121 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10626 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	308	N	280	-0-	-28	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	186	N	86	-0-	-100	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	310	N	196	-0-	-114	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	217	N	127	-0-	-90	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLPE WELL #: 3 RRCID -> 222194 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10520 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222331 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11360 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	Y	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	204	2	Y	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	2	Y	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	2	Y	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	20	1	362	2	Y	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	170	-0-	-140	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	14	-0-	-286	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	62	-0-	-186	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LFT WELL #: 5 RRCID -> 222439 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10997 - 11339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	252	N	197	-0-	-55	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09	210	N	83	-0-	-127	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRENE WELL #: 6 RRCID -> 222879 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10940 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	28	1	475	2	Y	-0-					1
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	23	1	434	2	Y	-0-					1
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	26	1	487	2	Y	-0-					1
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	27	1	463	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	29	1	476	2	Y	1					1
							1	9									
06	510	N	493	-0-	-17	-0-	27	1	466	2	Y	-0-					1
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	27	1	472	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	26	1	473	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	26	1	447	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	27	1	467	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	477	-0-	-3	-0-	25	1	452	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	494	-0-	-2	-0-	26	1	468	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222893 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10298 - 10474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3998	-0-	-63	-0-	222	1	3776	2	Y	-0-					5
02	3668	X	3525	-0-	-143	-0-	181	1	3344	2	Y	-0-					5
03	4061	X	3918	-0-	-143	-0-	195	1	3721	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
04	3900	X	3859	-0-	-41	-0-	213	1	3646	2	Y	-0-	2	1			3
05	3999	X	2924	-0-	-1075	-0-	168	1	2755	2	Y	1					4
							1	9									
06	3870	X	2125	-0-	-1745	-0-	115	1	2008	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
07	3999	X	2124	-0-	-1875	-0-	115	1	2009	2	Y	-0-	1	1			3
08	3999	X	2141	-0-	-1858	-0-	112	1	2029	2	Y	-0-					3
09	3870	X	2064	-0-	-1806	-0-	113	1	1951	2	Y	-0-	2	1			1
10	2325	X	2035	-0-	-290	-0-	111	1	1924	2	Y	-0-					1
11	2130	X	1994	-0-	-136	-0-	105	1	1889	2	Y	-0-					1
12	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	129	1	2358	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 33,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223056 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10672 - 11414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	269	-0-	-10	-0-	15	1	254	2	Y	-0-					1
02	308	N	255	-0-	-53	-0-	13	1	242	2	Y	-0-					1
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	18	1	345	2	Y	-0-					1
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	21	1	357	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	20	1	328	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	19	1	339	2	Y	1					1
							1	9									
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	22	1	391	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	257	-0-	-103	-0-	14	1	243	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	314	-0-	-89	-0-	17	1	297	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	92	-0-	-238	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	67	-0-	-212	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

YZAGUIRRE-LEO WELL #: 14 RRCID -> 223061 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11187 - 11238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	31	1	527	2	N	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	20	1	371	2	N	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	25	1	469	2	N	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	33	1	561	2	N	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	26	1	432	2	N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	26	1	464	2	N	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	33	1	579	2	N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	N	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	28	1	480	2	N	-0-					-0-
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	33	1	577	2	N	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	28	1	498	2	N	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	20	1	367	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LFT WELL #: 2 RRCID -> 223224 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10403 - 10840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	127	-0-		-28	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-		-9	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-		-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-		-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-		-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-		-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-		-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	155	N	106	-0-		-49	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	150	N	107	-0-		-43	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-		-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-		-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-		-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. GARZA "B" 2 WELL #: B 7 RRCID -> 223225 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11113

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	948	-0-		-168	-0-	53	1	895	2	Y	-0-					1
02	906	N	906	-0-		-0-	-0-	46	1	860	2	Y	-0-					1
03	979	N	979	-0-		-0-	-0-	49	1	929	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
04	1072	N	1072	-0-		-0-	-0-	59	1	1012	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
05	992	N	977	-0-		-15	-0-	56	1	921	2	Y	-0-					1
06	960	N	955	-0-		-5	-0-	51	1	903	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
07	1116	N	886	-0-		-230	-0-	48	1	837	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
08	1023	N	1023	-0-		-0-	-0-	53	1	970	2	Y	-0-					1
09	1050	N	1050	-0-		-0-	-0-	57	1	993	2	Y	-0-					1
10	899	N	768	-0-		-131	-0-	42	1	726	2	Y	-0-					1
11	990	N	739	-0-		-251	-0-	39	1	700	2	Y	-0-					1
12	1085	N	765	-0-		-320	-0-	40	1	725	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ASCHE WELL #: 112 RRCID -> 223434 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10320 - 12298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	533	-0-		-25	-0-	30	1	503	2	Y	-0-					1
02	588	N	566	-0-		-22	-0-	29	1	537	2	Y	-0-					1
03	592	N	592	-0-		-0-	-0-	30	1	562	2	Y	-0-					1
04	608	N	608	-0-		-0-	-0-	34	1	574	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	620	N	558	-0-		-62	-0-	32	1	525	2	Y	1					1
								1	9									
06	581	N	581	-0-		-0-	-0-	31	1	550	2	Y	-0-					1
07	620	N	537	-0-		-83	-0-	29	1	508	2	Y	-0-					1
08	558	N	504	-0-		-54	-0-	26	1	478	2	Y	-0-					1
09	570	N	545	-0-		-25	-0-	30	1	515	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	534	N	534	-0-		-0-	-0-	29	1	505	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	440	-0-		-40	-0-	23	1	417	2	Y	-0-					-0-
12	559	N	559	-0-		-0-	-0-	29	1	530	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DAISY WELL #: 7 RRCID -> 223743 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 11618 PERF.10598 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	2	N	-0-					-0-
02	84	N	54	-0-	-30	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	N	-0-					-0-
07	124	N	26	-0-	-98	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223756 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11396 - 14288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12594	X	12594	-0-	-0-	-0-	701	1	11893	2	N	-0-					-0-
02	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	322	1	5971	2	N	-0-					-0-
03	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	227	1	4332	2	N	-0-					-0-
04	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	208	1	3563	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	2915	-0-	-743	-0-	168	1	2747	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	2371	-0-	-1169	-0-	128	1	2243	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	2189	-0-	-1469	-0-	119	1	2070	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	1916	-0-	-1742	-0-	100	1	1816	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	1628	-0-	-1912	-0-	89	1	1539	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	1755	-0-	-1159	-0-	96	1	1659	2	N	-0-					-0-
11	2370	X	1536	-0-	-834	-0-	81	1	1455	2	N	-0-					-0-
12	2201	X	1461	-0-	-740	-0-	76	1	1385	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225683 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11087 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	191	-0-	-57	-0-	11	1	180	2	N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	2	N	-0-					-0-
03	341	N	292	-0-	-49	-0-	15	1	277	2	N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	326	2	N	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	26	1	433	2	N	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	23	1	396	2	N	-0-					-0-
07	372	N	293	-0-	-79	-0-	16	1	277	2	N	-0-					-0-
08	465	N	275	-0-	-190	-0-	14	1	261	2	N	-0-					-0-
09	420	N	347	-0-	-73	-0-	19	1	328	2	N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	2	N	-0-					-0-
11	270	N	224	-0-	-46	-0-	12	1	212	2	N	-0-					-0-
12	372	N	237	-0-	-135	-0-	12	1	225	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DAISY WELL #: 6 RRCID -> 225684 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8584 - 8785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 225792 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 225898 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10365 - 11348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	63	1	1065	2	N	-0-					-0-
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	50	1	919	2	N	-0-					-0-
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	65	1	1246	2	N	-0-					-0-
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	54	1	918	2	N	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	41	1	669	2	N	-0-					-0-
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	73	1	1283	2	N	-0-					-0-
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	61	1	1060	2	N	-0-					-0-
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	52	1	937	2	N	-0-					-0-
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	69	1	1187	2	N	-0-					-0-
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	40	1	690	2	N	-0-					-0-
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	39	1	698	2	N	-0-					-0-
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	50	1	909	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 226081 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10674 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	67	1	1133	2	N	-0-			-0-
02	980	N	858	-0-	-122	-0-	44	1	814	2	N	-0-			-0-
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	52	1	994	2	N	-0-			-0-
04	1170	N	857	-0-	-313	-0-	47	1	810	2	N	-0-			-0-
05	961	N	838	-0-	-123	-0-	48	1	790	2	N	-0-			-0-
06	1020	N	773	-0-	-247	-0-	42	1	731	2	N	-0-			-0-
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	50	1	870	2	N	-0-			-0-
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	48	1	866	2	N	-0-			-0-
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	50	1	870	2	N	-0-			-0-
10	930	N	882	-0-	-48	-0-	48	1	834	2	N	-0-			-0-
11	870	N	786	-0-	-84	-0-	41	1	745	2	N	-0-			-0-
12	961	N	752	-0-	-209	-0-	39	1	713	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 226262 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11318 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	158	-0-	-28	-0-	9	1	149	2	N	-0-			-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-			-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	N	-0-			-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	2	N	-0-			-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	N	-0-			-0-
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	5	1	89	2	N	-0-			-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	18	1	319	2	N	-0-			-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	N	-0-			-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	4	1	65	2	N	-0-			-0-
10	248	N	2	-0-	-246	-0-	2	2			N	-0-			-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 226660 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11412 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	219	-0-	-60	-0-	12	1	207	2	N	-0-			-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	2	N	-0-			-0-
03	279	N	219	-0-	-60	-0-	11	1	208	2	N	-0-			-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	2	N	-0-			-0-
05	279	N	191	-0-	-88	-0-	11	1	180	2	N	-0-			-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	245	2	N	-0-			-0-
07	279	N	244	-0-	-35	-0-	13	1	231	2	N	-0-			-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	N	-0-			-0-
09	270	N	122	-0-	-148	-0-	7	1	115	2	N	-0-			-0-
10	248	N	216	-0-	-32	-0-	12	1	204	2	N	-0-			-0-
11	240	N	197	-0-	-43	-0-	10	1	187	2	N	-0-			-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	17	1	310	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 227514 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10947 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	130	1	2205	2	N	-0-			-0-
02	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	115	1	2123	2	N	-0-			-0-
03	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	132	1	2509	2	N	-0-			-0-
04	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	149	1	2557	2	N	-0-			-0-
05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	130	1	2119	2	N	-0-			-0-
06	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	120	1	2113	2	N	-0-			-0-
07	2139	N	1945	-0-	-194	-0-	105	1	1840	2	N	-0-			-0-
08	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	116	1	2102	2	N	-0-			-0-
09	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	141	1	2430	2	N	-0-			-0-
10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	120	1	2077	2	N	-0-			-0-
11	2070	N	1753	-0-	-317	-0-	92	1	1661	2	N	-0-			-0-
12	2139	N	1679	-0-	-460	-0-	87	1	1592	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 227824 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14056 PERF.13392 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	53	-0-	-164	-0-	3	1	50	2	N	-0-			-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	5	1	93	2	N	-0-			-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	N	-0-			-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-			-0-
05	124	N	70	-0-	-54	-0-	4	1	66	2	N	-0-			-0-
06	180	N	114	-0-	-66	-0-	6	1	108	2	N	-0-			-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	N	-0-			-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	N	-0-			-0-
09	120	N	76	-0-	-44	-0-	4	1	72	2	N	-0-			-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	6	1	100	2	N	-0-			-0-
12	93	N	24	-0-	-69	-0-	1	1	23	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 13ST RRCID -> 227918 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11174 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	71	1	1200	2	N	-0-			-0-
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	64	1	1190	2	N	-0-			-0-
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	69	1	1315	2	N	-0-			-0-
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	71	1	1213	2	N	-0-			-0-
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	72	1	1185	2	N	-0-			-0-
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	63	1	1112	2	N	-0-			-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	47	1	823	2	N	-0-			-0-
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	71	1	1293	2	N	-0-			-0-
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	70	1	1213	2	N	-0-			-0-
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	73	1	1275	2	N	-0-			-0-
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	64	1	1158	2	N	-0-			-0-
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	61	1	1125	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 229615 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10969 - 10998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	955	1	6358	2	N	-0-			-0-
02	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	747	1	5697	2	N	-0-			-0-
03	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	803	1	6493	2	N	-0-			-0-
04	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	727	1	5789	2	N	-0-			-0-
05	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	749	1	6292	2	N	-0-			-0-
06	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	757	1	6097	2	N	-0-			-0-
07	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	670	1	5778	2	N	-0-			-0-
08	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	741	1	5919	2	N	-0-			-0-
09	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	714	1	5725	2	N	-0-			-0-
10	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	746	1	5867	2	N	-0-			-0-
11	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	779	1	5587	2	N	-0-			-0-
12	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	762	1	5707	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 29 RRCID -> 229696 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 13986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	20	1	339	2	N	-0-			-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	13	1	233	2	N	-0-			-0-
03	434	N	407	-0-	-27	-0-	20	1	387	2	N	-0-			-0-
04	360	N	282	-0-	-78	-0-	16	1	266	2	N	-0-			-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	19	1	307	2	N	-0-			-0-
06	390	N	322	-0-	-68	-0-	17	1	305	2	N	-0-			-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	18	1	317	2	N	-0-			-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	18	1	327	2	N	-0-			-0-
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	18	1	311	2	N	-0-			-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	326	2	N	-0-			-0-
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	17	1	306	2	N	-0-			-0-
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	17	1	303	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "D" WELL #: 2 RRCID -> 230042 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 11701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230870 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10562 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	412	-0-	-84	-0-	23	1	389	2	N	-0-					-0-
02	364	N	288	-0-	-76	-0-	15	1	273	2	N	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	23	1	432	2	N	-0-					-0-
04	390	N	289	-0-	-101	-0-	16	1	273	2	N	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	25	1	405	2	N	-0-					-0-
06	450	N	288	-0-	-162	-0-	16	1	272	2	N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	295	2	N	-0-					-0-
08	434	N	124	-0-	-310	-0-	6	1	118	2	N	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	22	1	372	2	N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	2	N	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	N	-0-					-0-
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	29	1	527	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA L. "B" 2 WELL #: 2 RRCID -> 231981 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 13860 PERF.10513 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	630	-0-	-83	-0-	35	1	595	2	Y	-0-					1
02	588	N	577	-0-	-11	-0-	30	1	547	2	Y	-0-					1
03	651	N	561	-0-	-90	-0-	28	1	533	2	Y	-0-					1
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	40	1	678	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	38	1	615	2	Y	1					1
							1	9									
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	29	1	510	2	Y	-0-					1
07	744	N	669	-0-	-75	-0-	36	1	633	2	Y	-0-					1
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	41	1	740	2	Y	-0-					1
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	30	1	526	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	41	1	716	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	655	-0-	-95	-0-	34	1	621	2	Y	-0-					-0-
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	34	1	629	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FLORES, L. G. WELL #: 51 RRCID -> 232151 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10653 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	11	-0-	-79	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	43	1	754	2	Y	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					-0-
09	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
10	806	X	226	-0-	-580	-0-	12	1	214	2	Y	-0-					-0-
11	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
12	806	X	243	-0-	-563	-0-	13	1	230	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 50 RRCID -> 232271 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10581 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	338	-0-		-158	-0-	19	1	319	2	Y	-0-					1
02	196	N	78	-0-		-118	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					1
03	235	N	235	-0-		-0-	-0-	12	1	223	2	Y	-0-					1
04	330	N	79	-0-		-251	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					1
05	93	N	8	-0-		-85	-0-	8	2			Y	-0-					1
06	240	N	-0-	-0-		-240	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	207	N	207	-0-		-0-	-0-	11	1	196	2	Y	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-		-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-		-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-		-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L. G. WELL #: 52 RRCID -> 233002 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10712 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	721	-0-		-23	-0-	40	1	681	2	Y	-0-					1
02	672	N	665	-0-		-7	-0-	34	1	631	2	Y	-0-					1
03	740	N	740	-0-		-0-	-0-	37	1	703	2	Y	-0-					1
04	703	N	703	-0-		-0-	-0-	39	1	664	2	Y	-0-					1
05	744	N	715	-0-		-29	-0-	41	1	674	2	Y	-0-					1
06	720	N	685	-0-		-35	-0-	37	1	648	2	Y	-0-					1
07	713	N	704	-0-		-9	-0-	38	1	666	2	Y	-0-					1
08	716	N	716	-0-		-0-	-0-	37	1	679	2	Y	-0-					1
09	690	N	681	-0-		-9	-0-	37	1	644	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	718	N	718	-0-		-0-	-0-	39	1	679	2	Y	-0-					-0-
11	691	N	691	-0-		-0-	-0-	36	1	655	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	710	-0-		-3	-0-	37	1	673	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233180 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11239 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	8	-0-		-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-		-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-		-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-		-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-		-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-		-0-	-0-	13	1	220	2	N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-		-0-	-0-	10	1	178	2	N	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-		-0-	-0-	12	1	212	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J.O.D. "1" WELL #: 1 RRCID -> 233345 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10806 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ WELL #: 16 RRCID -> 233652 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11436 - 11488

01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	9	1	165	2	Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	9	1	149	2	Y	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	14	-0-	-76	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	259	2	Y	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	2	Y	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	194	-0-	-85	-0-	11	1	183	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	15	-0-	-255	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L. G. WELL #: 30 RRCID -> 233757 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10322 - 11076

01	961	N	943	-0-	-18	-0-	52	1	891	2	Y	-0-					1
02	952	N	704	-0-	-248	-0-	36	1	668	2	Y	-0-					1
03	1054	N	960	-0-	-94	-0-	48	1	911	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	63	1	1077	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	63	1	1033	2	Y	-0-					1
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	56	1	989	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1178	N	1046	-0-	-132	-0-	57	1	988	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1085	N	987	-0-	-98	-0-	51	1	936	2	Y	-0-					1
09	1050	N	945	-0-	-105	-0-	52	1	892	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	1054	N	970	-0-	-84	-0-	53	1	917	2	Y	-0-					1
11	960	N	879	-0-	-81	-0-	46	1	833	2	Y	-0-					1
12	992	N	889	-0-	-103	-0-	46	1	843	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 28 RRCID -> 234326 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11533

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
03	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234855 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10387 - 12941

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	394	-0-	-40	-0-	22	1	372	2	N	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	32	1	590	2	N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	29	1	555	2	N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	27	1	457	2	N	-0-					-0-
05	589	N	450	-0-	-139	-0-	26	1	424	2	N	-0-					-0-
06	570	N	423	-0-	-147	-0-	23	1	400	2	N	-0-					-0-
07	496	N	429	-0-	-67	-0-	23	1	406	2	N	-0-					-0-
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	23	1	426	2	N	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	25	1	426	2	N	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	28	1	483	2	N	-0-					-0-
11	420	N	419	-0-	-1	-0-	22	1	397	2	N	-0-					-0-
12	465	N	443	-0-	-22	-0-	23	1	420	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235426 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10715 - 10782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	141	-0-	-45	-0-	7	1	134	2	Y	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	79	-0-	-71	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 235428 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11239 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	536	-0-	-22	-0-	30	1	506	2	N	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	23	1	430	2	N	-0-					-0-
03	589	N	587	-0-	-2	-0-	29	1	558	2	N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	28	1	485	2	N	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	32	1	522	2	N	-0-					-0-
06	570	N	553	-0-	-17	-0-	30	1	523	2	N	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	33	1	581	2	N	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	30	1	539	2	N	-0-					-0-
09	540	N	526	-0-	-14	-0-	29	1	497	2	N	-0-					-0-
10	589	N	520	-0-	-69	-0-	28	1	492	2	N	-0-					-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	29	1	529	2	N	-0-					-0-
12	558	N	528	-0-	-30	-0-	27	1	501	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 236291 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10715 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	406	-0-	-276	-0-	23	1	383	2	Y	-0-					1
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	26	1	487	2	Y	-0-					1
03	527	N	421	-0-	-106	-0-	21	1	400	2	Y	-0-					1
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	26	1	445	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	558	N	522	-0-	-36	-0-	30	1	491	2	Y	1					1
							1	9									
06	420	N	353	-0-	-67	-0-	19	1	334	2	Y	-0-					1
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	29	1	503	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	34	1	626	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	30	1	510	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	28	1	490	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	312	-0-	-318	-0-	16	1	296	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	481	-0-	-77	-0-	25	1	456	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MUNOZ WELL #: 15 RRCID -> 236298 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 14137 PERF.10789 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	711	-0-	-33	-0-	40	1	671	2	N	-0-					1
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	33	1	614	2	N	-0-					1
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	38	1	720	2	N	-0-					1
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	42	1	715	2	N	-0-					1
05	713	N	684	-0-	-29	-0-	39	1	645	2	N	-0-					1
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	40	1	699	2	N	-0-					1
07	775	N	755	-0-	-20	-0-	41	1	714	2	N	-0-					1
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	37	1	677	2	N	-0-					1
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	43	1	739	2	N	-0-	1	1			-0-
10	744	N	642	-0-	-102	-0-	35	1	607	2	N	-0-					-0-
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	38	1	688	2	N	-0-					-0-
12	806	N	707	-0-	-99	-0-	37	1	670	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 40 RRCID -> 236365 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 1 - 1

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 236933 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11249 - 11616

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236943 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11907 - 13012

01	6231	X	5674	-0-	-557	-0-	316	1	5357	2	N	1					9
							1	9									
02	5628	X	5366	-0-	-262	-0-	275	1	5091	2	N	-0-					9
03	6231	X	5904	-0-	-327	-0-	294	1	5608	2	N	2	3	1			8
							2	9									
04	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	309	1	5281	2	N	-0-	3	1			5
05	5952	X	5485	-0-	-467	-0-	316	1	5167	2	N	2					7
							2	9									
06	5760	X	5598	-0-	-162	-0-	302	1	5292	2	N	4	3	1			8
							4	9									
07	5952	X	5390	-0-	-562	-0-	292	1	5097	2	N	1	3	1			6
							1	9									
08	5890	X	5711	-0-	-179	-0-	298	1	5413	2	N	-0-					6
09	5610	X	5231	-0-	-379	-0-	286	1	4945	2	N	-0-	3	1			3
10	5797	X	5502	-0-	-295	-0-	300	1	5202	2	N	-0-					3
11	5610	X	5522	-0-	-88	-0-	290	1	5232	2	N	-0-					3
12	5704	X	5597	-0-	-107	-0-	290	1	5307	2	N	-0-	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 66,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 56 RRCID -> 237078 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10302 - 11068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	N	-0-					-0-
11	120	N	72	-0-	-48	-0-	4	1	68	2	N	-0-					-0-
12	124	N	40	-0-	-84	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L. G. WELL #: 54 RRCID -> 237096 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L.G. WELL #: 57 RRCID -> 237143 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10970 - 11088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238118 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11410 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	41	1	694	2	N	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	34	1	636	2	N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	2	N	-0-					-0-
04	630	N	380	-0-	-250	-0-	21	1	359	2	N	-0-					-0-
05	651	N	145	-0-	-506	-0-	8	1	137	2	N	-0-					-0-
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	14	1	240	2	N	-0-					-0-
07	403	N	154	-0-	-249	-0-	8	1	146	2	N	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	N	-0-					-0-
09	240	N	128	-0-	-112	-0-	7	1	121	2	N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	2	N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	N	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	246	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L.G. WELL #: 53 RRCID -> 238497 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14259 PERF.10665 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	973	-0-	-174	-0-	54	1	919	2	N	-0-					2
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	51	1	948	2	N	-0-					2
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	59	1	1128	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	63	1	1082	2	N	-0-	1	1			1
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	74	1	1214	2	N	-0-					1
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	86	1	1504	2	N	2	1	1			2
							2	9									
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	73	1	1279	2	N	-0-	1	1			1
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	99	1	1797	2	N	-0-					1
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	83	1	1428	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1178	N	1077	-0-	-101	-0-	59	1	1018	2	N	-0-					1
11	1140	N	984	-0-	-156	-0-	52	1	932	2	N	-0-					1
12	1178	N	952	-0-	-226	-0-	49	1	903	2	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FLORES, L. G. WELL #: 58 RRCID -> 239735 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10931 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	22	1	373	2	N	-0-					-0-
02	280	N	206	-0-	-74	-0-	11	1	195	2	N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	283	2	N	-0-					-0-
04	330	N	254	-0-	-76	-0-	14	1	240	2	N	-0-					-0-
05	217	N	105	-0-	-112	-0-	6	1	99	2	N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	19	1	335	2	N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	N	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	257	2	N	-0-					-0-
10	341	N	209	-0-	-132	-0-	11	1	198	2	N	-0-					-0-
11	210	N	176	-0-	-34	-0-	9	1	167	2	N	-0-					-0-
12	279	N	244	-0-	-35	-0-	13	1	231	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DOMINGUEZ "A" WELL #: A 1 RRCID -> 240310 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10040 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, F. D. WELL #: 4 RRCID -> 241995 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9988 - 10034

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	N	-0-					-0-
06	90	N	14	-0-	-76	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	N	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	N	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L.G. WELL #: 60 RRCID -> 242148 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10844 - 11100

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PORRAS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242345 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10555 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	91	1	1540	2	N	1					3
							1	9									
02	1484	N	1414	-0-	-70	-0-	72	1	1342	2	N	-0-					3
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	86	1	1642	2	N	-0-	1	1			2
04	1590	N	1548	-0-	-42	-0-	85	1	1463	2	N	-0-	1	1			1
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	95	1	1553	2	N	1					2
							1	9									
06	1620	N	1612	-0-	-8	-0-	87	1	1524	2	N	1	1	1			2
							1	9									
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	90	1	1567	2	N	1	1	1			2
							1	9									
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	86	1	1558	2	N	-0-					2
09	1620	N	1535	-0-	-85	-0-	84	1	1451	2	N	-0-	1	1			1
10	1643	N	1566	-0-	-77	-0-	85	1	1481	2	N	-0-					1
11	1590	N	1412	-0-	-178	-0-	74	1	1338	2	N	-0-					1
12	1581	N	1453	-0-	-128	-0-	75	1	1378	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 18,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FLORES, L. G. WELL #: 59 RRCID -> 242840 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10493 - 12339

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 245723 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10452 - 12352

01	589	N	256	-0-	-333	-0-	14	1	242	2	N	-0-					1
02	532	N	218	-0-	-314	-0-	11	1	207	2	N	-0-					1
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	349	2	N	-0-					1
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	289	2	N	-0-	1	1			-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	25	1	407	2	N	1					1
							1	9									
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	33	1	587	2	N	-0-					1
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	25	1	433	2	N	-0-					1
08	434	N	209	-0-	-225	-0-	11	1	198	2	N	-0-					1
09	570	N	419	-0-	-151	-0-	23	1	396	2	N	-0-	1	1			-0-
10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	120	1	2091	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	7186	-0-	4186	4186	378	1	6808	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	9555	-0-	6455	10641	495	1	9060	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EMMA WELL #: 3 RRCID -> 246192 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11108 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	431	-0-	-65	-0-	24	1	407	2	N	-0-			-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	21	1	385	2	N	-0-			-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	22	1	417	2	N	-0-			-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	25	1	422	2	N	-0-			-0-
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	27	1	435	2	N	-0-			-0-
06	420	N	354	-0-	-66	-0-	19	1	335	2	N	-0-			-0-
07	465	N	413	-0-	-52	-0-	22	1	391	2	N	-0-			-0-
08	465	N	452	-0-	-13	-0-	24	1	428	2	N	-0-			-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	22	1	379	2	N	-0-			-0-
10	403	N	401	-0-	-2	-0-	22	1	379	2	N	-0-			-0-
11	450	N	400	-0-	-50	-0-	21	1	379	2	N	-0-			-0-
12	403	N	390	-0-	-13	-0-	20	1	370	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES-NORTH WELL #: 9 RRCID -> 247412 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14208 PERF.11120 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14012	X	13526	-0-	-486	-0-	1767	1	11759	2	N	-0-			-0-
02	12656	X	12136	-0-	-520	-0-	1406	1	10730	2	N	-0-			-0-
03	14012	X	13590	-0-	-422	-0-	1495	1	12095	2	N	-0-			-0-
04	13320	X	13075	-0-	-245	-0-	1458	1	11617	2	N	-0-			-0-
05	13578	X	13095	-0-	-483	-0-	1392	1	11703	2	N	-0-			-0-
06	13140	X	12786	-0-	-354	-0-	1412	1	11374	2	N	-0-			-0-
07	13578	X	13497	-0-	-81	-0-	1403	1	12094	2	N	-0-			-0-
08	13578	X	13197	-0-	-381	-0-	1469	1	11728	2	N	-0-			-0-
09	13080	X	12646	-0-	-434	-0-	1402	1	11244	2	N	-0-			-0-
10	13485	X	13186	-0-	-299	-0-	1488	1	11698	2	N	-0-			-0-
11	13050	X	12691	-0-	-359	-0-	1554	1	11137	2	N	-0-			-0-
12	13485	X	13260	-0-	-225	-0-	1562	1	11698	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 156,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ WELL #: 17 RRCID -> 247764 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10657 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "B" WELL #: 9 RRCID -> 247803 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11571 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3204	-0-	-82	-0-	178	1	3026	2	N	-0-			-0-
02	2968	X	2773	-0-	-195	-0-	142	1	2631	2	N	-0-			-0-
03	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	168	1	3193	2	N	-0-			-0-
04	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	185	1	3174	2	N	-0-			-0-
05	3193	X	3067	-0-	-126	-0-	177	1	2890	2	N	-0-			-0-
06	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	182	1	3194	2	N	-0-			-0-
07	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	186	1	3238	2	N	-0-			-0-
08	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	174	1	3171	2	N	-0-			-0-
09	3180	X	3167	-0-	-13	-0-	173	1	2994	2	N	-0-			-0-
10	3286	X	3225	-0-	-61	-0-	176	1	3049	2	N	-0-			-0-
11	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	174	1	3125	2	N	-0-			-0-
12	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	176	1	3216	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNCH, ROY WELL #: 1 RRCID -> 248532 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9944 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			13
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			13
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-			13
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-			13
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			13
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			13
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			13
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			13
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			13
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			13
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			13
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAUL VOLPE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251537 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 251977 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 32 RRCID -> 254608 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10268 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	83	-0-	-165	-0-	5	1	78	2	N	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2	N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	N	-0-					-0-
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	5	1	83	2	N	-0-					-0-
08	248	N	28	-0-	-220	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
09	120	N	26	-0-	-94	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
10	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTER WELL #: 1 RRCID -> 265117 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8650 - 8799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	263	1	5512	2	N	-0-					-0-
02	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	297	1	4694	2	N	-0-					-0-
03	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	316	1	4776	2	N	-0-					-0-
04	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	273	1	4057	2	N	-0-					-0-
05	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	271	1	4134	2	N	-0-					-0-
06	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	300	1	4449	2	N	-0-					-0-
07	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	311	1	4350	2	N	-0-					-0-
08	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	296	1	3922	2	N	-0-					-0-
09	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	265	1	3700	2	N	-0-					-0-
10	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	247	1	3657	2	N	-0-					-0-
11	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	248	1	3418	2	N	-0-					-0-
12	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	265	1	3619	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VESTER WELL #: 2 RRCID -> 267500 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15384	X	3922	-0-	-11462	-0-	179	1	3743	2	Y	-0-					-0-
02	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	194	1	3067	2	Y	-0-					-0-
03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	201	1	3035	2	Y	-0-					-0-
04	5940	X	2817	-0-	-3123	-0-	178	1	2639	2	Y	-0-					-0-
05	4712	X	3066	-0-	-1646	-0-	188	1	2878	2	Y	-0-					-0-
06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-					-0-
07	3596	X	2621	-0-	-975	-0-	175	1	2446	2	Y	-0-					-0-
08	3224	X	2809	-0-	-415	-0-	197	1	2612	2	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2374	-0-	-596	-0-	159	1	2215	2	Y	-0-					-0-
10	3069	X	2554	-0-	-515	-0-	162	1	2392	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2317	-0-	-593	-0-	157	1	2160	2	Y	-0-					-0-
12	2449	N	2419	-0-	-30	-0-	165	1	2254	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VESTER WELL #: 3 RRCID -> 270142 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 8804 - 13379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	412	1	8610	2	Y	-0-					-0-
02	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	455	1	7181	2	Y	-0-					-0-
03	7440	X	5102	-0-	-2338	-0-	316	1	4786	2	Y	-0-					-0-
04	9600	X	4543	-0-	-5057	-0-	286	1	4257	2	Y	-0-					-0-
05	9021	X	7335	-0-	-1686	-0-	451	1	6884	2	Y	-0-					-0-
06	8730	X	-0-	-0-	-8730	-0-					Y	-0-					-0-
07	8463	X	3822	-0-	-4641	-0-	255	1	3567	2	Y	-0-					-0-
08	7347	X	4301	-0-	-3046	-0-	302	1	3999	2	Y	-0-					-0-
09	7110	X	3798	-0-	-3312	-0-	254	1	3544	2	Y	-0-					-0-
10	4650	X	3711	-0-	-939	-0-	235	1	3476	2	Y	-0-					-0-
11	4500	X	2496	-0-	-2004	-0-	169	1	2327	2	Y	-0-					-0-
12	4309	X	2342	-0-	-1967	-0-	160	1	2182	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KMF WELL #: 2 RRCID -> 270851 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9724 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	87	1	1471	2	N	-0-					166
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	76	1	1398	2	N	-0-					166
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	86	1	1640	2	N	-0-					166
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	96	1	1650	2	N	-0-					166
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	102	1	1671	2	N	-0-					166
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	94	1	1650	2	N	-0-					166
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	98	1	1710	2	N	-0-					166
08	3100	N	7879	-0-	4779	4779	408	1	7424	2	N	43	177	1			32
							47	9									
09	3000	N	7135	-0-	4135	8914	390	1	6745	2	N	-0-					32
10	3100	N	6996	-0-	3896	12810	381	1	6615	2	N	-0-					32
11	16327	X	3517	-0-	-12810	-0-	185	1	3332	2	N	-0-					32
12	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	165	1	3027	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 40,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VESTER WELL #: 4 RRCID -> 276871 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8704 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2593	-0-	-662	-0-	118	1	2475	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2348	-0-	-592	-0-	140	1	2208	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	2416	-0-	-839	-0-	150	1	2266	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2330	-0-	-490	-0-	147	1	2183	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	2521	-0-	-176	-0-	155	1	2366	2	N	-0-					-0-
06	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	163	1	2410	2	N	-0-					-0-
07	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	178	1	2489	2	N	-0-					-0-
08	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	192	1	2539	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	1570	-0-	-1010	-0-	105	1	1465	2	N	-0-					-0-
10	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	465	1	6878	2	N	-0-					-0-
11	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	518	1	7150	2	N	-0-					-0-
12	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	208	1	2832	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES 'D' WELL #: 5 RRCID -> 278498 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8578 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
07	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MUNOZ WELL #: 1 C RRCID -> 117857 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10558 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	2			N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
04	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					-0-
06	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	2			N	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
08	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	2			N	-0-					-0-
09	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	2			N	-0-					-0-
10	558	N	445	-0-	-113	-0-	445	2			N	-0-					-0-
11	540	N	388	-0-	-152	-0-	388	2			N	-0-					-0-
12	589	N	369	-0-	-220	-0-	369	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BUSTAMANTE G.U.,BERNARDO WELL #: 1 RRCID -> 194486 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11036 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARDO BUSTAMANTE G.U. WELL #: 3 RRCID -> 201864 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11763 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 201865 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10881 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	372	N	214	-0-	-158	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
09	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	2			N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
GUTIERREZ, T. WELL #: 1 RRCID -> 206983 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11444 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	257	-0-	-115	-0-	257	2		N	-0-			-0-
02	504	N	403	-0-	-101	-0-	403	2		N	-0-			-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-			-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-
05	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2		N	-0-			-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-			-0-
10	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2		N	-0-			-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-
12	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 207567 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11374 - 11466

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSTAMANTE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 208659 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11918 - 11948

01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2		N	-0-			-0-
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2		N	-0-			-0-
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-			-0-
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2		N	-0-			-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-			-0-
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2		N	-0-			-0-
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2		N	-0-			-0-
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-			-0-
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-			-0-
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2		N	-0-			-0-
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2		N	-0-			-0-
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
M. G. GARZA G. U. WELL #: 2 RRCID -> 208787 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13908 PERF.10825 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1081	-0-	-283	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1274	-0-	-266	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
03	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	1857	-0-	-333	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1565	-0-	-78	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1761	-0-	-99	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1835	-0-	-56	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. G. GARZA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221550 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11733 - 11817

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABELINO WELL #: 2 RRCID -> 233962 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11628 - 12656

01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
04	660	N	588	-0-	-72	-0-	588	2			N	-0-					-0-
05	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	2			N	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
07	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			N	-0-					-0-
08	713	N	538	-0-	-175	-0-	538	2			N	-0-					-0-
09	720	N	521	-0-	-199	-0-	521	2			N	-0-					-0-
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DE LOS SANTOS WELL #: 2 RRCID -> 243257 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11851 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE LOS SANTOS WELL #: 3 RRCID -> 244494 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11832 - 11874

01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	670	-0-	-440	-0-	670	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	718	-0-	-398	-0-	718	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	790	-0-	-350	-0-	790	2			N	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
08	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	2			N	-0-					-0-
09	780	N	747	-0-	-33	-0-	747	2			N	-0-					-0-
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
12	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 129646 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10894 - 11508

01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
03	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
05	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	2			N	-0-					-0-
06	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	2			N	-0-					-0-
07	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-					-0-
08	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			N	-0-					-0-
09	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	2			N	-0-					-0-
10	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	2			N	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
12	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
LANIER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 253316 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7410 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
NOE FERNANDEZ WELL #: 1 RRCID -> 280313 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 10379 PERF. 9871 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
02	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
03	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
04	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
05	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
06	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
07	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
08	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
09	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
10	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
11	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
12	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARZA, L. WELL #: 5 RRCID -> 169192 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10474 - 13046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	232	1	1486	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1414	-0-	-154	-0-	228	1	1186	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1595	-0-	-296	-0-	198	1	1397	2	Y	-0-					-0-
04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	355	1	1579	2	Y	-0-					-0-
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	286	1	1377	2	Y	-0-					-0-
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	257	1	1349	2	Y	15					15
							17	9									
07	1891	N	1575	-0-	-316	-0-	367	1	1208	2	Y	-0-					15
08	1674	N	1555	-0-	-119	-0-	374	1	1181	2	Y	-0-					15
09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	385	1	1314	2	Y	-0-					15
10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	236	1	1566	2	Y	-0-					15
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	266	1	1330	2	Y	7					22
							8	9									
12	1767	N	1426	-0-	-341	-0-	285	1	1141	2	Y	-0-	13	1			9

TOTAL GAS PROD: 19,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
L. GARZA WELL #: 7 RRCID -> 170350 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10708 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	37	1	238	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	39	1	203	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	34	1	244	2	Y	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	59	1	263	2	Y	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	56	1	267	2	Y	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	47	1	248	2	Y	5					5
							6	9									
07	341	N	263	-0-	-78	-0-	61	1	202	2	Y	-0-					5
08	310	N	268	-0-	-42	-0-	65	1	203	2	Y	-0-					5
09	300	N	236	-0-	-64	-0-	54	1	182	2	Y	-0-					5
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	35	1	234	2	Y	-0-					5
11	270	N	253	-0-	-17	-0-	42	1	209	2	Y	2					7
							2	9									
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	44	1	177	2	Y	-0-	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 3,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GARZA, L. WELL #: 6 RRCID -> 172011 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10583 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1156	X	162	-0-	-994	-0-	22	1	140	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	115	-0-	-137	-0-	19	1	96	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	110	-0-	-231	-0-	14	1	96	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	115	-0-	-35	-0-	21	1	94	2	Y	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	22	1	105	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	183	-0-	-87	-0-	27	1	141	2	Y	14					14
							15	9									
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	42	1	136	2	Y	-0-					14
08	124	N	56	-0-	-68	-0-	14	1	42	2	Y	-0-					14
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	108	1	367	2	Y	-0-					14
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	46	1	301	2	Y	-0-					14
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	63	1	315	2	Y	-0-					14
12	496	N	356	-0-	-140	-0-	71	1	285	2	Y	-0-	1	1			13

TOTAL GAS PROD: 2,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

GARZA L. WELL #: 8 RRCID -> 173084 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10795 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	97	-0-	-27	-0-	13	1	84	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	18	1	91	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	15	1	108	2	Y	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	23	1	101	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	18	1	90	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	96	-0-	-444	-0-	14	1	76	2	Y	5					5
							6	9									
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	27	1	91	2	Y	-0-					5
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	45	1	141	2	Y	-0-					5
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	31	1	108	2	Y	-0-					5
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	24	1	155	2	Y	-0-					5
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	31	1	157	2	Y	1					6
							1	9									
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	34	1	136	2	Y	-0-	3	1			3

TOTAL GAS PROD: 1,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARZA, L. WELL #: 10 RRCID -> 174937 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10658 - 11413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	228	1	1460	2	Y	-0-					-0-
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	229	1	1196	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1205	-0-	-500	-0-	150	1	1055	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1399	-0-	-221	-0-	257	1	1142	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1336	-0-	-245	-0-	230	1	1106	2	Y	-0-					-0-
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	224	1	1176	2	Y	14					14
							15	9									
07	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	323	1	1063	2	Y	-0-					14
08	1333	N	1163	-0-	-170	-0-	280	1	883	2	Y	-0-					14
09	1410	N	1346	-0-	-64	-0-	305	1	1041	2	Y	-0-					14
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	199	1	1321	2	Y	-0-					14
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	226	1	1133	2	Y	6					20
							7	9									
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	280	1	1123	2	Y	-0-	13	1			7

TOTAL GAS PROD: 16,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

GARZA, L. WELL #: 9 RRCID -> 175111 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11184 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	965	-0-	-213	-0-	130	1	835	2	Y	-0-					-0-
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	120	1	624	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	557	-0-	-218	-0-	69	1	488	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	547	-0-	-383	-0-	100	1	447	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	467	-0-	-370	-0-	80	1	387	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	592	-0-	-548	-0-	95	1	497	2	Y	-0-					-0-
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	338	1	1113	2	Y	-0-					-0-
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	194	1	613	2	Y	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	146	1	499	2	Y	-0-					-0-
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	160	1	1059	2	Y	-0-					-0-
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	158	1	790	2	Y	-0-					-0-
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	148	1	591	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE C EXPLORATION, LLC 857512
GUTIERREZ, RAQUEL WELL #: 1 RRCID -> 195934 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9831 - 9958

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
THREE C EXPLORATION, LLC //CONT.// 857512
GUTIERREZ, RAQUEL F WELL #: 2 RRCID -> 197063 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9627 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEEP (BAFFIN) 40125 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
SALAZAR UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 177702 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9142 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN (LOBO) 40164 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 14 RRCID -> 193715 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6644 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN (LOBO) //CONT.// 40164 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
LLANOS, M. H. WELL #: 4 RRCID -> 135540 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 6790 - 7112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEINTZ (VICKSBURG 10400) 40182 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193839 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8980 - 10556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			251
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			251
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			251
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			251
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			251
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			251
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			251
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			251
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			251
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			251
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			251
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			251

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192224 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 8520 - 8570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			222
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			222
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			222
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			222
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			222
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			222
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			222
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			222
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			222
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			222
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			222
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			222

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELLEN (2ND COOK MTN.) 40253 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HOME PETROLEUM CORP. 396852
YAEGER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 139563 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5378 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	84	N	38	-0-	-46	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERBST-WILCOX (HERBST III) 40678 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC 694746
HERBST-TOREL WELL #: 3 RRCID -> 092247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9978 - 9994

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	221	7			20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERBST-TOREL WELL #: 2 RRCID -> 226174 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9584 - 9616

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERBST-WILCOX (HERBST III) //CONT.// 40678 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC //CONT.// 694746
HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 244171 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9690 - 9740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERBST-WILCOX (TOREL) 40678 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC 694746
HERBST-TOREL WELL #: 3 RRCID -> 133676 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9258 - 9302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERBST-TOREL WELL #: 10 RRCID -> 226181 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9204 - 9649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERBST-WILCOX (TOREL) //CONT.// 40678 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC //CONT.// 694746
HERBST-TOREL WELL #: 11 RRCID -> 227590 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9140 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7			23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 229104 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9350 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	95	7			20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERBST-TOREL WELL #: 14 RRCID -> 230240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9422 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD (LOBO) 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 18 RRCID -> 151205 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7262 - 7308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 19 RRCID -> 152807 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7548 - 7634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 20 RRCID -> 153479 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7498 - 7533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RAMIREZ, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 203854 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7408 - 7431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	181	1	706	3	N	-0-					64
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	166	1	620	3	N	8					72
							9	9									
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	174	1	719	3	N	7					79
							8	9									
04	870	N	765	-0-	-105	-0-	164	1	595	3	N	5					84
							6	9									
05	868	N	47	-0-	-821	-0-	23	1	24	3	N	-0-					84
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					84
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					84
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	90	1	810	3	N	-0-					84
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	191	1	1001	3	N	5					89
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 5,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 29 RRCID -> 204583 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6950 - 7080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	43	1	1003	3	N	-0-					88
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	43	1	966	3	N	-0-					88
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	48	1	1101	3	N	-0-					88
04	1020	N	874	-0-	-146	-0-	36	1	838	3	N	-0-					88
05	1116	N	965	-0-	-151	-0-	39	1	926	3	N	-0-					88
06	1110	N	941	-0-	-169	-0-	37	1	904	3	N	-0-					88
07	899	N	859	-0-	-40	-0-	33	1	826	3	N	-0-					88
08	961	N	468	-0-	-493	-0-	20	1	448	3	N	-0-					88
09	930	N	783	-0-	-147	-0-	35	1	748	3	N	-0-					88
10	868	N	359	-0-	-509	-0-	16	1	343	3	N	-0-					88
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	20	1	660	3	N	-0-					88
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	42	1	1170	3	N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 10,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 210768 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7216 - 7288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	125	1	488	3	N	-0-					9
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	112	1	418	3	N	-0-					9
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	118	1	494	3	N	-0-					9
04	540	N	493	-0-	-47	-0-	105	1	388	3	N	-0-					9
05	558	N	28	-0-	-530	-0-	13	1	15	3	N	-0-					9
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					9
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					9
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	89	1	823	3	N	-0-					9
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	117	1	632	3	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 3,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 215181 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7370 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	18	1	717	2	N	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	528	2	6	9	N	5					5
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					5
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					5
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					5
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					5
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					5
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					5
*11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					5
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 4,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 222207 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6943 - 7093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	3	1	144	2	N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	119	2	15	9	N	14					14
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					14
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					14
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					14
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					14
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					14
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					14
*11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	97	2	2	9	N	2					16
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 1,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

RAMIREZ, C.H. MINERALS, LTD B WELL #: 1 RRCID -> 232488 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7816 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	99	2	N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 2 RRCID -> 256304 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7814 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	8	1	318	2	N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 3 RRCID -> 261892 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7406 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	22	1	892	2	N	-0-					24
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					24
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					24
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					24
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					24
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					24
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					24
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					24
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					24
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					24
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					24
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 7,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD -T- WELL #: 38 RRCID -> 151294 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7392 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD -T- WELL #: 43 RRCID -> 165166 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3892 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD, L. M. -T- WELL #: 53 RRCID -> 247054 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7610 - 8461

01	310	N	302	-0-	-8	-0-	301	2	1 9	N	1	1 1					20
02	336	N	293	-0-	-43	-0-	291	2	2 9	N	2	1 1					21
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-	1 1					20
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	328	2	1 9	N	1	1 1					20
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	357	2	1 9	N	1	1 1					20
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	444	2	2 9	N	2	1 1					21
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	457	2	1 9	N	1	1 1					21
08	372	N	296	-0-	-76	-0-	295	2	1 9	N	1	2 1					20
09	390	N	327	-0-	-63	-0-	325	2	2 9	N	2	1 1					21
10	403	N	342	-0-	-61	-0-	341	2	1 9	N	1	1 1					21
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	396	2	1 9	N	1	2 1					20
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	534	2	2 9	N	2	1 1					21

TOTAL GAS PROD: 4,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HERMANAS SIETE (O-55) 40705 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
OPEN CHOKE EXPLORATION, LLC 624865
MARSHALL-STATE WELL #: 1 RRCID -> 167237 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 14666 PERF.13252 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERMANN (FROST A) 40709 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
HERMANN, E WELL #: 20 RRCID -> 276265 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3721 - 3731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERMANN (VELA) 40712 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
DEGARCIA, B. G. WELL #: 87 RRCID -> 276083 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3935 - 3943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HET (2700) 40915 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CLR GAUGING CORP. 161338
BOMER WELL #: 1 RRCID -> 244739 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2840 - 2844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HET (2700) //CONT.// 40915 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SUN EXPLORATION, INC. 829289
FOWLER (MCDONNOLD) WELL #: 1 RRCID -> 171644 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2042 - 2074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIBERNIA (4350) 41007 219 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
LYTLE CREEK OPERATING, INC. 517255
TIMON, W. F. WELL #: RRCID -> 094244 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 4345 - 4355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			351
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			351
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			351
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			351
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			351
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			351
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			351
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			351
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			351
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			351
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			351
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			351

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2003

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OFFSPRING WELL SALVAGE 618934
SMITH, F.D. WELL #: RRCID -> 091141 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4342 - 4358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIBERNIA (5100) 41007 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
OFFSPRING WELL SALVAGE 618934
WEBB, PATRICIA F. WELL #: RRCID -> 153987 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5184 - 5190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO (BELL) 41078 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 2 U RRCID -> 010891 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6532 - 7263

01	372 N	330	-0-	-42	-0-	97	1	233	2	Y	-0-					-0-
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	164	1	413	2	Y	-0-					-0-
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	196	1	514	2	Y	-0-					-0-
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	222	1	579	2	Y	-0-					-0-
05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	238	1	637	2	Y	-0-					-0-
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	225	1	583	2	Y	-0-					-0-
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	238	1	601	2	Y	-0-					-0-
08	781 N	781	-0-	-0-	-0-	230	1	551	2	Y	-0-					-0-
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	192	1	485	2	Y	-0-					-0-
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	228	1	573	2	Y	-0-					-0-
11	955 N	955	-0-	-0-	-0-	274	1	681	2	Y	-0-					-0-
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	271	1	629	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAWAHATA UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 010892 COMPL. DATE 05/11/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	636	1	1533	2	Y	11					106
						12	9									
02	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	467	1	1179	2	Y	20	59	1			67
						22	9									
03	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	510	1	1341	2	Y	2					69
						2	9									
04	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	484	1	1260	2	Y	20					89
						22	9									
05	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	558	1	1491	2	Y	5					94
						6	9									
06	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	550	1	1428	2	Y	11	64	1			41
						12	9									
07	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	559	1	1408	2	Y	7					48
						8	9									
08	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	482	1	1154	2	Y	10					58
						11	9									
09	1560 N	1533	-0-	-27	-0-	433	1	1092	2	Y	7					65
						8	9									
10	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	498	1	1251	2	Y	8					73
						9	9									
11	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	567	1	1409	2	Y	12					85
						13	9									
12	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	605	1	1404	2	Y	14					99
						15	9									

TOTAL GAS PROD: 22,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

HIDALGO (BELL) //CONT.// 41078 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
KAWAHATA UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 043989 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO (CORD) 41078 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 1 L RRCID -> 010899 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6980 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	102	X	102	-0-	-0-	-0-	29	1	73	2	Y	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	20	1	51	2	Y	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	40	1	101	2	Y	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	29	1	74	2	Y	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	21	1	53	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	70	-0-	-85	-0-	21	1	49	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 L RRCID -> 010900 COMPL. DATE 01/17/1957 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6975 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO (CORD) //CONT.// 41078 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
ROCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 253120 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER) 41078 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HACKNEY LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 U RRCID -> 010855 COMPL. DATE 02/19/1956 TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVAGE UNIT -A- WELL #: 1 U RRCID -> 010873 COMPL. DATE 10/22/1955 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6154 - 6170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER) //CONT.// 41078 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 010874 COMPL. DATE 12/01/1955 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6245 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	352	-0-		-51	-0-	100	1	241	2	Y	10					106
								11	9									
02	336	N	123	-0-		-213	-0-	28	1	72	2	Y	21	59	1			68
								23	9									
03	372	N	321	-0-		-51	-0-	88	1	232	2	Y	1					69
								1	9									
04	358	N	358	-0-		-0-	-0-	93	1	243	2	Y	20					89
								22	9									
05	385	N	385	-0-		-0-	-0-	103	1	276	2	Y	5					94
								6	9									
06	390	N	390	-0-		-0-	-0-	105	1	273	2	Y	11	64	1			41
								12	9									
07	396	N	396	-0-		-0-	-0-	110	1	278	2	Y	7					48
								8	9									
08	408	N	408	-0-		-0-	-0-	117	1	280	2	Y	10					58
								11	9									
09	390	N	349	-0-		-41	-0-	97	1	244	2	Y	7					65
								8	9									
10	372	N	339	-0-		-33	-0-	94	1	236	2	Y	8					73
								9	9									
11	360	N	299	-0-		-61	-0-	82	1	204	2	Y	12					85
								13	9									
12	372	N	315	-0-		-57	-0-	90	1	210	2	Y	14					99
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 4,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
SAMANO WELL #: 1 T RRCID -> 010853 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					40
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					40
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					40
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					40
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					40
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					40
10	426	X	426	-0-		-0-	-0-	38	1	388	2	Y	-0-					40
11	174	X	174	-0-		-0-	-0-	15	1	156	2	Y	3					43
								3	9									
12	2081	N	2081	-0-		-0-	-0-	169	1	1901	2	Y	10	46	1			7
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 2,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HIDALGO (ELKINS) 41078 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
KAWAHATA GU WELL #: 2 L RRCID -> 010839 COMPL. DATE 05/11/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
SAMANO WELL #: 1 C RRCID -> 010832 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO (FRIO 6525) 41078 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
EL TEXANO TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 121989 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 6525 - 6535

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO (HACKNEY) 41078 434 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- GU WELL #: A 2 L RRCID -> 010886 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6416 - 6433

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL TEXANO TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 192176 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 6470 - 6476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4064		4064	-0-	-0-	-0-	482	1	3582	3	N	-0-					-0-
02	3482		3482	-0-	-0-	-0-	420	1	3062	3	N	-0-					-0-
03	3810		3810	-0-	-0-	-0-	417	1	3393	3	N	-0-					-0-
04	3600		2910	-0-	-690	-0-	343	1	2567	3	N	-0-					-0-
05	3720		1950	-0-	-1770	-0-	171	1	1779	3	N	-0-					-0-
06	4431		4431	-0-	-0-	-0-	441	1	3990	3	N	-0-					-0-
07	3720		3350	-0-	-370	-0-	363	1	2987	3	N	-0-					-0-
08	3946		3946	-0-	-0-	-0-	465	1	3481	3	N	-0-					-0-
09	3600		3261	-0-	-339	-0-	391	1	2870	3	N	-0-					-0-
10	3720		2239	-0-	-1481	-0-	275	1	1964	3	N	-0-					-0-
11	3600		3600	-0-	-0-	-0-	441	1	3159	3	N	-0-					-0-
12	3720		2031	-0-	-1689	-0-	247	1	1784	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO (HACKNEY B) 41078 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
KAWAHATA UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 043417 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 6466 - 7636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	43	1	108	2	Y	21	37	1			38
							23	9									
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	24	1	63	2	Y	1					39
							1	9									
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	20	1	53	2	Y	20					59
							22	9									
05	186	N	107	-0-	-79	-0-	27	1	73	2	Y	6					65
							7	9									
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	31	1	82	2	Y	11	46	1			30
							12	9									
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	25	1	64	2	Y	7					37
							8	9									
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	24	1	57	2	Y	9					46
							10	9									
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	24	1	62	2	Y	7					53
							8	9									
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	23	1	59	2	Y	8					61
							9	9									
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	24	1	60	2	Y	12					73
							13	9									
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	20	1	47	2	Y	15					88
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 1,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

HIDALGO (KAWAHATA) 41078 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
KAWAHATA UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 043416 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO (WHITTINGTON 7900) 41078 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC. 033181
J. L. BELL GAS UNIT WELL #: RRCID -> 193541 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7639 - 7649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO (6140) 41078 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 159349 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6177 - 6191

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO (6140) //CONT.// 41078 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
KELLY, J. C., UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 010827 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH 6803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO (6220) 41078 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
THESER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153747 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 6228 - 6236

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
10	62	N	15	-0-	-47	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	N	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO (6500) 41078 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
KELLY, J. C., UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 010828 COMPL. DATE 03/08/1958 TOTAL DEPTH 6803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
10	6324	R	6324	-0-	-0-	-0-	562	1	5762	2	Y	-0-					89
11	8527	R	8527	-0-	-0-	-0-	735	1	7753	2	Y	35					124
							39	9									
12	7438	R	7438	-0-	-0-	-0-	606	1	6810	2	Y	20	130	1			14
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 22,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

HIDALGO (6590) 41078 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
NOSER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166954 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 6639 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO (7200, LOWER) 41078 868 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 2 L RRCID -> 010902 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7241 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO (7790) 41078 945 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LEPOVITZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118635 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7742 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	1002	-0-	320	B	-24624	119	1	883	3	N	-0-			-0-
02	616	N	826	-0-	210	B	-24414	100	1	726	3	N	-0-			-0-
03	682	N	774	-0-	92	B	-24322	85	1	689	3	N	-0-			-0-
04	660	N	918	-0-	258	B	-24064	108	1	810	3	N	-0-			-0-
05	682	N	198	-0-	-484	B	-24064	17	1	181	3	N	-0-			-0-
06	660	N	1100	-0-	440	B	-23624	109	1	991	3	N	-0-			-0-
07	682	N	843	-0-	161	B	-23463	91	1	752	3	N	-0-			-0-
08	186	N	1170	-0-	984	B	-22479	138	1	1032	3	N	-0-			-0-
09	660	N	1065	-0-	405	B	-22074	128	1	937	3	N	-0-			-0-
10	682	N	713	-0-	31	B	-22043	88	1	625	3	N	-0-			-0-
11	660	N	1080	-0-	420	B	-21623	132	1	948	3	N	-0-			-0-
12	682	N	688	-0-	6	B	-21617	84	1	604	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEPOVITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158053 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7769 - 7780

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO (8027) 41078 984 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HARTLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160628 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8126 - 8146

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO, EAST (FRIO 9560) 41079 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SHRINER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220912 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9563 - 9576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	3	N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	3	N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	7	1	50	3	N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	6	1	43	3	N	-0-					-0-
10	62	N	15	-0-	-47	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	72	3	N	-0-					-0-
12	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO, WEST (LA FRONTERA) 41085 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
PATE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 010910 COMPL. DATE 03/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	1871	-0-	-764	-0-	549	1	1322	2	N	-0-					184
02	2520	N	2467	-0-	-53	-0-	700	1	1767	2	N	-0-					184
03	2790	N	2480	-0-	-310	-0-	684	1	1796	2	N	-0-					184
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	585	1	1522	2	N	-0-					184
05	2728	N	2361	-0-	-367	-0-	643	1	1718	2	N	-0-					184
06	2400	N	2334	-0-	-66	-0-	649	1	1685	2	N	-0-					184
07	2170	N	2085	-0-	-85	-0-	593	1	1492	2	N	-0-					184
08	2356	N	2341	-0-	-15	-0-	689	1	1652	2	N	-0-					184
09	2340	N	2126	-0-	-214	-0-	605	1	1521	2	N	-0-					184
10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	627	1	1574	2	N	-0-					184
11	2280	N	1969	-0-	-311	-0-	566	1	1403	2	N	-0-					184
12	2201	N	1923	-0-	-278	-0-	579	1	1344	2	N	-0-					184

TOTAL GAS PROD: 26,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (FRIO 4) 41537 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VAC STOP SWD, LLC 881153
SEKULA, F. WELL #: 1 RRCID -> 185199 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 3711 PERF. 3455 - 3486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (FRIO 4) //CONT.// 41537 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VAC STOP SWD, LLC //CONT.// 881153
SEKULA, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 245332 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3320 - 3524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (FRIO 20) 41537 158 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN TRACT I WELL #: 1 RRCID -> 203521 COMPL. DATE 06/12/2023 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 3930 - 3975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BENTSEN WELL #: 2 RRCID -> 010913 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 8682 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3220	-0-	-35	-0-	147	1	3015	2	N	53	186	1			11
							58	9									
02	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	140	1	2892	2	N	38					49
							42	9									
03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	149	1	3078	2	N	47					96
							52	9									
04	3120	X	3097	-0-	-23	-0-	141	1	2903	2	N	48					144
							53	9									
05	3410	X	3189	-0-	-221	-0-	147	1	3028	2	N	13					157
							14	9									
06	3300	X	3155	-0-	-145	-0-	146	1	2977	2	N	29	180	1			6
							32	9									
07	3410	X	3072	-0-	-338	-0-	128	1	2911	2	N	30					36
							33	9									
08	3286	X	3124	-0-	-162	-0-	149	1	2946	2	N	26					62
							29	9									
09	3150	X	3127	-0-	-23	-0-	146	1	2945	2	N	33					95
							36	9									
10	3255	X	3062	-0-	-193	-0-	150	1	2880	2	N	29					124
							32	9									
11	3150	X	2907	-0-	-243	-0-	132	1	2767	2	N	7					131
							8	9									
12	3224	X	2852	-0-	-372	-0-	132	1	2707	2	N	12					143
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 37,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

BENTSEN BROS., A WELL #: 5 L RRCID -> 039163 COMPL. DATE 05/15/1966 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	158	1	3239	2	N	12					166
							13	9									
02	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	140	1	2904	2	N	5					171
							6	9									
03	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	159	1	3287	2	N	3					174
							3	9									
04	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	159	1	3280	2	N	3	169	1			8
							3	9									
05	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	163	1	3338	2	N	7					15
							8	9									
06	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	154	1	3131	2	N	3					18
							3	9									
07	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	142	1	3248	2	N	9					27
							10	9									
08	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	161	1	3168	2	N	9					36
							10	9									
09	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	154	1	3088	2	N	1					37
							1	9									
10	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	160	1	3080	2	N	-0-					37
11	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	168	1	3505	2	N	7					44
							8	9									
12	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	178	1	3634	2	N	22					66
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 40,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 4 RRCID -> 010914 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENTSEN BROS. "A" WELL #: 1 RRCID -> 251726 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9330 - 9416

01	1023	N	925	-0-	-98	-0-	905	2	20	9	N	18					173
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	837	2	43	9	N	39	176	1			36
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	891	2	29	9	N	26					62
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1080	2	19	9	N	17	59	1			20
05	961	N	886	-0-	-75	-0-	864	3	22	9	N	20					40
06	900	N	878	-0-	-22	-0-	861	3	17	9	N	15					55
07	1147	N	837	-0-	-310	-0-	817	3	20	9	N	18					73
08	899	N	835	-0-	-64	-0-	811	3	24	9	N	22					95
09	870	N	794	-0-	-76	-0-	777	3	17	9	N	15					110
10	837	N	676	-0-	-161	-0-	663	3	13	9	N	12					122
11	810	N	745	-0-	-65	-0-	732	3	13	9	N	12					134
12	806	N	779	-0-	-27	-0-	757	3	22	9	N	20					154

TOTAL GAS PROD: 10,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

BENTSEN BROS. "A" WELL #: 2 RRCID -> 254599 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8744 - 9352

01	744	N	651	-0-	-93	-0-	651	2			N	-0-					12
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					12
03	837	N	744	-0-	-93	-0-	744	2			N	-0-					12
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					12
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					12
06	720	N	689	-0-	-31	-0-	689	3			N	-0-					12
07	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	3			N	-0-					12
08	775	N	747	-0-	-28	-0-	747	3			N	-0-					12
09	690	N	643	-0-	-47	-0-	643	3			N	-0-					12
10	744	N	576	-0-	-168	-0-	576	3			N	-0-					12
11	720	N	688	-0-	-32	-0-	688	3			N	-0-					12
12	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	3			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 8,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN TRACT II WELL #: A 12 RRCID -> 010918 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 11297 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	33	1	209	2	Y	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	28	1	185	2	Y	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	31	1	206	2	Y	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	11	1	201	2	Y	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	18	1	205	2	Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	20	1	205	2	Y	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	30	1	203	2	Y	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	198	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	191	-0-	-26	-0-	15	1	176	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	166	-0-	-44	-0-	7	1	159	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	9	1	183	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENTSEN TRACT I WELL #: A 9 RRCID -> 063633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11147 PERF. 6740 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENTSEN TRACT 1V -A- WELL #: 11 RRCID -> 066784 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN TRACT III -A- WELL #: 3 RRCID -> 066943 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9676 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	142	1	906	2	N	42					102
							46	9									
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	118	1	775	2	N	26					128
							29	9									
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	120	1	803	2	N	37					165
							41	9									
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	59	1	823	2	N	15	121	1			59
							17	9									
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	46	1	839	2	N	34					93
							37	9									
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	67	1	741	2	N	19					112
							21	9									
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	88	1	878	2	N	58					170
							64	9									
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	126	1	852	2	N	28					198
							31	9									
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	77	1	821	2	N	24	178	1			44
							26	9									
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	74	1	843	2	N	19					63
							21	9									
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	42	1	906	2	N	34					97
							37	9									
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	49	1	938	2	N	40					137
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 11,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

BENTSEN TRACT I WELL #: 3 RRCID -> 076842 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 8602 - 8622

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. W. FARM & RANCH STATE OF TEX. WELL #: 1 RRCID -> 098893 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 7438 - 8867

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 85 RRCID -> 110797 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7094 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 88 RRCID -> 115317 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7899 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	10	1	554	2	Y	-0-			-0-
05	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	21	1	1124	2	Y	-0-			-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	5	1	299	2	Y	-0-			-0-
07	589	N	229	-0-	-360	-0-	3	1	226	2	Y	-0-			-0-
08	992	N	197	-0-	-795	-0-	4	1	193	2	Y	-0-			-0-
09	300	N	151	-0-	-149	-0-	3	1	148	2	Y	-0-			-0-
10	217	N	154	-0-	-63	-0-	3	1	151	2	Y	-0-			-0-
11	180	N	108	-0-	-72	-0-	2	1	106	2	Y	-0-			-0-
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	2	1	118	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 72 RRCID -> 117126 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8599 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 99 RRCID -> 121151 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9172 - 9202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 76 RRCID -> 121826 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8377 - 8479

01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
02	112 N	56	-0-	-56	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	3	1	157	2	Y	-0-					-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	3	1	148	2	Y	-0-					-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	3	1	158	2	Y	-0-					-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	3	1	158	2	Y	-0-					-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	2	1	163	2	Y	-0-					-0-
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	3	1	170	2	Y	-0-					-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	3	1	150	2	Y	-0-					-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	2	1	118	2	Y	-0-					-0-
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	2	1	92	2	Y	-0-					-0-
12	124 N	98	-0-	-26	-0-	2	1	96	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 89 RRCID -> 135326 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5076 - 5166

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE SLICK "D" WELL #: 19 RRCID -> 135327 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 7043 - 7067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE-SLICK "D" WELL #: 20 RRCID -> 136029 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 4966 - 8005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 103 RRCID -> 137301 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7200 - 7206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 138081 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 6910 - 6976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 102 RRCID -> 138363 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6988 - 7028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138466 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 7883 - 8116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 82 RRCID -> 140017 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8877 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 91 RRCID -> 143185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9261 - 9340

01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	4	1	144	2	Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	99	2	Y	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	2	1	129	2	Y	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	2	Y	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	2	1	120	2	Y	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	2	1	120	2	Y	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	3	1	129	2	Y	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	3	1	167	2	Y	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	2	1	112	2	Y	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	2	1	124	2	Y	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	2	1	125	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 97 RRCID -> 143408 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8927 - 9079

01	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	1	1	4158	2	Y	-0-					-0-
02	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	106	1	3723	2	Y	-0-					-0-
03	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	75	1	4023	2	Y	-0-					-0-
04	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	73	1	3963	2	Y	-0-					-0-
05	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	78	1	4072	2	Y	-0-					-0-
06	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	65	1	3860	2	Y	-0-					-0-
07	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	60	1	3920	2	Y	-0-					-0-
08	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	77	1	3898	2	Y	-0-					-0-
09	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	73	1	3657	2	Y	-0-					-0-
10	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	74	1	3700	2	Y	-0-					-0-
11	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	70	1	3508	2	Y	-0-					-0-
12	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	69	1	3575	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 92 RRCID -> 144308 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8941 - 8984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	34	1	1215	2	Y	-0-					-0-
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	26	1	1406	2	Y	-0-					-0-
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	26	1	1391	2	Y	-0-					-0-
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	27	1	1444	2	Y	-0-					-0-
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	23	1	1360	2	Y	-0-					-0-
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	21	1	1395	2	Y	-0-					-0-
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	27	1	1357	2	Y	-0-					-0-
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	25	1	1259	2	Y	-0-					-0-
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	26	1	1302	2	Y	-0-					-0-
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	25	1	1256	2	Y	-0-					-0-
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	24	1	1220	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 67 RRCID -> 144309 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF. 8920 - 9888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	58	1	2026	2	Y	-0-					-0-
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	39	1	2077	2	Y	-0-					-0-
04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	37	1	2015	2	Y	-0-					-0-
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	40	1	2112	2	Y	-0-					-0-
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	34	1	2042	2	Y	-0-					-0-
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	29	1	1909	2	Y	-0-					-0-
08	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	42	1	2120	2	Y	-0-					-0-
09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	39	1	1978	2	Y	-0-					-0-
10	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	39	1	1939	2	Y	-0-					-0-
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	37	1	1857	2	Y	-0-					-0-
12	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	37	1	1898	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 104 RRCID -> 144335 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9465 - 10040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	2	Y	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	2	1	111	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	2	1	108	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	2	1	107	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	1	1	81	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	72	-0-	-52	-0-	1	1	71	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	71	-0-	-53	-0-	1	1	70	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	1	1	71	2	Y	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	2	Y	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	Y	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	70	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE SLICK "D" WELL #: 18 RRCID -> 145005 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 6390 - 6566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 96 RRCID -> 145746 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8894 - 10394

01	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1483	2	62	9	Y	56	56	0			8
02	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	38	1	1342	2	Y	44	44	0			8
						48	9									
03	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	28	1	1498	2	Y	47	47	0			8
						52	9									
04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	29	1	1565	2	Y	49	49	0			8
						54	9									
05	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	31	1	1604	2	Y	40	40	0			8
						44	9									
06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	23	1	1376	2	Y	53	53	0			8
						58	9									
07	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	24	1	1548	2	Y	45	45	0			8
						50	9									
08	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	31	1	1560	2	Y	38	39	0			7
						42	9									
09	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	30	1	1496	2	Y	40	39	0			8
						44	9									
10	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	30	1	1523	2	Y	44	44	0			8
						48	9									
11	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	29	1	1439	2	Y	38	38	0			8
						42	9									
12	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	28	1	1463	2	Y	48	48	0			8
						53	9									

TOTAL GAS PROD: 18,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 542

SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 3 RRCID -> 147285 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7149 - 7257

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 74 RRCID -> 148382 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10409 PERF. 8634 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	50	-0-	-34	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	1	1	80	2	Y	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	2	Y	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	1	1	63	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	1	1	64	2	Y	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	Y	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	2	Y	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	Y	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE SLICK "D" WELL #: 16 RRCID -> 152411 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6844 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2659	-0-	-193	-0-	1	1	2658	2	Y	-0-					-0-
02	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	73	1	2569	2	Y	-0-					-0-
03	2728	N	2632	-0-	-96	-0-	48	1	2584	2	Y	-0-					-0-
04	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	50	1	2719	2	Y	-0-					-0-
05	2914	N	2746	-0-	-168	-0-	51	1	2695	2	Y	-0-					-0-
06	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	44	1	2621	2	Y	-0-					-0-
07	2852	N	2637	-0-	-215	-0-	40	1	2597	2	Y	-0-					-0-
08	2759	N	2597	-0-	-162	-0-	50	1	2547	2	Y	-0-					-0-
09	2670	N	2600	-0-	-70	-0-	51	1	2549	2	Y	-0-					-0-
10	2635	N	2618	-0-	-17	-0-	51	1	2567	2	Y	-0-					-0-
11	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	58	1	2894	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3438	-0-	338	338	65	1	3373	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 81 RRCID -> 154920 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8530 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	4	1	129	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	87	-0-	-37	-0-	2	1	85	2	Y	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	3	1	145	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	3	1	132	2	Y	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	3	1	155	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	2	1	147	2	Y	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	3	1	142	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	2	1	116	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	109	-0-	-46	-0-	2	1	107	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	105	-0-	-45	-0-	2	1	103	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	82	-0-	-42	-0-	2	1	80	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 69 RRCID -> 155191 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 9185 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	3	1	102	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	2	1	104	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	1	1	81	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	2	1	100	2	Y	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	2	1	110	2	Y	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	2	1	113	2	Y	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	94	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	2	1	102	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	2	1	112	2	Y	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	2	1	109	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	2	1	107	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 80 RRCID -> 159300 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8560 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	1	1	2701	2	Y	-0-					-0-
02	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	70	1	2453	2	Y	-0-					-0-
03	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	51	1	2732	2	Y	-0-					-0-
04	2460	N	2358	-0-	-102	-0-	43	1	2315	2	Y	-0-					-0-
05	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	49	1	2584	2	Y	-0-					-0-
06	2460	N	2454	-0-	-6	-0-	41	1	2413	2	Y	-0-					-0-
07	2449	N	1323	-0-	-1126	-0-	20	1	1303	2	Y	-0-					-0-
08	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	51	1	2585	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3191	-0-	191	191	62	1	3129	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3489	-0-	389	580	68	1	3421	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3452	-0-	452	1032	68	1	3384	2	Y	-0-					-0-
12	4453	X	3421	-0-	-1032	-0-	65	1	3356	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 109 RRCID -> 162486 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 8994 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	1	1	3323	2	Y	-0-					-0-
02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	82	1	2889	2	Y	-0-					-0-
03	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	60	1	3220	2	Y	-0-					-0-
04	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	58	1	3160	2	Y	-0-					-0-
05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	63	1	3289	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	3056	-0-	-94	-0-	51	1	3005	2	Y	-0-					-0-
07	3255	X	3084	-0-	-171	-0-	46	1	3038	2	Y	-0-					-0-
08	3255	X	3070	-0-	-185	-0-	59	1	3011	2	Y	-0-					-0-
09	3150	X	3057	-0-	-93	-0-	60	1	2997	2	Y	-0-					-0-
10	3255	X	3122	-0-	-133	-0-	61	1	3061	2	Y	-0-					-0-
11	3060	X	3053	-0-	-7	-0-	60	1	2993	2	Y	-0-					-0-
12	3193	X	3153	-0-	-40	-0-	60	1	3093	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 108 RRCID -> 163300 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7681 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1731	-0-	-36	-0-	1645	2	86	9	Y	78	79	0			11
02	1512	N	1210	-0-	-302	-0-	32	1	1110	2	Y	62	62	0			11
							68	9									
03	1674	N	1493	-0-	-181	-0-	26	1	1394	2	Y	66	66	0			11
							73	9									
04	1680	N	1522	-0-	-158	-0-	26	1	1419	2	Y	70	70	0			11
							77	9									
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	31	1	1635	2	Y	56	56	0			11
							62	9									
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	25	1	1477	2	Y	75	75	0			11
							83	9									
07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	23	1	1533	2	Y	63	63	0			11
							69	9									
08	1736	N	1556	-0-	-180	-0-	29	1	1466	2	Y	55	56	0			10
							61	9									
09	1590	N	1454	-0-	-136	-0-	27	1	1365	2	Y	56	55	0			11
							62	9									
10	1612	N	1510	-0-	-102	-0-	28	1	1414	2	Y	62	62	0			11
							68	9									
11	1500	N	1463	-0-	-37	-0-	28	1	1377	2	Y	53	53	0			11
							58	9									
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	28	1	1437	2	Y	69	68	0			12
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 18,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 765

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 6 RRCID -> 163525 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7758 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	7	1	262	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	295	-0-	-15	-0-	5	1	290	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	5	1	294	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	6	1	303	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	5	1	276	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	222	-0-	-88	-0-	3	1	219	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	101	-0-	-209	-0-	2	1	99	2	Y	-0-					-0-
09	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	31	1	1530	2	Y	-0-					-0-
10	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	37	1	1878	2	Y	-0-					-0-
11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	32	1	1607	2	Y	-0-					-0-
12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	14	1	702	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 8 RRCID -> 165677 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	29	-0-	-55	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	3	1	185	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	167	-0-	-103	-0-	3	1	164	2	Y	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	3	1	162	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	3	1	152	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	3	1	172	2	Y	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	3	1	167	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	74	-0-	-76	-0-	1	1	73	2	Y	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	4	1	189	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	64	-0-	-116	-0-	1	1	63	2	Y	-0-					-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	7	1	343	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 9 RRCID -> 166558 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7148 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	1320	2	31	9	Y	28	28	0			4
02	1260	N	1223	-0-	-37	-0-	33	1	1166	2	Y	22	22	0			4
							24	9									
03	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	23	1	1264	2	Y	24	24	0			4
							26	9									
04	1320	N	1269	-0-	-51	-0-	22	1	1219	2	Y	25	25	0			4
							28	9									
05	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	23	1	1232	2	Y	19	19	0			4
							21	9									
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	21	1	1256	2	Y	26	26	0			4
							29	9									
07	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	19	1	1234	2	Y	23	23	0			4
							25	9									
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	24	1	1237	2	Y	20	20	0			4
							22	9									
09	1320	N	1238	-0-	-82	-0-	24	1	1192	2	Y	20	20	0			4
							22	9									
10	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	24	1	1190	2	Y	22	22	0			4
							24	9									
11	1260	N	1167	-0-	-93	-0-	23	1	1123	2	Y	19	19	0			4
							21	9									
12	1302	N	1196	-0-	-106	-0-	22	1	1148	2	Y	24	24	0			4
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 15,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 114 RRCID -> 170508 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9694

01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	7	1	233	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	4	1	213	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	147	-0-	-93	-0-	3	1	144	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	189	-0-	-59	-0-	4	1	185	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	3	1	183	2	Y	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	3	1	204	2	Y	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	5	1	246	2	Y	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	5	1	271	2	Y	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	5	1	230	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	133	-0-	-107	-0-	3	1	130	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	167	-0-	-81	-0-	3	1	164	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 122 RRCID -> 170702 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 5736 - 6578

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 93 RRCID -> 170705 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8935 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 12 RRCID -> 170793 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6338 - 6347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 71 RRCID -> 171611 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8916 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	17	1	594	2	Y	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	12	1	634	2	Y	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	12	1	630	2	Y	-0-					-0-
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	13	1	663	2	Y	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	11	1	641	2	Y	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	10	1	647	2	Y	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	13	1	640	2	Y	-0-					-0-
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	12	1	621	2	Y	-0-					-0-
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	13	1	634	2	Y	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	12	1	589	2	Y	-0-					-0-
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	12	1	611	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 86 RRCID -> 171621 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8607 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	285	-0-	-335	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	400	-0-	-328	-0-	11	1	389	2	Y	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	8	1	436	2	Y	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	12	1	633	2	Y	-0-					-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	15	1	771	2	Y	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	14	1	859	2	Y	-0-					-0-
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	13	1	879	2	Y	-0-					-0-
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	17	1	871	2	Y	-0-					-0-
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	16	1	784	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	781	-0-	-25	-0-	15	1	766	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	690	-0-	-90	-0-	14	1	676	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	534	-0-	-272	-0-	10	1	524	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 1 RRCID -> 172707 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7442 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	12	1	414	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	8	1	457	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	7	1	406	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	400	-0-	-65	-0-	7	1	393	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	377	-0-	-73	-0-	6	1	371	2	Y	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	7	1	471	2	Y	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	10	1	525	2	Y	-0-					-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	10	1	518	2	Y	-0-					-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	10	1	513	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	473	-0-	-37	-0-	9	1	464	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	472	-0-	-86	-0-	9	1	463	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S.W. FARM & RANCH STATE OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 172825 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7560 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	858	2	8	9	Y	7	7	0			1
02	756	N	734	-0-	-22	-0-	20	1	707	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	15	1	822	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	15	1	804	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
05	806	N	795	-0-	-11	-0-	15	1	774	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
06	810	N	753	-0-	-57	-0-	12	1	733	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
07	837	N	827	-0-	-10	-0-	12	1	808	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	16	1	797	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	15	1	754	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
10	837	N	821	-0-	-16	-0-	16	1	798	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
11	810	N	788	-0-	-22	-0-	15	1	767	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
12	806	N	796	-0-	-10	-0-	15	1	774	2	Y	6	6	0			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 9,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 73 RRCID -> 172901 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8340 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	5	1	174	2	Y	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	4	1	222	2	Y	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	4	1	227	2	Y	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	4	1	210	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	172	-0-	-38	-0-	3	1	169	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	184	-0-	-33	-0-	3	1	181	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	168	-0-	-49	-0-	3	1	165	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	3	1	154	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	3	1	171	2	Y	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	4	1	191	2	Y	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	4	1	210	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 172944 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6555 - 6681

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 115 RRCID -> 173868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9336 - 9474

01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				Y	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 111 RRCID -> 174318 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7017 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 94 RRCID -> 175393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8426 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	1	1	68	2	Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	2	Y	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	2	Y	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	1	1	83	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	1	1	82	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	2	1	82	2	Y	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	94	2	Y	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	108	2	Y	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	2	Y	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	130	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175726 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7250 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	552	-0-	-8	-0-	15	1	537	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	527	-0-	-93	-0-	10	1	517	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	510	N	423	-0-	-87	-0-	7	1	416	2	Y	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	7	1	453	2	Y	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	8	1	384	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	8	1	406	2	Y	-0-					-0-
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	12	1	613	2	Y	-0-					-0-
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	12	1	607	2	Y	-0-					-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	11	1	594	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE SLICK "D" WELL #: 21 RRCID -> 175964 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7190 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	927	-0-	-34	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	863	-0-	-5	-0-	24	1	839	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	922	-0-	-39	-0-	17	1	905	2	Y	-0-					-0-
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	16	1	894	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	938	-0-	-23	-0-	18	1	920	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	880	-0-	-20	-0-	15	1	865	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	897	-0-	-33	-0-	13	1	884	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	894	-0-	-36	-0-	17	1	877	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	853	-0-	-17	-0-	17	1	836	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	882	-0-	-17	-0-	17	1	865	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	847	-0-	-23	-0-	17	1	830	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	860	-0-	-39	-0-	16	1	844	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 77 RRCID -> 175978 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8737 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	15	1	529	2	Y	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	10	1	529	2	Y	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	10	1	531	2	Y	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	11	1	558	2	Y	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	9	1	556	2	Y	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	9	1	560	2	Y	-0-					-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	11	1	566	2	Y	-0-					-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	11	1	527	2	Y	-0-					-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	11	1	552	2	Y	-0-					-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	9	1	465	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	384	-0-	-81	-0-	7	1	377	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T. B. SLICK ESTATE WELL #: 78 RRCID -> 175979 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8144 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	49	-0-	-75	-0-	1	1	48	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	43	-0-	-77	-0-	1	1	42	2	Y	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	2	1	111	2	Y	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	2	Y	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	52	-0-	-72	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	47	-0-	-73	-0-	1	1	46	2	Y	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	2	Y	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 112 RRCID -> 176833 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 6970 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	781	-0-	-459	-0-	241	2	540	9	Y	491	488	0	69
02	1120	N	451	-0-	-669	-0-	1	1	18	2	Y	393	391	0	71
							432	9							
03	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	42	1	2247	2	Y	414	414	0	71
							455	9							
04	3000	N	3058	-0-	58	58	47	1	2531	2	Y	436	436	0	71
							480	9							
05	3006	N	2948	-0-	-58	-0-	48	1	2515	2	Y	350	353	0	68
							385	9							
06	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	40	1	2395	2	Y	468	467	0	69
							515	9							
07	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	40	1	2630	2	Y	395	396	0	68
							435	9							
08	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	49	1	2495	2	Y	345	348	0	65
							380	9							
09	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	47	1	2351	2	Y	347	345	0	67
							382	9							
10	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	52	1	2627	2	Y	387	387	0	67
							426	9							
11	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	46	1	2300	2	Y	337	333	0	71
							371	9							
12	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	46	1	2367	2	Y	426	424	0	73
							469	9							

TOTAL GAS PROD: 30,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,789

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 90 RRCID -> 178792 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 12405 PERF. 8809 - 8819

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 119-L RRCID -> 179130 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7404 - 7987

01	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			Y	-0-			-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	13	1	460	2	Y	-0-			-0-
03	527	N	504	-0-	-23	-0-	9	1	495	2	Y	-0-			-0-
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	9	1	484	2	Y	-0-			-0-
05	527	N	497	-0-	-30	-0-	9	1	488	2	Y	-0-			-0-
06	480	N	463	-0-	-17	-0-	8	1	455	2	Y	-0-			-0-
07	496	N	476	-0-	-20	-0-	7	1	469	2	Y	-0-			-0-
08	496	N	460	-0-	-36	-0-	9	1	451	2	Y	-0-			-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	9	1	455	2	Y	-0-			-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	10	1	483	2	Y	-0-			-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	10	1	485	2	Y	-0-			-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	10	1	503	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 118 RRCID -> 179508 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 6856 - 7200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	68	-0-	-831	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	61	-0-	-79	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	1	1	46	2	Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	1	1	82	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	26	-0-	-67	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	29	-0-	-61	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE SLICK "D" WELL #: 22 RRCID -> 181184 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 7210 - 7290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE SLICK D WELL #: 23 RRCID -> 182546 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6430 - 6490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	196	-0-	-56	-0-	5	1	191	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	187	-0-	-92	-0-	3	1	184	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	3	1	144	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	156	-0-	-61	-0-	3	1	153	2	Y	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	3	1	195	2	Y	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	3	1	176	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	3	1	148	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	6	-0-	-204	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	4	1	178	2	Y	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	3	1	165	2	Y	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	108	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 133 RRCID -> 182680 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6257 - 7405

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	2	111	9	Y	101	83	0			18
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	7	24	0			1
							8	9									
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-	1	0			-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	12	2	98	9	Y	89	72	0			17
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	2	89	9	Y	81	86	0			12
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	2	111	9	Y	101	96	0			17
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	16	2	98	9	Y	89	89	0			17
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	89	89	0			17
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	99	99	0			17
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	9	24	0			2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 623 TOTAL CONDENSATE PROD: 666

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 127 RRCID -> 183102 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 7100 - 7134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 129 RRCID -> 184506 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7488 - 7860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	8312	-0-	-523	-0-	2	1	8188	2	Y	111	112	0			16
							122	9									
02	7980	X	7683	-0-	-297	-0-	209	1	7377	2	Y	88	88	0			16
							97	9									
03	8835	X	8269	-0-	-566	-0-	149	1	8017	2	Y	94	94	0			16
							103	9									
04	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	178	1	9649	2	Y	99	99	0			16
							109	9									
05	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	208	1	10934	2	Y	79	80	0			15
							87	9									
06	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	138	1	8169	2	Y	107	106	0			16
							118	9									
07	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	134	1	8796	2	Y	88	89	0			15
							97	9									
08	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	190	1	9648	2	Y	79	79	0			15
							87	9									
09	8550	X	8067	-0-	-483	-0-	156	1	7825	2	Y	78	78	0			15
							86	9									
10	8835	X	8478	-0-	-357	-0-	164	1	8217	2	Y	88	88	0			15
							97	9									
11	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	181	1	9026	2	Y	76	75	0			16
							84	9									
12	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	196	1	10167	2	Y	96	96	0			16
							106	9									

TOTAL GAS PROD: 109,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,083

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 14 RRCID -> 184559 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7755 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST FARM & RANCH - STATE WELL #: 16 RRCID -> 184598 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6551 - 7460

01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	3	-0-	-137	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	3	1	152	2	Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	3	1	168	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	7	-0-	-143	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
10	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	1	1	68	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 117 RRCID -> 184976 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8510 - 10024

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 7 RRCID -> 185094 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7283 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 137 RRCID -> 186619 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8965 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	4	1	155	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	3	1	169	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	132	-0-	-78	-0-	2	1	130	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	119	-0-	-67	-0-	2	1	117	2	Y	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	3	1	194	2	Y	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	2	1	128	2	Y	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	4	1	193	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	154	-0-	-56	-0-	3	1	151	2	Y	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	3	1	140	2	Y	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	5	1	245	2	Y	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	5	1	245	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 186635 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7047 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	8	1	271	2	Y	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	5	1	282	2	Y	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	5	1	274	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	4	1	189	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	144	-0-	-66	-0-	2	1	142	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	122	-0-	-95	-0-	2	1	120	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	46	-0-	-140	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 116 RRCID -> 186790 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6805 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	2	Y	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	2	1	134	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	3	1	177	2	Y	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	3	1	174	2	Y	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	3	1	165	2	Y	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	3	1	185	2	Y	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	4	1	183	2	Y	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	3	1	146	2	Y	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	4	1	209	2	Y	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	4	1	203	2	Y	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	4	1	193	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 123 RRCID -> 187349 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 5465 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	118	-0-	-50	-0-	3	1	115	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	128	-0-	-58	-0-	2	1	126	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	132	-0-	-48	-0-	2	1	130	2	Y	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	3	1	139	2	Y	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	2	1	139	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	3	1	183	2	Y	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	3	1	172	2	Y	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	4	1	178	2	Y	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	4	1	185	2	Y	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	4	1	203	2	Y	-0-					-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	4	1	227	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 125 RRCID -> 187507 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9166 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	15	0			3
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	3	0			-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	8	1	440	2	Y	159	128	0			31
							175	9									
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	5	1	283	2	Y	97	114	0			14
							107	9									
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	3	1	226	2	Y	179	162	0			31
							197	9									
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	3	1	173	2	Y	427	378	0			80
							470	9									
09	390	N	334	-0-	-56	-0-	2	1	92	2	Y	218	256	0			42
							240	9									
10	434	N	355	-0-	-79	-0-	5	2	350	9	Y	318	305	0			55
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-	55	0			-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,416

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 15 RRCID -> 187921 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7284 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3356	-0-	-209	-0-	1 92	1 9	3263	2	Y	84	84	0			12
02	3220	X	3073	-0-	-147	-0-	83 73	1 9	2917	2	Y	66	66	0			12
03	3534	X	3240	-0-	-294	-0-	58 77	1 9	3105	2	Y	70	70	0			12
04	3300	X	3256	-0-	-44	-0-	57 81	1 9	3118	2	Y	74	74	0			12
05	3410	X	2785	-0-	-625	-0-	51 63	1 9	2671	2	Y	57	58	0			11
06	3300	X	2344	-0-	-956	-0-	37 88	1 9	2219	2	Y	80	79	0			12
07	3410	X	3094	-0-	-316	-0-	45 73	1 9	2976	2	Y	66	67	0			11
08	3379	X	3064	-0-	-315	-0-	58 64	1 9	2942	2	Y	58	58	0			11
09	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	64 64	1 9	3216	2	Y	58	58	0			11
10	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	67 72	1 9	3364	2	Y	65	65	0			11
11	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	64 63	1 9	3205	2	Y	57	56	0			12
12	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	68 78	1 9	3501	2	Y	71	71	0			12

TOTAL GAS PROD: 38,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 806

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 126 RRCID -> 188028 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 6143 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	2	1	119	2	Y	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	3	1	174	2	Y	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	7	1	343	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	85	-0-	-35	-0-	1	1	84	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	84	-0-	-71	-0-	1	1	83	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	2	1	118	2	Y	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	2	1	112	2	Y	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	4	1	220	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	2	1	113	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 134 RRCID -> 188280 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	33	1	1169	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	23	1	1238	2	Y	-0-					-0-
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	23	1	1232	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	24	1	1266	2	Y	-0-					-0-
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	21	1	1223	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	19	1	1249	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1176	-0-	-126	-0-	23	1	1153	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1181	-0-	-49	-0-	23	1	1158	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	23	1	1158	2	Y	-0-					-0-
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	23	1	1122	2	Y	-0-					-0-
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	24	1	1244	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 136 RRCID -> 188281 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7461 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 128 RRCID -> 191130 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 6768 - 7062

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 130 RRCID -> 191244 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9994 - 10230

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 140 RRCID -> 191556 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7621 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2		Y	-0-			-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
04	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
06	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
12	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 138 RRCID -> 191560 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8807 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-				Y	-0-			-0-
02	6328	X	-0-	-0-	-6328	-0-				Y	-0-			-0-
03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 139 RRCID -> 193895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9033 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 131 RRCID -> 196441 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7053 - 7089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 148 RRCID -> 197732 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8542 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 141 RRCID -> 198536 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8962 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE-SLICK WELL #: 1 RRCID -> 198583 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7400 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 153 RRCID -> 198584 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9405 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 150 RRCID -> 199231 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9058 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	784	-0-	-28	-0-	22	1	762	2	Y	-0-					-0-
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	17	1	939	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	280	-0-	-590	-0-	5	1	275	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	578	-0-	-290	-0-	11	1	567	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	565	-0-	-305	-0-	9	1	556	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	9	1	580	2	Y	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	12	1	590	2	Y	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	11	1	561	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	511	-0-	-78	-0-	10	1	501	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	457	-0-	-143	-0-	9	1	448	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	587	-0-	-2	-0-	11	1	576	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 146 RRCID -> 199234 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8888 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	308	N	90	-0-	-218	-0-	2	1	88	2	Y	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	7	1	390	2	Y	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	1	1	50	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	13	-0-	-317	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	94	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
09	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	42	1	2105	2	Y	-0-					-0-
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	24	1	1198	2	Y	-0-					-0-
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	33	1	1687	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 149 RRCID -> 201856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12080 PERF. 8688 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4598	-0-	-393	-0-	1	1	4586	2	Y	10	11	0			1
							11	9									
02	4508	X	4382	-0-	-126	-0-	121	1	4251	2	Y	9	8	0			2
							10	9									
03	4991	X	4740	-0-	-251	-0-	86	1	4644	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
04	4800	X	4697	-0-	-103	-0-	85	1	4602	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
05	4960	X	4382	-0-	-578	-0-	82	1	4293	2	Y	6	7	0			1
							7	9									
06	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	79	1	4656	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
07	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	73	1	4808	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
08	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	95	1	4846	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
09	4740	X	4727	-0-	-13	-0-	92	1	4627	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
10	4898	X	4765	-0-	-133	-0-	93	1	4663	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
11	4800	X	4552	-0-	-248	-0-	89	1	4454	2	Y	8	7	0			2
							9	9									
12	4960	X	4639	-0-	-321	-0-	88	1	4541	2	Y	9	9	0			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 56,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 135 RRCID -> 201860 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8065 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1385	-0-	-382	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
02	1596	X	1124	-0-	-472	-0-	31	1	1093	2	Y	-0-					-0-
03	1767	X	1430	-0-	-337	-0-	26	1	1404	2	Y	-0-					-0-
04	1560	X	1342	-0-	-218	-0-	24	1	1318	2	Y	-0-					-0-
05	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	31	1	1627	2	Y	-0-					-0-
06	1380	X	1365	-0-	-15	-0-	23	1	1342	2	Y	-0-					-0-
07	1426	X	1299	-0-	-127	-0-	19	1	1280	2	Y	-0-					-0-
08	1643	X	1323	-0-	-320	-0-	26	1	1297	2	Y	-0-					-0-
09	1590	X	1350	-0-	-240	-0-	26	1	1324	2	Y	-0-					-0-
10	1643	X	1595	-0-	-48	-0-	31	1	1564	2	Y	-0-					-0-
11	1380	X	1131	-0-	-249	-0-	22	1	1109	2	Y	-0-					-0-
12	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	27	1	1408	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 151 RRCID -> 204205 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9378 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	233	-0-	-131	-0-	6	1	227	2	Y	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	7	1	390	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	261	-0-	-39	-0-	5	1	256	2	Y	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	5	1	269	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	294	-0-	-96	-0-	5	1	289	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	5	1	305	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	250	-0-	-29	-0-	5	1	245	2	Y	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	7	1	372	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	6	1	301	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	76	-0-	-164	-0-	1	1	75	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 142 RRCID -> 205384 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7910 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 154 RRCID -> 205386 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10451 PERF. 7570 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1355	2	25	9	Y	23	24	0			3
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	34	1	1206	2	Y	19	19	0			3
							21	9									
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	24	1	1301	2	Y	20	20	0			3
							22	9									
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	19	1	1050	2	Y	22	21	0			4
							24	9									
05	992	N	921	-0-	-71	-0-	17	1	886	2	Y	16	17	0			3
							18	9									
06	960	N	914	-0-	-46	-0-	15	1	874	2	Y	23	23	0			3
							25	9									
07	992	N	944	-0-	-48	-0-	14	1	909	2	Y	19	19	0			3
							21	9									
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	21	1	1048	2	Y	17	17	0			3
							19	9									
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	20	1	1013	2	Y	17	17	0			3
							19	9									
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	20	1	998	2	Y	19	19	0			3
							21	9									
11	960	N	937	-0-	-23	-0-	18	1	900	2	Y	17	16	0			4
							19	9									
12	992	N	945	-0-	-47	-0-	17	1	905	2	Y	21	21	0			4
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 12,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 143 RRCID -> 207080 COMPL. DATE 10/04/2023 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 8545 - 10567

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	2	1	10254	2	Y	260	263	0			36
							286	9									
02	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	250	1	8797	2	Y	210	208	0			38
							231	9									
03	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	174	1	9370	2	Y	220	220	0			38
							242	9									
04	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	164	1	8923	2	Y	231	231	0			38
							254	9									
05	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	175	1	9210	2	Y	185	187	0			36
							204	9									
06	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	145	1	8594	2	Y	249	248	0			37
							274	9									
07	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	133	1	8736	2	Y	209	210	0			36
							230	9									
08	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	169	1	8584	2	Y	183	185	0			34
							201	9									
09	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	160	1	8004	2	Y	186	184	0			36
							205	9									
10	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	160	1	8031	2	Y	205	206	0			35
							226	9									
11	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	153	1	7645	2	Y	180	177	0			38
							198	9									
12	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	147	1	7629	2	Y	226	225	0			39
							249	9									

TOTAL GAS PROD: 108,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,544

BENTSEN TRACT II WELL #: 2 RRCID -> 208070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10918 PERF. 8650 - 9500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	150	1	956	2	N	190	220	1			92
							209	9									
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	130	1	852	2	N	242	204	1			130
							266	9									
03	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	139	1	928	2	N	172	209	1			93
							189	9									
04	1260	N	1118	-0-	-142	-0-	62	1	861	2	N	177	208	1			62
							195	9									
05	1364	N	1134	-0-	-230	-0-	44	1	809	2	N	255	102	1			215
							281	9									
06	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	82	1	913	2	N	160	302	1			73
							176	9									
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	96	1	965	2	N	163	105	1			131
							179	9									
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	134	1	908	2	N	158	201	1			88
							174	9									
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	94	1	998	2	N	164	208	1			44
							180	9									
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	86	1	990	2	N	159	107	1			96
							175	9									
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	45	1	958	2	N	201	107	1			190
							221	9									
12	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	53	1	1022	2	N	159	304	1			45
							175	9									

TOTAL GAS PROD: 14,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,200

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN TRACT IV WELL #: 1 RRCID -> 208850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11621 PERF. 9608 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	12	1	77	2	N	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	9	1	62	2	N	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	11	1	72	2	N	-0-					-0-
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	5	1	63	2	N	-0-					-0-
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	5	1	52	2	N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	174	2	N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	13	1	88	2	N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	2	N	-0-					-0-
10	155	N	90	-0-	-65	-0-	7	1	83	2	N	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	3	1	71	2	N	-0-					-0-
12	124	N	77	-0-	-47	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 155 RRCID -> 209455 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8370 - 8545

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 158 RRCID -> 209712 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9394 - 9456

01	961	N	708	-0-	-253	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	26	1	904	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	881	-0-	-49	-0-	16	1	865	2	Y	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	15	1	834	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	868	-0-	-155	-0-	16	1	852	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	766	-0-	-74	-0-	13	1	753	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	686	-0-	-182	-0-	10	1	676	2	Y	-0-					-0-
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	18	1	896	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	779	-0-	-1	-0-	15	1	764	2	Y	-0-					-0-
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	15	1	774	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	567	-0-	-333	-0-	11	1	556	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	581	-0-	-225	-0-	11	1	570	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 144 RRCID -> 210832 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10470 - 10487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 4 RRCID -> 211581 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9236 - 9270

01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	11	1	68	2	Y	-0-			-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	2	Y	-0-			-0-
03	62	N	26	-0-	-36	-0-	3	1	23	2	Y	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-			-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	-0-			-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	2	Y	-0-			-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-			-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	2	Y	-0-			-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-			-0-
*12	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 145 RRCID -> 212339 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8170 - 8908

01	1550	N	1092	-0-	-458	-0-	1092	2			Y	-0-			-0-
02	1372	N	1062	-0-	-310	-0-	29	1	1033	2	Y	-0-			-0-
03	1333	N	1171	-0-	-162	-0-	21	1	1150	2	Y	-0-			-0-
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	20	1	1095	2	Y	-0-			-0-
05	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	21	1	1111	2	Y	-0-			-0-
06	1140	N	1035	-0-	-105	-0-	17	1	1018	2	Y	-0-			-0-
07	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	16	1	1038	2	Y	-0-			-0-
08	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	22	1	1097	2	Y	-0-			-0-
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	23	1	1148	2	Y	-0-			-0-
10	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	20	1	1022	2	Y	-0-			-0-
11	1080	N	1003	-0-	-77	-0-	20	1	983	2	Y	-0-			-0-
12	1209	N	1005	-0-	-204	-0-	19	1	986	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 152 RRCID -> 212794 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8963 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	119	-0-	-129	-0-	108 2	11 9	Y	10	10 0		1
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	5 1	172 2	Y	16	14 0		3
							18 9						
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	3 1	139 2	Y	14	15 0		2
							15 9						
04	120	N	73	-0-	-47	-0-	1 1	57 2	Y	14	14 0		2
							15 9						
05	217	N	72	-0-	-145	-0-	1 1	58 2	Y	12	12 0		2
							13 9						
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	2 1	99 2	Y	9	10 0		1
							10 9						
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	3 1	203 2	Y	16	14 0		3
							18 9						
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	1 1	31 2	Y	14	14 0		3
							15 9						
09	120	N	24	-0-	-96	-0-	9 2	15 9	Y	14	14 0		3
10	217	N	26	-0-	-191	-0-	9 2	17 9	Y	15	15 0		3
11	60	N	15	-0-	-45	-0-	1 2	14 9	Y	13	13 0		3
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	17	17 0		3

TOTAL GAS PROD: 1,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 159 RRCID -> 214022 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12481 PERF. 8994 - 9069

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 161 RRCID -> 214023 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8865 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2560	-0-	-292	-0-	2405	2	155	9	Y	141	142	0			20
02	2576	X	2352	-0-	-224	-0-	62	1	2167	2	Y	112	112	0			20
							123	9									
03	2852	X	2538	-0-	-314	-0-	44	1	2363	2	Y	119	119	0			20
							131	9									
04	2760	X	2530	-0-	-230	-0-	43	1	2349	2	Y	125	125	0			20
							138	9									
05	2666	X	2020	-0-	-646	-0-	36	1	1875	2	Y	99	100	0			19
							109	9									
06	2520	X	1517	-0-	-1003	-0-	23	1	1353	2	Y	128	128	0			19
							141	9									
07	2604	X	1956	-0-	-648	-0-	27	1	1805	2	Y	113	113	0			19
							124	9									
08	2015	N	1816	-0-	-199	-0-	33	1	1673	2	Y	100	100	0			19
							110	9									
09	1530	N	1449	-0-	-81	-0-	26	1	1314	2	Y	99	99	0			19
							109	9									
10	1953	N	1619	-0-	-334	-0-	29	1	1468	2	Y	111	111	0			19
							122	9									
11	1770	N	1405	-0-	-365	-0-	26	1	1274	2	Y	95	94	0			20
							105	9									
12	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	25	1	1275	2	Y	112	113	0			19
							123	9									

TOTAL GAS PROD: 23,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,354

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 160 RRCID -> 214025 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7854 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	33	1	1175	2	Y	-0-					-0-
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	26	1	1380	2	Y	-0-					-0-
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	21	1	1165	2	Y	-0-					-0-
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	25	1	1288	2	Y	-0-					-0-
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	22	1	1303	2	Y	-0-					-0-
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	20	1	1297	2	Y	-0-					-0-
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	24	1	1211	2	Y	-0-					-0-
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	26	1	1316	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	25	1	1277	2	Y	-0-					-0-
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	25	1	1228	2	Y	-0-					-0-
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	23	1	1197	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 163 RRCID -> 214111 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8896 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	118	-0-	-106	-0-	3	1	115	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	177	-0-	-164	-0-	3	1	174	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	120	-0-	-210	-0-	2	1	118	2	Y	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	4	1	202	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	73	-0-	-107	-0-	1	1	72	2	Y	-0-					-0-
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	29	1	1874	2	Y	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	7	1	371	2	Y	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	56	-0-	-688	-0-	1	1	55	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	43	-0-	-317	-0-	1	1	42	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	51	-0-	-42	-0-	1	1	50	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 157 RRCID -> 214182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8338 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1205	-0-	-27	-0-	33	1	1172	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1253	-0-	-111	-0-	23	1	1230	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1027	-0-	-233	-0-	19	1	1008	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	873	-0-	-460	-0-	16	1	857	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	653	-0-	-547	-0-	11	1	642	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	955	-0-	-99	-0-	14	1	941	2	Y	-0-					-0-
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	23	1	1163	2	Y	-0-					-0-
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	22	1	1117	2	Y	-0-					-0-
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	23	1	1144	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	21	1	1050	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	22	1	1141	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 6 RRCID -> 215826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8738 - 8748

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 11 RRCID -> 216273 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7258 - 7498

01	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	2	1	9845	2	Y	398	346	0			56
							438	9									
02	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	323	1	11361	2	Y	26	77	0			5
							29	9									
03	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	213	1	11479	2	Y	28	28	0			5
							31	9									
04	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	195	1	10614	2	Y	29	29	0			5
							32	9									
05	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	189	1	9948	2	Y	23	23	0			5
							25	9									
06	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	142	1	8421	2	Y	31	31	0			5
							34	9									
07	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	120	1	7884	2	Y	26	26	0			5
							29	9									
08	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	148	1	7488	2	Y	22	23	0			4
							24	9									
09	6390	X	6087	-0-	-303	-0-	119	1	5943	2	Y	23	23	0			4
							25	9									
10	6603	X	3491	-0-	-3112	-0-	68	1	3394	2	Y	26	26	0			4
							29	9									
11	6390	X	2331	-0-	-4059	-0-	45	1	2265	2	Y	19	19	0			4
							21	9									
12	6603	X	2723	-0-	-3880	-0-	51	1	2641	2	Y	28	27	0			5
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 93,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 679

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 167 RRCID -> 216721 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8522 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	9	1	331	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	4	1	207	2	Y	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	10	1	521	2	Y	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	9	1	447	2	Y	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	5	1	322	2	Y	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	9	1	584	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	4	1	212	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	193	-0-	-47	-0-	4	1	189	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	175	-0-	-73	-0-	3	1	172	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	4	1	181	2	Y	-0-					-0-
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	16	1	817	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENTSEN TRACT IV WELL #: 2 RRCID -> 217016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8044 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	21	1	137	2	N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	17	1	114	2	N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	2	N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	19	1	127	2	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	2	N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 7 RRCID -> 217348 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9198 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN TRACT I WELL #: 5 RRCID -> 218886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8670 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	5012	-0-	-10	-0-		676	1	4317	2	Y	17	19	1			8
								19	9									
02	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-		580	1	3810	2	Y	21	18	1			11
								23	9									
03	4867	X	3562	-0-	-1305	-0-		463	1	3082	2	Y	15	18	1			8
								17	9									
04	4860	X	4514	-0-	-346	-0-		303	1	4194	2	Y	15	18	1			5
								17	9									
05	5022	X	4662	-0-	-360	-0-		241	1	4397	2	Y	22	9	1			18
								24	9									
06	4860	X	4531	-0-	-329	-0-		373	1	4143	2	Y	14	26	1			6
								15	9									
07	4898	X	4535	-0-	-363	-0-		411	1	4109	2	Y	14	9	1			11
								15	9									
08	4650	X	3846	-0-	-804	-0-		493	1	3339	2	Y	13	17	1			7
								14	9									
09	4530	X	4418	-0-	-112	-0-		380	1	4023	2	Y	14	18	1			3
								15	9									
10	4681	X	4316	-0-	-365	-0-		345	1	3956	2	Y	14	9	1			8
								15	9									
11	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-		207	1	4439	2	Y	17	9	1			16
								19	9									
12	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-		231	1	4444	2	Y	14	27	1			3
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 53,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 166 RRCID -> 219388 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10386 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-		2358	2			Y	-0-					-0-
02	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-		62	1	2170	2	Y	-0-					-0-
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-		44	1	2382	2	Y	-0-					-0-
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-		43	1	2316	2	Y	-0-					-0-
05	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-		47	1	2478	2	Y	-0-					-0-
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-		34	1	2011	2	Y	-0-					-0-
07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-		28	1	1848	2	Y	-0-					-0-
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-		42	1	2124	2	Y	-0-					-0-
09	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-		47	1	2337	2	Y	-0-					-0-
10	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-		39	1	1947	2	Y	-0-					-0-
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-		36	1	1808	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-		34	1	1764	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 165 RRCID -> 219458 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7296 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	941	-0-	-82	-0-		941	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	756	-0-	-308	-0-		21	1	735	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	873	-0-	-274	-0-		16	1	857	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	748	-0-	-152	-0-		14	1	734	2	Y	-0-					-0-
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-		25	1	1319	2	Y	-0-					-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-		18	1	1047	2	Y	-0-					-0-
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-		13	1	880	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	963	-0-	-215	-0-		19	1	944	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1018	-0-	-62	-0-		20	1	998	2	Y	-0-					-0-
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-		18	1	903	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	837	-0-	-93	-0-		16	1	821	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	914	-0-	-140	-0-		17	1	897	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 168 RRCID -> 220750 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8674 - 9604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	17	1	591	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	635	-0-	-16	-0-	12	1	623	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	590	-0-	-40	-0-	11	1	579	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	574	-0-	-108	-0-	11	1	563	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	477	-0-	-123	-0-	8	1	469	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	469	-0-	-151	-0-	7	1	462	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	432	-0-	-157	-0-	8	1	424	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	475	-0-	-5	-0-	9	1	466	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	450	-0-	-15	-0-	9	1	441	2	Y	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	9	1	458	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	482	-0-	-14	-0-	9	1	473	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 170 RRCID -> 221735 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 11854 PERF. 7868 - 10226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	20	1	715	2	Y	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	15	1	792	2	Y	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	11	1	583	2	Y	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	10	1	503	2	Y	-0-					-0-
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	14	1	840	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	3	1	211	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	156	-0-	-61	-0-	3	1	153	2	Y	-0-					-0-
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	15	1	738	2	Y	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	5	1	230	2	Y	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	4	1	198	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	130	-0-	-87	-0-	2	1	128	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 169 RRCID -> 222350 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 9124 - 10462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1663	2	250	9	Y	227	229	0			32
02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	52	1	1845	2	Y	182	181	0			33
							200	9									
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	32	1	1703	2	Y	192	192	0			33
							211	9									
04	1830	N	1334	-0-	-496	-0-	20	1	1092	2	Y	202	202	0			33
							222	9									
05	1891	N	1837	-0-	-54	-0-	31	1	1629	2	Y	161	163	0			31
							177	9									
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	30	1	1780	2	Y	216	215	0			32
							238	9									
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	25	1	1673	2	Y	182	183	0			31
							200	9									
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	33	1	1653	2	Y	160	161	0			30
							176	9									
09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	33	1	1649	2	Y	161	160	0			31
							177	9									
10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	33	1	1663	2	Y	179	179	0			31
							197	9									
11	1800	N	1790	-0-	-10	-0-	32	1	1586	2	Y	156	154	0			33
							172	9									
12	1891	N	1849	-0-	-42	-0-	31	1	1608	2	Y	191	191	0			33
							210	9									

TOTAL GAS PROD: 22,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,209

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 171 RRCID -> 223350 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 6777 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 173 RRCID -> 223937 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8540 - 9852

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	4	1	199	2	Y	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	4	1	205	2	Y	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	4	1	196	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	3	1	191	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	3	1	207	2	Y	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	4	1	211	2	Y	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	4	1	204	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	4	1	206	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	4	1	185	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	4	1	192	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 172 RRCID -> 224077 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 6890 - 6982

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2579	-0-	-862	-0-	1	1	2514	2	Y	58	59	0			8
							64	9									
02	2800	X	2420	-0-	-380	-0-	65	1	2304	2	Y	46	46	0			8
							51	9									
03	3100	X	2717	-0-	-383	-0-	48	1	2615	2	Y	49	49	0			8
							54	9									
04	3000	X	2676	-0-	-324	-0-	47	1	2572	2	Y	52	52	0			8
							57	9									
05	2914	X	2814	-0-	-100	-0-	52	1	2716	2	Y	42	42	0			8
							46	9									
06	2640	X	2461	-0-	-179	-0-	40	1	2360	2	Y	55	55	0			8
							61	9									
07	2759	X	2334	-0-	-425	-0-	34	1	2248	2	Y	47	47	0			8
							52	9									
08	2821	X	2333	-0-	-488	-0-	44	1	2244	2	Y	41	41	0			8
							45	9									
09	2730	X	2488	-0-	-242	-0-	48	1	2395	2	Y	41	41	0			8
							45	9									
10	2821	X	2241	-0-	-580	-0-	43	1	2147	2	Y	46	46	0			8
							51	9									
11	2460	X	1946	-0-	-514	-0-	37	1	1866	2	Y	39	39	0			8
							43	9									
12	2573	X	2319	-0-	-254	-0-	43	1	2220	2	Y	51	50	0			9
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 29,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 567

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 174 RRCID -> 225176 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8736 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1533	-0-	-234	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1392	-0-	-176	-0-	38	1	1354	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1615	-0-	-59	-0-	29	1	1586	2	Y	-0-					-0-
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	29	1	1557	2	Y	-0-					-0-
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	32	1	1658	2	Y	-0-					-0-
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	26	1	1553	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1621	-0-	-22	-0-	24	1	1597	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1607	-0-	-98	-0-	31	1	1576	2	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1588	-0-	-2	-0-	31	1	1557	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1506	-0-	-106	-0-	29	1	1477	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1447	-0-	-113	-0-	28	1	1419	2	Y	-0-					-0-
12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	32	1	1638	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 175 RRCID -> 225690 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9904 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1478	2	288	9	Y	262	265	0			37
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	38	1	1354	2	Y	212	211	0			38
							233	9									
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	29	1	1545	2	Y	223	223	0			38
							245	9									
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	28	1	1540	2	Y	235	235	0			38
							259	9									
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	32	1	1705	2	Y	189	190	0			37
							208	9									
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	30	1	1788	2	Y	252	252	0			37
							277	9									
07	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	31	1	2012	2	Y	214	214	0			37
							235	9									
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	41	1	2074	2	Y	186	188	0			35
							205	9									
09	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	39	1	1956	2	Y	187	186	0			36
							206	9									
10	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	39	1	1971	2	Y	209	209	0			36
							230	9									
11	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	39	1	1930	2	Y	183	180	0			39
							201	9									
12	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	38	1	1977	2	Y	229	229	0			39
							252	9									

TOTAL GAS PROD: 24,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,581

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 181 RRCID -> 226886 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12274 PERF. 8786 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	1	1	3044	2	Y	-0-					-0-
02	2632	N	2487	-0-	-145	-0-	69	1	2418	2	Y	-0-					-0-
03	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	55	1	2952	2	Y	-0-					-0-
04	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	53	1	2889	2	Y	-0-					-0-
05	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	57	1	3004	2	Y	-0-					-0-
06	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	48	1	2850	2	Y	-0-					-0-
07	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	45	1	2925	2	Y	-0-					-0-
08	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	57	1	2901	2	Y	-0-					-0-
09	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	56	1	2786	2	Y	-0-					-0-
10	2914	N	2846	-0-	-68	-0-	56	1	2790	2	Y	-0-					-0-
11	2820	N	2737	-0-	-83	-0-	54	1	2683	2	Y	-0-					-0-
12	2914	N	2567	-0-	-347	-0-	49	1	2518	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 176 RRCID -> 227037 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 7144 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		7528	-0-	7528	7528	1	1	7353	2	Y	158	136	0			22
							174	9									
02	11599	X	4071	-0-	-7528	-0-	109	1	3822	2	Y	127	126	0			23
							140	9									
03	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	88	1	4743	2	Y	117	120	0			20
							129	9									
04	7290	X	5201	-0-	-2089	-0-	91	1	4955	2	Y	141	138	0			23
							155	9									
05	7533	X	4511	-0-	-3022	-0-	82	1	4305	2	Y	113	114	0			22
							124	9									
06	7290	X	4057	-0-	-3233	-0-	65	1	3826	2	Y	151	151	0			22
							166	9									
07	5363	X	4114	-0-	-1249	-0-	60	1	3913	2	Y	128	128	0			22
							141	9									
08	5363	X	4341	-0-	-1022	-0-	82	1	4136	2	Y	112	113	0			21
							123	9									
09	5190	X	4477	-0-	-713	-0-	85	1	4268	2	Y	113	112	0			22
							124	9									
10	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	96	1	4834	2	Y	124	125	0			21
							136	9									
11	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	108	1	5392	2	Y	110	108	0			23
							121	9									
12	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	116	1	6026	2	Y	137	137	0			23
							151	9									

TOTAL GAS PROD: 60,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,531

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 180 RRCID -> 227576 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8788 - 8882

01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	40	1	1394	2	Y	-0-					-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	21	1	1111	2	Y	-0-					-0-
04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	40	1	2150	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	10892	-0-	7792	7792	203	1	10689	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	6146	-0-	3146	10938	102	1	6044	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	4266	-0-	1166	12104	64	1	4202	2	Y	-0-					-0-
08	15792	X	3688	-0-	-12104	-0-	71	1	3617	2	Y	-0-					-0-
09	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	82	1	4091	2	Y	-0-					-0-
10	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	71	1	3579	2	Y	-0-					-0-
11	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	74	1	3688	2	Y	-0-					-0-
12	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	81	1	4196	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 2 RRCID -> 228577 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8950 - 8960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	330	-0-	-42	-0-	310	2	20	9	Y	18	18	0			3
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	8	1	286	2	Y	15	15	0			3
							17	9									
03	341	N	265	-0-	-76	-0-	5	1	243	2	Y	15	15	0			3
							17	9									
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	16	16	0			3
05	341	N	244	-0-	-97	-0-	4	1	226	2	Y	13	13	0			3
							14	9									
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	5	1	270	2	Y	17	17	0			3
							19	9									
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	4	1	262	2	Y	13	14	0			2
							14	9									
08	248	N	217	-0-	-31	-0-	4	1	199	2	Y	13	13	0			2
							14	9									
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	5	1	263	2	Y	14	13	0			3
							15	9									
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	6	1	287	2	Y	13	14	0			2
							14	9									
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	6	1	278	2	Y	13	12	0			3
							14	9									
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	5	1	279	2	Y	16	16	0			3
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 3,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 177 RRCID -> 228704 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7418 - 8874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	22	1	781	2	Y	-0-					-0-
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	16	1	856	2	Y	-0-					-0-
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	15	1	831	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	892	-0-	-7	-0-	17	1	875	2	Y	-0-					-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	14	1	837	2	Y	-0-					-0-
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	13	1	872	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	882	-0-	-17	-0-	17	1	865	2	Y	-0-					-0-
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	17	1	831	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	868	-0-	-31	-0-	17	1	851	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	843	-0-	-27	-0-	17	1	826	2	Y	-0-					-0-
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	17	1	878	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 185 RRCID -> 229987 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 8520 - 10022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1019	-0-	-748	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
02	1484	N	858	-0-	-626	-0-	24	1	834	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	856	-0-	-911	-0-	16	1	840	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	774	-0-	-216	-0-	14	1	760	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	460	-0-	-501	-0-	9	1	451	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	711	-0-	-129	-0-	12	1	699	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	672	-0-	-134	-0-	10	1	662	2	Y	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	15	1	742	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	665	-0-	-55	-0-	13	1	652	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	581	-0-	-101	-0-	11	1	570	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	546	-0-	-204	-0-	11	1	535	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	483	-0-	-199	-0-	9	1	474	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 178 RRCID -> 230175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 6986 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 187 RRCID -> 232299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7108 - 8772

01	14818	X	14192	-0-	-626	-0-	3	1	13812	2	Y	343	347	0			48		
							377	9											
02	13384	X	13223	-0-	-161	-0-	357	1	12563	2	Y	275	273	0			50		
							303	9											
03	14818	X	14096	-0-	-722	-0-	251	1	13527	2	Y	289	289	0			50		
							318	9											
04	14160	X	13634	-0-	-526	-0-	240	1	13058	2	Y	305	305	0			50		
							336	9											
05	14632	X	14044	-0-	-588	-0-	257	1	13517	2	Y	245	247	0			48		
							270	9											
06	14160	X	13574	-0-	-586	-0-	219	1	12994	2	Y	328	327	0			49		
							361	9											
07	14632	X	13827	-0-	-805	-0-	203	1	13321	2	Y	275	277	0			47		
							303	9											
08	14105	X	13856	-0-	-249	-0-	263	1	13327	2	Y	242	244	0			45		
							266	9											
09	13620	X	13177	-0-	-443	-0-	252	1	12657	2	Y	244	242	0			47		
							268	9											
10	14043	X	13499	-0-	-544	-0-	258	1	12943	2	Y	271	271	0			47		
							298	9											
11	13560	X	12967	-0-	-593	-0-	250	1	12457	2	Y	236	233	0			50		
							260	9											
12	13919	X	13365	-0-	-554	-0-	247	1	12791	2	Y	297	296	0			51		
							327	9											

TOTAL GAS PROD: 163,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,350

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 188 RRCID -> 232785 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7675 - 10266

01	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	1	1	2886	2	Y	-0-					-0-		
02	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	77	1	2721	2	Y	-0-					-0-		
03	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	53	1	2884	2	Y	-0-					-0-		
04	3000	N	3113	-0-	113	113	56	1	3057	2	Y	-0-					-0-		
05	3100	N	3010	-0-	-90	23	56	1	2954	2	Y	-0-					-0-		
06	3000	N	3214	-0-	214	237	53	1	3161	2	Y	-0-					-0-		
07	3390	X	3153	-0-	-237	-0-	47	1	3106	2	Y	-0-					-0-		
08	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	66	1	3360	2	Y	-0-					-0-		
09	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	64	1	3202	2	Y	-0-					-0-		
10	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	65	1	3242	2	Y	-0-					-0-		
11	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	62	1	3107	2	Y	-0-					-0-		
12	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	61	1	3145	2	Y	-0-					-0-		

TOTAL GAS PROD: 37,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 3 RRCID -> 232809 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8260 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1680	-0-	-180	-0-	1650	2	30	9	Y	27	27	0			4
02	1652	N	1650	-0-	-2	-0-	45	1	1582	2	Y	21	21	0			4
							23	9									
03	1860	N	1720	-0-	-140	-0-	31	1	1664	2	Y	23	23	0			4
							25	9									
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	31	1	1698	2	Y	24	24	0			4
							26	9									
05	1829	N	1818	-0-	-11	-0-	34	1	1763	2	Y	19	19	0			4
							21	9									
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	28	1	1662	2	Y	25	25	0			4
							28	9									
07	1829	N	1802	-0-	-27	-0-	27	1	1751	2	Y	22	22	0			4
							24	9									
08	1829	N	1790	-0-	-39	-0-	34	1	1735	2	Y	19	19	0			4
							21	9									
09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	33	1	1667	2	Y	19	19	0			4
							21	9									
10	1798	N	1767	-0-	-31	-0-	34	1	1710	2	Y	21	21	0			4
							23	9									
11	1740	N	1669	-0-	-71	-0-	32	1	1617	2	Y	18	18	0			4
							20	9									
12	1798	N	1723	-0-	-75	-0-	32	1	1666	2	Y	23	23	0			4
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 20,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 189 RRCID -> 233013 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9086 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	11	1	374	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	404	-0-	-30	-0-	7	1	397	2	Y	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	7	1	396	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	416	-0-	-18	-0-	8	1	408	2	Y	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	7	1	390	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	6	1	387	2	Y	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	8	1	398	2	Y	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	8	1	389	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	8	1	392	2	Y	-0-					-0-
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	8	1	389	2	Y	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	8	1	397	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 4 RRCID -> 233059 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8248 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	7	1	242	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	5	1	269	2	Y	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	5	1	277	2	Y	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	6	1	289	2	Y	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	5	1	270	2	Y	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	4	1	286	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	6	1	303	2	Y	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	6	1	292	2	Y	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	6	1	297	2	Y	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	6	1	304	2	Y	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	6	1	312	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 191 RRCID -> 233204 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8568 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	1	1	2568	2	Y	-0-					-0-
02	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	65	1	2301	2	Y	-0-					-0-
03	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	48	1	2591	2	Y	-0-					-0-
04	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	47	1	2551	2	Y	-0-					-0-
05	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	51	1	2667	2	Y	-0-					-0-
06	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	44	1	2600	2	Y	-0-					-0-
07	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	41	1	2700	2	Y	-0-					-0-
08	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	56	1	2838	2	Y	-0-					-0-
09	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	52	1	2626	2	Y	-0-					-0-
10	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	53	1	2660	2	Y	-0-					-0-
11	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	52	1	2567	2	Y	-0-					-0-
12	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	53	1	2726	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 192 RRCID -> 233233 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8570 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 184 RRCID -> 234318 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8702 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	2	Y	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	2	Y	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	1	1	60	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	1	1	46	2	Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	2	Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	2	Y	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 193 RRCID -> 235432 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10347 PERF. 8111 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2338	-0-	-452	-0-	2338	2			Y	-0-					-0-
02	2100	N	1841	-0-	-259	-0-	51	1	1790	2	Y	-0-					-0-
03	2604	N	2091	-0-	-513	-0-	38	1	2053	2	Y	-0-					-0-
04	2250	N	1907	-0-	-343	-0-	34	1	1873	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1769	-0-	-277	-0-	33	1	1736	2	Y	-0-					-0-
06	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	49	1	2879	2	Y	-0-					-0-
07	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	40	1	2625	2	Y	-0-					-0-
08	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	42	1	2156	2	Y	-0-					-0-
09	2760	N	2403	-0-	-357	-0-	47	1	2356	2	Y	-0-					-0-
10	2666	N	2323	-0-	-343	-0-	45	1	2278	2	Y	-0-					-0-
11	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	45	1	2235	2	Y	-0-					-0-
12	2511	N	2116	-0-	-395	-0-	40	1	2076	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 198 RRCID -> 235672 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8320 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	1	1	5412	2	Y	108	104	0			15
							119	9									
02	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	133	1	4677	2	Y	42	49	0			8
							46	9									
03	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	89	1	4797	2	Y	44	44	0			8
							48	9									
04	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	84	1	4545	2	Y	46	46	0			8
							51	9									
05	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	87	1	4562	2	Y	37	38	0			7
							41	9									
06	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	71	1	4224	2	Y	50	50	0			7
							55	9									
07	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	64	1	4203	2	Y	42	42	0			7
							46	9									
08	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	81	1	4099	2	Y	37	37	0			7
							41	9									
09	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	76	1	3803	2	Y	37	37	0			7
							41	9									
10	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	76	1	3801	2	Y	41	41	0			7
							45	9									
11	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	72	1	3588	2	Y	36	35	0			8
							40	9									
12	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	70	1	3616	2	Y	45	45	0			8
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 52,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 565

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 196 RRCID -> 237128 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8400 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	1	1	2580	2	Y	-0-					-0-
02	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	60	1	2109	2	Y	-0-					-0-
03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	44	1	2393	2	Y	-0-					-0-
04	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	45	1	2445	2	Y	-0-					-0-
05	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	48	1	2541	2	Y	-0-					-0-
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	29	1	1737	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1631	-0-	-12	-0-	24	1	1607	2	Y	-0-					-0-
08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	35	1	1797	2	Y	-0-					-0-
09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	32	1	1593	2	Y	-0-					-0-
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	36	1	1821	2	Y	-0-					-0-
11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	44	1	2185	2	Y	-0-					-0-
12	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	45	1	2326	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 201 RRCID -> 237558 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8250 - 8298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	555	-0-	-561	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	35	1	1219	2	Y	-0-					-0-
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	24	1	1318	2	Y	-0-					-0-
04	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	23	1	1232	2	Y	-0-					-0-
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	24	1	1266	2	Y	-0-					-0-
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	20	1	1197	2	Y	-0-					-0-
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	19	1	1271	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	964	-0-	-245	-0-	19	1	945	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	461	-0-	-709	-0-	9	1	452	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	507	-0-	-702	-0-	10	1	497	2	Y	-0-					-0-
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	20	1	977	2	Y	-0-					-0-
12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	24	1	1227	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 190 RRCID -> 240328 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 12083 PERF. 9301 - 9311

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
08	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 199 RRCID -> 240340 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 8242 - 10114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	526	-0-	-32	-0-	516	2	10	9	Y	9	9	0			1
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	14	1	505	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	10	1	546	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	10	1	524	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	10	1	533	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
06	540	N	519	-0-	-21	-0-	8	1	501	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
07	558	N	507	-0-	-51	-0-	7	1	492	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
08	558	N	507	-0-	-51	-0-	10	1	489	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
09	510	N	480	-0-	-30	-0-	9	1	464	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
10	496	N	489	-0-	-7	-0-	9	1	472	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
11	480	N	469	-0-	-11	-0-	9	1	453	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
12	496	N	481	-0-	-15	-0-	9	1	463	2	Y	8	8	0			1
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 6,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 197 RRCID -> 241063 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8516 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	241	2	6	9	Y	5	4	0			1
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	6	1	227	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	4	1	202	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	4	1	216	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	4	1	218	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	3	1	186	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	3	1	184	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
08	217	N	181	-0-	-36	-0-	3	1	176	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	3	1	173	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	3	1	170	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	3	1	167	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	4	1	182	2	Y	6	5	0			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 2,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 195 RRCID -> 241702 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 7505 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6572	-0-	-527	-0-	1	1	6187	2	Y	349	353	0			49
							384	9									
02	6412	X	6356	-0-	-56	-0-	167	1	5879	2	Y	282	280	0			51
							310	9									
03	7068	X	6969	-0-	-99	-0-	121	1	6521	2	Y	297	297	0			51
							327	9									
04	6720	X	6442	-0-	-278	-0-	110	1	5991	2	Y	310	310	0			51
							341	9									
05	7037	X	6850	-0-	-187	-0-	123	1	6451	2	Y	251	253	0			49
							276	9									
06	6810	X	6473	-0-	-337	-0-	101	1	6007	2	Y	332	332	0			49
							365	9									
07	7037	X	6742	-0-	-295	-0-	96	1	6335	2	Y	283	283	0			49
							311	9									
08	6975	X	6704	-0-	-271	-0-	124	1	6307	2	Y	248	250	0			47
							273	9									
09	6630	X	6430	-0-	-200	-0-	120	1	6036	2	Y	249	248	0			48
							274	9									
10	6851	X	6601	-0-	-250	-0-	123	1	6172	2	Y	278	278	0			48
							306	9									
11	6510	X	5317	-0-	-1193	-0-	99	1	4958	2	Y	236	234	0			50
							260	9									
12	6727	X	6338	-0-	-389	-0-	114	1	5888	2	Y	305	303	0			52
							336	9									

TOTAL GAS PROD: 77,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,420

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE SLICK WELL #: 8 RRCID -> 241750 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7514 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	4	1	139	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	2	1	99	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	75	-0-	-80	-0-	1	1	74	2	Y	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	2	1	101	2	Y	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	2	1	109	2	Y	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	2	1	86	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	80	-0-	-44	-0-	2	1	78	2	Y	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	2	1	80	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 241939 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7040 - 7230

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 5 RRCID -> 241992 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7485 - 9613

01	2232	N	2204	-0-	-28	-0-	2170	2	34	9	Y	31	32	0					4
02	2044	N	2034	-0-	-10	-0-	55	1	1950	2	Y	26	25	0					5
							29	9											
03	2263	N	2149	-0-	-114	-0-	39	1	2080	2	Y	27	27	0					5
							30	9											
04	2130	N	2089	-0-	-41	-0-	37	1	2021	2	Y	28	28	0					5
							31	9											
05	2263	N	2155	-0-	-108	-0-	40	1	2091	2	Y	22	23	0					4
							24	9											
06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	34	1	2039	2	Y	31	30	0					5
							34	9											
07	2170	N	2141	-0-	-29	-0-	32	1	2081	2	Y	25	26	0					4
							28	9											
08	2170	N	2135	-0-	-35	-0-	41	1	2069	2	Y	23	23	0					4
							25	9											
09	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	43	1	2144	2	Y	23	23	0					4
							25	9											
10	2139	N	2114	-0-	-25	-0-	41	1	2045	2	Y	25	25	0					4
							28	9											
11	2070	N	1937	-0-	-133	-0-	38	1	1874	2	Y	23	22	0					5
							25	9											
12	2294	N	1929	-0-	-365	-0-	36	1	1862	2	Y	28	28	0					5
							31	9											

TOTAL GAS PROD: 25,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 206 RRCID -> 242056 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9212 - 9602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	527	-0-	-248	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	21	1	726	2	Y	-0-					-0-
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	17	1	919	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	17	1	913	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	624	-0-	-151	-0-	12	1	612	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	478	-0-	-272	-0-	8	1	470	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	131	-0-	-644	-0-	2	1	129	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	141	-0-	-479	-0-	3	1	138	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	122	-0-	-358	-0-	2	1	120	2	Y	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	4	1	178	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	3	1	142	2	Y	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	3	1	144	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 203 RRCID -> 242094 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8074 - 9156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	705	-0-	-51	-0-	19	1	686	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	693	-0-	-175	-0-	13	1	680	2	Y	-0-					-0-
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	15	1	821	2	Y	-0-					-0-
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	16	1	838	2	Y	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	11	1	663	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	752	-0-	-116	-0-	11	1	741	2	Y	-0-					-0-
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	17	1	866	2	Y	-0-					-0-
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	15	1	748	2	Y	-0-					-0-
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	16	1	804	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	713	-0-	-157	-0-	14	1	699	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	798	-0-	-8	-0-	15	1	783	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 202 RRCID -> 242176 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11583 PERF. 10828 - 10838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-
02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	56	1	1972	2	Y	-0-					-0-
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	35	1	1863	2	Y	-0-					-0-
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	36	1	1930	2	Y	-0-					-0-
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	38	1	1972	2	Y	-0-					-0-
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	31	1	1839	2	Y	-0-					-0-
07	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	37	1	2424	2	Y	-0-					-0-
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	40	1	2043	2	Y	-0-					-0-
09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	38	1	1906	2	Y	-0-					-0-
10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	36	1	1799	2	Y	-0-					-0-
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	22	1	1087	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	616	-0-	-438	-0-	12	1	604	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE-SLICK WELL #: 9 RRCID -> 243717 COMPL. DATE 05/12/2023 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7482 - 8768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	1	1	2769	2	Y	-0-					-0-
02	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	67	1	2376	2	Y	-0-					-0-
03	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	36	1	1967	2	Y	-0-					-0-
04	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	42	1	2269	2	Y	-0-					-0-
05	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	46	1	2398	2	Y	-0-					-0-
06	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	38	1	2244	2	Y	-0-					-0-
07	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	34	1	2234	2	Y	-0-					-0-
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	35	1	1774	2	Y	-0-					-0-
09	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	39	1	1962	2	Y	-0-					-0-
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	29	1	1471	2	Y	-0-					-0-
11	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	41	1	2020	2	Y	-0-					-0-
12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	40	1	2065	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 179 RRCID -> 244629 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 15802 PERF. 7318 - 7326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		10049	-0-	10049	10063	167	1	9882	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		9089	-0-	9089	19152	136	1	8953	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		7778	-0-	7778	26930	150	1	7628	2	Y	-0-					-0-
09	33843	X	6913	-0-	-26930	-0-	135	1	6778	2	Y	-0-					-0-
10	10385	X	6651	-0-	-3734	-0-	130	1	6521	2	Y	-0-					-0-
11	10050	X	6501	-0-	-3549	-0-	128	1	6373	2	Y	-0-					-0-
12	9083	X	6454	-0-	-2629	-0-	122	1	6332	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 194 RRCID -> 246183 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8300 - 9630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2594	-0-	-134	-0-	1	1	2593	2	Y	-0-					-0-
02	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	66	1	2341	2	Y	-0-					-0-
03	2635	N	2587	-0-	-48	-0-	47	1	2540	2	Y	-0-					-0-
04	2520	N	2493	-0-	-27	-0-	45	1	2448	2	Y	-0-					-0-
05	2666	N	2562	-0-	-104	-0-	48	1	2514	2	Y	-0-					-0-
06	2490	N	2488	-0-	-2	-0-	41	1	2447	2	Y	-0-					-0-
07	2573	N	2534	-0-	-39	-0-	38	1	2496	2	Y	-0-					-0-
08	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	50	1	2531	2	Y	-0-					-0-
09	2490	N	2460	-0-	-30	-0-	48	1	2412	2	Y	-0-					-0-
10	2542	N	2518	-0-	-24	-0-	49	1	2469	2	Y	-0-					-0-
11	2520	N	2429	-0-	-91	-0-	48	1	2381	2	Y	-0-					-0-
12	2573	N	2486	-0-	-87	-0-	47	1	2439	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 200 RRCID -> 246255 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6862 - 6929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 214 RRCID -> 247328 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 204 RRCID -> 247607 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9856 - 10418

01	3255 X	3140	-0-	-115	-0-	1	1	2901	2	Y	216	218	0			30
						238	9									
02	2940 X	2887	-0-	-53	-0-	74	1	2622	2	Y	174	173	0			31
						191	9									
03	3255 X	3145	-0-	-110	-0-	54	1	2890	2	Y	183	183	0			31
						201	9									
04	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	52	1	2851	2	Y	194	193	0			32
						213	9									
05	3193 X	3151	-0-	-42	-0-	56	1	2926	2	Y	154	156	0			30
						169	9									
06	3090 X	3025	-0-	-65	-0-	46	1	2750	2	Y	208	207	0			31
						229	9									
07	3224 X	3094	-0-	-130	-0-	44	1	2859	2	Y	174	175	0			30
						191	9									
08	3224 X	3115	-0-	-109	-0-	57	1	2890	2	Y	153	154	0			29
						168	9									
09	3120 X	3025	-0-	-95	-0-	56	1	2800	2	Y	154	153	0			30
						169	9									
10	3162 X	3119	-0-	-43	-0-	57	1	2875	2	Y	170	171	0			29
						187	9									
11	3030 X	2991	-0-	-39	-0-	56	1	2770	2	Y	150	147	0			32
						165	9									
12	3131 X	3081	-0-	-50	-0-	54	1	2820	2	Y	188	188	0			32
						207	9									

TOTAL GAS PROD: 36,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,118

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 209 RRCID -> 247612 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8862 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	2	Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	2	Y	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	2	Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	2	Y	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	1	1	97	2	Y	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	100	2	Y	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	94	2	Y	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	2	Y	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	2	Y	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 8 RRCID -> 247977 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8493 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	314	1	2004	2	Y	113	131	1			58
							124	9									
02	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	264	1	1736	2	Y	145	122	1			81
							160	9									
03	2387	N	2290	-0-	-97	-0-	284	1	1893	2	Y	103	125	1			59
							113	9									
04	2310	N	2151	-0-	-159	-0-	137	1	1898	2	Y	105	124	1			40
							116	9									
05	2387	N	2183	-0-	-204	-0-	105	1	1910	2	Y	153	61	1			132
							168	9									
06	2220	N	1970	-0-	-250	-0-	154	1	1711	2	Y	95	180	1			47
							105	9									
07	2232	N	1912	-0-	-320	-0-	164	1	1641	2	Y	97	62	1			82
							107	9									
08	2170	N	2073	-0-	-97	-0-	253	1	1717	2	Y	94	120	1			56
							103	9									
09	1980	N	1948	-0-	-32	-0-	159	1	1682	2	Y	97	124	1			29
							107	9									
10	1922	N	1916	-0-	-6	-0-	145	1	1666	2	Y	95	64	1			60
							105	9									
11	2010	N	1753	-0-	-257	-0-	72	1	1549	2	Y	120	64	1			116
							132	9									
12	2015	N	1632	-0-	-383	-0-	75	1	1451	2	Y	96	182	1			30
							106	9									

TOTAL GAS PROD: 24,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,313

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 213 RRCID -> 248132 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 8302 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			Y	-0-					-0-
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	50	1	1769	2	Y	-0-					-0-
03	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	35	1	1905	2	Y	-0-					-0-
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	35	1	1901	2	Y	-0-					-0-
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	35	1	1863	2	Y	-0-					-0-
06	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	31	1	1825	2	Y	-0-					-0-
07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	30	1	1962	2	Y	-0-					-0-
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	37	1	1895	2	Y	-0-					-0-
09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	36	1	1830	2	Y	-0-					-0-
10	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	38	1	1919	2	Y	-0-					-0-
11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	36	1	1797	2	Y	-0-					-0-
12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	35	1	1827	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 215 RRCID -> 248204 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10120 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	1	1	2547	2	Y	300	303	0			42
							330	9									
02	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	61	1	2149	2	Y	240	239	0			43
							264	9									
03	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	43	1	2308	2	Y	253	253	0			43
							278	9									
04	2790	N	2544	-0-	-246	-0-	41	1	2208	2	Y	268	267	0			44
							295	9									
05	2728	N	2700	-0-	-28	-0-	46	1	2419	2	Y	214	216	0			42
							235	9									
06	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	39	1	2332	2	Y	286	286	0			42
							315	9									
07	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	37	1	2434	2	Y	241	242	0			41
							265	9									
08	2697	N	2656	-0-	-41	-0-	47	1	2376	2	Y	212	213	0			40
							233	9									
09	2700	N	2583	-0-	-117	-0-	46	1	2304	2	Y	212	211	0			41
							233	9									
10	2728	N	2590	-0-	-138	-0-	45	1	2284	2	Y	237	237	0			41
							261	9									
11	2580	N	2375	-0-	-205	-0-	42	1	2105	2	Y	207	204	0			44
							228	9									
12	2697	N	2105	-0-	-592	-0-	35	1	1793	2	Y	252	253	0			43
							277	9									

TOTAL GAS PROD: 30,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,922

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 211 RRCID -> 248395 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9684 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			Y	-0-					-0-
02	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	55	1	1942	2	Y	-0-					-0-
03	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	41	1	2187	2	Y	-0-					-0-
04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	40	1	2156	2	Y	-0-					-0-
05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	42	1	2233	2	Y	-0-					-0-
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	34	1	2027	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	1866	-0-	-242	-0-	28	1	1838	2	Y	-0-					-0-
08	2108	N	1784	-0-	-324	-0-	34	1	1750	2	Y	-0-					-0-
09	2040	N	1747	-0-	-293	-0-	34	1	1713	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	35	1	1778	2	Y	-0-					-0-
11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	41	1	2054	2	Y	-0-					-0-
12	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	42	1	2167	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 216 RRCID -> 248437 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 7768 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	926	-0-	-159	-0-	883	2	43	9	Y	39	40	0	5
02	924	N	828	-0-	-96	-0-	22	1	771	2	Y	32	31	0	6
							35	9							
03	992	N	899	-0-	-93	-0-	16	1	847	2	Y	33	33	0	6
							36	9							
04	900	N	823	-0-	-77	-0-	14	1	774	2	Y	32	33	0	5
							35	9							
05	930	N	791	-0-	-139	-0-	14	1	746	2	Y	28	28	0	5
							31	9							
06	870	N	764	-0-	-106	-0-	12	1	710	2	Y	38	37	0	6
							42	9							
07	837	N	749	-0-	-88	-0-	11	1	704	2	Y	31	32	0	5
							34	9							
08	806	N	621	-0-	-185	-0-	11	1	579	2	Y	28	28	0	5
							31	9							
09	750	N	475	-0-	-275	-0-	9	1	435	2	Y	28	28	0	5
							31	9							
10	744	N	141	-0-	-603	-0-	2	1	125	2	Y	13	16	0	2
							14	9							
11	600	N	370	-0-	-230	-0-	7	1	333	2	Y	27	23	0	6
							30	9							
12	496	N	323	-0-	-173	-0-	5	1	281	2	Y	34	34	0	6
							37	9							

TOTAL GAS PROD: 7,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 212 RRCID -> 248457 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 8506 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1561	-0-	-51	-0-	1561	2			Y	-0-			-0-
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	40	1	1423	2	Y	-0-			-0-
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	29	1	1569	2	Y	-0-			-0-
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	28	1	1504	2	Y	-0-			-0-
05	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	30	1	1572	2	Y	-0-			-0-
06	1560	N	1455	-0-	-105	-0-	24	1	1431	2	Y	-0-			-0-
07	1581	N	1163	-0-	-418	-0-	17	1	1146	2	Y	-0-			-0-
08	1612	N	1155	-0-	-457	-0-	22	1	1133	2	Y	-0-			-0-
09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	35	1	1749	2	Y	-0-			-0-
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	35	1	1736	2	Y	-0-			-0-
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	33	1	1626	2	Y	-0-			-0-
12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	32	1	1652	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 217 RRCID -> 248517 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 8828 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	1	1	3866	2	Y	-0-			-0-
02	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	99	1	3492	2	Y	-0-			-0-
03	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	67	1	3609	2	Y	-0-			-0-
04	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	67	1	3620	2	Y	-0-			-0-
05	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	73	1	3845	2	Y	-0-			-0-
06	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	62	1	3656	2	Y	-0-			-0-
07	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	58	1	3811	2	Y	-0-			-0-
08	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	77	1	3889	2	Y	-0-			-0-
09	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	73	1	3678	2	Y	-0-			-0-
10	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	74	1	3700	2	Y	-0-			-0-
11	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	70	1	3494	2	Y	-0-			-0-
12	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	70	1	3646	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 223 RRCID -> 254154 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 11409 PERF. 8664 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3070	-0-	-588	-0-	1	1	3069	2	Y	-0-			-0-
02	3304	X	1261	-0-	-2043	-0-	35	1	1226	2	Y	-0-			-0-
03	3658	X	1060	-0-	-2598	-0-	19	1	1041	2	Y	-0-			-0-
04	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	73	1	3971	2	Y	-0-			-0-
05	3410	X	2619	-0-	-791	-0-	49	1	2570	2	Y	-0-			-0-
06	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	53	1	3152	2	Y	-0-			-0-
07	3875	X	3225	-0-	-650	-0-	48	1	3177	2	Y	-0-			-0-
08	3875	X	3693	-0-	-182	-0-	71	1	3622	2	Y	-0-			-0-
09	3750	X	2963	-0-	-787	-0-	58	1	2905	2	Y	-0-			-0-
10	3317	X	2765	-0-	-552	-0-	54	1	2711	2	Y	-0-			-0-
11	3600	X	3194	-0-	-406	-0-	63	1	3131	2	Y	-0-			-0-
12	3720	X	3274	-0-	-446	-0-	62	1	3212	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 218 RRCID -> 254216 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 8746 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-			-0-
02	1148	N	1107	-0-	-41	-0-	31	1	1076	2	Y	-0-			-0-
03	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	22	1	1190	2	Y	-0-			-0-
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	22	1	1182	2	Y	-0-			-0-
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	23	1	1218	2	Y	-0-			-0-
06	1170	N	1162	-0-	-8	-0-	19	1	1143	2	Y	-0-			-0-
07	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	18	1	1184	2	Y	-0-			-0-
08	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	24	1	1200	2	Y	-0-			-0-
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	23	1	1150	2	Y	-0-			-0-
10	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	23	1	1143	2	Y	-0-			-0-
11	1200	N	1040	-0-	-160	-0-	20	1	1020	2	Y	-0-			-0-
12	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	22	1	1136	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 210 RRCID -> 256383 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 8480 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-			-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	8	1	288	2	Y	-0-			-0-
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	6	1	316	2	Y	-0-			-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	6	1	312	2	Y	-0-			-0-
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	6	1	317	2	Y	-0-			-0-
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	5	1	294	2	Y	-0-			-0-
07	341	N	306	-0-	-35	-0-	5	1	301	2	Y	-0-			-0-
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	6	1	293	2	Y	-0-			-0-
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	6	1	283	2	Y	-0-			-0-
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	6	1	288	2	Y	-0-			-0-
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	6	1	290	2	Y	-0-			-0-
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	6	1	295	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 220 RRCID -> 256860 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 11534 PERF. 9232 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	587	-0-	-95	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	16	1	581	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	638	-0-	-13	-0-	12	1	626	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	524	-0-	-46	-0-	9	1	515	2	Y	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	13	1	675	2	Y	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	11	1	670	2	Y	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	11	1	703	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	626	-0-	-56	-0-	12	1	614	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	653	-0-	-37	-0-	13	1	640	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	618	-0-	-95	-0-	12	1	606	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	549	-0-	-51	-0-	11	1	538	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	485	-0-	-197	-0-	9	1	476	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 221 RRCID -> 257168 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10991 PERF. 8703 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2921	-0-	-117	-0-	1	1	2920	2	Y	-0-					-0-
02	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	79	1	2798	2	Y	-0-					-0-
03	3069	X	2844	-0-	-225	-0-	52	1	2792	2	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2955	-0-	-15	-0-	53	1	2902	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	2880	-0-	-313	-0-	54	1	2826	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2921	-0-	-169	-0-	48	1	2873	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2986	-0-	-207	-0-	45	1	2941	2	Y	-0-					-0-
08	3069	X	3034	-0-	-35	-0-	59	1	2975	2	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2902	-0-	-68	-0-	57	1	2845	2	Y	-0-					-0-
10	3007	X	2938	-0-	-69	-0-	57	1	2881	2	Y	-0-					-0-
11	2940	X	2798	-0-	-142	-0-	55	1	2743	2	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2856	-0-	-182	-0-	54	1	2802	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 222 RRCID -> 257169 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 7714 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1804	-0-	-490	-0-	1707	2	97	9	Y	88	90	0			12
02	1204	N	837	-0-	-367	-0-	21	1	737	2	Y	72	71	0			13
							79	9									
03	2232	N	1285	-0-	-947	-0-	22	1	1195	2	Y	62	64	0			11
							68	9									
04	1740	N	1054	-0-	-686	-0-	18	1	960	2	Y	69	69	0			11
							76	9									
05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	41	1	2133	2	Y	65	63	0			13
							72	9									
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	30	1	1787	2	Y	86	86	0			13
							95	9									
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	19	1	1223	2	Y	71	72	0			12
							78	9									
08	2232	N	926	-0-	-1306	-0-	17	1	840	2	Y	63	63	0			12
							69	9									
09	1920	N	1743	-0-	-177	-0-	33	1	1641	2	Y	63	63	0			12
							69	9									
10	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	41	1	2069	2	Y	71	71	0			12
							78	9									
11	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	42	1	2089	2	Y	63	62	0			13
							69	9									
12	1829	N	1100	-0-	-729	-0-	20	1	1010	2	Y	64	66	0			11
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 18,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 837

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 224 RRCID -> 257301 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11422 PERF. 9052 - 9834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	220	-0-	-28	-0-	187	2	33	9	Y	30	38	0			4
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	Y	141	120	0			25
							155	9									
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	2	1	124	2	Y	148	148	0			25
							163	9									
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	2	1	115	2	Y	152	152	0			25
							167	9									
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	2	1	119	2	Y	124	125	0			24
							136	9									
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	2	1	115	2	Y	168	167	0			25
							185	9									
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	2	1	117	2	Y	141	142	0			24
							155	9									
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	7	1	341	2	Y	124	125	0			23
							136	9									
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	10	1	515	2	Y	108	110	0			21
							119	9									
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	10	1	481	2	Y	138	135	0			24
							152	9									
11	330	N	328	-0-	-2	-0-	5	1	233	2	Y	82	89	0			17
							90	9									
12	341	N	258	-0-	-83	-0-	4	1	215	2	Y	35	46	0			6
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 4,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,391

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 6 RRCID -> 257768 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF. 7310 - 9684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	-0-					-0-
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	37	1	2003	2	Y	-0-					-0-
04	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	50	1	2722	2	Y	-0-					-0-
05	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	52	1	2755	2	Y	-0-					-0-
06	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	49	1	2914	2	Y	-0-					-0-
07	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	46	1	3030	2	Y	-0-					-0-
08	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	57	1	2912	2	Y	-0-					-0-
09	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	56	1	2803	2	Y	-0-					-0-
10	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	56	1	2835	2	Y	-0-					-0-
11	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	54	1	2704	2	Y	-0-					-0-
12	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	52	1	2702	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 226 RRCID -> 257978 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9322 - 10254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	440	-0-	-92	-0-	12	1	428	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	481	-0-	-108	-0-	9	1	472	2	Y	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	10	1	527	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	446	-0-	-50	-0-	8	1	438	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	470	-0-	-10	-0-	8	1	462	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	424	-0-	-134	-0-	6	1	418	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	358	-0-	-76	-0-	7	1	351	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	328	-0-	-152	-0-	6	1	322	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	310	-0-	-124	-0-	6	1	304	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	309	-0-	-51	-0-	6	1	303	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	323	-0-	-18	-0-	6	1	317	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 156 RRCID -> 259275 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12112 PERF. 9580 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	14	1	478	2	Y	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	10	1	524	2	Y	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	9	1	482	2	Y	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	6	1	322	2	Y	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	8	1	447	2	Y	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	8	1	503	2	Y	-0-					-0-
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	9	1	480	2	Y	-0-					-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	9	1	449	2	Y	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	9	1	460	2	Y	-0-					-0-
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	9	1	450	2	Y	-0-					-0-
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	9	1	444	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 132 RRCID -> 259310 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 5400 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	87	X	87	-0-	-0-	-0-	2	1	85	2	Y	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 147 RRCID -> 259447 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 7874 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 227 RRCID -> 260645 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9084 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2203	-0-	-153	-0-	2139	2	64	9	Y	58	59	0			8
02	2100	N	2093	-0-	-7	-0-	56	1	1986	2	Y	46	46	0			8
							51	9									
03	2387	N	2212	-0-	-175	-0-	39	1	2119	2	Y	49	49	0			8
							54	9									
04	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	40	1	2163	2	Y	52	52	0			8
							57	9									
05	2325	N	2293	-0-	-32	-0-	42	1	2206	2	Y	41	41	0			8
							45	9									
06	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	36	1	2145	2	Y	55	55	0			8
							61	9									
07	2325	N	2294	-0-	-31	-0-	34	1	2208	2	Y	47	47	0			8
							52	9									
08	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	44	1	2226	2	Y	41	41	0			8
							45	9									
09	2250	N	2213	-0-	-37	-0-	42	1	2126	2	Y	41	41	0			8
							45	9									
10	2294	N	2251	-0-	-43	-0-	43	1	2157	2	Y	46	46	0			8
							51	9									
11	2250	N	2085	-0-	-165	-0-	40	1	2002	2	Y	39	39	0			8
							43	9									
12	2294	N	2206	-0-	-88	-0-	41	1	2109	2	Y	51	50	0			9
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 26,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 566

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 225 RRCID -> 261714 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9320 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	2	1	76	2	Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	2	1	86	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	1	1	75	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	1	1	73	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	1	1	72	2	Y	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	Y	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	2	Y	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	2	Y	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	2	Y	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 230 RRCID -> 261716 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8558 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1410	-0-	-109	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	952	-0-	-308	-0-	26	1	926	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	27	1	1460	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	490	-0-	-860	-0-	9	1	481	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	554	-0-	-500	-0-	10	1	544	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1340	-0-	-100	-0-	22	1	1318	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	416	-0-	-80	-0-	6	1	410	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	445	-0-	-113	-0-	9	1	436	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	336	-0-	-1014	-0-	7	1	329	2	Y	-0-					-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	9	1	453	2	Y	-0-					-0-
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	26	1	1278	2	Y	-0-					-0-
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	29	1	1486	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 238 RRCID -> 262196 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8780 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4182	-0-	-716	-0-	1	1	4181	2	Y	-0-					-0-
02	4340	X	4228	-0-	-112	-0-	117	1	4111	2	Y	-0-					-0-
03	4681	X	4596	-0-	-85	-0-	84	1	4512	2	Y	-0-					-0-
04	4530	X	4446	-0-	-84	-0-	80	1	4366	2	Y	-0-					-0-
05	4681	X	4660	-0-	-21	-0-	87	1	4573	2	Y	-0-					-0-
06	4530	X	4441	-0-	-89	-0-	74	1	4367	2	Y	-0-					-0-
07	4681	X	4489	-0-	-192	-0-	67	1	4422	2	Y	-0-					-0-
08	4650	X	4428	-0-	-222	-0-	86	1	4342	2	Y	-0-					-0-
09	4500	X	4189	-0-	-311	-0-	82	1	4107	2	Y	-0-					-0-
10	4650	X	4321	-0-	-329	-0-	84	1	4237	2	Y	-0-					-0-
11	4440	X	4184	-0-	-256	-0-	82	1	4102	2	Y	-0-					-0-
12	4495	X	4199	-0-	-296	-0-	80	1	4119	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 229 RRCID -> 263139 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 8298 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1091	-0-	-29	-0-	30	1	1061	2	Y	-0-					-0-
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	23	1	1260	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1108	-0-	-152	-0-	20	1	1088	2	Y	-0-					-0-
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	25	1	1303	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1144	-0-	-86	-0-	19	1	1125	2	Y	-0-					-0-
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	20	1	1287	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1040	-0-	-293	-0-	20	1	1020	2	Y	-0-					-0-
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	24	1	1200	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1113	-0-	-189	-0-	22	1	1091	2	Y	-0-					-0-
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	26	1	1300	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	866	-0-	-405	-0-	16	1	850	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 228 RRCID -> 263140 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9274 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4557	-0-	-372	-0-	1	1	4520	2	Y	33	33	0			5
							36	9									
02	4172	X	4077	-0-	-95	-0-	112	1	3936	2	Y	26	26	0			5
							29	9									
03	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	81	1	4361	2	Y	28	28	0			5
							31	9									
04	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	79	1	4306	2	Y	29	29	0			5
							32	9									
05	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	86	1	4537	2	Y	23	23	0			5
							25	9									
06	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	73	1	4304	2	Y	31	31	0			5
							34	9									
07	4557	X	4519	-0-	-38	-0-	67	1	4423	2	Y	26	26	0			5
							29	9									
08	4650	X	4495	-0-	-155	-0-	86	1	4385	2	Y	22	23	0			4
							24	9									
09	4500	X	4279	-0-	-221	-0-	83	1	4171	2	Y	23	23	0			4
							25	9									
10	4650	X	4293	-0-	-357	-0-	83	1	4181	2	Y	26	26	0			4
							29	9									
11	4410	X	4147	-0-	-263	-0-	81	1	4041	2	Y	23	22	0			5
							25	9									
12	4526	X	4120	-0-	-406	-0-	77	1	4012	2	Y	28	28	0			5
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 52,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 234 RRCID -> 264143 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF. 8388 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3912	-0-	1112	1112	108	1	3804	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4571	-0-	1471	2583	83	1	4488	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	4698	-0-	1698	4281	85	1	4613	2	Y	-0-					-0-
05	8970	X	4689	-0-	-4281	-0-	88	1	4601	2	Y	-0-					-0-
06	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	67	1	3971	2	Y	-0-					-0-
07	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	73	1	4820	2	Y	-0-					-0-
08	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	88	1	4481	2	Y	-0-					-0-
09	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	83	1	4154	2	Y	-0-					-0-
10	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	89	1	4481	2	Y	-0-					-0-
11	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	84	1	4185	2	Y	-0-					-0-
12	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	82	1	4249	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 233 RRCID -> 264144 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8643 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1356	2	164	9	Y	149	150	0			21
02	1400	N	1385	-0-	-15	-0-	35	1	1218	2	Y	120	119	0			22
							132	9									
03	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	25	1	1345	2	Y	125	125	0			22
							138	9									
04	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	25	1	1341	2	Y	132	132	0			22
							145	9									
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	26	1	1377	2	Y	106	107	0			21
							117	9									
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	22	1	1294	2	Y	142	142	0			21
							156	9									
07	1550	N	1449	-0-	-101	-0-	20	1	1297	2	Y	120	120	0			21
							132	9									
08	1519	N	1404	-0-	-115	-0-	25	1	1263	2	Y	105	106	0			20
							116	9									
09	1470	N	1343	-0-	-127	-0-	24	1	1203	2	Y	105	105	0			20
							116	9									
10	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	24	1	1214	2	Y	117	117	0			20
							129	9									
11	1350	N	1289	-0-	-61	-0-	23	1	1153	2	Y	103	101	0			22
							113	9									
12	1395	N	972	-0-	-423	-0-	16	1	821	2	Y	123	124	0			21
							135	9									

TOTAL GAS PROD: 16,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,447

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 235 RRCID -> 264145 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 8694 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2015	-0-	-62	-0-	2015	2			Y	-0-					-0-
02	1820	N	1718	-0-	-102	-0-	47	1	1671	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1935	-0-	-111	-0-	35	1	1900	2	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1866	-0-	-84	-0-	34	1	1832	2	Y	-0-					-0-
05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	37	1	1968	2	Y	-0-					-0-
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	32	1	1874	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1894	-0-	-28	-0-	28	1	1866	2	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1934	-0-	-81	-0-	37	1	1897	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1766	-0-	-154	-0-	35	1	1731	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1844	-0-	-47	-0-	36	1	1808	2	Y	-0-					-0-
11	1890	N	1739	-0-	-151	-0-	34	1	1705	2	Y	-0-					-0-
12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	35	1	1811	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 231 RRCID -> 264318 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 12002 PERF. 8900 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2172	-0-	-122	-0-	2172	2			Y	-0-			-0-
02	1988	N	1949	-0-	-39	-0-	54	1	1895	2	Y	-0-			-0-
03	2263	N	2166	-0-	-97	-0-	39	1	2127	2	Y	-0-			-0-
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	39	1	2099	2	Y	-0-			-0-
05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	42	1	2183	2	Y	-0-			-0-
06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	35	1	2077	2	Y	-0-			-0-
07	2201	N	2150	-0-	-51	-0-	32	1	2118	2	Y	-0-			-0-
08	2232	N	2110	-0-	-122	-0-	41	1	2069	2	Y	-0-			-0-
09	2100	N	2061	-0-	-39	-0-	40	1	2021	2	Y	-0-			-0-
10	2139	N	2061	-0-	-78	-0-	40	1	2021	2	Y	-0-			-0-
11	2040	N	1994	-0-	-46	-0-	39	1	1955	2	Y	-0-			-0-
12	2139	N	2012	-0-	-127	-0-	38	1	1974	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 246 RRCID -> 265950 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8376 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	1	1	3436	2	Y	18	18	0	3
							20	9							
02	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	90	1	3186	2	Y	15	15	0	3
							17	9							
03	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	63	1	3405	2	Y	15	15	0	3
							17	9							
04	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	62	1	3372	2	Y	16	16	0	3
							18	9							
05	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	67	1	3515	2	Y	13	13	0	3
							14	9							
06	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	57	1	3365	2	Y	17	17	0	3
							19	9							
07	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	51	1	3365	2	Y	15	15	0	3
							17	9							
08	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	55	1	2772	2	Y	12	13	0	2
							13	9							
09	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	53	1	2658	2	Y	14	13	0	3
							15	9							
10	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	55	1	2756	2	Y	13	14	0	2
							14	9							
11	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	54	1	2697	2	Y	13	12	0	3
							14	9							
12	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	54	1	2799	2	Y	16	16	0	3
							18	9							

TOTAL GAS PROD: 38,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 237 RRCID -> 265999 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8730 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2030	-0-	-574	-0-	2030	2			Y	-0-			-0-
02	2240	N	2203	-0-	-37	-0-	61	1	2142	2	Y	-0-			-0-
03	2480	N	2473	-0-	-7	-0-	45	1	2428	2	Y	-0-			-0-
04	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	49	1	2653	2	Y	-0-			-0-
05	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	52	1	2709	2	Y	-0-			-0-
06	2400	N	2340	-0-	-60	-0-	39	1	2301	2	Y	-0-			-0-
07	2697	N	2604	-0-	-93	-0-	39	1	2565	2	Y	-0-			-0-
08	2697	N	2269	-0-	-428	-0-	44	1	2225	2	Y	-0-			-0-
09	2340	N	1382	-0-	-958	-0-	27	1	1355	2	Y	-0-			-0-
10	2604	N	1657	-0-	-947	-0-	32	1	1625	2	Y	-0-			-0-
11	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	57	1	2823	2	Y	-0-			-0-
12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	39	1	2006	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 232 RRCID -> 266005 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 11157 PERF. 8622 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3599	-0-	-338	-0-	1	1	3598	2	Y	-0-			-0-
02	3556	X	3339	-0-	-217	-0-	92	1	3247	2	Y	-0-			-0-
03	3782	X	3511	-0-	-271	-0-	64	1	3447	2	Y	-0-			-0-
04	3630	X	3421	-0-	-209	-0-	62	1	3359	2	Y	-0-			-0-
05	3751	X	3506	-0-	-245	-0-	65	1	3441	2	Y	-0-			-0-
06	3570	X	3368	-0-	-202	-0-	56	1	3312	2	Y	-0-			-0-
07	3689	X	3488	-0-	-201	-0-	52	1	3436	2	Y	-0-			-0-
08	3534	X	3407	-0-	-127	-0-	66	1	3341	2	Y	-0-			-0-
09	3420	X	3190	-0-	-230	-0-	62	1	3128	2	Y	-0-			-0-
10	3503	X	3347	-0-	-156	-0-	65	1	3282	2	Y	-0-			-0-
11	3390	X	3274	-0-	-116	-0-	64	1	3210	2	Y	-0-			-0-
12	3503	X	3307	-0-	-196	-0-	63	1	3244	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 236 RRCID -> 266970 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9124 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			Y	-0-			-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	11	1	402	2	Y	-0-			-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	10	1	534	2	Y	-0-			-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	8	1	461	2	Y	-0-			-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	8	1	399	2	Y	-0-			-0-
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	5	1	324	2	Y	-0-			-0-
07	372	N	287	-0-	-85	-0-	4	1	283	2	Y	-0-			-0-
08	372	N	232	-0-	-140	-0-	4	1	228	2	Y	-0-			-0-
09	330	N	220	-0-	-110	-0-	4	1	216	2	Y	-0-			-0-
10	279	N	193	-0-	-86	-0-	4	1	189	2	Y	-0-			-0-
11	240	N	212	-0-	-28	-0-	4	1	208	2	Y	-0-			-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	4	1	232	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 240 RRCID -> 266993 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8724 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3771	-0-	-755	-0-	1	1	3770	2	Y	-0-			-0-
02	4032	X	3594	-0-	-438	-0-	99	1	3495	2	Y	-0-			-0-
03	4340	X	3978	-0-	-362	-0-	72	1	3906	2	Y	-0-			-0-
04	4200	X	3870	-0-	-330	-0-	70	1	3800	2	Y	-0-			-0-
05	4061	X	3957	-0-	-104	-0-	74	1	3883	2	Y	-0-			-0-
06	3840	X	3765	-0-	-75	-0-	62	1	3703	2	Y	-0-			-0-
07	3999	X	3547	-0-	-452	-0-	53	1	3494	2	Y	-0-			-0-
08	3999	X	3756	-0-	-243	-0-	73	1	3683	2	Y	-0-			-0-
09	3870	X	3475	-0-	-395	-0-	68	1	3407	2	Y	-0-			-0-
10	3968	X	3278	-0-	-690	-0-	64	1	3214	2	Y	-0-			-0-
11	3780	X	3525	-0-	-255	-0-	69	1	3456	2	Y	-0-			-0-
12	3782	X	3024	-0-	-758	-0-	57	1	2967	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 241 RRCID -> 267190 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8280 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	1	1	3062	2	Y	183	185	0			26
							201	9									
02	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	79	1	2776	2	Y	146	146	0			26
							161	9									
03	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	58	1	3131	2	Y	156	155	0			27
							172	9									
04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	57	1	3074	2	Y	163	163	0			27
							179	9									
05	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	59	1	3106	2	Y	130	132	0			25
							143	9									
06	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	51	1	3048	2	Y	176	175	0			26
							194	9									
07	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	43	1	2837	2	Y	147	148	0			25
							162	9									
08	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	60	1	3069	2	Y	129	130	0			24
							142	9									
09	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	60	1	3027	2	Y	130	129	0			25
							143	9									
10	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	61	1	3045	2	Y	145	145	0			25
							160	9									
11	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	57	1	2853	2	Y	124	123	0			26
							136	9									
12	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	51	1	2618	2	Y	152	152	0			26
							167	9									

TOTAL GAS PROD: 38,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,781

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 243 RRCID -> 267340 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 7884 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	2	Y	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 239 RRCID -> 267663 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8246 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1595	-0-	-172	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1317	-0-	-251	-0-	36	1	1281	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1535	-0-	-170	-0-	28	1	1507	2	Y	-0-					-0-
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	29	1	1559	2	Y	-0-					-0-
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	31	1	1638	2	Y	-0-					-0-
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	28	1	1676	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	24	1	1546	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1519	-0-	-155	-0-	29	1	1490	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1587	-0-	-123	-0-	31	1	1556	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	31	1	1533	2	Y	-0-					-0-
11	1470	N	1285	-0-	-185	-0-	25	1	1260	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	29	1	1519	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 242 RRCID -> 267678 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8290 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 245 RRCID -> 267680 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 7704 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 251 RRCID -> 267834 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9074 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3030	-0-	-194	-0-	1	1	3029	2	Y	-0-					-0-
02	2800	X	2796	-0-	-4	-0-	77	1	2719	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	2990	-0-	-203	-0-	54	1	2936	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2951	-0-	-139	-0-	53	1	2898	2	Y	-0-					-0-
05	3193	X	3004	-0-	-189	-0-	56	1	2948	2	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2752	-0-	-248	-0-	46	1	2706	2	Y	-0-					-0-
07	3100	X	2954	-0-	-146	-0-	44	1	2910	2	Y	-0-					-0-
08	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	59	1	2995	2	Y	-0-					-0-
09	2940	X	2920	-0-	-20	-0-	57	1	2863	2	Y	-0-					-0-
10	3007	X	2940	-0-	-67	-0-	57	1	2883	2	Y	-0-					-0-
11	2970	X	2915	-0-	-55	-0-	57	1	2858	2	Y	-0-					-0-
12	3069	X	2854	-0-	-215	-0-	54	1	2800	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 244 RRCID -> 268257 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 8447 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	1	1	5105	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
02	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	132	1	4637	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
03	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	92	1	4940	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
04	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	89	1	4840	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
05	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	95	1	4997	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
06	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	81	1	4794	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
07	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	75	1	4925	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
08	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	97	1	4904	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
09	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	93	1	4648	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
10	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	94	1	4729	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
11	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	92	1	4596	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
12	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	92	1	4744	2	Y	6	6	0			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 58,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 248 RRCID -> 268853 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9070 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	1	1	5068	2	Y	-0-					-0-
02	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	137	1	4826	2	Y	-0-					-0-
03	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	108	1	5798	2	Y	-0-					-0-
04	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	101	1	5492	2	Y	-0-					-0-
05	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	108	1	5661	2	Y	-0-					-0-
06	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	91	1	5368	2	Y	-0-					-0-
07	3317	X	2879	-0-	-438	-0-	43	1	2836	2	Y	-0-					-0-
08	3317	X	2381	-0-	-936	-0-	46	1	2335	2	Y	-0-					-0-
09	3210	X	2269	-0-	-941	-0-	44	1	2225	2	Y	-0-					-0-
10	3317	X	2293	-0-	-1024	-0-	45	1	2248	2	Y	-0-					-0-
11	3210	X	2195	-0-	-1015	-0-	43	1	2152	2	Y	-0-					-0-
12	2883	X	2258	-0-	-625	-0-	43	1	2215	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 249 RRCID -> 268903 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7210 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1078	-0-	-1247	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
02	2072	N	80	-0-	-1992	-0-	2	1	78	2	Y	-0-					-0-
03	2325	N	1319	-0-	-1006	-0-	24	1	1295	2	Y	-0-					-0-
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	27	1	1487	2	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	35	1	1825	2	Y	-0-					-0-
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	28	1	1669	2	Y	-0-					-0-
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	25	1	1634	2	Y	-0-					-0-
08	1860	N	1625	-0-	-235	-0-	31	1	1594	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1502	-0-	-208	-0-	29	1	1473	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1513	-0-	-161	-0-	30	1	1483	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1440	-0-	-150	-0-	28	1	1412	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1449	-0-	-101	-0-	27	1	1422	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 250 RRCID -> 268910 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8350 - 9940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	16	2	10	9	Y	9	8	0			1
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	23	2	4	9	Y	4	4	0			1
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	7	2	12	9	Y	11	10	0			2
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	9	2	10	9	Y	9	9	0			2
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	9	2	13	9	Y	12	12	0			2
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	7	2	12	9	Y	11	11	0			2
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	2	10	9	Y	9	9	0			2
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	2	10	9	Y	9	9	0			2
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	10	10	0			2
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	2	9	9	Y	8	8	0			2
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	13	2	7	9	Y	6	7	0			1

TOTAL GAS PROD: 219 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 255 RRCID -> 269271 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8822 - 9272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1969	-0-	-387	-0-	1868	2	101	9	Y	92	92	0			13
02	1932	N	1886	-0-	-46	-0-	50	1	1756	2	Y	73	73	0			13
							80	9									
03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	37	1	2004	2	Y	77	77	0			13
							85	9									
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	36	1	1981	2	Y	81	81	0			13
							89	9									
05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	39	1	2074	2	Y	66	66	0			13
							73	9									
06	2070	N	2046	-0-	-24	-0-	32	1	1918	2	Y	87	87	0			13
							96	9									
07	2170	N	2076	-0-	-94	-0-	30	1	1965	2	Y	74	74	0			13
							81	9									
08	2201	N	2172	-0-	-29	-0-	41	1	2061	2	Y	64	65	0			12
							70	9									
09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	40	1	2001	2	Y	65	64	0			13
							72	9									
10	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	43	1	2174	2	Y	71	72	0			12
							78	9									
11	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	44	1	2201	2	Y	63	62	0			13
							69	9									
12	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	44	1	2263	2	Y	80	79	0			14
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 25,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 893

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 252 RRCID -> 269297 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 7906 - 8220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2541	-0-	-187	-0-	1	1	2540	2	Y	-0-					-0-
02	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	66	1	2332	2	Y	-0-					-0-
03	2697	N	2557	-0-	-140	-0-	47	1	2510	2	Y	-0-					-0-
04	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	46	1	2503	2	Y	-0-					-0-
05	2666	N	2633	-0-	-33	-0-	49	1	2584	2	Y	-0-					-0-
06	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	42	1	2498	2	Y	-0-					-0-
07	2635	N	2626	-0-	-9	-0-	39	1	2587	2	Y	-0-					-0-
08	2635	N	2573	-0-	-62	-0-	50	1	2523	2	Y	-0-					-0-
09	2550	N	2465	-0-	-85	-0-	48	1	2417	2	Y	-0-					-0-
10	2635	N	2503	-0-	-132	-0-	49	1	2454	2	Y	-0-					-0-
11	2490	N	2422	-0-	-68	-0-	48	1	2374	2	Y	-0-					-0-
12	2573	N	2468	-0-	-105	-0-	47	1	2421	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 253 RRCID -> 269583 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 6894 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	1	1	3317	2	Y	30	31	0			4
							33	9									
02	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	85	1	3001	2	Y	24	24	0			4
							26	9									
03	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	55	1	2978	2	Y	26	26	0			4
							29	9									
04	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	59	1	3192	2	Y	27	27	0			4
							30	9									
05	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	57	1	3001	2	Y	22	22	0			4
							24	9									
06	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	54	1	3202	2	Y	29	29	0			4
							32	9									
07	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	45	1	2937	2	Y	25	25	0			4
							28	9									
08	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	65	1	3314	2	Y	22	22	0			4
							24	9									
09	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	57	1	2843	2	Y	22	22	0			4
							24	9									
10	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	64	1	3240	2	Y	24	24	0			4
							26	9									
11	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	58	1	2898	2	Y	21	21	0			4
							23	9									
12	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	60	1	3117	2	Y	27	26	0			5
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 38,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 257 RRCID -> 269998 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6750 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	1	1	4873	2	Y	-0-					-0-
02	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	121	1	4257	2	Y	-0-					-0-
03	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	86	1	4634	2	Y	-0-					-0-
04	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	81	1	4387	2	Y	-0-					-0-
05	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	89	1	4667	2	Y	-0-					-0-
06	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	74	1	4378	2	Y	-0-					-0-
07	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	67	1	4423	2	Y	-0-					-0-
08	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	101	1	5109	2	Y	-0-					-0-
09	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	96	1	4820	2	Y	-0-					-0-
10	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	97	1	4860	2	Y	-0-					-0-
11	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	94	1	4697	2	Y	-0-					-0-
12	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	92	1	4780	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 254 RRCID -> 270024 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 7806 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5468	-0-	-391	-0-	1	1	5467	2	Y	-0-					-0-
02	5264	X	4997	-0-	-267	-0-	138	1	4859	2	Y	-0-					-0-
03	5735	X	5360	-0-	-375	-0-	98	1	5262	2	Y	-0-					-0-
04	5460	X	5280	-0-	-180	-0-	95	1	5185	2	Y	-0-					-0-
05	5642	X	5449	-0-	-193	-0-	102	1	5347	2	Y	-0-					-0-
06	5340	X	5206	-0-	-134	-0-	86	1	5120	2	Y	-0-					-0-
07	5518	X	5343	-0-	-175	-0-	80	1	5263	2	Y	-0-					-0-
08	5456	X	5334	-0-	-122	-0-	103	1	5231	2	Y	-0-					-0-
09	5280	X	4853	-0-	-427	-0-	95	1	4758	2	Y	-0-					-0-
10	5456	X	4958	-0-	-498	-0-	97	1	4861	2	Y	-0-					-0-
11	5220	X	4885	-0-	-335	-0-	96	1	4789	2	Y	-0-					-0-
12	5363	X	4951	-0-	-412	-0-	94	1	4857	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 247 RRCID -> 270050 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8716 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1442	-0-	-232	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1416	-0-	-40	-0-	39	1	1377	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1550	-0-	-93	-0-	28	1	1522	2	Y	-0-					-0-
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	27	1	1472	2	Y	-0-					-0-
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	30	1	1567	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1486	-0-	-14	-0-	25	1	1461	2	Y	-0-					-0-
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	23	1	1537	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1511	-0-	-101	-0-	29	1	1482	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1270	-0-	-230	-0-	25	1	1245	2	Y	-0-					-0-
10	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	31	1	1547	2	Y	-0-					-0-
11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	32	1	1579	2	Y	-0-					-0-
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	30	1	1557	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 7 RRCID -> 270817 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8820 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	1358	2	34	9	Y	31	32	0			4
02	1288	N	1167	-0-	-121	-0-	31	1	1107	2	Y	26	25	0			5
							29	9									
03	1488	N	1276	-0-	-212	-0-	23	1	1225	2	Y	25	26	0			4
							28	9									
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	26	1	1439	2	Y	29	28	0			5
							32	9									
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	26	1	1364	2	Y	22	23	0			4
							24	9									
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	21	1	1274	2	Y	30	30	0			4
							33	9									
07	1550	N	1352	-0-	-198	-0-	20	1	1304	2	Y	25	25	0			4
							28	9									
08	1426	N	1299	-0-	-127	-0-	25	1	1250	2	Y	22	22	0			4
							24	9									
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	26	1	1295	2	Y	21	21	0			4
							23	9									
10	1364	N	1252	-0-	-112	-0-	24	1	1202	2	Y	24	24	0			4
							26	9									
11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	26	1	1307	2	Y	21	21	0			4
							23	9									
12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	30	1	1546	2	Y	28	27	0			5
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 16,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 258 RRCID -> 270818 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9270 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	828	-0-	-40	-0-	787	2	41	9	Y	37	38	0	5
02	756	N	712	-0-	-44	-0-	19	1	660	2	Y	30	30	0	5
							33	9							
03	837	N	750	-0-	-87	-0-	13	1	703	2	Y	31	31	0	5
							34	9							
04	810	N	716	-0-	-94	-0-	12	1	668	2	Y	33	33	0	5
							36	9							
05	775	N	728	-0-	-47	-0-	13	1	685	2	Y	27	27	0	5
							30	9							
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	12	1	716	2	Y	35	35	0	5
							39	9							
07	744	N	711	-0-	-33	-0-	10	1	668	2	Y	30	30	0	5
							33	9							
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	13	1	671	2	Y	26	26	0	5
							29	9							
09	780	N	678	-0-	-102	-0-	13	1	636	2	Y	26	26	0	5
							29	9							
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	13	1	670	2	Y	29	29	0	5
							32	9							
11	690	N	610	-0-	-80	-0-	11	1	571	2	Y	25	25	0	5
							28	9							
12	713	N	680	-0-	-33	-0-	12	1	632	2	Y	33	32	0	6
							36	9							

TOTAL GAS PROD: 8,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 260 RRCID -> 271227 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8770 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2323	-0-	-95	-0-	2311	2	12	9	Y	11	11	0	2
02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	60	1	2108	2	Y	9	9	0	2
							10	9							
03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	40	1	2180	2	Y	9	9	0	2
							10	9							
04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	46	1	2488	2	Y	11	11	0	2
							12	9							
05	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	50	1	2631	2	Y	10	10	0	2
							11	9							
06	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	42	1	2493	2	Y	13	13	0	2
							14	9							
07	2635	N	2560	-0-	-75	-0-	38	1	2509	2	Y	12	12	0	2
							13	9							
08	2635	N	2497	-0-	-138	-0-	48	1	2437	2	Y	11	11	0	2
							12	9							
09	2550	N	2289	-0-	-261	-0-	45	1	2232	2	Y	11	11	0	2
							12	9							
10	2573	N	2285	-0-	-288	-0-	44	1	2228	2	Y	12	12	0	2
							13	9							
11	2430	N	2104	-0-	-326	-0-	41	1	2052	2	Y	10	10	0	2
							11	9							
12	2387	N	2217	-0-	-170	-0-	42	1	2163	2	Y	11	11	0	2
							12	9							

TOTAL GAS PROD: 28,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 256 RRCID -> 272450 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8310 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3845	-0-	-526	-0-	1	1	3826	2	Y	16	16	0			2
							18	9									
02	3780	X	3571	-0-	-209	-0-	98	1	3460	2	Y	12	12	0			2
							13	9									
03	4185	X	3729	-0-	-456	-0-	68	1	3647	2	Y	13	13	0			2
							14	9									
04	4050	X	3729	-0-	-321	-0-	67	1	3647	2	Y	14	14	0			2
							15	9									
05	4030	X	3901	-0-	-129	-0-	73	1	3816	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
06	3840	X	3787	-0-	-53	-0-	63	1	3707	2	Y	15	15	0			2
							17	9									
07	3968	X	3876	-0-	-92	-0-	58	1	3804	2	Y	13	13	0			2
							14	9									
08	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	77	1	3919	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
09	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	75	1	3761	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
10	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	76	1	3827	2	Y	12	12	0			2
							13	9									
11	3900	X	3760	-0-	-140	-0-	74	1	3674	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
12	4030	X	3864	-0-	-166	-0-	73	1	3776	2	Y	14	14	0			2
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 45,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 261 RRCID -> 272585 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8990 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	17	-0-	-324	-0-	11	2	6	9	Y	5	5	0			1
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	1	1	44	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	15	2	4	9	Y	4	4	0			1
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	1	1	34	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	Y	6	6	0			1
							7	9									
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	3	1	129	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	3	1	162	2	Y	9	8	0			2
							10	9									
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	4	1	204	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	3	1	150	2	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
12	186	N	136	-0-	-50	-0-	2	1	123	2	Y	10	8	0			2
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 1,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 8 RRCID -> 274453 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8575 - 9612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3103	-0-	-276	-0-	1	1	2994	2	Y	98	99	0			14
							108	9									
02	2996	X	2856	-0-	-140	-0-	76	1	2693	2	Y	79	79	0			14
							87	9									
03	3255	X	3076	-0-	-179	-0-	54	1	2931	2	Y	83	83	0			14
							91	9									
04	3150	X	3024	-0-	-126	-0-	53	1	2874	2	Y	88	88	0			14
							97	9									
05	3255	X	3064	-0-	-191	-0-	56	1	2930	2	Y	71	71	0			14
							78	9									
06	3060	X	2816	-0-	-244	-0-	45	1	2668	2	Y	94	94	0			14
							103	9									
07	3162	X	2807	-0-	-355	-0-	41	1	2679	2	Y	79	79	0			14
							87	9									
08	3131	X	2901	-0-	-230	-0-	55	1	2770	2	Y	69	70	0			13
							76	9									
09	3030	X	2773	-0-	-257	-0-	53	1	2643	2	Y	70	69	0			14
							77	9									
10	3069	X	2784	-0-	-285	-0-	53	1	2646	2	Y	77	78	0			13
							85	9									
11	2820	X	2661	-0-	-159	-0-	51	1	2535	2	Y	68	67	0			14
							75	9									
12	2914	X	2652	-0-	-262	-0-	48	1	2509	2	Y	86	85	0			15
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 34,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 962

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 259 RRCID -> 275004 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 8613 - 10338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	22	1	761	2	Y	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	13	1	725	2	Y	-0-					-0-
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	14	1	740	2	Y	-0-					-0-
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	15	1	779	2	Y	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	12	1	723	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	712	-0-	-63	-0-	11	1	701	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	306	-0-	-469	-0-	6	1	300	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	203	-0-	-547	-0-	4	1	199	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	216	-0-	-497	-0-	4	1	212	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	155	-0-	-145	-0-	3	1	152	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	171	-0-	-46	-0-	3	1	168	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN TRACT IV WELL #: 3 RRCID -> 275926 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8147 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	7123	-0-	-100	-0-	963	1	6149	2	Y	10	12	1			33
							11	9									
02	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	878	1	5774	2	Y	13	11	1			35
							14	9									
03	7037	X	6977	-0-	-60	-0-	909	1	6058	2	Y	9	11	1			33
							10	9									
04	6900	X	6386	-0-	-514	-0-	430	1	5946	2	Y	9	11	1			31
							10	9									
05	7378	X	6441	-0-	-937	-0-	333	1	6091	2	Y	15	6	1			40
							17	9									
06	7140	X	6235	-0-	-905	-0-	514	1	5711	2	Y	9	17	1			32
							10	9									
07	7378	X	6717	-0-	-661	-0-	610	1	6097	2	Y	9	6	1			35
							10	9									
08	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	925	1	6268	2	Y	9	11	1			33
							10	9									
09	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	593	1	6284	2	Y	9	11	1			31
							10	9									
10	6727	X	6631	-0-	-96	-0-	532	1	6090	2	Y	8	6	1			33
							9	9									
11	6960	X	6406	-0-	-554	-0-	285	1	6109	2	Y	11	6	1			38
							12	9									
12	7192	X	6764	-0-	-428	-0-	333	1	6420	2	Y	10	17	1			31
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 80,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

DAVENPORT, O.H. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 280620 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10893 PERF. 7128 - 7152

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 10 RRCID -> 288888 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8120 - 8237

01	1426	N	1225	-0-	-201	-0-	166	1	1059	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1204	-0-	-140	-0-	159	1	1045	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	194	1	1294	2	N	-0-					-0-
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	84	1	1168	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	950	-0-	-383	-0-	49	1	901	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1200	-0-	-240	-0-	99	1	1101	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1143	-0-	-159	-0-	104	1	1039	2	N	-0-					-0-
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	161	1	1093	2	N	-0-					-0-
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	119	1	1265	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	771	-0-	-376	-0-	62	1	709	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	871	-0-	-329	-0-	39	1	832	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1016	-0-	-410	-0-	50	1	966	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
SLICK WELL #: 2 RRCID -> 294506 COMPL. DATE 02/18/2023 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6242 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					194
02	T. A.		1563	-0-	1563	1563	1563	3			Y	-0-					194
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1563					Y	-0-					194
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1563					Y	-0-	179	1			15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1563					Y	-0-	15	1			-0-
06	1563	X	-0-	-0-	-1563	-0-					Y	-0-					-0-
07	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2025

TOTAL GAS PROD: 1,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE C WELL #: 17 RRCID -> 194597 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 8822 - 8852

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 16 RRCID -> 196761 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9374 - 9860

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 18 RRCID -> 216561 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 7346 - 7352

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
ECHOLS WELL #: 1 RRCID -> 161410 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8544 - 8560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			151
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			151
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			151
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			151
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			151
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			151
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			151
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			151
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			151
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			151
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			151
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			151

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 164446 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINDE (4850 FRIO) 41537 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 5 U RRCID -> 122129 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4854 - 4879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOFFMAN (WILCOX) 41937 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HOFFMAN 116 WELL #: 2 RRCID -> 212342 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 16055 PERF.13643 - 14004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	120	1	1022	2	N	-0-			-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	104	1	658	2	N	-0-			-0-
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	108	1	1085	2	N	-0-			-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	120	1	397	2	N	-0-			-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-			-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	92	1	450	2	N	-0-			-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	124	1	487	2	N	-0-			-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	124	1	530	2	N	-0-			-0-
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	120	1	442	2	N	-0-			-0-
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	120	1	830	2	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOFFMAN 116 WELL #: 1 RRCID -> 213792 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13437 - 13935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOFFMAN (2000) 41937 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HOFFMAN WELL #: RRCID -> 271344 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2112 - 2118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLY BEACH (LM- 4) 42282 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
THOMFIELD ENERGY LLC 103592
STATE TRACT 726 WELL #: 1ST RRCID -> 249030 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8224 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
PALMER STATE 348 WELL #: 2 RRCID -> 175711 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11284 - 12396

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	255 26	1 9	1657	2	Y	24	14	1			25
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	242 15	1 9	1451	2	Y	14	32	1			7
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	202 32	1 9	1614	2	Y	29	15	1			21
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	186 22	1 9	1596	2	Y	20	16	1			25
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	212 22	1 9	1651	2	Y	20	31	1			14
06	1740	N	1686	-0-	-54	-0-	214 26	1 9	1446	2	Y	24	16	1			22
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	239 31	1 9	1678	2	Y	28	32	1			18
08	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	225 23	1 9	1494	2	Y	21	21	1			18
09	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	203 21	1 9	1592	2	Y	19	32	1			5
10	1798	N	1687	-0-	-111	-0-	201 25	1 9	1461	2	Y	23	16	1			12
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	228 22	1 9	1467	2	Y	20	23	1			9
*12	1798	N	1625	-0-	-173	-0-	234 25	1 9	1366	2	Y	23	15	1			17

TOTAL GAS PROD: 21,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

PALMER STATE 348 WELL #: 4 RRCID -> 182101 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10942 - 12140

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 25 RRCID -> 183272 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10962 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	264	1	1757	2	N	-0-			-0-
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	205	1	1537	2	N	-0-			-0-
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	189	1	1646	2	N	-0-			-0-
04	1950	N	1637	-0-	-313	-0-	158	1	1479	2	N	-0-			-0-
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	196	1	1790	2	N	-0-			-0-
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	158	1	1766	2	N	-0-			-0-
07	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	138	1	1523	2	N	-0-			-0-
08	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	206	1	1924	2	N	-0-			-0-
09	1920	N	1802	-0-	-118	-0-	180	1	1622	2	N	-0-			-0-
10	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	213	1	1850	2	N	-0-			-0-
11	2070	N	1955	-0-	-115	-0-	216	1	1739	2	N	-0-			-0-
12	1860	N	1559	-0-	-301	-0-	158	1	1401	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 27 RRCID -> 187331 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12544 PERF.10390 - 12343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	172	1	1145	2	N	-0-			-0-
02	1008	N	610	-0-	-398	-0-	72	1	538	2	N	-0-			-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	80	1	695	2	N	-0-			-0-
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	150	1	1411	2	N	-0-			-0-
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	151	1	1382	2	N	-0-			-0-
06	750	N	708	-0-	-42	-0-	58	1	650	2	N	-0-			-0-
07	1333	N	753	-0-	-580	-0-	63	1	690	2	N	-0-			-0-
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	132	1	1232	2	N	-0-			-0-
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	82	1	739	2	N	-0-			-0-
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	138	1	1200	2	N	-0-			-0-
11	1290	N	826	-0-	-464	-0-	91	1	735	2	N	-0-			-0-
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	120	1	1064	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 28 RRCID -> 189568 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10360 - 12327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PALMER 347 WELL #: 5R RRCID -> 191724 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10355 - 11662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	91	1	593	2	Y	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	76	1	455	2	Y	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	64	1	513	2	Y	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	62	1	529	2	Y	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	70	1	548	2	Y	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	71	1	479	2	Y	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	74	1	520	2	Y	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	79	1	523	2	Y	-0-					-0-
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	89	1	698	2	Y	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	63	1	456	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMER STATE 348 WELL #: 6 RRCID -> 193641 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10386 - 11973

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMER STATE 348 WELL #: 8 RRCID -> 200004 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 12643 PERF.10425 - 11681

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1519	-0-	-372	-0-	193	1	1253	2	Y	66	37	1			69
							73	9									
02	1568	N	1174	-0-	-394	-0-	162	1	971	2	Y	37	86	1			20
							41	9									
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	177	1	1413	2	Y	73	40	1			53
							80	9									
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	155	1	1326	2	Y	53	40	1			66
							58	9									
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	186	1	1445	2	Y	53	82	1			37
							58	9									
06	1620	N	1447	-0-	-173	-0-	178	1	1200	2	Y	63	43	1			57
							69	9									
07	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	197	1	1386	2	Y	75	84	1			48
							83	9									
08	1674	N	1497	-0-	-177	-0-	188	1	1247	2	Y	56	55	1			49
							62	9									
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	159	1	1247	2	Y	52	86	1			15
							57	9									
10	1674	N	1506	-0-	-168	-0-	174	1	1266	2	Y	60	43	1			32
							66	9									
11	1440	N	1359	-0-	-81	-0-	175	1	1125	2	Y	54	62	1			24
							59	9									
12	1519	N	1298	-0-	-221	-0-	180	1	1050	2	Y	62	41	1			45
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 17,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 704

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PALMER STATE 348 WELL #: 9 RRCID -> 206817 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10128 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	40	1	262	2	Y	65					147
							72	9									
02	252	N	158	-0-	-94	-0-	20	1	121	2	Y	15					162
							17	9									
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	33	1	261	2	Y	46	188	1			20
							51	9									
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	18	1	150	2	Y	118					138
							130	9									
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	145	2	Y	20					158
							22	9									
06	270	N	232	-0-	-38	-0-	23	1	156	2	Y	48	184	1			22
							53	9									
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	41	1	286	2	Y	118					140
							130	9									
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	26	1	173	2	Y	77					217
							85	9									
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	24	1	185	2	Y	67	204	1			80
							74	9									
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	21	1	151	2	Y	100					180
							110	9									
11	270	N	198	-0-	-72	-0-	21	1	133	2	Y	40	188	1			32
							44	9									
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	32	1	185	2	Y	58					90
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 3,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 772

PALMER STATE 348 WELL #: 10 RRCID -> 209790 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11076 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	181	1	1174	2	Y	202	114	1			209
							222	9									
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	155	1	932	2	Y	114	264	1			59
							125	9									
03	1519	N	1165	-0-	-354	-0-	100	1	802	2	Y	239	127	1			171
							263	9									
04	1530	N	1069	-0-	-461	-0-	93	1	800	2	Y	160	130	1			201
							176	9									
05	1333	N	938	-0-	-395	-0-	86	1	672	2	Y	164	252	1			113
							180	9									
06	1140	N	477	-0-	-663	-0-	42	1	285	2	Y	136	127	1			122
							150	9									
07	1116	N	588	-0-	-528	-0-	55	1	386	2	Y	134	171	1			85
							147	9									
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	107	1	712	2	Y	167	107	1			145
							184	9									
09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	146	1	1147	2	Y	161	262	1			44
							177	9									
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	148	1	1076	2	Y	183	131	1			96
							201	9									
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	133	1	855	2	Y	162	187	1			71
							178	9									
*12	1519	N	1240	-0-	-279	-0-	151	1	880	2	Y	190	125	1			136
							209	9									

TOTAL GAS PROD: 13,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,012

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 29 RRCID -> 211574 COMPL. DATE 05/10/2023 TOTAL DEPTH 12412 PERF.10762 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	11	1	73	2	N	-0-			-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	2	N	-0-			-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	2	N	-0-			-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	2	N	-0-			-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	-0-			-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	N	-0-			-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	2	N	-0-			-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	N	-0-			-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	5	1	46	2	N	-0-			-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	N	-0-			-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	6	1	51	2	N	-0-			-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	5	1	41	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMER STATE 348 WELL #: 11 RRCID -> 217474 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11287 - 12390

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 15 RRCID -> 228843 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11147 - 11754

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 39 RRCID -> 242304 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11240 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 40 RRCID -> 271402 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11142 - 11878

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	519	1	3449	2	N	125	148	1			33
							138	9									
02	3528	X	3449	-0-	-79	-0-	391	1	2929	2	N	117	94	1			56
							129	9									
03	3906	X	3628	-0-	-278	-0-	358	1	3108	2	N	147	146	1			57
							162	9									
04	3960	X	3162	-0-	-798	-0-	288	1	2700	2	N	158	155	1			60
							174	9									
05	4092	X	4056	-0-	-36	-0-	384	1	3504	2	N	153	116	1			97
							168	9									
06	3960	X	3504	-0-	-456	-0-	274	1	3055	2	N	159	154	1			102
							175	9									
07	3813	X	3148	-0-	-665	-0-	248	1	2739	2	N	146	189	1			59
							161	9									
08	4061	X	3875	-0-	-186	-0-	363	1	3381	2	N	119	106	1			72
							131	9									
09	3930	X	3289	-0-	-641	-0-	317	1	2850	2	N	111	129	1			54
							122	9									
10	4061	X	3680	-0-	-381	-0-	368	1	3191	2	N	110	97	1			67
							121	9									
11	3750	X	3613	-0-	-137	-0-	380	1	3064	2	N	154	147	1			74
							169	9									
12	3875	X	2899	-0-	-976	-0-	276	1	2458	2	N	150	156	1			68
							165	9									

TOTAL GAS PROD: 42,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,649

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PALMER 347 WELL #: 14 RRCID -> 272601 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10142 - 12176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	250	1	1625	2	Y	226	227	1			302
							249	9									
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	227	1	1365	2	Y	214	224	1			292
							235	9									
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	207	1	1655	2	Y	207	219	1			280
							228	9									
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	181	1	1557	2	Y	210	222	1			268
							231	9									
05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	202	1	1573	2	Y	235	222	1			281
							259	9									
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	209	1	1414	2	Y	210	229	1			262
							231	9									
07	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	219	1	1538	2	Y	207	167	1			302
							228	9									
08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	238	1	1585	2	Y	194	228	1			268
							213	9									
09	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	219	1	1718	2	Y	202	220	1			250
							222	9									
10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	229	1	1668	2	Y	73	107	1			216
							80	9									
11	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	222	1	1426	2	Y	288	276	1			228
							317	9									
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	234	1	1363	2	Y	180	111	1			297
							198	9									

TOTAL GAS PROD: 23,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,446

PALMER 347 WELL #: 15 RRCID -> 274967 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10200 - 12688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2493	-0-	-142	-0-	312	1	2025	2	Y	142	143	1			191
							156	9									
02	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	294	1	1764	2	Y	136	142	1			185
							150	9									
03	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	262	1	2094	2	Y	131	139	1			177
							144	9									
04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	241	1	2068	2	Y	133	140	1			170
							146	9									
05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	273	1	2122	2	Y	149	141	1			178
							164	9									
06	2430	N	2307	-0-	-123	-0-	279	1	1882	2	Y	133	145	1			166
							146	9									
07	2542	N	2479	-0-	-63	-0-	291	1	2045	2	Y	130	105	1			191
							143	9									
08	2573	N	2379	-0-	-194	-0-	293	1	1951	2	Y	123	144	1			170
							135	9									
09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	247	1	1939	2	Y	131	139	1			162
							144	9									
10	2480	N	2253	-0-	-227	-0-	266	1	1935	2	Y	47	70	1			139
							52	9									
11	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	290	1	1862	2	Y	183	177	1			145
							201	9									
12	2418	N	2156	-0-	-262	-0-	298	1	1734	2	Y	113	70	1			188
							124	9									

TOTAL GAS PROD: 28,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,551

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PALMER STATE 348 WELL #: 13 RRCID -> 275284 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11158 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	522	-0-	-36	-0-	70	1	452	2	Y	-0-			-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	64	1	383	2	Y	-0-			-0-
03	589	N	487	-0-	-102	-0-	54	1	433	2	Y	-0-			-0-
04	510	N	428	-0-	-82	-0-	45	1	383	2	Y	-0-			-0-
05	496	N	440	-0-	-56	-0-	50	1	390	2	Y	-0-			-0-
06	480	N	473	-0-	-7	-0-	61	1	412	2	Y	-0-			-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	56	1	392	2	Y	-0-			-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	57	1	380	2	Y	-0-			-0-
09	480	N	450	-0-	-30	-0-	51	1	399	2	Y	-0-			-0-
10	434	N	402	-0-	-32	-0-	49	1	353	2	Y	-0-			-0-
11	420	N	409	-0-	-11	-0-	55	1	354	2	Y	-0-			-0-
*12	465	N	407	-0-	-58	-0-	60	1	347	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D. J. 'C' WELL #: 41 RRCID -> 275305 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 13087 PERF.11262 - 12879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	238	1	1583	2	N	223	263	1	59
							245	9							
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	190	1	1426	2	N	207	167	1	99
							228	9							
03	3100	N	4193	-0-	1093	1093	403	1	3501	2	N	263	260	1	102
							289	9							
04	3000	N	2345	-0-	-655	438	196	1	1840	2	N	281	276	1	107
							309	9							
05	3057	N	2619	-0-	-438	-0-	229	1	2090	2	N	273	207	1	173
							300	9							
06	2310	X	2306	-0-	-4	-0-	164	1	1833	2	N	281	273	1	181
							309	9							
07	2387	X	2090	-0-	-297	-0-	150	1	1654	2	N	260	336	1	105
							286	9							
08	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	221	1	2060	2	N	212	189	1	128
							233	9							
09	2310	X	2168	-0-	-142	-0-	195	1	1756	2	N	197	230	1	95
							217	9							
10	2387	X	2360	-0-	-27	-0-	221	1	1921	2	N	198	173	1	120
							218	9							
11	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	239	1	1924	2	N	274	262	1	132
							301	9							
12	2232	N	2020	-0-	-212	-0-	175	1	1553	2	N	265	277	1	120
							292	9							

TOTAL GAS PROD: 28,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,934

TEXRON OPERATING, LLC 850872
PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 286753 COMPL. DATE 06/07/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11343 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	1212	-0-	-90	-0-	1004	3	208	9	N	189	189	1	59
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	683	3	206	9	N	187	187	1	59
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	904	3	213	9	N	194	194	1	59
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1064	2	150	9	N	136	195	1	-0-
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	810	2	189	9	N	172	172	1	-0-
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1075	3	209	9	N	190	190	2	-0-
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	688	3	210	9	N	191	191	1	-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	209	3	213	9	N	194	194	1	-0-
09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	843	3	226	9	N	205	196	1	9
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	906	3	204	9	N	185	173	1	21
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	950	3	420	9	N	382	371	1	32
12	1116	N	679	-0-	-437	-0-	441	3	238	9	N	216	196	1	52

TOTAL GAS PROD: 12,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,441

HOME RUN (VICKSBURG 10) 42403 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 12 RRCID -> 202922 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11875 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	5	6	1			1
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	5	4	1			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 33 RRCID -> 231815 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13307 - 13791

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 38 RRCID -> 238100 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12679 - 13650

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOME RUN (VICKSBURG 10) //CONT.// 42403 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 16 RRCID -> 256529 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13062 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	386	1	2568	2	N	231	273	1			61
							254	9									
02	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	308	1	2306	2	N	215	173	1			103
							237	9									
03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	279	1	2420	2	N	273	270	1			106
							300	9									
04	3090	X	2713	-0-	-377	-0-	231	1	2162	2	N	291	286	1			111
							320	9									
05	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	311	1	2835	2	N	284	215	1			180
							312	9									
06	3090	X	3010	-0-	-80	-0-	221	1	2468	2	N	292	284	1			188
							321	9									
07	3162	X	2741	-0-	-421	-0-	203	1	2242	2	N	269	348	1			109
							296	9									
08	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	300	1	2798	2	N	220	196	1			133
							242	9									
09	3210	X	2918	-0-	-292	-0-	269	1	2423	2	N	205	239	1			99
							226	9									
10	3317	X	3207	-0-	-110	-0-	308	1	2673	2	N	205	179	1			125
							226	9									
11	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	327	1	2638	2	N	284	272	1			137
							312	9									
12	3317	X	2660	-0-	-657	-0-	238	1	2119	2	N	275	287	1			125
							303	9									

TOTAL GAS PROD: 36,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,044

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 17 RRCID -> 258008 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13118 - 13447

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D. J. 'F' WELL #: 41 RRCID -> 274470 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOME RUN, SOUTH (VICKSBURG) 42405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 2 RRCID -> 204629 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13544 - 13994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOK (LOMA BLANCA) 42489 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
CAGE RANCH II WELL #: 6471 RRCID -> 159846 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10240 - 10304

01	158 X	158	-0-	-0-	-0-	150	3	8	9	Y	7	7	1			19
02	207 X	207	-0-	-0-	-0-	200	3	7	9	Y	6	6	1			19
03	155 X	155	-0-	-0-	-0-	153	3	2	9	Y	2	2	1			19
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					19
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-	15	1			4
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	167	3	18	9	Y	16	16	1			4
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	90	3	11	9	Y	10	10	1			4
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	62	3	14	9	Y	13	13	1			4
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	196	3	23	9	Y	21	21	1			4
10	DLQ G-10	146	-0-	146	146	137	3	9	9	Y	8	9	1			3
11	DLQ G-10	88	-0-	88	234	63	3	25	9	Y	23	22	1			4
12	DLQ G-10	47	-0-	47	281	25	3	22	9	Y	20	20	1			4

TOTAL GAS PROD: 2,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

CAGE RANCH WELL #: 7094 RRCID -> 176396 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10199 - 10289

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOK (LOMA BLANCA) //CONT.// 42489 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC //CONT.// 850872
CAGE RANCH WELL #: 7095 RRCID -> 176859 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10028 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	9351	3	308	9	Y	280	280	1	268
*02	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	7907	3	308	9	Y	280	280	1	268
*03	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	8538	3	138	9	Y	125	125	1	268
*04	8490	X	8303	-0-	-187	-0-	8303	3			Y	-0-			268
*05	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	10292	3			Y	-0-	27	1	241
*06	8370	X	6778	-0-	-1592	-0-	6745	3	33	9	Y	30	30	1	241
*07	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	9696	3	56	9	Y	51	51	1	241
*08	11532	X	8131	-0-	-3401	-0-	8103	3	28	9	Y	25	25	1	241
*09	9960	X	9781	-0-	-179	-0-	9706	3	75	9	Y	68	68	1	241
*10	DLQ G-10		6079	-0-	6079	6079	6057	3	22	9	Y	20	19	1	242
*11	DLQ G-10		6956	-0-	6956	13035	6904	3	52	9	Y	47	45	1	244
12	DLQ G-10		6950	-0-	6950	19985	6906	3	44	9	Y	40	40	1	244

TOTAL GAS PROD: 99,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 966

CAGE RANCH WELL #: 7097-C RRCID -> 177219 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10238

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE RANCH II WELL #: 6472 RRCID -> 197879 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10034 - 10192

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD (LOBO) 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 3 RRCID -> 142533 COMPL. DATE 07/25/1992 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8662 - 8734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1932	N	1932	-0-		-0-	-0-	79	1	1853	3	N	-0-			24
02	1876	N	1582	-0-		-294	-0-	66	1	1516	3	N	-0-			24
03	1902	N	1902	-0-		-0-	-0-	79	1	1823	3	N	-0-			24
04	1944	N	1944	-0-		-0-	-0-	80	1	1864	3	N	-0-			24
05	1977	N	1977	-0-		-0-	-0-	79	1	1898	3	N	-0-			24
06	1881	N	1881	-0-		-0-	-0-	73	1	1808	3	N	-0-			24
07	2015	N	1610	-0-		-405	-0-	60	1	1550	3	N	-0-			24
08	1984	N	920	-0-		-1064	-0-	40	1	880	3	N	-0-			24
09	1890	N	739	-0-		-1151	-0-	32	1	707	3	N	-0-			24
10	1778	N	1778	-0-		-0-	-0-	78	1	1700	3	N	-0-			24
11	2677	N	2677	-0-		-0-	-0-	89	1	2588	3	N	-0-			24
12	1903	N	1903	-0-		-0-	-0-	65	1	1838	3	N	-0-			24

TOTAL GAS PROD: 20,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 4 RRCID -> 143493 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8392 - 8578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	767	N	767	-0-		-0-	-0-	32	1	735	3	N	-0-			28
02	728	N	236	-0-		-492	-0-	10	1	226	3	N	-0-			28
03	744	N	180	-0-		-564	-0-	8	1	172	3	N	-0-			28
04	750	N	217	-0-		-533	-0-	9	1	208	3	N	-0-			28
05	257	N	257	-0-		-0-	-0-	9	1	248	3	N	-0-			28
06	180	N	172	-0-		-8	-0-	7	1	165	3	N	-0-			28
07	260	N	260	-0-		-0-	-0-	10	1	250	3	N	-0-			28
08	281	N	281	-0-		-0-	-0-	11	1	270	3	N	-0-			28
09	319	N	319	-0-		-0-	-0-	15	1	304	3	N	-0-			28
10	353	N	353	-0-		-0-	-0-	16	1	337	3	N	-0-			28
11	270	N	114	-0-		-156	-0-	4	1	110	3	N	-0-			28
12	341	N	320	-0-		-21	-0-	11	1	309	3	N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 3,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 5 RRCID -> 146480 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	268	N	268	-0-		-0-	-0-	11	1	257	3	N	-0-			53
02	252	N	246	-0-		-6	-0-	10	1	236	3	N	-0-			53
03	278	N	278	-0-		-0-	-0-	11	1	267	3	N	-0-			53
04	270	N	242	-0-		-28	-0-	10	1	232	3	N	-0-			53
05	279	N	214	-0-		-65	-0-	9	1	205	3	N	-0-			53
06	502	N	502	-0-		-0-	-0-	20	1	482	3	N	-0-			53
07	347	N	347	-0-		-0-	-0-	13	1	334	3	N	-0-			53
08	217	N	128	-0-		-89	-0-	5	1	123	3	N	-0-			53
09	270	N	90	-0-		-180	-0-	4	1	86	3	N	-0-			53
10	279	N	268	-0-		-11	-0-	12	1	256	3	N	-0-			53
11	354	N	354	-0-		-0-	-0-	12	1	342	3	N	-0-			53
12	311	N	311	-0-		-0-	-0-	11	1	300	3	N	-0-			53

TOTAL GAS PROD: 3,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 6 RRCID -> 146561 COMPL. DATE 07/11/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8489 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	90	1	2084	3	N	-0-			84
02	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	103	1	2346	3	N	-0-			84
03	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	102	1	2347	3	N	-0-			84
04	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	108	1	2459	3	N	-0-			84
05	1736	N	1686	-0-	-50	-0-	66	1	1620	3	N	-0-			84
06	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	107	1	2649	3	N	-0-			84
07	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	92	1	2301	3	N	-0-			84
08	1674	N	791	-0-	-883	-0-	31	1	760	3	N	-0-			84
09	1680	N	945	-0-	-735	-0-	39	1	904	3	N	2			86
							2	9							
10	1736	N	439	-0-	-1297	-0-	19	1	420	3	N	-0-			86
11	3000	N	4360	-0-	1360	1360	133	1	4227	3	N	-0-			86
12	3100	N	3917	-0-	817	2177	137	1	3780	3	N	-0-			86

TOTAL GAS PROD: 26,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 21 RRCID -> 146666 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8248 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	53	1	1228	3	Y	-0-			5
02	1512	N	1158	-0-	-354	-0-	49	1	1109	3	Y	-0-			5
03	1581	N	1309	-0-	-272	-0-	54	1	1255	3	Y	-0-			5
04	1230	N	1224	-0-	-6	-0-	51	1	1173	3	Y	-0-			5
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	59	1	1378	3	Y	-0-			5
06	1260	N	990	-0-	-270	-0-	38	1	952	3	Y	-0-			5
07	1271	N	886	-0-	-385	-0-	34	1	852	3	Y	-0-			5
08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-			5
09	990	N	114	-0-	-876	-0-	5	1	109	3	Y	-0-			5
10	899	N	326	-0-	-573	-0-	14	1	312	3	Y	-0-			5
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	15	1	406	3	Y	-0-			5
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	3	Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 9,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 24 RRCID -> 152918 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8267 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM D3 WELL #: 23 RRCID -> 154127 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8378 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD WELL #: 19 RRCID -> 164321 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8520 - 8962

01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	49	1	1145	3	N	-0-					109
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	44	1	986	3	N	1					110
							1	9									
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	46	1	1061	3	N	4					114
							4	9									
04	1170	N	904	-0-	-266	-0-	37	1	867	3	N	-0-					114
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	53	1	1246	3	N	3					117
							3	9									
06	1080	N	983	-0-	-97	-0-	38	1	945	3	N	-0-					117
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	37	1	934	3	N	4					121
							4	9									
08	1209	N	510	-0-	-699	-0-	21	1	489	3	N	-0-					121
09	990	N	671	-0-	-319	-0-	30	1	640	3	N	1					122
							1	9									
10	961	N	895	-0-	-66	-0-	39	1	856	3	N	-0-					122
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	32	1	892	3	N	2					124
							2	9									
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	37	1	1012	3	N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 11,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HUBBERD B WELL #: 20 RRCID -> 165675 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, MARIE S. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 166174 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8612 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD T WELL #: 5 RRCID -> 167093 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7438 - 8033

01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	3	N	-0-					38
02	476	N	270	-0-	-206	-0-	11	1	259	3	N	-0-					38
03	217	N	176	-0-	-41	-0-	7	1	169	3	N	-0-					38
04	300	N	251	-0-	-49	-0-	10	1	241	3	N	-0-					38
05	310	N	250	-0-	-60	-0-	10	1	240	3	N	-0-					38
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	3	N	-0-					38
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	10	1	250	3	N	-0-					38
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	11	1	268	3	N	-0-					38
09	210	N	65	-0-	-145	-0-	3	1	62	3	N	-0-					38
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	N	-0-					38
11	270	N	215	-0-	-55	-0-	7	1	208	3	N	-0-					38
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	10	1	285	3	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 2,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD, WILLIAM A WELL #: 25 RRCID -> 167287 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7613 - 7810

01	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	94	1	2174	3	N	-0-					-0-
02	2128	N	2067	-0-	-61	-0-	87	1	1980	3	N	-0-					-0-
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	94	1	2176	3	N	-0-					-0-
04	2190	N	1994	-0-	-196	-0-	84	1	1910	3	N	-0-					-0-
05	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	97	1	2279	3	N	-0-					-0-
06	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	93	1	2286	3	N	-0-					-0-
07	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	81	1	2057	3	N	-0-					-0-
08	2387	N	313	-0-	-2074	-0-	12	1	301	3	N	-0-					-0-
09	2370	N	800	-0-	-1570	-0-	36	1	764	3	N	-0-					-0-
10	2139	N	1814	-0-	-325	-0-	79	1	1735	3	N	-0-					-0-
11	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	67	1	1942	3	N	-0-					-0-
12	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	79	1	2194	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CHARLES ALEXANDER B WELL #: 20 RRCID -> 167946 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 8264 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLES ALEXANDER C WELL #: 26 RRCID -> 169267 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 9021

01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	76	1	1921	3	Y	2					9
							2	9										
02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	85	1	1936	3	Y	6					15
							7	9										
03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	85	1	2045	3	Y	5					20
							6	9										
04	1920	X	1909	-0-	-11	-0-	74	1	1829	3	Y	5					25
							6	9										
05	2232	X	1720	-0-	-512	-0-	69	1	1651	3	Y	-0-	1	1			24
06	2160	X	1281	-0-	-879	-0-	50	1	1231	3	Y	-0-					24
07	2232	X	1281	-0-	-951	-0-	47	1	1234	3	Y	-0-					24
08	2139	X	1215	-0-	-924	-0-	45	1	1170	3	Y	-0-					24
09	1920	X	1335	-0-	-585	-0-	50	1	1282	3	Y	3	24	1			3
							3	9										
10	1705	X	1024	-0-	-681	-0-	38	1	986	3	Y	-0-					3
11	1290	X	664	-0-	-626	-0-	23	1	639	3	Y	2					5
							2	9										
12	1395	X	1166	-0-	-229	-0-	39	1	1127	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 17,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CHARLES ALEXANDER D WELL #: 30 RRCID -> 170403 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8060 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	37	1	924	3	Y	1					11
							1	9									
02	952	N	855	-0-	-97	-0-	36	1	816	3	Y	3	1	1			13
							3	9									
03	992	N	982	-0-	-10	-0-	39	1	941	3	Y	2	1	1			14
							2	9									
04	930	N	760	-0-	-170	-0-	29	1	730	3	Y	1					15
							1	9									
05	961	N	766	-0-	-195	-0-	31	1	735	3	Y	-0-	14	1			1
06	960	N	667	-0-	-293	-0-	25	1	641	3	Y	1					2
							1	9									
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	35	1	919	3	Y	-0-					2
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	31	1	792	3	Y	-0-					2
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	31	1	795	3	Y	1					3
							1	9									
10	961	N	885	-0-	-76	-0-	33	1	852	3	Y	-0-					3
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	31	1	900	3	Y	2					5
							2	9									
12	868	N	864	-0-	-4	-0-	29	1	835	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 10,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MARTINEZ-BARRERA GU WELL #: 5 RRCID -> 171107 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8060 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
02	476	N	441	-0-	-35	-0-	441	3			N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	3			N	-0-					-0-
08	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	3			N	-0-					-0-
09	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	3			N	-0-					-0-
10	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	3			N	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 24 RRCID -> 173495 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8256 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 34 RRCID -> 175239 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9265 - 9688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					23
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	N	-0-					23
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-					23
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					23
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					23
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-					23
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	2					25
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 282 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HUBBERD WELL #: 5 RRCID -> 184631 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8587 - 9214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					13
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					13
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					13
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					13
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	N	-0-					13
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD WELL #: 39 RRCID -> 185875 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8880 - 9883

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	33	1	778	3	N	3					35
							3	9									
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	38	1	871	3	N	-0-					35
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	44	1	1015	3	N	-0-					35
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	44	1	1024	3	N	-0-					35
05	992	N	988	-0-	-4	-0-	40	1	948	3	N	-0-					35
06	990	N	945	-0-	-45	-0-	37	1	908	3	N	-0-					35
07	1023	N	834	-0-	-189	-0-	32	1	802	3	N	-0-					35
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					35
09	960	N	304	-0-	-656	-0-	13	1	291	3	N	-0-					35
10	837	N	16	-0-	-821	-0-	1	1	15	3	N	-0-					35
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	26	1	836	3	N	-0-					35
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	36	1	1005	3	N	2					37
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM "A1" WELL #: 40 RRCID -> 189134 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7676 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	N	-0-					69
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-					69
03	217	N	61	-0-	-156	-0-	3	1	58	3	N	-0-					69
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	N	-0-					69
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	3	N	-0-					69
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	178	3	N	-0-					69
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	N	-0-					69
08	217	N	33	-0-	-184	-0-	1	1	32	3	N	-0-					69
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					69
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	N	-0-					69
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	3	1	113	3	N	-0-					69
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 1,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 43 RRCID -> 189705 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8616

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 44 RRCID -> 189986 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8083 - 9018

01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	34	1	786	3	Y	-0-					99
02	812	N	797	-0-	-15	-0-	34	1	763	3	Y	-0-					99
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	35	1	813	3	Y	-0-					99
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	34	1	790	3	Y	-0-					99
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	38	1	906	3	Y	-0-					99
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	36	1	884	3	Y	-0-					99
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	32	1	807	3	Y	-0-					99
08	930	N	496	-0-	-434	-0-	20	1	476	3	Y	-0-					99
09	930	N	555	-0-	-375	-0-	25	1	530	3	Y	-0-					99
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					99
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	20	1	666	3	Y	-0-					99
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	32	1	887	3	Y	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 8,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 45 RRCID -> 189990 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8056 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	16	1	383	3	N	-0-					50
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	347	3	N	-0-					50
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	17	1	389	3	N	-0-					50
04	390	N	295	-0-	-95	-0-	12	1	283	3	N	-0-					50
05	403	N	287	-0-	-116	-0-	12	1	275	3	N	-0-					50
06	390	N	314	-0-	-76	-0-	12	1	302	3	N	-0-					50
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	11	1	288	3	N	-0-					50
08	279	N	177	-0-	-102	-0-	7	1	170	3	N	-0-					50
09	300	N	216	-0-	-84	-0-	10	1	206	3	N	-0-					50
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					50
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	6	1	199	3	N	-0-					50
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	11	1	312	3	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 3,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 46 RRCID -> 189991 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6876 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	56	1	1299	3	N	-0-					64
02	1120	N	1110	-0-	-10	-0-	46	1	1045	3	N	17					81
							19	9									
03	1519	N	1335	-0-	-184	-0-	56	1	1279	3	N	-0-					81
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	55	1	1273	3	N	-0-					81
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	58	1	1354	3	N	18					99
							20	9									
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	61	1	1509	3	N	11					110
							12	9									
07	1364	N	1233	-0-	-131	-0-	47	1	1183	3	N	3					113
							3	9									
08	1426	N	620	-0-	-806	-0-	23	1	597	3	N	-0-					113
09	1590	N	1108	-0-	-482	-0-	50	1	1058	3	N	-0-					113
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	70	1	1534	3	N	-0-					113
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	53	1	1469	3	N	-0-					113
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	50	1	1394	3	N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 15,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 48 RRCID -> 189992 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8344 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	70
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	70

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 51 RRCID -> 191134 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9104 - 9516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD WELL #: 50 RRCID -> 191281 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 8992 - 9636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 49 RRCID -> 191411 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8681 - 8791

01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	11	1	262	3	N	-0-					17
02	308 N	230	-0-	-78	-0-	10	1	220	3	N	-0-					17
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	14	1	324	3	N	-0-					17
04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	17	1	397	3	N	-0-					17
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	13	1	313	3	N	3					20
						3	9									
06	330 N	306	-0-	-24	-0-	12	1	294	3	N	-0-					20
07	434 N	264	-0-	-170	-0-	10	1	254	3	N	-0-					20
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					20
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					20
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					20
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	N	-0-					20
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	7	1	208	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WILLIAM "C 3" WELL #: 53 RRCID -> 191666 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8180 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	75	1	1748	3	N	-0-					97
02	1652	N	1578	-0-	-74	-0-	67	1	1511	3	N	-0-					97
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	74	1	1707	3	N	-0-					97
04	1770	N	1634	-0-	-136	-0-	69	1	1565	3	N	-0-					97
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	77	1	1801	3	N	-0-					97
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	69	1	1697	3	N	-0-					97
07	1674	N	1491	-0-	-183	-0-	57	1	1434	3	N	-0-					97
08	1860	N	1193	-0-	-667	-0-	49	1	1144	3	N	-0-					97
09	1770	N	1504	-0-	-266	-0-	68	1	1436	3	N	-0-					97
10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	82	1	1808	3	N	-0-					97
11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	64	1	1759	3	N	-0-					97
12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	70	1	1925	3	N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 20,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 33 RRCID -> 191711 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8275 - 8369

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 54 RRCID -> 191715 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 8480 - 8569

01	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	62	1	1460	3	Y	-0-					40
02	1736	N	1645	-0-	-91	-0-	68	1	1546	3	Y	28					68
							31	9									
03	1612	N	1545	-0-	-67	-0-	64	1	1473	3	Y	7					75
							8	9									
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	65	1	1492	3	Y	-0-					75
05	1829	N	1798	-0-	-31	-0-	73	1	1725	3	Y	-0-					75
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	68	1	1664	3	Y	-0-					75
07	1612	N	1605	-0-	-7	-0-	61	1	1544	3	Y	-0-					75
08	1798	N	919	-0-	-879	-0-	38	1	881	3	Y	-0-					75
09	1740	N	1393	-0-	-347	-0-	64	1	1329	3	Y	-0-					75
10	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	87	1	1916	3	Y	-0-					75
11	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	67	1	1867	3	Y	-0-					75
12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	72	1	1988	3	Y	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 19,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 35 RRCID -> 191817 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 36 RRCID -> 191818 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7188 - 8894

01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	21	1	522	3	Y	1					3
							1	9									
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	18	1	418	3	Y	1					4
							1	9									
03	651	N	462	-0-	-189	-0-	18	1	443	3	Y	1					5
							1	9									
04	540	N	414	-0-	-126	-0-	16	1	397	3	Y	1					6
							1	9									
05	496	N	395	-0-	-101	-0-	16	1	379	3	Y	-0-	4	1			2
06	450	N	384	-0-	-66	-0-	15	1	369	3	Y	-0-					2
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	16	1	417	3	Y	-0-					2
08	403	N	384	-0-	-19	-0-	14	1	370	3	Y	-0-					2
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	15	1	399	3	Y	-0-					2
10	434	N	416	-0-	-18	-0-	16	1	400	3	Y	-0-					2
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	12	1	345	3	Y	1					3
							1	9									
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	16	1	454	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 37 RRCID -> 192599 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8466 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	14	1	355	3	Y	1					5
							1	9									
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	14	1	323	3	Y	1					6
							1	9									
03	403	N	394	-0-	-9	-0-	16	1	378	3	Y	-0-					6
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	16	1	391	3	Y	1					7
							1	9									
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	17	1	400	3	Y	-0-	6	1			1
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	15	1	361	3	Y	-0-					1
07	434	N	386	-0-	-48	-0-	14	1	372	3	Y	-0-					1
08	403	N	345	-0-	-58	-0-	13	1	332	3	Y	-0-					1
09	390	N	365	-0-	-25	-0-	14	1	351	3	Y	-0-					1
10	372	N	371	-0-	-1	-0-	14	1	357	3	Y	-0-					1
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	13	1	381	3	Y	1					2
							1	9									
12	372	N	365	-0-	-7	-0-	12	1	353	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 34 RRCID -> 192783 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8207 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	19	1	471	3	Y	1					8
							1	9									
02	504	N	433	-0-	-71	-0-	18	1	414	3	Y	1	1	1			8
							1	9									
03	496	N	484	-0-	-12	-0-	19	1	464	3	Y	1	1	1			8
							1	9									
04	480	N	386	-0-	-94	-0-	15	1	370	3	Y	1					9
							1	9									
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	21	1	497	3	Y	-0-	8	1			1
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	19	1	490	3	Y	-0-					1
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	21	1	544	3	Y	-0-					1
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	20	1	513	3	Y	-0-					1
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	21	1	544	3	Y	1					2
							1	9									
10	558	N	540	-0-	-18	-0-	20	1	519	3	Y	1					3
							1	9									
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	20	1	579	3	Y	2					5
							2	9									
12	589	N	570	-0-	-19	-0-	19	1	551	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 6,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HUBBERD, WILLIAM "A2" WELL #: 57ST RRCID -> 192784 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8343 - 8680

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 43 RRCID -> 194080 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 7986 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 40 RRCID -> 194389 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8392 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD WELL #: 59 RRCID -> 195349 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7364 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 49 RRCID -> 195590 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 7866 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	75	1	1889	3	Y	3					23
							3	9									
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	77	1	1772	3	Y	5	1	1			27
							6	9									
03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	80	1	1915	3	Y	3	1	1			29
							3	9									
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	76	1	1874	3	Y	4					33
							4	9									
05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	84	1	1991	3	Y	-0-	2	1			31
06	1920	N	1593	-0-	-327	-0-	61	1	1532	3	Y	-0-					31
07	2015	N	1217	-0-	-798	-0-	45	1	1172	3	Y	-0-					31
08	2077	N	1142	-0-	-935	-0-	42	1	1100	3	Y	-0-					31
09	1590	N	1257	-0-	-333	-0-	47	1	1208	3	Y	2	32	1			1
							2	9									
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	46	1	1177	3	Y	-0-					1
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	44	1	1252	3	Y	3					4
							3	9									
12	1302	N	1236	-0-	-66	-0-	42	1	1194	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 18,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 45 RRCID -> 196110 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7222 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	44	1	1108	3	Y	2					9
							2	9									
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	37	1	854	3	Y	3	1	1			11
							3	9									
03	1178	N	885	-0-	-293	-0-	35	1	848	3	Y	2	1	1			12
							2	9									
04	1110	N	984	-0-	-126	-0-	38	1	944	3	Y	2					14
							2	9									
05	992	N	949	-0-	-43	-0-	38	1	911	3	Y	-0-	1	1			13
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	34	1	858	3	Y	-0-					13
07	1023	N	907	-0-	-116	-0-	33	1	874	3	Y	-0-					13
08	961	N	790	-0-	-171	-0-	29	1	761	3	Y	-0-					13
09	900	N	899	-0-	-1	-0-	33	1	864	3	Y	2					15
							2	9									
10	899	N	867	-0-	-32	-0-	33	1	834	3	Y	-0-					15
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	27	1	780	3	Y	-0-					15
12	930	N	814	-0-	-116	-0-	27	1	787	3	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 10,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HUBBERD, WILLIAM "C2" WELL #: 60 RRCID -> 196175 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8304 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	61
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	61
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	61

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 62 RRCID -> 196339 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8700 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	13	1	326	3	N	-0-			68
02	476	N	237	-0-	-239	-0-	9	1	228	3	N	-0-			68
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	15	1	355	3	N	-0-			68
04	330	N	172	-0-	-158	-0-	7	1	165	3	N	-0-			68
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	14	1	346	3	N	-0-			68
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	17	1	441	3	N	-0-			68
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	7	1	166	3	N	2			70
							2	9							
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			70
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			70
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			70
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	12	1	418	3	N	-0-			70
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	37	1	1102	3	N	-0-			70

TOTAL GAS PROD: 3,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MARTINEZ-BARRERA G.U. WELL #: 6 RRCID -> 196934 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8154 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3088	N	2966	-0-	-122	-0-	2966	3			N	-0-			16
02	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2550	3	3	9	N	3			19
03	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2762	3	4	9	N	4			23
04	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2755	3	1	9	N	1			24
05	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2927	3	7	9	N	6			30
06	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2726	3	7	9	N	6			36
07	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2737	3	6	9	N	5			41
08	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2649	3	2	9	N	2			43
09	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2636	3	4	9	N	4			47
10	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-			47
11	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			N	-0-			47
12	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2937	3	10	9	N	9			56

TOTAL GAS PROD: 33,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

HUBBERD WELL #: 65 RRCID -> 196947 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7968 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 53 RRCID -> 200081 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8098 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	47	1	1186	3	Y	2					16
							2	9									
02	1288	N	890	-0-	-398	-0-	37	1	851	3	Y	2	1	1			17
							2	9									
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	50	1	1189	3	Y	2	1	1			18
							2	9									
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	48	1	1199	3	Y	3					21
							3	9									
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	48	1	1152	3	Y	-0-	10	1			11
06	1200	N	1179	-0-	-21	-0-	45	1	1134	3	Y	-0-					11
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	48	1	1259	3	Y	-0-					11
08	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	44	1	1154	3	Y	-0-					11
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	46	1	1181	3	Y	2	11	1			2
							2	9									
10	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	47	1	1197	3	Y	-0-					2
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	43	1	1217	3	Y	3					5
							3	9									
12	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	40	1	1161	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 14,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HUBBERD WELL #: 67 RRCID -> 201869 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8260 - 9497

01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	35	1	811	3	N	-0-					89
02	812	N	779	-0-	-33	-0-	33	1	746	3	N	-0-					89
03	899	N	884	-0-	-15	-0-	37	1	847	3	N	-0-					89
04	810	N	769	-0-	-41	-0-	32	1	737	3	N	-0-					89
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	36	1	846	3	N	-0-					89
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	35	1	874	3	N	-0-					89
07	806	N	781	-0-	-25	-0-	30	1	751	3	N	-0-					89
08	868	N	33	-0-	-835	-0-	1	1	32	3	N	-0-					89
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					89
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					89
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	10	1	340	3	N	-0-					89
12	979	N	979	-0-	-0-	-0-	34	1	945	3	N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 7,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 25 RRCID -> 202907 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7510 - 8280

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD "C3" WELL #: 69 RRCID -> 203238 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8154 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	37	1	849	3	N	-0-			90
02	868	N	833	-0-	-35	-0-	35	1	798	3	N	-0-			90
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	36	1	836	3	N	-0-			90
04	870	N	779	-0-	-91	-0-	33	1	746	3	N	-0-			90
05	930	N	788	-0-	-142	-0-	32	1	756	3	N	-0-			90
06	840	N	720	-0-	-120	-0-	28	1	692	3	N	-0-			90
07	806	N	595	-0-	-211	-0-	23	1	572	3	N	-0-			90
08	775	N	572	-0-	-203	-0-	23	1	549	3	N	-0-			90
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	51	1	1078	3	N	-0-			90
10	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	80	1	1748	3	N	-0-			90
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	59	1	1643	3	N	-0-			90
12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	52	1	1433	3	N	-0-			90

TOTAL GAS PROD: 12,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 26 RRCID -> 203562 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD WELL #: 70 RRCID -> 203838 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 79 RRCID -> 214173 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	84	1	1960	3	N	-0-					140
02	1960	N	1899	-0-	-61	-0-	80	1	1819	3	N	-0-					140
03	2077	N	1851	-0-	-226	-0-	77	1	1774	3	N	-0-					140
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	85	1	1934	3	N	-0-					140
05	2108	N	2106	-0-	-2	-0-	85	1	2021	3	N	-0-					140
06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	85	1	2072	3	N	16					156
							18	9									
07	2077	N	1821	-0-	-256	-0-	69	1	1743	3	N	8					164
							9	9									
08	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					164
09	2190	N	670	-0-	-1520	-0-	28	1	642	3	N	-0-					164
10	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	124	1	2747	3	N	-0-					164
11	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	94	1	2724	3	N	-0-					164
12	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	99	1	2741	3	N	24	179	1			9
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 23,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 82 RRCID -> 241991 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					27
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	Y	-0-					27
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					27
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	318	3	Y	-0-					27
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	11	1	261	3	Y	-0-					27
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	11	1	277	3	Y	-0-					27
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	14	1	342	3	Y	-0-					27
08	279	N	182	-0-	-97	-0-	7	1	175	3	Y	-0-					27
09	300	N	239	-0-	-61	-0-	11	1	228	3	Y	-0-					27
10	341	N	298	-0-	-43	-0-	13	1	285	3	Y	-0-					27
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	9	1	265	3	Y	-0-					27
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	10	1	284	3	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 2,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD, WILLIAM "A2" WELL #: 81 RRCID -> 242063 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8052 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	35	1	824	3	Y	-0-					60
02	868	N	780	-0-	-88	-0-	33	1	747	3	Y	-0-					60
03	930	N	889	-0-	-41	-0-	37	1	852	3	Y	-0-					60
04	840	N	774	-0-	-66	-0-	32	1	742	3	Y	-0-					60
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	37	1	874	3	Y	11					71
							12	9									
06	870	N	861	-0-	-9	-0-	33	1	828	3	Y	-0-					71
07	806	N	722	-0-	-84	-0-	28	1	694	3	Y	-0-					71
08	930	N	358	-0-	-572	-0-	15	1	343	3	Y	-0-					71
09	870	N	599	-0-	-271	-0-	27	1	571	3	Y	1					72
							1	9									
10	713	N	606	-0-	-107	-0-	26	1	580	3	Y	-0-					72
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	26	1	754	3	Y	-0-					72
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	31	1	844	3	Y	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 9,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD 59 WELL #: 84 RRCID -> 242234 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8718 - 9993

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	-0-					10
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	14	1	324	3	N	-0-					10
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	247	3	N	-0-					10
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	378	3	N	-0-					10
05	372	N	327	-0-	-45	-0-	13	1	314	3	N	-0-					10
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	12	1	302	3	N	-0-					10
07	403	N	296	-0-	-107	-0-	11	1	285	3	N	-0-					10
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					10
09	300	N	201	-0-	-99	-0-	8	1	193	3	N	-0-					10
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					10
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	15	1	503	3	N	-0-					10
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	8	1	231	3	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD TRUST WELL #: 3 RRCID -> 164149 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8736 - 8746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD "B" WELL #: 1 RRCID -> 187911 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8590 - 8704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	744	-0-	-62	-0-	37	1	707	2	N	-0-					-0-
02	700	N	330	-0-	-370	-0-	17	1	313	2	N	-0-					-0-
03	744	N	285	-0-	-459	-0-	14	1	271	2	N	-0-					-0-
04	720	N	563	-0-	-157	-0-	27	1	536	2	N	-0-					-0-
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	40	1	774	2	N	-0-					-0-
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	38	1	720	2	N	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	34	1	620	2	N	-0-					-0-
08	806	N	616	-0-	-190	-0-	32	1	584	2	N	-0-					-0-
09	750	N	640	-0-	-110	-0-	33	1	607	2	N	-0-					-0-
10	651	N	648	-0-	-3	-0-	33	1	615	2	N	-0-					-0-
11	600	N	580	-0-	-20	-0-	30	1	550	2	N	-0-					-0-
12	651	N	621	-0-	-30	-0-	32	1	589	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 35 RRCID -> 197250 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8368 - 8780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3014	N	2967	-0-	-47	-0-	95	1	2872	2	Y	-0-					13
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	79	1	1953	2	Y	16	14	1			15
							18	9									
03	2759	X	2442	-0-	-317	-0-	112	1	2323	2	Y	6	14	1			7
							7	9									
04	3060	X	2402	-0-	-658	-0-	110	1	2292	2	Y	-0-					7
05	3162	X	2357	-0-	-805	-0-	104	1	2253	2	Y	-0-					7
06	2880	X	2338	-0-	-542	-0-	107	1	2219	2	Y	11	14	1			4
							12	9									
07	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	56	1	2471	2	Y	9					13
							10	9									
08	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	55	1	2373	2	Y	59	19	1			53
							65	9									
09	2400	X	2308	-0-	-92	-0-	56	1	2252	2	Y	-0-					53
10	2480	N	2315	-0-	-165	-0-	63	1	2252	2	Y	-0-	53	1			-0-
11	2400	N	2248	-0-	-152	-0-	66	1	2128	2	Y	49					49
							54	9									
12	2387	N	2280	-0-	-107	-0-	99	1	2136	2	Y	41	47	1			43
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 28,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

HUBBERD "B" WELL #: 3 RRCID -> 208267 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8472 - 8618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 36 RRCID -> 209818 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8806 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	80	1	2428	2	Y	-0-					11
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	84	1	2080	2	Y	14	12	1			13
							15	9									
03	2201	N	1361	-0-	-840	-0-	63	1	1292	2	Y	5	12	1			6
							6	9									
04	2430	N	986	-0-	-1444	-0-	45	1	941	2	Y	-0-					6
05	2418	N	1338	-0-	-1080	-0-	59	1	1279	2	Y	-0-					6
06	1320	N	341	-0-	-979	-0-	15	1	315	2	Y	10	12	1			4
							11	9									
07	1023	N	144	-0-	-879	-0-	3	1	133	2	Y	7					11
							8	9									
08	1333	N	64	-0-	-1269	-0-	1	1	63	2	Y	-0-	11	1			-0-
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	19	1	767	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	48	-0-	-45	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	20	-0-	-40	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

HUBBERD "B" WELL #: 4 T RRCID -> 213103 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	53	1	1045	2	N	-0-					-0-
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	48	1	902	2	N	-0-					-0-
03	992	N	965	-0-	-27	-0-	46	1	919	2	N	-0-					-0-
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	51	1	1046	2	N	-0-					-0-
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	56	1	1095	2	N	-0-					-0-
06	930	N	860	-0-	-70	-0-	42	1	818	2	N	-0-					-0-
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	53	1	998	2	N	-0-					-0-
08	992	N	987	-0-	-5	-0-	51	1	936	2	N	-0-					-0-
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	54	1	986	2	N	95					95
							105	9									
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	53	1	1002	2	N	-0-					95
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	49	1	922	2	N	14	109	1			-0-
							15	9									
12	992	N	917	-0-	-75	-0-	45	1	872	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

HUBBERD "C-EAST" WELL #: 1 RRCID -> 213499 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8940 - 9008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					56
02	1316	N	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUBBERD A WELL #: 1 RRCID -> 215588 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8526 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					1
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					1
03	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					1
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					1
05	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					1
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					1
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					1
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD "C-EAST" WELL #: 2 RRCID -> 219667 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8654 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	14	1	276	2	N	-0-					14
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	14	1	258	2	N	-0-					14
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	15	1	292	2	N	-0-					14
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	2	N	-0-					14
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	306	2	N	-0-					14
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	2	N	-0-					14
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	15	1	285	2	N	-0-					14
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	15	1	285	2	N	-0-					14
09	330	N	296	-0-	-34	-0-	15	1	281	2	N	-0-					14
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	15	1	276	2	N	-0-					14
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	14	1	267	2	N	-0-					14
12	310	N	245	-0-	-65	-0-	12	1	233	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 3,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD TRUST WELL #: 4 RRCID -> 224997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	56	1	1097	2	N	-0-					3
02	1092	N	1077	-0-	-15	-0-	54	1	1023	2	N	-0-					3
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	59	1	1175	2	N	-0-					3
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	54	1	1106	2	N	-0-					3
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	61	1	1189	2	N	-0-					3
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	62	1	1205	2	N	-0-					3
07	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	58	1	1095	2	N	-0-					3
08	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	58	1	1080	2	N	-0-					3
09	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	59	1	1090	2	N	-0-	3	1			-0-
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	60	1	1137	2	N	-0-					-0-
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	57	1	1078	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1008	-0-	-170	-0-	50	1	958	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD -B- (WILCOX 7300) 43119 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD "B" WELL #: 9 RRCID -> 212829 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7208 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD "B" WELL #: 4 C RRCID -> 213101 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 7326

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBLE (REKLAW 2300) 43124 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
MCCLURE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 280844 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9716 - 9794

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	7			105
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES (5200) 43319 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: 2 RRCID -> 230282 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 5210 - 5250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES (6300) 43319 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 45 WELL #: 1 RRCID -> 218506 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 4974 - 5093

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA 45 WELL #: 2 RRCID -> 254234 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5176 - 5180

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BNR OPERATING, LLC 077577
BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 150397 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 224468 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9600 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 4 A RRCID -> 082509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11726 PERF.10263 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	842	-0-	-26	-0-	79	1	763	2	N	-0-	1	7			-0-
02	784	N	705	-0-	-79	-0-	66	1	639	2	N	-0-					-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	98	1	902	2	N	-0-					-0-
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	85	1	913	2	N	-0-					-0-
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	86	1	876	2	N	-0-					-0-
06	840	N	823	-0-	-17	-0-	76	1	747	2	N	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	83	1	803	2	N	-0-					-0-
08	868	N	558	-0-	-310	-0-	51	1	507	2	N	-0-					-0-
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	76	1	1015	2	N	-0-					-0-
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	79	1	896	2	N	-0-					-0-
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	81	1	638	2	N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
BENAVIDES, BELIA R.-B WELL #: 6 RRCID -> 106618 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9896 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	437	-0-	-59	-0-	41	1	396	2	Y	-0-			-0-
02	392	N	372	-0-	-20	-0-	35	1	337	2	Y	-0-			-0-
03	403	N	366	-0-	-37	-0-	36	1	330	2	Y	-0-			-0-
04	420	N	315	-0-	-105	-0-	27	1	288	2	Y	-0-			-0-
05	403	N	312	-0-	-91	-0-	28	1	284	2	Y	-0-			-0-
06	360	N	304	-0-	-56	-0-	28	1	276	2	Y	-0-			-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	30	1	292	2	Y	-0-			-0-
08	310	N	270	-0-	-40	-0-	25	1	245	2	Y	-0-			-0-
09	300	N	247	-0-	-53	-0-	17	1	230	2	Y	-0-			-0-
10	310	N	208	-0-	-102	-0-	17	1	191	2	Y	-0-			-0-
11	270	N	215	-0-	-55	-0-	24	1	191	2	Y	-0-			-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 148185 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9843 - 10137

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 148274 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 10308

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1 RRCID -> 149544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9811 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	247	-0-	247	247	17	1	230	2	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	234	-0-	234	481	19	1	215	2	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	347	-0-	347	828	39	1	308	2	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	828					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 RRCID -> 150178 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	2	N	-0-			-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	2	N	-0-			-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	2	N	-0-			-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-			-0-
05	124	N	27	-0-	-97	-0-	2	1	25	2	N	-0-			-0-
06	120	N	9	-0-	-111	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	14	1	134	2	N	-0-			-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	2	N	-0-			-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	N	-0-			-0-
10	155	N	95	-0-	-60	-0-	8	1	87	2	N	-0-			-0-
11	150	N	83	-0-	-67	-0-	9	1	74	2	N	-0-			-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 12 RRCID -> 150705 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9623 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 RRCID -> 154548 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 L RRCID -> 155904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9320 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 156907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	92	-0-	-652	-0-	9	1	83	2	N	-0-					1
02	784	N	10	-0-	-774	-0-	1	1	9	2	N	-0-					1
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	68	1	628	2	N	-0-					1
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	45	1	488	2	N	-0-	1	1			-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	71	1	719	2	N	-0-					-0-
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	80	1	782	2	N	-0-					-0-
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	74	1	719	2	N	-0-					-0-
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	85	1	846	2	N	-0-					-0-
09	870	N	777	-0-	-93	-0-	54	1	723	2	N	-0-					-0-
10	806	N	624	-0-	-182	-0-	50	1	574	2	N	-0-					-0-
11	900	N	704	-0-	-196	-0-	79	1	625	2	N	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	122	1	1170	2	Y	-0-	1	7			-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	93	1	898	2	Y	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	49	1	453	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1147	-0-	-113	-0-	97	1	1050	2	Y	-0-					-0-
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	104	1	1051	2	Y	-0-					-0-
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	101	1	990	2	Y	-0-					-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	82	1	795	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	756	-0-	-391	-0-	69	1	687	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	760	-0-	-320	-0-	53	1	707	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	757	-0-	-111	-0-	61	1	696	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	667	-0-	-53	-0-	75	1	592	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, S. A WELL #: 3 RRCID -> 188026 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9770 - 10198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2945	-0-	2945	2945	290	1	2655	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		4709	-0-	4709	7654	367	1	4342	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		6338	-0-	6338	13992	473	1	5865	2	Y	-0-					-0-
10	18533	X	4541	-0-	-13992	-0-	463	1	4078	2	Y	-0-					-0-
11	4560	X	3287	-0-	-1273	-0-	374	1	2913	2	Y	-0-					-0-
12	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, S "B" WELL #: 2 RRCID -> 194500 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 10333

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		282	-0-	282	282	28	1	254	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	282					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	282					Y	-0-					-0-
10	282	N	-0-	-0-	-282	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
RATHMELL, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 068875 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9344 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	24	1	467	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	35	1	415	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	452	-0-	-13	-0-	34	1	418	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	351	-0-	-99	-0-	28	1	323	2	Y	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	35	1	484	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	350	-0-	-115	-0-	29	1	321	2	Y	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	32	1	357	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	434	-0-	-31	-0-	36	1	398	2	Y	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	30	1	355	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	371	-0-	-32	-0-	28	1	343	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 2 RRCID -> 085037 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10075 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	179	-0-	-100	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	174	-0-	-50	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	2	Y	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	2	Y	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	232	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	15	1	168	2	Y	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	220	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	19	1	213	2	Y	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	174	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	195	-0-	-53	-0-	16	1	179	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	15	1	179	2	Y	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 086685 COMPL. DATE 02/24/1980 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10432 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DECARREON, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 087825 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9432 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	10	1	196	2	Y	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	2	Y	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	200	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	171	-0-	-39	-0-	14	1	157	2	Y	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	16	1	177	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	14	1	157	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	2	Y	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	16	1	190	2	Y	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 5 RRCID -> 089704 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9648 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 092261 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10142 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1928	-0-	-242	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1781	-0-	-179	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
03	2170	N	2156	-0-	-14	-0-	106	1	2050	2	Y	-0-					-0-
04	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	187	1	2225	2	Y	-0-					-0-
05	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	204	1	2490	2	Y	-0-					-0-
06	2100	N	2057	-0-	-43	-0-	164	1	1893	2	Y	-0-					-0-
07	2170	N	1621	-0-	-549	-0-	108	1	1513	2	Y	-0-					-0-
08	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	181	1	2032	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	1988	-0-	-82	-0-	164	1	1824	2	Y	-0-					-0-
10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	166	1	1819	2	Y	-0-					-0-
11	2100	N	1792	-0-	-308	-0-	140	1	1652	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1714	-0-	-332	-0-	130	1	1584	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J.G. WELL #: 6 RRCID -> 099141 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9328 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2930	-0-	-232	-0-	2930	2			Y	-0-					-0-
02	2856	X	2031	-0-	-825	-0-	2031	2			Y	-0-					-0-
03	3162	X	2777	-0-	-385	-0-	136	1	2641	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	2753	-0-	-97	-0-	213	1	2540	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2668	-0-	-277	-0-	202	1	2466	2	Y	-0-					-0-
06	2850	X	2049	-0-	-801	-0-	163	1	1886	2	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2532	-0-	-320	-0-	169	1	2363	2	Y	-0-					-0-
08	2852	X	2131	-0-	-721	-0-	174	1	1957	2	Y	-0-					-0-
09	2760	X	2341	-0-	-419	-0-	193	1	2148	2	Y	-0-					-0-
10	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	251	1	2743	2	Y	-0-					-0-
11	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	235	1	2767	2	Y	-0-					-0-
12	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	235	1	2862	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ-MCMURRAY WELL #: 7 RRCID -> 101115 COMPL. DATE 06/25/1990 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10408 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1413	-0-	-199	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1155	-0-	-333	-0-	57	1	1098	2	Y	-0-					-0-
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	143	1	1706	2	Y	-0-					-0-
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	123	1	1502	2	Y	-0-					-0-
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	89	1	1031	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1031	-0-	-581	-0-	69	1	962	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1148	-0-	-464	-0-	94	1	1054	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	90	1	1004	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	989	-0-	-34	-0-	83	1	906	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	83	1	983	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	914	-0-	-202	-0-	69	1	845	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 102799 COMPL. DATE 08/06/1982 TOTAL DEPTH 10983 PERF. 9956 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	41	-0-	-127	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	2	Y	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	32	1	386	2	Y	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	44	1	538	2	Y	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	33	1	383	2	Y	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	33	1	459	2	Y	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	33	1	373	2	Y	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	29	1	321	2	Y	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	29	1	316	2	Y	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	27	1	316	2	Y	-0-					-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	29	1	357	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J.G. WELL #: 7 RRCID -> 106037 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9686 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 131197 COMPL. DATE 06/07/1989 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9912 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	273	-0-	-254	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	198	-0-	-222	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	25	-0-	-378	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	9	-0-	-208	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	Y	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	31	1	440	2	Y	-0-					-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	58	1	656	2	Y	-0-					-0-
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	46	1	509	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	121	-0-	-344	-0-	10	1	111	2	Y	-0-					-0-
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	92	1	1088	2	Y	-0-					-0-
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	90	1	1100	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 144502 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	603	-0-	-41	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	39	1	757	2	Y	-0-					-0-
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	55	1	658	2	Y	-0-					-0-
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	60	1	729	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	594	-0-	-96	-0-	47	1	547	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	398	-0-	-315	-0-	27	1	371	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	572	-0-	-141	-0-	47	1	525	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	446	-0-	-154	-0-	37	1	409	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	34	1	369	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	341	-0-	-199	-0-	27	1	314	2	Y	-0-					-0-
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	92	1	1120	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 8 RRCID -> 144553 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9804 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	77	-0-	-78	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	8	1	89	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	54	-0-	-39	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	6	1	64	2	Y	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	Y	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	24	1	288	2	Y	-0-					-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	20	1	246	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 9 RRCID -> 145567 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECARREON, G. G. WELL #: 5 RRCID -> 145698 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9894 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J.G. WELL #: 9 RRCID -> 145736 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9690 - 10428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 11 RRCID -> 147261 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 10016

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECARREON, G. G. WELL #: 7 RRCID -> 147732 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9642 - 9688

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 10 RRCID -> 147756 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10604 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 13 RRCID -> 151524 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9307 - 10434

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1643	-0-	-155	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
02	1652	N	1579	-0-	-73	-0-	1579	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1735	-0-	-63	-0-	85	1	1650	2	Y	-0-					-0-
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	132	1	1571	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1620	-0-	-116	-0-	123	1	1497	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1120	-0-	-560	-0-	89	1	1031	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1625	-0-	-142	-0-	108	1	1517	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1446	-0-	-166	-0-	118	1	1328	2	Y	-0-					-0-
09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	107	1	1185	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1349	-0-	-263	-0-	113	1	1236	2	Y	-0-					-0-
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	112	1	1321	2	Y	-0-					-0-
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	118	1	1435	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 13 RRCID -> 152449 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9806 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J.G. WELL #: 14 T RRCID -> 153258 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 10418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	28	1	549	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	496	-0-	-134	-0-	38	1	458	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	578	-0-	-166	-0-	44	1	534	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	373	-0-	-197	-0-	30	1	343	2	Y	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	45	1	626	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	434	-0-	-155	-0-	35	1	399	2	Y	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	36	1	399	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	563	-0-	-119	-0-	47	1	516	2	Y	-0-					-0-
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	40	1	469	2	Y	-0-					-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	40	1	492	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 16 RRCID -> 161693 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10430 - 10490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	18	1	209	2	Y	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 15 RRCID -> 162715 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 10444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 17 RRCID -> 163041 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	20	1	244	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	286	-0-	-241	-0-	22	1	264	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	167	-0-	-73	-0-	13	1	154	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	17	1	240	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	203	-0-	-76	-0-	17	1	186	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	63	-0-	-117	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	48	-0-	-200	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	34	-0-	-176	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 18 RRCID -> 165237 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9870 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 16 RRCID -> 165250 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9762 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUTIERREZ, B. G. WELL #: 9 RRCID -> 165369 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9815 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 17 RRCID -> 165578 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 18 RRCID -> 166084 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			Y	-0-					-0-
02	1904	N	1546	-0-	-358	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
03	2263	N	2156	-0-	-107	-0-	106	1	2050	2	Y	-0-					-0-
04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	171	1	2033	2	Y	-0-					-0-
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	175	1	2136	2	Y	-0-					-0-
06	2100	N	1802	-0-	-298	-0-	144	1	1658	2	Y	-0-					-0-
07	2263	N	2048	-0-	-215	-0-	137	1	1911	2	Y	-0-					-0-
08	2325	N	1978	-0-	-347	-0-	161	1	1817	2	Y	-0-					-0-
09	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	179	1	1995	2	Y	-0-					-0-
10	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	176	1	1922	2	Y	-0-					-0-
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	167	1	1971	2	Y	-0-					-0-
12	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	171	1	2082	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 19 RRCID -> 166316 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECARREON, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 167391 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 10432

01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECARREON, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 174727 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 10729

01	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
05	17	X	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	43	X	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 20 RRCID -> 175112 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 21 RRCID -> 175191 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 22 RRCID -> 175689 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1618	-0-	-614	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1298	-0-	-270	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	86	1	1665	2	Y	-0-					-0-
04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	171	1	2041	2	Y	-0-					-0-
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	165	1	2017	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1446	-0-	-234	-0-	115	1	1331	2	Y	-0-					-0-
07	2294	N	1860	-0-	-434	-0-	124	1	1736	2	Y	-0-					-0-
08	2170	N	1626	-0-	-544	-0-	133	1	1493	2	Y	-0-					-0-
09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	141	1	1567	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1582	-0-	-278	-0-	133	1	1449	2	Y	-0-					-0-
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	147	1	1731	2	Y	-0-					-0-
12	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	161	1	1960	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DECARREON, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 176853 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9507 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-			-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	27	1	315	2	Y	-0-			-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	41	1	574	2	Y	-0-			-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	55	1	615	2	Y	-0-			-0-
09	330	N	170	-0-	-160	-0-	14	1	156	2	Y	-0-			-0-
10	465	N	165	-0-	-300	-0-	14	1	151	2	Y	-0-			-0-
11	450	N	184	-0-	-266	-0-	14	1	170	2	Y	-0-			-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	15	1	187	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 23 RRCID -> 177050 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1553	-0-	-276	-0-	1553	2			Y	-0-			-0-
02	1736	N	1370	-0-	-366	-0-	1370	2			Y	-0-			-0-
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	84	1	1618	2	Y	-0-			-0-
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	144	1	1718	2	Y	-0-			-0-
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	144	1	1753	2	Y	-0-			-0-
06	1650	N	1341	-0-	-309	-0-	107	1	1234	2	Y	-0-			-0-
07	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	130	1	1814	2	Y	-0-			-0-
08	1891	N	1565	-0-	-326	-0-	128	1	1437	2	Y	-0-			-0-
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	128	1	1417	2	Y	-0-			-0-
10	1953	N	1618	-0-	-335	-0-	136	1	1482	2	Y	-0-			-0-
11	1500	N	1394	-0-	-106	-0-	109	1	1285	2	Y	-0-			-0-
12	1612	N	1152	-0-	-460	-0-	87	1	1065	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 25 RRCID -> 177281 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			Y	-0-			-0-
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			Y	-0-			-0-
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	93	1	1799	2	Y	-0-			-0-
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	174	1	2074	2	Y	-0-			-0-
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	151	1	1845	2	Y	-0-			-0-
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	118	1	1358	2	Y	-0-			-0-
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	104	1	1449	2	Y	-0-			-0-
08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	139	1	1565	2	Y	-0-			-0-
09	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	95	1	1054	2	Y	-0-			-0-
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	107	1	1164	2	Y	-0-			-0-
11	1170	N	1078	-0-	-92	-0-	84	1	994	2	Y	-0-			-0-
12	1178	N	1046	-0-	-132	-0-	79	1	967	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DECARREON, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 177682 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-			-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	246	2			Y	-0-			-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	13	1	255	2	Y	-0-			-0-
04	270	N	208	-0-	-62	-0-	16	1	192	2	Y	-0-			-0-
05	279	N	157	-0-	-122	-0-	12	1	145	2	Y	-0-			-0-
06	270	N	194	-0-	-76	-0-	15	1	179	2	Y	-0-			-0-
07	217	N	154	-0-	-63	-0-	10	1	144	2	Y	-0-			-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	2	Y	-0-			-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	18	1	196	2	Y	-0-			-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	24	1	261	2	Y	-0-			-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	26	1	302	2	Y	-0-			-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	27	1	332	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 20 RRCID -> 178047 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1026	-0-	-152	-0-	1026	2			Y	-0-			-0-
02	980	N	742	-0-	-238	-0-	742	2			Y	-0-			-0-
03	1209	N	1046	-0-	-163	-0-	51	1	995	2	Y	-0-			-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	80	1	955	2	Y	-0-			-0-
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	83	1	1013	2	Y	-0-			-0-
06	1020	N	885	-0-	-135	-0-	71	1	814	2	Y	-0-			-0-
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	76	1	1063	2	Y	-0-			-0-
08	1085	N	909	-0-	-176	-0-	74	1	835	2	Y	-0-			-0-
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	87	1	971	2	Y	-0-			-0-
10	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	89	1	969	2	Y	-0-			-0-
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	89	1	1048	2	Y	-0-			-0-
12	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	87	1	1059	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 25 RRCID -> 178254 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9754 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	607	-0-	-788	-0-	607	2			Y	-0-			-0-
02	1148	N	608	-0-	-540	-0-	608	2			Y	-0-			-0-
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	85	1	1638	2	Y	-0-			-0-
04	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	191	1	2275	2	Y	-0-			-0-
05	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	234	1	2856	2	Y	-0-			-0-
06	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	209	1	2417	2	Y	-0-			-0-
07	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	133	1	1863	2	Y	-0-			-0-
08	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	214	1	2402	2	Y	-0-			-0-
09	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	233	1	2586	2	Y	-0-			-0-
10	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	217	1	2370	2	Y	-0-			-0-
11	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	203	1	2388	2	Y	-0-			-0-
12	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	206	1	2512	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUTIERREZ, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 179718 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10218 - 11030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ- MCMURREY WELL #: 21 RRCID -> 180933 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10225 - 10239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 182938 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9875 - 10456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-
02	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			Y	-0-					-0-
03	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	93	1	1793	2	Y	-0-					-0-
04	1740 N	1557	-0-	-183	-0-	121	1	1436	2	Y	-0-					-0-
05	1860 N	1760	-0-	-100	-0-	133	1	1627	2	Y	-0-					-0-
06	1800 N	1476	-0-	-324	-0-	118	1	1358	2	Y	-0-					-0-
07	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	127	1	1774	2	Y	-0-					-0-
08	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	156	1	1756	2	Y	-0-					-0-
09	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	142	1	1583	2	Y	-0-					-0-
10	1860 N	1789	-0-	-71	-0-	150	1	1639	2	Y	-0-					-0-
11	1800 N	1751	-0-	-49	-0-	137	1	1614	2	Y	-0-					-0-
12	1798 N	1762	-0-	-36	-0-	133	1	1629	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUTIERREZ, B. G. WELL #: 13 RRCID -> 183085 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9961 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	20	1	243	2	Y	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	21	1	261	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	214	-0-	-56	-0-	17	1	197	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	8	-0-	-271	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	21	1	240	2	Y	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	2	Y	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	19	1	211	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	17	1	200	2	Y	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	18	1	217	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 183989 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 24 RRCID -> 183998 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9644 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	999	-0-	-396	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	753	-0-	-703	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	50	1	970	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	909	-0-	-51	-0-	70	1	839	2	Y	-0-					-0-
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	90	1	1099	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	879	-0-	-111	-0-	70	1	809	2	Y	-0-					-0-
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	67	1	943	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	728	-0-	-450	-0-	59	1	669	2	Y	-0-					-0-
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	116	1	1293	2	Y	-0-					-0-
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	111	1	1215	2	Y	-0-					-0-
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	108	1	1268	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	107	1	1301	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 185092 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185375 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 10620

01	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	22	1	423	2	Y	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	31	1	364	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	375	-0-	-28	-0-	28	1	347	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	325	-0-	-95	-0-	26	1	299	2	Y	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	37	1	513	2	Y	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	32	1	362	2	Y	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	30	1	336	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	358	-0-	-76	-0-	30	1	328	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	387	-0-	-3	-0-	30	1	357	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	360	-0-	-12	-0-	27	1	333	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 28 RRCID -> 187981 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10040 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DECARREON, G. G. WELL #: 15 RRCID -> 188684 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9832 - 10510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-			-0-
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-			-0-
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	52	1	1004	2	Y	-0-			-0-
04	1320	N	1024	-0-	-296	-0-	79	1	945	2	Y	-0-			-0-
05	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	85	1	1037	2	Y	-0-			-0-
06	1020	N	901	-0-	-119	-0-	72	1	829	2	Y	-0-			-0-
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	80	1	1122	2	Y	-0-			-0-
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	99	1	1118	2	Y	-0-			-0-
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	87	1	971	2	Y	-0-			-0-
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	154	1	1686	2	Y	-0-			-0-
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	142	1	1666	2	Y	-0-			-0-
12	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	165	1	2014	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192464 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9952 - 10251

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-			-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-			-0-
03	589	N	494	-0-	-95	-0-	24	1	470	2	Y	-0-			-0-
04	570	N	498	-0-	-72	-0-	39	1	459	2	Y	-0-			-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	53	1	648	2	Y	-0-			-0-
06	480	N	373	-0-	-107	-0-	30	1	343	2	Y	-0-			-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	40	1	559	2	Y	-0-			-0-
08	713	N	644	-0-	-69	-0-	53	1	591	2	Y	-0-			-0-
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	54	1	601	2	Y	-0-			-0-
10	589	N	529	-0-	-60	-0-	44	1	485	2	Y	-0-			-0-
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	52	1	613	2	Y	-0-			-0-
12	682	N	673	-0-	-9	-0-	51	1	622	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193287 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9984 - 10380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	96	-0-	-958	-0-	7	1	89	2	N	-0-			1
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	67	1	857	2	N	-0-			1
03	992	N	486	-0-	-506	-0-	34	1	452	2	N	-0-			1
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	21	1	348	2	N	-0-			1
05	1023	N	455	-0-	-568	-0-	27	1	428	2	N	-0-			1
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	43	1	653	2	N	-0-			1
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	39	1	593	2	N	-0-	1 1		-0-
08	465	N	226	-0-	-239	-0-	14	1	212	2	N	-0-			-0-
09	690	N	653	-0-	-37	-0-	41	1	612	2	N	-0-			-0-
10	620	N	291	-0-	-329	-0-	12	1	279	2	N	-0-			-0-
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	18	1	548	2	N	-0-			-0-
12	682	N	603	-0-	-79	-0-	20	1	583	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 27 RRCID -> 196146 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11174 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1401	-0-	-242	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1249	-0-	-151	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1184	-0-	-211	-0-	58	1	1126	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1257	-0-	-93	-0-	97	1	1160	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	101	1	1228	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	987	-0-	-153	-0-	79	1	908	2	Y	-0-					-0-
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	97	1	1359	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	108	1	1216	2	Y	-0-					-0-
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	98	1	1085	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1208	-0-	-249	-0-	101	1	1107	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1116	-0-	-174	-0-	87	1	1029	2	Y	-0-					-0-
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	95	1	1158	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 4 RRCID -> 196348 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10286 - 11110

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 5 RRCID -> 196957 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11384 PERF.10205 - 11064

01	4836	X	37	-0-	-4799	-0-	3	1	34	2	N	-0-					6
02	4368	X	354	-0-	-4014	-0-	26	1	328	2	N	-0-					6
03	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	83	1	1103	2	N	-0-					6
04	90	X	62	-0-	-28	-0-	4	1	58	2	N	-0-					6
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					6
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					6
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-	4	1			2
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					2
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 197724 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 7540 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	77	1	926	2	N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	51	1	649	2	N	1					1
							1	9									
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	50	1	667	2	N	-0-					1
04	960	N	499	-0-	-461	-0-	28	1	471	2	N	-0-					1
05	775	N	757	-0-	-18	-0-	45	1	712	2	N	-0-					1
06	690	N	541	-0-	-149	-0-	33	1	508	2	N	-0-					1
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	83	1	1255	2	N	-0-	1	1			-0-
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	60	1	902	2	N	-0-					-0-
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	69	1	1028	2	N	-0-					-0-
10	992	N	431	-0-	-561	-0-	18	1	413	2	N	-0-					-0-
11	930	N	701	-0-	-229	-0-	22	1	679	2	N	-0-					-0-
12	992	N	814	-0-	-178	-0-	27	1	787	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BENAVIDES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 200536 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 10940

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 32 RRCID -> 201084 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9724

01	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	16	1	185	2	Y	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	181	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	137	-0-	-43	-0-	11	1	126	2	Y	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	17	1	241	2	Y	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	19	1	216	2	Y	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	136	-0-	-112	-0-	11	1	125	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	148	-0-	-92	-0-	12	1	136	2	Y	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES TRUST WELL #: 9 RRCID -> 202323 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11248 PERF. 9983 - 10723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 116 RRCID -> 202374 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10302 - 10852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 13 RRCID -> 223383 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10249 - 11018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 30 RRCID -> 225661 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	964	-0-	-493	-0-	47	1	917	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1056	-0-	-564	-0-	82	1	974	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	768	-0-	-906	-0-	58	1	710	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	713	-0-	-217	-0-	57	1	656	2	Y	-0-					-0-
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	82	1	1154	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	106	1	1196	2	Y	-0-					-0-
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	112	1	1244	2	Y	-0-					-0-
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	125	1	1364	2	Y	-0-					-0-
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	108	1	1270	2	Y	-0-					-0-
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	117	1	1431	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 12 RRCID -> 225773 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9867 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	151	-0-	-35	-0-	11	1	140	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	10	1	121	2	Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	11	1	126	2	Y	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	12	1	127	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	7	1	82	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	11	1	136	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 29 RRCID -> 226888 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10342 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
03	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	90	1	1736	2	N	-0-					-0-
04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	137	1	1630	2	N	-0-					-0-
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	133	1	1631	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1192	-0-	-308	-0-	95	1	1097	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1430	-0-	-120	-0-	95	1	1335	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	121	1	1359	2	N	-0-					-0-
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	139	1	1546	2	N	-0-					-0-
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	147	1	1609	2	N	-0-					-0-
11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	141	1	1658	2	N	-0-					-0-
12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	137	1	1667	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 226978 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9998 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	778	-0-	-400	-0-	59	1	719	2	N	-0-					1
02	1008	N	815	-0-	-193	-0-	59	1	756	2	N	-0-					1
03	1178	N	753	-0-	-425	-0-	53	1	700	2	N	-0-					1
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	44	1	721	2	N	-0-					1
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	64	1	1018	2	N	-0-					1
06	720	N	677	-0-	-43	-0-	42	1	635	2	N	-0-					1
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	63	1	961	2	N	-0-	1	1			-0-
08	1085	N	844	-0-	-241	-0-	53	1	791	2	N	-0-					-0-
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	59	1	880	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	729	-0-	-294	-0-	31	1	698	2	N	-0-					-0-
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	35	1	1088	2	N	-0-					-0-
12	961	N	701	-0-	-260	-0-	23	1	678	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECARREON, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 228711 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9713 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 229889 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9924 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	2	N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	2	N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	2	N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	2	N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	202	2	N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	18	1	198	2	N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	17	1	184	2	N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	15	1	182	2	N	-0-					-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	18	1	223	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 33 RRCID -> 231961 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9582 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ- MCMURRY WELL #: 26 RRCID -> 235684 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9920 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 251692 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10004 - 10924

01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	140	1	1694	2	N	-0-					2
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	125	1	1592	2	N	-0-					2
03	1953	N	1838	-0-	-115	-0-	128	1	1710	2	N	-0-					2
04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	125	1	2071	2	N	-0-					2
05	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	148	1	2349	2	N	-0-					2
06	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	150	1	2290	2	N	-0-					2
07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	133	1	2019	2	N	1	2	1			1
							1	9									
08	2108	N	1979	-0-	-129	-0-	124	1	1855	2	N	-0-					1
09	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	151	1	2259	2	N	-0-					1
10	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	93	1	2093	2	N	-0-					1
11	1920	N	1771	-0-	-149	-0-	55	1	1716	2	N	-0-					1
12	2108	N	1846	-0-	-262	-0-	61	1	1785	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 24,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC 681491
TALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 221448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 225000 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9540 - 9736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4200				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4200				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4200				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4200				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4200				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4200				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4200				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4200				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4200				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4200				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4200				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4200				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 235507 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9297 - 9888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	18185				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	18185				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	18185				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	18185				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	18185				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	18185				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	18185				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	18185				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	18185				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	18185				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	18185				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	18185				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (9300) 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
MARTINEZ, S. WELL #: 2 RRCID -> 110746 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 1 RRCID -> 143730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9395 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 5 RRCID -> 143731 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9370 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1542	N	1542	-0-	-0-	B	-0-	145	1	1397	2	Y	-0-	1	7			-0-
02	1601	N	1601	-0-	-0-	B	-0-	151	1	1450	2	Y	-0-					-0-
03	1560	N	1560	-0-	-0-	B	-0-	153	1	1407	2	Y	-0-					-0-
04	1809	N	1809	-0-	-0-	B	-0-	153	1	1656	2	Y	-0-					-0-
05	1914	N	1914	-0-	-0-	B	-0-	172	1	1742	2	Y	-0-					-0-
06	1955	N	1955	-0-	-0-	B	-0-	181	1	1774	2	Y	-0-					-0-
07	1989	N	1989	-0-	-0-	B	-0-	187	1	1802	2	Y	-0-					-0-
08	2170	N	2170	-0-	-0-	B	-0-	198	1	1972	2	Y	-0-					-0-
09	1954	N	1954	-0-	-0-	B	-0-	136	1	1818	2	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1549	-0-	-435	B	-0-	125	1	1424	2	Y	-0-					-0-
11	2010	N	1638	-0-	-372	B	-0-	185	1	1453	2	Y	-0-					-0-
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 8 RRCID -> 144453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9326 - 10318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	68	1	658	2	Y	-0-	1	7			-0-
02	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	77	1	736	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	686	-0-	-27 B	-0-	67	1	619	2	Y	-0-					-0-
04	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	72	1	782	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	882	-0-	-17 B	-0-	79	1	803	2	Y	-0-					-0-
06	888	N	888	-0-	-0- B	-0-	82	1	806	2	Y	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0- B	-0-	76	1	737	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	725	-0-	-143 B	-0-	66	1	659	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	718	-0-	-182 B	-0-	50	1	668	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	632	-0-	-174 B	-0-	51	1	581	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	680	-0-	-10 B	-0-	77	1	603	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 13 U RRCID -> 151388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 U RRCID -> 154425 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 9430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 154924 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 9660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 U RRCID -> 156882 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 158107 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9340 - 10349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	442	-0-		-85	B	-0-	42	1	400	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	406	-0-		-70	B	-0-	38	1	368	2	Y	-0-					-0-
03	637	N	637	-0-		-0-	B	-0-	63	1	574	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	397	-0-		-23	B	-0-	34	1	363	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	330	-0-		-135	B	-0-	30	1	300	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	371	-0-		-259	B	-0-	34	1	337	2	Y	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-		-0-	B	-0-	40	1	388	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	325	-0-		-16	B	-0-	30	1	295	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	247	-0-		-113	B	-0-	17	1	230	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	38	-0-		-396	B	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	298	-0-		-2	B	-0-	34	1	264	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-		-248	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159489 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 177295 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 9446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DECARREON, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 078840 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 10747 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5128	-0-	-731	B	-0-	5128	2			Y	-0-					-0-
02	5012	X	4169	-0-	-843	B	-0-	4169	2			Y	-0-					-0-
03	5549	X	4817	-0-	-732	B	-0-	236	1	4581	2	Y	-0-					-0-
04	5370	X	4546	-0-	-824	B	-0-	352	1	4194	2	Y	-0-					-0-
05	5239	X	4961	-0-	-278	B	-0-	375	1	4586	2	Y	-0-					-0-
06	4950	X	4583	-0-	-367	B	-0-	365	1	4218	2	Y	-0-					-0-
07	4805	X	4481	-0-	-324	B	-0-	299	1	4182	2	Y	-0-					-0-
08	4960	X	4114	-0-	-846	B	-0-	336	1	3778	2	Y	-0-					-0-
09	4800	X	4238	-0-	-562	B	-0-	350	1	3888	2	Y	-0-					-0-
10	4960	X	4640	-0-	-320	B	-0-	389	1	4251	2	Y	-0-					-0-
11	4590	X	4435	-0-	-155	B	-0-	347	1	4088	2	Y	-0-					-0-
12	4510	X	4510	-0-	-0-	B	-0-	342	1	4168	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 083182 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9600 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 083214 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9305 - 9321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2539	X	905	-0-	-1634	B	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
02	709	N	709	-0-	-0-	B	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	B	-0-	34	1	652	2	Y	-0-					-0-
04	766	N	766	-0-	-0-	B	-0-	59	1	707	2	Y	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	B	-0-	56	1	687	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	286	-0-	-254	B	-0-	23	1	263	2	Y	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	B	-0-	44	1	619	2	Y	-0-					-0-
08	575	N	575	-0-	-0-	B	-0-	47	1	528	2	Y	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	B	-0-	44	1	486	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	514	-0-	-137	B	-0-	43	1	471	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	548	-0-	-22	B	-0-	43	1	505	2	Y	-0-					-0-
12	750	N	750	-0-	-0-	B	-0-	57	1	693	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECARREON, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 092281 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1640	N	1640	-0-	-0-	B	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
02	1736	N	1605	-0-	-131	B	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-
03	1899	N	1899	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1806	2	Y	-0-					-0-
04	1664	N	1664	-0-	-0-	B	-0-	129	1	1535	2	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1721	-0-	-46	B	-0-	130	1	1591	2	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1272	-0-	-558	B	-0-	101	1	1171	2	Y	-0-					-0-
07	1877	N	1877	-0-	-0-	B	-0-	125	1	1752	2	Y	-0-					-0-
08	1988	N	1988	-0-	-0-	B	-0-	162	1	1826	2	Y	-0-					-0-
09	1857	N	1857	-0-	-0-	B	-0-	153	1	1704	2	Y	-0-					-0-
10	1913	N	1913	-0-	-0-	B	-0-	160	1	1753	2	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1915	-0-	-5	B	-0-	150	1	1765	2	Y	-0-					-0-
12	1922	N	1886	-0-	-36	B	-0-	143	1	1743	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 110745 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9276 - 9286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	B	-0-		39	2			Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-		33	2			Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-		2	1	32	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	B	-0-		2	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	B	-0-		1	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-						Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	B	-0-		2	1	26	2	Y	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	B	-0-		2	1	18	2	Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-		1	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	B	-0-		1	1	13	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	B	-0-		2	1	27	2	Y	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	B	-0-		1	1	15	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 10 RRCID -> 146966 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9292 - 9452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	54	-0-	-39	B	-0-		54	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	54	-0-	-58	B	-0-		54	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	56	-0-	-37	B	-0-		3	1	53	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	B	-0-		3	1	36	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24	B	-0-		3	1	35	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	29	-0-	-31	B	-0-		2	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-		5	1	65	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	B	-0-		1	1	16	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	B	-0-		5	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	11	-0-	-51	B	-0-		1	1	10	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-						Y	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	B	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 14C RRCID -> 152526 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 9414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 6 RRCID -> 152919 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9328 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 7 RRCID -> 155278 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9405 - 9509

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 11 RRCID -> 157423 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 9324

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 5 RRCID -> 162127 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9366 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2516	-0-	-336 B	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-
02	2520	X	2054	-0-	-466 B	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
03	2790	X	2552	-0-	-238 B	-0-	125	1	2427	2	Y	-0-					-0-
04	2430	X	2326	-0-	-104 B	-0-	180	1	2146	2	Y	-0-					-0-
05	2511	X	2150	-0-	-361 B	-0-	163	1	1987	2	Y	-0-					-0-
06	2460	X	1810	-0-	-650 B	-0-	144	1	1666	2	Y	-0-					-0-
07	2777	X	2777	-0-	-0- B	-0-	185	1	2592	2	Y	-0-					-0-
08	2988	X	2988	-0-	-0- B	-0-	244	1	2744	2	Y	-0-					-0-
09	3005	X	3005	-0-	-0- B	-0-	248	1	2757	2	Y	-0-					-0-
10	3203	X	3203	-0-	-0- B	-0-	269	1	2934	2	Y	-0-					-0-
11	3021	X	3021	-0-	-0- B	-0-	236	1	2785	2	Y	-0-					-0-
12	3121	X	3121	-0-	-0- B	-0-	236	1	2885	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 9 RRCID -> 162678 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9370 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1457	-0-	-279 B	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1284	-0-	-228 B	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
03	1514	N	1514	-0-	-0- B	-0-	74	1	1440	2	Y	-0-					-0-
04	1415	N	1415	-0-	-0- B	-0-	110	1	1305	2	Y	-0-					-0-
05	1458	N	1458	-0-	-0- B	-0-	110	1	1348	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1139	-0-	-331 B	-0-	91	1	1048	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1350	-0-	-107 B	-0-	90	1	1260	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1409	-0-	-48 B	-0-	115	1	1294	2	Y	-0-					-0-
09	1488	N	1488	-0-	-0- B	-0-	123	1	1365	2	Y	-0-					-0-
10	1627	N	1627	-0-	-0- B	-0-	136	1	1491	2	Y	-0-					-0-
11	1529	N	1529	-0-	-0- B	-0-	120	1	1409	2	Y	-0-					-0-
12	1610	N	1610	-0-	-0- B	-0-	122	1	1488	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 162679 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9348 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUTIERREZ, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 164815 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECARREON, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 165185 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9428 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 17 RRCID -> 165377 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 18 RRCID -> 172597 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 9280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 13 RRCID -> 172943 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9406 - 9471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 9 RRCID -> 173100 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 9583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DECARREON, G. G. WELL #: 9 RRCID -> 173164 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9295 - 9325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 19 RRCID -> 173324 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 9818

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECARREON, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 175504 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 9509

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 16 RRCID -> 177047 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9323 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1523	N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	2			Y	-0-			-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	2			Y	-0-			-0-
03	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	70	1	1350	2	Y	-0-			-0-
04	1200	N	1053	-0-	-147 B	-0-	82	1	971	2	Y	-0-			-0-
05	1346	N	1346	-0-	-0- B	-0-	102	1	1244	2	Y	-0-			-0-
06	1200	N	563	-0-	-637 B	-0-	45	1	518	2	Y	-0-			-0-
07	1085	N	611	-0-	-474 B	-0-	41	1	570	2	Y	-0-			-0-
08	1240	N	312	-0-	-928 B	-0-	25	1	287	2	Y	-0-			-0-
09	570	N	460	-0-	-110 B	-0-	38	1	422	2	Y	-0-			-0-
10	620	N	408	-0-	-212 B	-0-	34	1	374	2	Y	-0-			-0-
11	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	41	1	481	2	Y	-0-			-0-
12	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	50	1	608	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 20 RRCID -> 178046 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 17 RRCID -> 179259 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DECARREON, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 179400 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 23 RRCID -> 179723 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 21 RRCID -> 182236 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 25 RRCID -> 182478 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 20 RRCID -> 182945 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 15 RRCID -> 184419 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 22 RRCID -> 184521 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ - MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 184873 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9568 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 29 RRCID -> 185547 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9348 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TALBERT, MM ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185718 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 9825

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 28 RRCID -> 188523 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9408 - 9614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	255	-0-	-55	B	-1730	255	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	517	-0-	153	B	-1577	517	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	261	-0-	-18	B	-1577	13	1	248	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	164	-0-	-76	B	-1577	13	1	151	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	128	-0-	-337	B	-1577	10	1	118	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	89	-0-	-151	B	-1577	7	1	82	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	90	-0-	-65	B	-1577	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	126	-0-	2	B	-1575	10	1	116	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	206	-0-	116	B	-1459	17	1	189	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	152	-0-	59	B	-1400	13	1	139	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	101	-0-	-19	B	-1400	8	1	93	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	57	-0-	-160	B	-1400	4	1	53	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 31 RRCID -> 189305 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9296 - 9574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 27 RRCID -> 189969 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9327 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1467	-0-	-83 B	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1242	-0-	-214 B	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1223	-0-	-296 B	-0-	60	1	1163	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1409	-0-	-1 B	-0-	109	1	1300	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	976	-0-	-388 B	-0-	74	1	902	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1024	-0-	-146 B	-0-	82	1	942	2	Y	-0-					-0-
07	1462	N	1462	-0-	-0- B	-0-	98	1	1364	2	Y	-0-					-0-
08	1669	N	1669	-0-	-0- B	-0-	136	1	1533	2	Y	-0-					-0-
09	1468	N	1468	-0-	-0- B	-0-	121	1	1347	2	Y	-0-					-0-
10	1838	N	1838	-0-	-0- B	-0-	154	1	1684	2	Y	-0-					-0-
11	1911	N	1911	-0-	-0- B	-0-	150	1	1761	2	Y	-0-					-0-
12	1996	N	1996	-0-	-0- B	-0-	151	1	1845	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 199635 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 32 RRCID -> 200620 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 201088 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 9855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECARREON, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 206659 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 9742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 215156 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 9918 - 9930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 30 RRCID -> 229345 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECARREON, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 229646 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9402 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 34 RRCID -> 231949 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9420 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	B	-0-					N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	B	-0-	9	1	166	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	B	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	1	-0-	-3	B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN POINT (FRIO CONS.) 44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
STATE TRACT 786 WELL #: 11 RRCID -> 058244 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 786 WELL #: 10 RRCID -> 227252 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10220 - 10590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439			Y	NO RPT			60
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439			Y	NO RPT			60
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439			Y	NO RPT			60
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439			Y	NO RPT			60
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439			Y	NO RPT			60
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439			Y	NO RPT			60
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439			Y	NO RPT			60
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439			Y	NO RPT			60
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439			Y	NO RPT			60
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439			Y	NO RPT			60
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439			Y	NO RPT			60
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6439			Y	NO RPT			60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 786 WELL #: 12 RRCID -> 237192 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11120 - 11154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INDIAN POINT (FRIO CONS.) //CONT.// 44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PETRO-SMITH OPERATING LLC //CONT.// 660313
STATE TRACT 786 WELL #: 3 RRCID -> 249872 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804
MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9114 - 9349

01	4092	X	2279	-0-	-1813	-0-	395	1	1884	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	1822	-0-	-1874	-0-	362	1	1460	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	1825	-0-	-2267	-0-	335	1	1490	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	1022	1	4348	2	N	-0-					-0-
05	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	1184	1	7016	2	N	-0-					-0-
06	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	954	1	9520	2	N	-0-					-0-
07	11506	X	11506	-0-	-0-	-0-	2073	1	9433	2	N	-0-					-0-
08	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	283	1	4982	2	N	-0-					-0-
09	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	422	1	6439	2	N	-0-					-0-
10	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	535	1	7382	2	N	-0-					-0-
11	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	597	1	9113	2	N	-0-					-0-
12	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	688	1	10553	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 1 RRCID -> 075657 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 10401 PERF. 9107 - 9966

01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	221	1	1051	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	806	-0-	-370	-0-	160	1	646	2	N	-0-					-0-
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	236	1	1049	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1105	-0-	-125	-0-	210	1	895	2	N	-0-					-0-
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	193	1	1145	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	111	1	1103	2	N	-0-					-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	228	1	1036	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1155	-0-	-147	-0-	62	1	1093	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	73	1	1116	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1045	-0-	-226	-0-	71	1	974	2	N	-0-					-0-
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	82	1	1249	2	N	-0-					-0-
12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	66	1	1014	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
MARTINEZ, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075822 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 9120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	508	1	2422	2	N	-0-					-0-
02	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	511	1	2062	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4448	-0-	1348	1348	847	1	3601	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4448	-0-	1448	2796	847	1	3601	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4847	-0-	1747	4543	700	1	4147	2	N	-0-					-0-
06	8127	X	3584	-0-	-4543	-0-	326	1	3258	2	N	-0-					-0-
07	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	973	1	4425	2	N	-0-					-0-
08	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	335	1	5912	2	N	-0-					-0-
09	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	328	1	5003	2	N	-0-					-0-
10	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	336	1	4630	2	N	-0-					-0-
11	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	330	1	5044	2	N	-0-					-0-
12	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	365	1	5591	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 1 RRCID -> 077343 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		51	-0-	51	51	9	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 2 RRCID -> 096183 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		4576	-0-	4576	6181	794	1	3782	2	Y	-0-					-0-
02	7889	X	1708	-0-	-6181	-0-	339	1	1369	2	Y	-0-					-0-
03	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	1060	1	4709	2	Y	-0-					-0-
04	4440	X	2053	-0-	-2387	-0-	391	1	1662	2	Y	-0-					-0-
05	4588	X	2700	-0-	-1888	-0-	390	1	2310	2	Y	-0-					-0-
06	5520	X	2394	-0-	-3126	-0-	218	1	2176	2	Y	-0-					-0-
07	5704	X	2229	-0-	-3475	-0-	402	1	1827	2	Y	-0-					-0-
08	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	319	1	5629	2	Y	-0-					-0-
09	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	311	1	4741	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		5559	-0-	5559	5559	376	1	5183	2	Y	-0-					-0-
11	11463	X	5904	-0-	-5559	-0-	363	1	5541	2	Y	-0-					-0-
12	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	381	1	5834	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153625 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8850 - 8893

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	1621	1	7724	2	N	-0-					-0-
02	6636	X	5081	-0-	-1555	-0-	1009	1	4072	2	N	-0-					-0-
03	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	1351	1	6001	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	4724	-0-	-2386	-0-	899	1	3825	2	N	-0-					-0-
05	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	911	1	5397	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	6520	-0-	-590	-0-	594	1	5926	2	N	-0-					-0-
07	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	1397	1	6355	2	N	-0-					-0-
08	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	418	1	7370	2	N	-0-					-0-
09	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	414	1	6320	2	N	-0-					-0-
10	7347	X	7212	-0-	-135	-0-	487	1	6725	2	N	-0-					-0-
11	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	466	1	7120	2	N	-0-					-0-
12	7347	X	6772	-0-	-575	-0-	415	1	6357	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154233 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8926 - 9178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	79	1	377	2	N	-0-					-0-
02	392	N	382	-0-	-10	-0-	76	1	306	2	N	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	101	1	449	2	N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	91	1	389	2	N	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	94	1	557	2	N	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	52	1	515	2	N	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	121	1	548	2	N	-0-					-0-
08	465	N	341	-0-	-124	-0-	18	1	323	2	N	-0-					-0-
09	450	N	442	-0-	-8	-0-	27	1	415	2	N	-0-					-0-
10	465	N	357	-0-	-108	-0-	24	1	333	2	N	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	38	1	576	2	N	-0-					-0-
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	21	1	319	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
ESCAMILLA WELL #: 1 RRCID -> 165367 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 10125 - 10230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	408	-0-	-398	-0-	93	1	315	2	N	-0-					-0-
02	756	N	561	-0-	-195	-0-	119	1	442	2	N	-0-					-0-
03	837	N	738	-0-	-99	-0-	143	1	595	2	N	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	187	1	638	2	N	-0-					-0-
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	125	1	520	2	N	-0-					-0-
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	152	1	833	2	N	-0-					-0-
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	191	1	875	2	N	-0-					-0-
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	119	1	548	2	N	-0-					-0-
09	990	N	333	-0-	-657	-0-	78	1	255	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	477	-0-	-577	-0-	79	1	398	2	N	-0-					-0-
11	660	N	573	-0-	-87	-0-	96	1	477	2	N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
MANN, E. E. TRUST ET AL 142 WELL #: 1 RRCID -> 167402 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10210 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	451	-0-	-603	-0-	103	1	348	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	656	-0-	-296	-0-	139	1	517	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	505	-0-	-332	-0-	98	1	407	2	Y	-0-					-0-
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	303	1	1034	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	650	-0-	-63	-0-	126	1	524	2	Y	-0-					-0-
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	150	1	823	2	Y	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	122	1	559	2	Y	-0-					-0-
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	136	1	628	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	401	-0-	-559	-0-	94	1	307	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		631	-0-	631	631	104	1	527	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		810	-0-	810	1441	135	1	675	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1441					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 060439 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9210 - 9330

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 062859 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 063329 COMPL. DATE 08/10/1975 TOTAL DEPTH 9207 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	5207	-0-	-249	-0-	259	1	4948	2	N	-0-					1
02	4928	X	1868	-0-	-3060	-0-	94	1	1774	2	N	-0-					1
03	5208	X	3014	-0-	-2194	-0-	144	1	2870	2	N	-0-					1
04	5040	X	2704	-0-	-2336	-0-	128	1	2576	2	N	-0-					1
05	5208	X	3571	-0-	-1637	-0-	174	1	3397	2	N	-0-					1
06	5040	X	3209	-0-	-1831	-0-	160	1	3049	2	N	-0-					1
07	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	184	1	3368	2	N	-0-					1
08	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	192	1	3464	2	N	-0-					1
09	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	188	1	3461	2	N	-0-					1
10	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	219	1	4060	2	N	-0-					1
11	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	209	1	3808	2	N	-0-					1
12	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	220	1	4086	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 43,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 065406 COMPL. DATE 02/15/1976 TOTAL DEPTH 10021 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	69	1	1319	2	N	2					2
							2	9									
02	1260	N	1239	-0-	-21	-0-	62	1	1177	2	N	-0-	1	1			1
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	69	1	1363	2	N	-0-					1
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	65	1	1320	2	N	1					2
							1	9									
05	1364	N	887	-0-	-477	-0-	43	1	844	2	N	-0-					2
06	1320	N	909	-0-	-411	-0-	45	1	864	2	N	-0-	1	1			1
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	80	1	1472	2	N	-0-					1
08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	76	1	1373	2	N	-0-					1
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	72	1	1316	2	N	-0-					1
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	76	1	1401	2	N	1					2
							1	9									
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	71	1	1296	2	N	-0-	1	1			1
12	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	69	1	1273	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 15,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 066775 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 9749 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	2	N	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	257	2	N	-0-					-0-
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	12	1	226	2	N	-0-					-0-
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	12	1	216	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
URIBE, S. WELL #: 1 RRCID -> 067199 COMPL. DATE 07/02/1976 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	419	1	3310	2	N	-0-			-0-
02	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	317	1	3235	2	N	-0-			-0-
03	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	348	1	3786	2	N	-0-			-0-
04	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	320	1	3268	2	N	-0-			-0-
05	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	286	1	2659	2	N	-0-			-0-
06	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	289	1	2375	2	N	-0-			-0-
07	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	330	1	2802	2	N	-0-			-0-
08	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	414	1	3413	2	N	-0-			-0-
09	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-			-0-
10	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	447	1	3678	2	N	-0-			-0-
11	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	383	1	3448	2	N	-0-			-0-
12	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	372	1	3586	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 067200 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	N	-0-			1
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	23	1	435	2	N	-0-			1
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	20	1	390	2	N	-0-			1
04	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	103	1	2078	2	N	-0-			1
05	3100	N	4020	-0-	920	920	196	1	3824	2	N	-0-			1
06	3000	N	3882	-0-	882	1802	193	1	3689	2	N	-0-			1
07	3100	N	3939	-0-	839	2641	204	1	3735	2	N	-0-			1
08	6432	X	3791	-0-	-2641	-0-	199	1	3592	2	N	-0-			1
09	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	180	1	3303	2	N	-0-			1
10	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	186	1	3443	2	N	-0-			1
11	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	160	1	2910	2	N	-0-			1
12	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	168	1	3111	2	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 32,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 069080 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	153	1	2914	2	N	-0-			-0-
02	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	140	1	2643	2	N	-0-			-0-
03	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	152	1	3018	2	N	-0-			-0-
04	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	130	1	2628	2	N	-0-			-0-
05	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	142	1	2768	2	N	-0-			-0-
06	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	144	1	2752	2	N	-0-			-0-
07	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	152	1	2780	2	N	-0-			-0-
08	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	151	1	2725	2	N	-0-			-0-
09	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	143	1	2634	2	N	-0-			-0-
10	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	154	1	2853	2	N	-0-			-0-
11	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	141	1	2578	2	N	-0-			-0-
12	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	145	1	2685	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 069203 COMPL. DATE 11/17/1976 TOTAL DEPTH 10111 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2512	-0-	-123	-0-	125	1	2387	2	N	-0-					1
02	2352	X	2242	-0-	-110	-0-	113	1	2129	2	N	-0-					1
03	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	127	1	2534	2	N	-0-					1
04	2430	N	2404	-0-	-26	-0-	113	1	2291	2	N	-0-					1
05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	125	1	2428	2	N	-0-					1
06	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	125	1	2396	2	N	-0-					1
07	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	135	1	2474	2	N	-0-					1
08	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	136	1	2450	2	N	-0-					1
09	2520	N	2460	-0-	-60	-0-	127	1	2333	2	N	-0-					1
10	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	135	1	2509	2	N	-0-					1
11	2490	N	2460	-0-	-30	-0-	128	1	2332	2	N	-0-					1
12	2542	N	2496	-0-	-46	-0-	128	1	2368	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 30,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE MARTINEZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 069227 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9138 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	602	1	4761	2	N	-0-					-0-
02	29669	X	29669	-0-	-0-	-0-	2650	1	27019	2	N	-0-					-0-
03	26015	X	26015	-0-	-0-	-0-	2189	1	23826	2	N	-0-					-0-
04	20939	X	20939	-0-	-0-	-0-	1866	1	19073	2	N	-0-					-0-
05	16478	X	16478	-0-	-0-	-0-	1601	1	14877	2	N	-0-					-0-
06	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	1017	1	8365	2	N	-0-					-0-
07	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	1230	1	10440	2	N	-0-					-0-
08	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	1154	1	9514	2	N	-0-					-0-
09	11937	X	11937	-0-	-0-	-0-	11937	2			N	-0-					-0-
10	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	1196	1	9828	2	N	-0-					-0-
11	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	984	1	8849	2	N	-0-					-0-
12	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	937	1	9037	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 172,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, G. WELL #: 1 RRCID -> 070212 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 11050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	141	1	1113	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1093	-0-	-83	-0-	98	1	995	2	N	-0-					-0-
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	115	1	1250	2	N	-0-					-0-
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	111	1	1130	2	N	-0-					-0-
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	119	1	1107	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1286	-0-	-4	-0-	139	1	1147	2	N	-0-					-0-
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	136	1	1158	2	N	-0-					-0-
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	137	1	1127	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1067	-0-	-223	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1236	-0-	-66	-0-	134	1	1102	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1179	-0-	-51	-0-	118	1	1061	2	N	-0-					-0-
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	113	1	1088	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
URIBE, S. WELL #: 2 RRCID -> 070213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9245 - 9257

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	2	N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	N	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	5	1	50	2	N	-0-					-0-
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	6	1	57	2	N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	9	1	77	2	N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	2	N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	N	-0-					-0-
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	93	N	48	-0-	-45	-0-	5	1	43	2	N	-0-					-0-
11	90	N	35	-0-	-55	-0-	4	1	31	2	N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, G. WELL #: 2 RRCID -> 070637 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 856 - 8872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 072383 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8968 - 9794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	166 7	1 9	3173	2	N	6					6
02	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	161	1	3039	2	N	-0-	3	1			3
03	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	198	1	3931	2	N	-0-					3
04	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	122 1	1 9	2457	2	N	1					4
05	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	133	1	2587	2	N	-0-					4
06	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	213	1	4062	2	N	-0-	1	1			3
07	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	247	1	4517	2	N	-0-					3
08	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	229	1	4121	2	N	-0-					3
09	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	222	1	4086	2	N	-0-					3
10	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	197 1	1 9	3647	2	N	1					4
11	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	212	1	3868	2	N	-0-	3	1			1
12	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	215	1	3985	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 45,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072592 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 10530 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	32	1	257	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URIBE, S. WELL #: 4 RRCID -> 074874 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 10808 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	35	1	277	2	N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	21	1	216	2	N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	25	1	274	2	N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	26	1	261	2	N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	30	1	274	2	N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	46	1	375	2	N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	44	1	373	2	N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	54	1	443	2	N	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	69	1	568	2	N	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	79	1	714	2	N	-0-					-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	34	1	329	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA, C.B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 075823 COMPL. DATE 02/26/1978 TOTAL DEPTH 10002 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	285	-0-	-397	-0-	32	1	253	2	N	-0-					-0-
02	672	N	163	-0-	-509	-0-	15	1	148	2	N	-0-					-0-
03	465	N	176	-0-	-289	-0-	15	1	161	2	N	-0-					-0-
04	270	N	75	-0-	-195	-0-	7	1	68	2	N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	51	1	478	2	N	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	42	1	342	2	N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	35	1	294	2	N	-0-					-0-
08	527	N	214	-0-	-313	-0-	23	1	191	2	N	-0-					-0-
09	390	N	93	-0-	-297	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	341	N	266	-0-	-75	-0-	29	1	237	2	N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	21	1	193	2	N	-0-					-0-
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	80	1	767	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 080239 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8860 - 9707

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	168	1	3206	2	N	-0-			-0-
02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	156	1	2955	2	N	-0-			-0-
03	3348	X	2388	-0-	-960	-0-	114	1	2274	2	N	-0-			-0-
04	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	162	1	3270	2	N	-0-			-0-
05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	166	1	3234	2	N	-0-			-0-
06	3240	X	3036	-0-	-204	-0-	151	1	2885	2	N	-0-			-0-
07	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	191	1	3489	2	N	-0-			-0-
08	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	192	1	3462	2	N	-0-			-0-
09	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	174	1	3200	2	N	-0-			-0-
10	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	177	1	3292	2	N	-0-			-0-
11	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	170	1	3102	2	N	-0-			-0-
12	3348	X	3341	-0-	-7	-0-	171	1	3170	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URIBE, S. WELL #: 5 RRCID -> 084898 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8946 - 9108

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	968	1	7659	2	N	-0-			-0-
02	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	712	1	7262	2	N	-0-			-0-
03	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	765	1	8328	2	N	-0-			-0-
04	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	752	1	7683	2	N	-0-			-0-
05	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	818	1	7603	2	N	-0-			-0-
06	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	959	1	7882	2	N	-0-			-0-
07	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	919	1	7801	2	N	-0-			-0-
08	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	902	1	7439	2	N	-0-			-0-
09	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	7485	2			N	-0-			-0-
10	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	931	1	7655	2	N	-0-			-0-
11	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	830	1	7464	2	N	-0-			-0-
12	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	803	1	7745	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URIBE, S. WELL #: 6 RRCID -> 086383 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10514 - 10626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	33	1	262	2	N	-0-			-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	26	1	267	2	N	-0-			-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	30	1	323	2	N	-0-			-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	30	1	309	2	N	-0-			-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	37	1	342	2	N	-0-			-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	43	1	350	2	N	-0-			-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	39	1	329	2	N	-0-			-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	43	1	357	2	N	-0-			-0-
09	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	2			N	-0-			-0-
10	372	N	371	-0-	-1	-0-	40	1	331	2	N	-0-			-0-
11	390	N	349	-0-	-41	-0-	35	1	314	2	N	-0-			-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	37	1	357	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 086805 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 10421 PERF. 9475 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	121	1	955	2	N	-0-					-0-
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	91	1	924	2	N	-0-					-0-
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	98	1	1064	2	N	-0-					-0-
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	81	1	830	2	N	-0-					-0-
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	111	1	1029	2	N	-0-					-0-
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	125	1	1030	2	N	-0-					-0-
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	119	1	1007	2	N	-0-					-0-
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	120	1	987	2	N	-0-					-0-
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	121	1	991	2	N	-0-					-0-
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	109	1	984	2	N	-0-					-0-
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	103	1	993	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, STANLEY G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 098971 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9620 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2805	-0-	-202	-0-	212	1	2593	2	N	-0-					-0-
02	2604	N	2530	-0-	-74	-0-	195	1	2335	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3192	-0-	92	92	246	1	2946	2	N	-0-					-0-
04	2871	N	2779	-0-	-92	-0-	220	1	2559	2	N	-0-					-0-
05	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	211	1	2677	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2561	-0-	-349	-0-	187	1	2374	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2739	-0-	-268	-0-	216	1	2523	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2698	-0-	-309	-0-	194	1	2504	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	2568	-0-	-222	-0-	205	1	2363	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2739	-0-	-144	-0-	221	1	2518	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	2490	-0-	-150	-0-	199	1	2291	2	N	-0-					-0-
12	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	204	1	2487	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 104490 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9330 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
M.L.E.I. MARSHALL, S. G. WELL #: 1 RRCID -> 108655 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9574 - 10125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1638	-0-	-67	-0-	124	1	1514	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1405	-0-	-135	-0-	108	1	1297	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1586	-0-	-119	-0-	122	1	1464	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1397	-0-	-193	-0-	111	1	1286	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1441	-0-	-109	-0-	105	1	1336	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1371	-0-	-159	-0-	100	1	1271	2	N	-0-					-0-
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	116	1	1349	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	102	1	1308	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1369	-0-	-11	-0-	109	1	1260	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	108	1	1233	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1325	-0-	-25	-0-	106	1	1219	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	104	1	1261	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.L.E.I., MARSHALL, S. G. WELL #: 4 RRCID -> 110740 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9966 - 9996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	584	-0-	-67	-0-	44	1	540	2	N	-0-					-0-
02	560	N	511	-0-	-49	-0-	39	1	472	2	N	-0-					-0-
03	589	N	568	-0-	-21	-0-	44	1	524	2	N	-0-					-0-
04	570	N	542	-0-	-28	-0-	43	1	499	2	N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	43	1	547	2	N	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	42	1	540	2	N	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	48	1	559	2	N	-0-					-0-
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	44	1	572	2	N	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	46	1	536	2	N	-0-					-0-
10	620	N	582	-0-	-38	-0-	47	1	535	2	N	-0-					-0-
11	600	N	452	-0-	-148	-0-	36	1	416	2	N	-0-					-0-
12	589	N	464	-0-	-125	-0-	35	1	429	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.L.S.I., MARSHALL, S.G. WELL #: 5 RRCID -> 111052 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 11507 PERF. 10440 - 10584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	409	-0-	-25	-0-	31	1	378	2	N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	39	1	463	2	N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	34	1	408	2	N	-0-					-0-
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	30	1	354	2	N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	36	1	461	2	N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	31	1	395	2	N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	35	1	409	2	N	-0-					-0-
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	58	1	748	2	N	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	38	1	438	2	N	-0-					-0-
10	434	N	413	-0-	-21	-0-	33	1	380	2	N	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	35	1	402	2	N	-0-					-0-
12	434	N	422	-0-	-12	-0-	32	1	390	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
M.L.E.I., MARSHALL, S. G. WELL #: 7 RRCID -> 112277 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10190 - 10200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	700	-0-	-1005	-0-	53	1	647	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	81	-0-	-1487	-0-	6	1	75	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	40	-0-	-1820	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
04	690	N	24	-0-	-666	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	5	1	58	2	N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-					-0-
12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	125	1	1528	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 114661 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10262 - 10448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY, E.B WELL #: 8 RRCID -> 131210 COMPL. DATE 04/27/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9334 - 9663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 179656 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9355 - 9444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	42	1	331	2	N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	32	1	326	2	N	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	33	1	362	2	N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	32	1	325	2	N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	31	1	284	2	N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	38	1	311	2	N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	37	1	313	2	N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	37	1	309	2	N	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	35	1	287	2	N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	32	1	284	2	N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	24	1	230	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 35 RRCID -> 249180 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9445 - 9455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 39 RRCID -> 249368 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9294 - 10194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	21	1	260	2	N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	2	N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	18	1	220	2	N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	25	1	296	2	N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	17	1	213	2	N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	2	N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
MANN, E & E TRUST WELL #: 2 RRCID -> 172722 COMPL. DATE 04/04/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10250 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		6	-0-	6	6	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
07	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALEO OIL COMPANY LLC 635131
MECOM, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 062777 COMPL. DATE 06/14/1975 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	60	1	1043	2	N	-0-					-0-
05	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	251	1	4142	2	N	-0-					-0-
06	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	310	1	4563	2	N	-0-					-0-
07	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	272	1	4366	2	N	-0-					-0-
08	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	261	1	4162	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	2450	-0-	-1210	-0-	145	1	2305	2	N	-0-					-0-
10	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	255	1	4056	2	N	-0-					-0-
11	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	242	1	3945	2	N	-0-					-0-
12	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	233	1	4129	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 063472 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 10285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26893	X	4361	-0-	-22532	-0-	206	1	4155	2	N	-0-					-0-
02	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	106	1	2142	2	N	-0-					-0-
03	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	185	1	3297	2	N	-0-					-0-
04	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	220	1	3795	2	N	-0-					-0-
05	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	183	1	3024	2	N	-0-					-0-
06	2160	X	1987	-0-	-173	-0-	127	1	1860	2	N	-0-					-0-
07	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	187	1	3012	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	247	1	3938	2	N	-0-					-0-
09	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	173	1	2763	2	N	-0-					-0-
10	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	321	1	5103	2	N	-0-					-0-
11	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	294	1	4785	2	N	-0-					-0-
12	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	216	1	3831	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
MECOM, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 064632 COMPL. DATE 12/18/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	2	N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	200	2	N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	250	2	N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	N	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	2	N	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	N	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 065220 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH 9958 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		293	-0-	293	293	17	1	276	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		665	-0-	665	958	42	1	623	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		371	-0-	371	1329	22	1	349	2	N	-0-					-0-
08	1725	X	396	-0-	-1329	-0-	23	1	373	2	N	-0-					-0-
09	280	X	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	2	N	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	27	1	433	2	N	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	34	1	558	2	N	-0-					-0-
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	41	1	735	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 065527 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 10306 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	6946	-0-	3846	3846	328	1	6618	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	6323	-0-	3523	7369	299	1	6024	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	6377	-0-	3277	10646	338	1	6039	2	N	-0-					-0-
04	17170	X	6524	-0-	-10646	-0-	357	1	6167	2	N	-0-					-0-
05	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	371	1	6125	2	N	-0-					-0-
06	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	371	1	5451	2	N	-0-					-0-
07	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	337	1	5417	2	N	-0-					-0-
08	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	345	1	5502	2	N	29	29	1			-0-
							32	9									
09	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	200	1	3183	2	N	-0-					-0-
10	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	344	1	5459	2	N	-0-					-0-
11	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	280	1	4556	2	N	-0-					-0-
12	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	289	1	5124	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
MECOM, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 066243 COMPL. DATE 04/24/1976 TOTAL DEPTH 8330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1			1	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1		-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1		-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1		-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT			2	-0-	2		1	2	2	N	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 15 RRCID -> 068837 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9676 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	140	1	2812	2	N	-0-					-0-
02	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	129	1	2594	2	N	-0-					-0-
03	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	145	1	2586	2	N	-0-					-0-
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	129	1	2230	2	N	-0-					-0-
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	84	1	1389	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1010	-0-	-370	-0-	64	1	946	2	N	-0-					-0-
07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	100	1	1603	2	N	-0-					-0-
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	88	1	1399	2	N	-0-					-0-
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	66	1	1056	2	N	-0-					-0-
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	88	1	1392	2	N	-0-					-0-
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	92	1	1503	2	N	-0-					-0-
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	74	1	1309	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 069268 COMPL. DATE 12/02/1976 TOTAL DEPTH 8747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
MECOM, J. W. WELL #: 16 RRCID -> 070194 COMPL. DATE 01/26/1977 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	41	1	821	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	5751	-0-	2651	2651	305	1	5446	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	899	-0-	-2101	550	49	1	850	2	N	-0-			-0-
05	1223	N	673	-0-	-550	-0-	38	1	635	2	N	-0-			-0-
06	769	X	769	-0-	-0-	-0-	49	1	720	2	N	-0-			-0-
07	775	X	741	-0-	-34	-0-	43	1	698	2	N	-0-			-0-
08	783	X	783	-0-	-0-	-0-	46	1	737	2	N	-0-			-0-
09	750	X	268	-0-	-482	-0-	16	1	252	2	N	-0-			-0-
10	880	X	880	-0-	-0-	-0-	52	1	828	2	N	-0-			-0-
11	750	X	725	-0-	-25	-0-	42	1	683	2	N	-0-			-0-
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	37	1	665	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 17 RRCID -> 070578 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	591	X	591	-0-	-0-	-0-	28	1	563	2	N	-0-			-0-
02	532	X	130	-0-	-402	-0-	6	1	124	2	N	-0-			-0-
03	589	X	129	-0-	-460	-0-	7	1	122	2	N	-0-			-0-
04	570	X	266	-0-	-304	-0-	15	1	251	2	N	-0-			-0-
05	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	72	1	1197	2	N	-0-			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	32	1	521	2	N	-0-			-0-
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	59	1	939	2	N	-0-			-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	30	1	470	2	N	-0-			-0-
10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	93	1	1470	2	N	-0-			-0-
11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	106	1	1728	2	N	-0-			-0-
12	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	121	1	2153	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 18 RRCID -> 071362 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8339 - 8644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	20	1	393	2	N	-0-			-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	2	N	-0-			-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	28	1	493	2	N	-0-			-0-
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	72	1	1238	2	N	-0-			-0-
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	78	1	1285	2	N	-0-			-0-
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	66	1	969	2	N	-0-			-0-
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	59	1	953	2	N	-0-			-0-
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	83	1	1318	2	N	-0-			-0-
09	450	N	339	-0-	-111	-0-	20	1	319	2	N	-0-			-0-
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	63	1	999	2	N	-0-			-0-
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	49	1	799	2	N	-0-			-0-
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	64	1	1138	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
MECOM, J. W. WELL #: 19 RRCID -> 072220 COMPL. DATE 07/17/1977 TOTAL DEPTH 10128 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 074275 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7568 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		32	-0-	32	945	2	1	30	2	N	-0-			-0-
02	1033	X	88	-0-	-945	-0-	4	1	84	2	N	-0-			-0-
03	94	X	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-			-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	N	-0-			-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	N	-0-			-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	N	-0-			-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	-0-			-0-
08	124	N	62	-0-	-62	-0-	4	1	58	2	N	-0-			-0-
09	120	N	84	-0-	-36	-0-	5	1	79	2	N	-0-			-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	7	1	111	2	N	-0-			-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	N	-0-			-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. (SWD) WELL #: 14 RRCID -> 076015 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 3320 - 3380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
MECOM, J. W. WELL #: 11 RRCID -> 077695 COMPL. DATE 07/24/1978 TOTAL DEPTH 10226 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 21 RRCID -> 080911 COMPL. DATE 02/17/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8931 - 9074

01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	2	N	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	12	1	236	2	N	-0-					-0-
03	279	N	226	-0-	-53	-0-	12	1	214	2	N	-0-					-0-
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	13	1	223	2	N	-0-					-0-
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	16	1	258	2	N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	2	N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	2	N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	20	1	320	2	N	-0-					-0-
09	270	N	247	-0-	-23	-0-	15	1	232	2	N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	271	2	N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	2	N	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	259	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 081780 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8930 - 9496

01	899	N	832	-0-	-67	-0-	39	1	793	2	N	-0-					-0-
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	55	1	1101	2	N	-0-					-0-
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	62	1	1105	2	N	-0-					-0-
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	53	1	922	2	N	-0-					-0-
05	899	N	821	-0-	-78	-0-	47	1	774	2	N	-0-					-0-
06	870	N	801	-0-	-69	-0-	51	1	750	2	N	-0-					-0-
07	899	N	861	-0-	-38	-0-	50	1	811	2	N	-0-					-0-
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	48	1	760	2	N	-0-					-0-
09	810	N	581	-0-	-229	-0-	34	1	547	2	N	-0-					-0-
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	54	1	865	2	N	-0-					-0-
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	49	1	805	2	N	-0-					-0-
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	42	1	751	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
MECOM, J. W. WELL #: 23 RRCID -> 083045 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8593 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1512	-0-	-751	-0-	71	1	1441	2	N	-0-					-0-
02	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	130	1	2617	2	N	-0-					-0-
03	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	143	1	2558	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3190	-0-	190	190	175	1	3015	2	N	-0-					-0-
05	3093	N	2903	-0-	-190	-0-	166	1	2737	2	N	-0-					-0-
06	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	154	1	2271	2	N	-0-					-0-
07	2418	X	2223	-0-	-195	-0-	130	1	2093	2	N	-0-					-0-
08	2418	X	2293	-0-	-125	-0-	135	1	2158	2	N	-0-					-0-
09	2340	X	1085	-0-	-1255	-0-	64	1	1021	2	N	-0-					-0-
10	2418	X	2097	-0-	-321	-0-	124	1	1973	2	N	-0-					-0-
11	2340	X	2036	-0-	-304	-0-	118	1	1918	2	N	-0-					-0-
12	2294	X	1575	-0-	-719	-0-	84	1	1491	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 25 RRCID -> 083853 COMPL. DATE 08/24/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8070 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	5050	-0-	-1367	-0-	239	1	4811	2	N	-0-					-0-
02	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	277	1	5573	2	N	-0-					-0-
03	6417	X	5856	-0-	-561	-0-	310	1	5546	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	5167	-0-	-1043	-0-	283	1	4884	2	N	-0-					-0-
05	6417	X	4983	-0-	-1434	-0-	284	1	4699	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	4948	-0-	-1262	-0-	315	1	4633	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	5203	-0-	-1214	-0-	305	1	4898	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	4561	-0-	-1298	-0-	269	1	4292	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	265	-0-	-4895	-0-	16	1	249	2	N	-0-					-0-
10	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	481	1	7642	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	4413	-0-	-627	-0-	255	1	4158	2	N	-0-					-0-
12	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	298	1	5288	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 28 RRCID -> 086388 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8504 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	531	-0-	-368	-0-	25	1	506	2	N	-0-					-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	40	1	801	2	N	-0-					-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	46	1	827	2	N	-0-					-0-
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	88	1	1526	2	N	-0-					-0-
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	61	1	1014	2	N	-0-					-0-
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	61	1	901	2	N	-0-					-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	60	1	964	2	N	-0-					-0-
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	62	1	983	2	N	-0-					-0-
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	57	1	901	2	N	-0-					-0-
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	58	1	925	2	N	-0-					-0-
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	59	1	967	2	N	-0-					-0-
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	63	1	1124	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
MECOM, J. W. WELL #: 31 RRCID -> 090161 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7967 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 32 RRCID -> 091438 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 7966 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	22	-0-	22	22	1	1	21	2	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 34 RRCID -> 092262 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8628 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	43	1	857	2	N	-0-					-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	27	1	550	2	N	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	35	1	631	2	N	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	30	1	521	2	N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	23	1	379	2	N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	30	1	445	2	N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	28	1	443	2	N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	19	1	309	2	N	-0-					-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	24	1	385	2	N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	329	2	N	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	21	1	334	2	N	-0-					-0-
12	310	N	308	-0-	-2	-0-	16	1	292	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
MECOM, J. W. WELL #: 35 RRCID -> 092972 COMPL. DATE 04/05/1981 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8844 - 9909

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		592	-0-	592	592	28	1	564	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		643	-0-	643	1235	34	1	609	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1133	-0-	1133	2368	62	1	1071	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1181	-0-	1181	3549	67	1	1114	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		920	-0-	920	4469	59	1	861	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		838	-0-	838	5307	49	1	789	2	N	-0-					-0-
08	5910	X	603	-0-	-5307	-0-	36	1	567	2	N	-0-					-0-
09	489	X	489	-0-	-0-	-0-	29	1	460	2	N	-0-					-0-
10	837	N	579	-0-	-258	-0-	34	1	545	2	N	-0-					-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	33	1	544	2	N	-0-					-0-
12	496	N	485	-0-	-11	-0-	26	1	459	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 38 P RRCID -> 093698 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8648 - 9197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	24	1	480	2	N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	22	1	439	2	N	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	408	2	N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	24	1	417	2	N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	23	1	375	2	N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	23	1	333	2	N	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	18	1	285	2	N	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	26	1	416	2	N	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	268	2	N	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	18	1	285	2	N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	312	2	N	-0-					-0-
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	29	1	513	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 40 P RRCID -> 096754 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8311 - 8834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	208	1	4183	2	N	-0-					-0-
02	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	84	1	1698	2	N	-0-					-0-
03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	159	1	2836	2	N	-0-					-0-
04	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	173	1	2990	2	N	-0-					-0-
05	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	172	1	2836	2	N	-0-					-0-
06	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	182	1	2680	2	N	-0-					-0-
07	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	175	1	2812	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	175	1	2801	2	N	-0-					-0-
09	1800	X	1468	-0-	-332	-0-	87	1	1381	2	N	-0-					-0-
10	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	162	1	2572	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	220	1	3590	2	N	-0-					-0-
12	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	156	1	2773	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
MECOM, J. W. WELL #: 41 RRCID -> 097359 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7202 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 43 J RRCID -> 098647 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9544 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 45 J RRCID -> 100057 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8130 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	159	1	3199	2	N	-0-					-0-
02	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	292	1	5888	2	N	-0-					-0-
03	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	334	1	5965	2	N	-0-					-0-
04	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	354	1	6117	2	N	-0-					-0-
05	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	310	1	5116	2	N	-0-					-0-
06	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	248	1	3646	2	N	-0-					-0-
07	637	X	637	-0-	-0-	-0-	37	1	600	2	N	-0-					-0-
08	496	X	496	-0-	-0-	-0-	29	1	467	2	N	-0-					-0-
09	537	X	537	-0-	-0-	-0-	32	1	505	2	N	-0-					-0-
10	403	X	43	-0-	-360	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	403	X	225	-0-	-178	-0-	12	1	213	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
MECOM, J. W. WELL #: 47 RRCID -> 103495 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8132 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		682	-0-	682	682	32	1	650	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		720	-0-	720	1402	38	1	682	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1273	-0-	1273	2675	70	1	1203	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1237	-0-	1237	3912	71	1	1166	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1206	-0-	1206	5118	77	1	1129	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1405	-0-	1405	6523	82	1	1323	2	N	-0-					-0-
08	8030	X	1507	-0-	-6523	-0-	89	1	1418	2	N	-0-					-0-
09	485	X	485	-0-	-0-	-0-	29	1	456	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1244	-0-	-151	-0-	74	1	1170	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1251	-0-	-219	-0-	72	1	1179	2	N	-0-					-0-
12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	74	1	1312	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 48 RRCID -> 103701 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8673 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		714	-0-	714	714	41	1	673	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	714					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	714					N	-0-					-0-
08	714	X	-0-	-0-	-714	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 49J RRCID -> 104721 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 7546 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	58	1	1160	2	N	-0-					-0-
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	80	1	1608	2	N	-0-					-0-
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	101	1	1813	2	N	-0-					-0-
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	117	1	2014	2	N	-0-					-0-
05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	119	1	1964	2	N	-0-					-0-
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	123	1	1802	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1174	-0-	-655	-0-	69	1	1105	2	N	-0-					-0-
08	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	124	1	1972	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	616	-0-	-1154	-0-	36	1	580	2	N	-0-					-0-
10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	123	1	1956	2	N	-0-					-0-
11	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	107	1	1750	2	N	-0-					-0-
12	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	106	1	1885	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
MECOM, J. W. WELL #: 51 RRCID -> 106973 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7854 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 56S RRCID -> 110381 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8408 - 9496

01	837	N	698	-0-	-139	-0-	33	1	665	2	N	-0-					-0-
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	44	1	884	2	N	-0-					-0-
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	52	1	935	2	N	-0-					-0-
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	53	1	909	2	N	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	55	1	913	2	N	-0-					-0-
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	56	1	828	2	N	-0-					-0-
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	55	1	882	2	N	-0-					-0-
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	54	1	862	2	N	-0-					-0-
09	810	N	643	-0-	-167	-0-	38	1	605	2	N	-0-					-0-
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	57	1	907	2	N	-0-					-0-
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	53	1	868	2	N	-0-					-0-
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	63	1	1117	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 57 RRCID -> 110709 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8504 - 8782

01	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	208	1	4190	2	N	-0-					-0-
02	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	219	1	4409	2	N	-0-					-0-
03	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	299	1	5335	2	N	-0-					-0-
04	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	291	1	5015	2	N	-0-					-0-
05	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	293	1	4833	2	N	-0-					-0-
06	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	313	1	4596	2	N	-0-					-0-
07	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	286	1	4590	2	N	-0-					-0-
08	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	290	1	4623	2	N	-0-					-0-
09	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	167	1	2661	2	N	-0-					-0-
10	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	281	1	4463	2	N	-0-					-0-
11	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	222	1	3625	2	N	-0-					-0-
12	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	211	1	3740	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
MECOM, J. W. WELL #: 59V RRCID -> 112691 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8902 - 9090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	41	1	836	2	N	-0-					-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	36	1	722	2	N	-0-					-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	42	1	749	2	N	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	41	1	715	2	N	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	41	1	678	2	N	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	42	1	620	2	N	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	41	1	659	2	N	-0-					-0-
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	40	1	634	2	N	-0-					-0-
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	30	1	482	2	N	-0-					-0-
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	40	1	636	2	N	-0-					-0-
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	41	1	661	2	N	-0-					-0-
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	34	1	609	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 61K RRCID -> 116645 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8450 - 8536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	412	2	N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	2	N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	333	2	N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	257	2	N	-0-					-0-
05	279	N	232	-0-	-47	-0-	13	1	219	2	N	-0-					-0-
06	270	N	172	-0-	-98	-0-	11	1	161	2	N	-0-					-0-
07	279	N	208	-0-	-71	-0-	12	1	196	2	N	-0-					-0-
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	12	1	192	2	N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	2	N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	2	N	-0-					-0-
11	210	N	69	-0-	-141	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-
12	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 29 RRCID -> 120909 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8386 - 8582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	94	1	1901	2	N	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	41	1	832	2	N	-0-					-0-
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	51	1	905	2	N	-0-					-0-
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	53	1	909	2	N	-0-					-0-
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	56	1	923	2	N	-0-					-0-
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	61	1	891	2	N	-0-					-0-
07	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	133	1	2142	2	N	-0-					-0-
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	103	1	1650	2	N	-0-					-0-
09	660	N	522	-0-	-138	-0-	31	1	491	2	N	-0-					-0-
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	88	1	1399	2	N	-0-					-0-
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	61	1	1000	2	N	-0-					-0-
12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	88	1	1567	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
MECOM, J. W. WELL #: 65 RRCID -> 140135 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9011 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83	X	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	-0-					-0-
02	196	N	58	-0-	-138	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
03	186	N	65	-0-	-121	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	N	-0-					-0-
09	120	N	23	-0-	-97	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
10	124	N	79	-0-	-45	-0-	5	1	74	2	N	-0-					-0-
11	150	N	25	-0-	-125	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 67 RRCID -> 141115 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	50	1	1007	2	N	-0-					-0-
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	80	1	1605	2	N	-0-					-0-
03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	114	1	2044	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	92	1	1588	2	N	-0-					-0-
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	79	1	1299	2	N	-0-					-0-
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	81	1	1193	2	N	-0-					-0-
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	75	1	1203	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	807	-0-	-464	-0-	48	1	759	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1047	-0-	-183	-0-	62	1	985	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	75	1	1190	2	N	-0-					-0-
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	64	1	1047	2	N	-0-					-0-
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	62	1	1102	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 68 RRCID -> 142677 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8561 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
MECOM, J. W. WELL #: 70 RRCID -> 143939 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8694 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 72 RRCID -> 144325 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8742 - 9388

01	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	77	1	1550	2	N	-0-					-0-
02	2268	X	1688	-0-	-580	-0-	80	1	1608	2	N	-0-					-0-
03	2511	X	1816	-0-	-695	-0-	96	1	1720	2	N	-0-					-0-
04	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	88	1	1521	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	277	-0-	-1583	-0-	16	1	261	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1267	-0-	-503	-0-	81	1	1186	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1097	-0-	-577	-0-	64	1	1033	2	N	-0-					-0-
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	61	1	980	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	511	-0-	-749	-0-	30	1	481	2	N	-0-					-0-
10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	65	1	1036	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	878	-0-	-142	-0-	51	1	827	2	N	-0-					-0-
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	45	1	806	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 74 RRCID -> 144592 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8673 - 9298

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
MECOM, J. W. WELL #: 76 RRCID -> 145651 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7900 - 7920

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N		10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	11	N		11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
04	1169	N		1169	-0-	-0-	-0-	64	1	1105	2	N	-0-					-0-
05	3100	N		8572	-0-	5472	5472	489	1	8083	2	N	-0-					-0-
06	3000	N		5714	-0-	2714	8186	364	1	5350	2	N	-0-					-0-
07	3100	N		7101	-0-	4001	12187	416	1	6685	2	N	-0-					-0-
08	19037	X		6850	-0-	-12187	-0-	402	1	6412	2	N	33	33	1			-0-
								36	9									
09	1161	X		1161	-0-	-0-	-0-	69	1	1092	2	N	-0-					-0-
10	6276	X		6276	-0-	-0-	-0-	372	1	5904	2	N	-0-					-0-
11	5918	X		5918	-0-	-0-	-0-	342	1	5576	2	N	-0-					-0-
12	5826	X		5826	-0-	-0-	-0-	311	1	5515	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

MECOM, J. W. WELL #: 75 RRCID -> 146270 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 8936 - 8988

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5375	X		5375	-0-	-0-	-0-	254	1	5121	2	N	-0-					-0-
02	5602	X		5602	-0-	-0-	-0-	265	1	5337	2	N	-0-					-0-
03	6482	X		6482	-0-	-0-	-0-	344	1	6138	2	N	-0-					-0-
04	5987	X		5987	-0-	-0-	-0-	328	1	5659	2	N	-0-					-0-
05	5146	X		4193	-0-	-953	-0-	239	1	3954	2	N	-0-					-0-
06	4980	X		4159	-0-	-821	-0-	265	1	3894	2	N	-0-					-0-
07	5146	X		3275	-0-	-1871	-0-	192	1	3083	2	N	-0-					-0-
08	5951	X		5951	-0-	-0-	-0-	349	1	5570	2	N	29	29	1			-0-
								32	9									
09	4980	X		3251	-0-	-1729	-0-	192	1	3059	2	N	-0-					-0-
10	5704	X		5704	-0-	-0-	-0-	338	1	5366	2	N	-0-					-0-
11	4980	X		4136	-0-	-844	-0-	239	1	3897	2	N	-0-					-0-
12	7378	X		7378	-0-	-0-	-0-	393	1	6985	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

MECOM, J. W. WELL #: 78 RRCID -> 146401 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8551 - 8792

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2084	N		1904	-0-	-180	-0-	90	1	1814	2	N	-0-					-0-
02	2226	N		2226	-0-	-0-	-0-	105	1	2121	2	N	-0-					-0-
03	2966	X		2966	-0-	-0-	-0-	157	1	2809	2	N	-0-					-0-
04	2807	X		2807	-0-	-0-	-0-	154	1	2653	2	N	-0-					-0-
05	1891	X		839	-0-	-1052	-0-	48	1	791	2	N	-0-					-0-
06	2619	X		2619	-0-	-0-	-0-	167	1	2452	2	N	-0-					-0-
07	2454	X		2454	-0-	-0-	-0-	144	1	2310	2	N	-0-					-0-
08	2797	X		2797	-0-	-0-	-0-	165	1	2632	2	N	-0-					-0-
09	1830	N		1296	-0-	-534	-0-	77	1	1219	2	N	-0-					-0-
10	2652	N		2652	-0-	-0-	-0-	157	1	2495	2	N	-0-					-0-
11	2931	N		2931	-0-	-0-	-0-	169	1	2762	2	N	-0-					-0-
12	2720	N		2720	-0-	-0-	-0-	145	1	2575	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
MECOM, J. W. WELL #: 77 RRCID -> 146668 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8942 - 9057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	423	2	N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	19	1	376	2	N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	20	1	365	2	N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	22	1	387	2	N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	24	1	403	2	N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	28	1	405	2	N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	2	N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	24	1	390	2	N	-0-					-0-
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	21	1	337	2	N	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	27	1	426	2	N	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	24	1	396	2	N	-0-					-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	21	1	368	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 69 RRCID -> 146721 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 79 RRCID -> 146722 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9550 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	21	1	425	2	N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	340	2	N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	19	1	334	2	N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	329	2	N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	20	1	329	2	N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	21	1	315	2	N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	19	1	308	2	N	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	21	1	333	2	N	-0-					-0-
09	300	N	213	-0-	-87	-0-	13	1	200	2	N	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	330	2	N	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	293	2	N	-0-					-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	21	1	368	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
MECON. J. W. WELL #: 80 RRCID -> 146895 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8540 - 8778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	23	1	405	2	N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	20	1	336	2	N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	2	N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	2	N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	2	N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	2	N	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 82 RRCID -> 159807 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8967 - 8987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	236	-0-	-43	-0-	11	1	225	2	N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	N	-0-					-0-
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	13	1	239	2	N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	2	N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	234	2	N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	15	1	216	2	N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	14	1	224	2	N	-0-					-0-
08	248	N	222	-0-	-26	-0-	13	1	209	2	N	-0-					-0-
09	240	N	199	-0-	-41	-0-	12	1	187	2	N	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	14	1	227	2	N	-0-					-0-
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	11	1	182	2	N	-0-					-0-
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	11	1	203	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECON, J. W. WELL #: 81 RRCID -> 160097 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 9528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	937	-0-	-396	-0-	44	1	893	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	854	-0-	-350	-0-	40	1	814	2	N	-0-					-0-
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	64	1	1148	2	N	-0-					-0-
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	55	1	952	2	N	-0-					-0-
05	961	N	927	-0-	-34	-0-	53	1	874	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1043	-0-	-127	-0-	66	1	977	2	N	-0-					-0-
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	65	1	1044	2	N	-0-					-0-
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	57	1	914	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	765	-0-	-285	-0-	45	1	720	2	N	-0-					-0-
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	67	1	1069	2	N	-0-					-0-
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	57	1	923	2	N	-0-					-0-
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	54	1	951	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
MECOM, J. W. WELL #: 83 RRCID -> 162969 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7619 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	55	1	1113	2	N	-0-					-0-
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	54	1	1092	2	N	-0-					-0-
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	64	1	1152	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	956	-0-	-184	-0-	52	1	904	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	41	-0-	-1137	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	136	-0-	-1004	-0-	9	1	127	2	N	-0-					-0-
07	992	N	270	-0-	-722	-0-	16	1	254	2	N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	2	N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	N	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	36	1	568	2	N	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	27	1	445	2	N	-0-					-0-
12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	36	1	645	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 84 RRCID -> 163174 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8062 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		26	-0-	26	633	1	1	25	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		351	-0-	351	984	17	1	334	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		346	-0-	346	1330	18	1	328	2	N	-0-					-0-
04	1462	X	132	-0-	-1330	-0-	7	1	125	2	N	-0-					-0-
05	153	X	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	N	-0-					-0-
06	330	N	129	-0-	-201	-0-	8	1	121	2	N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	N	-0-					-0-
11	180	N	124	-0-	-56	-0-	7	1	117	2	N	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	277	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 85 RRCID -> 163541 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8583 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	417	1	8414	2	N	-0-					-0-
02	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	455	1	9174	2	N	-0-					-0-
03	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	569	1	10163	2	N	-0-					-0-
04	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	567	1	9788	2	N	-0-					-0-
05	11967	X	11967	-0-	-0-	-0-	683	1	11284	2	N	-0-					-0-
06	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	711	1	10448	2	N	-0-					-0-
07	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	597	1	9601	2	N	-0-					-0-
08	11015	X	11015	-0-	-0-	-0-	646	1	10311	2	N	53	53	1			-0-
							58	9									
09	8700	X	5946	-0-	-2754	-0-	351	1	5595	2	N	-0-					-0-
10	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	609	1	9667	2	N	-0-					-0-
11	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	507	1	8265	2	N	-0-					-0-
12	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	572	1	10166	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 119,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
MECOM, J. W. WELL #: 86 RRCID -> 165062 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8528 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	65	1	1318	2	N	-0-					-0-
02	448	N	289	-0-	-159	-0-	14	1	275	2	N	-0-					-0-
03	496	N	340	-0-	-156	-0-	18	1	322	2	N	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	40	1	687	2	N	-0-					-0-
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	68	1	1125	2	N	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	40	1	593	2	N	-0-					-0-
07	496	N	479	-0-	-17	-0-	28	1	451	2	N	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	32	1	518	2	N	-0-					-0-
09	480	N	100	-0-	-380	-0-	6	1	94	2	N	-0-					-0-
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	40	1	641	2	N	-0-					-0-
11	480	N	130	-0-	-350	-0-	8	1	122	2	N	-0-					-0-
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	49	1	864	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 87 RRCID -> 165188 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7869 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	167	1	3375	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	1932	-0-	-588	-0-	91	1	1841	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	1863	-0-	-927	-0-	99	1	1764	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	724	-0-	-1976	-0-	40	1	684	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	1942	-0-	-848	-0-	111	1	1831	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	1404	-0-	-1296	-0-	89	1	1315	2	N	-0-					-0-
07	2139	X	1204	-0-	-935	-0-	71	1	1133	2	N	-0-					-0-
08	1953	X	1018	-0-	-935	-0-	60	1	958	2	N	-0-					-0-
09	1890	X	704	-0-	-1186	-0-	42	1	662	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1024	-0-	-185	-0-	61	1	963	2	N	-0-					-0-
11	990	N	536	-0-	-454	-0-	31	1	505	2	N	-0-					-0-
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	48	1	859	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 89 RRCID -> 168016 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8178 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	49	1	990	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1262	-0-	-138	-0-	60	1	1202	2	N	-0-					-0-
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	63	1	1119	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	976	-0-	-44	-0-	53	1	923	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1050	-0-	-345	-0-	60	1	990	2	N	-0-					-0-
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	83	1	1224	2	N	-0-					-0-
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	71	1	1137	2	N	-0-					-0-
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	64	1	1024	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	799	-0-	-521	-0-	47	1	752	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	936	-0-	-273	-0-	55	1	881	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	972	-0-	-78	-0-	56	1	916	2	N	-0-					-0-
12	837	N	430	-0-	-407	-0-	23	1	407	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
MECOM, J. W. WELL #: 91 RRCID -> 168111 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 7720 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	357	-0-	-46	-0-	17	1	340	2	N	-0-			-0-
02	280	N	209	-0-	-71	-0-	10	1	199	2	N	-0-			-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	17	1	312	2	N	-0-			-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
05	217	N	99	-0-	-118	-0-	6	1	93	2	N	-0-			-0-
06	330	N	120	-0-	-210	-0-	8	1	112	2	N	-0-			-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	N	-0-			-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	N	-0-			-0-
09	120	N	38	-0-	-82	-0-	2	1	36	2	N	-0-			-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	N	-0-			-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	2	N	-0-			-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	17	1	306	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 90 RRCID -> 168514 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8056 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	46	1	926	2	N	-0-			-0-
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	40	1	806	2	N	-0-			-0-
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	72	1	1286	2	N	-0-			-0-
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	67	1	1163	2	N	-0-			-0-
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	53	1	878	2	N	-0-			-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	58	1	853	2	N	-0-			-0-
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	63	1	1018	2	N	-0-			-0-
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	69	1	1095	2	N	-0-			-0-
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	44	1	704	2	N	-0-			-0-
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	58	1	922	2	N	-0-			-0-
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	72	1	1176	2	N	-0-			-0-
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	44	1	780	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 88 RRCID -> 168756 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9148 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	144	1	2897	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	3159	-0-	359	359	149	1	3010	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	3629	-0-	529	888	192	1	3437	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3482	-0-	482	1370	191	1	3291	2	N	-0-			-0-
05	4524	X	3154	-0-	-1370	-0-	180	1	2974	2	N	-0-			-0-
06	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	178	1	2621	2	N	-0-			-0-
07	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	159	1	2559	2	N	-0-			-0-
08	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	150	1	2401	2	N	-0-			-0-
09	2250	X	1501	-0-	-749	-0-	89	1	1412	2	N	-0-			-0-
10	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	140	1	2227	2	N	-0-			-0-
11	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	141	1	2300	2	N	-0-			-0-
12	2325	X	2095	-0-	-230	-0-	112	1	1983	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
MECOM, J. W. WELL #: 92 RRCID -> 169896 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 8878 - 10064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	252	1	5081	2	N	-0-					-0-
02	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	266	1	5357	2	N	-0-					-0-
03	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	378	1	6746	2	N	-0-					-0-
04	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	360	1	6207	2	N	-0-					-0-
05	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	342	1	5649	2	N	-0-					-0-
06	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	325	1	4779	2	N	-0-					-0-
07	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	332	1	5339	2	N	-0-					-0-
08	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	356	1	5687	2	N	29	29	1			-0-
							32	9									
09	4650	X	3738	-0-	-912	-0-	221	1	3517	2	N	-0-					-0-
10	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	370	1	5877	2	N	-0-					-0-
11	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	346	1	5642	2	N	-0-					-0-
12	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	290	1	5146	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

MECOM, J. W. WELL #: 100 RRCID -> 170035 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9096 - 9212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	251	-0-	-28	-0-	12	1	239	2	N	-0-					-0-
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	13	1	263	2	N	-0-					-0-
03	310	N	265	-0-	-45	-0-	14	1	251	2	N	-0-					-0-
04	240	N	33	-0-	-207	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	26	1	434	2	N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	28	1	413	2	N	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	26	1	419	2	N	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	33	1	530	2	N	-0-					-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	26	1	408	2	N	-0-					-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	29	1	463	2	N	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	27	1	446	2	N	-0-					-0-
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	26	1	462	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 98 RRCID -> 170039 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9654 - 9998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
MECOM, J. W. WELL #: 99 RRCID -> 170044 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8588 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 93ST RRCID -> 170334 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 8023 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 102 RRCID -> 171104 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8740 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	108	1	2171	2	N	-0-					-0-
02	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	137	1	2753	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	207	1	3699	2	N	-0-					-0-
04	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	223	1	3852	2	N	-0-					-0-
05	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	223	1	3677	2	N	-0-					-0-
06	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	232	1	3414	2	N	-0-					-0-
07	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	198	1	3185	2	N	-0-					-0-
08	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	204	1	3261	2	N	-0-					-0-
09	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	106	1	1683	2	N	-0-					-0-
10	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	185	1	2935	2	N	-0-					-0-
11	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	141	1	2299	2	N	-0-					-0-
12	1705	X	1648	-0-	-57	-0-	88	1	1560	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
MECOM, J. W. WELL #: 97 RRCID -> 172777 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8926 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 103 RRCID -> 174611 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8660 - 9003

01	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	100	1	2016	2	N	-0-					-0-
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	99	1	1986	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	2037	-0-	-133	-0-	108	1	1929	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3123	-0-	123	123	171	1	2952	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3139	-0-	39	162	179	1	2960	2	N	-0-					-0-
06	2707	N	2545	-0-	-162	-0-	162	1	2383	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	2322	-0-	-220	-0-	136	1	2186	2	N	-0-					-0-
08	2542	X	2230	-0-	-312	-0-	131	1	2099	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
10	2542	X	1463	-0-	-1079	-0-	87	1	1376	2	N	-0-					-0-
11	2460	X	1001	-0-	-1459	-0-	58	1	943	2	N	-0-					-0-
12	2325	X	1164	-0-	-1161	-0-	62	1	1102	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 104 RRCID -> 174695 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8402 - 8694

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
MECOM, J. W. WELL #: 105 RRCID -> 175079 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9852 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3720	-0-	620	3381	176	1	3544	2	N	-0-			-0-
02	5542	X	2161	-0-	-3381	-0-	102	1	2059	2	N	-0-			-0-
03	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	84	1	1504	2	N	-0-			-0-
04	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	73	1	1263	2	N	-0-			-0-
05	984	X	984	-0-	-0-	-0-	56	1	928	2	N	-0-			-0-
06	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	74	1	1085	2	N	-0-			-0-
07	837	X	138	-0-	-699	-0-	8	1	130	2	N	-0-			-0-
08	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	67	1	1064	2	N	-0-			-0-
09	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	70	1	1120	2	N	-0-			-0-
10	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	127	1	2023	2	N	-0-			-0-
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	59	1	969	2	N	-0-			-0-
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	55	1	968	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 175591 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9469 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	37	1	640	2	N	-0-			-0-
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	115	1	1900	2	N	-0-			-0-
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	95	1	1391	2	N	-0-			-0-
07	713	N	16	-0-	-697	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-			-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 106 RRCID -> 175753 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8729 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	69	1	1401	2	N	-0-			-0-
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	69	1	1393	2	N	-0-			-0-
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	84	1	1509	2	N	-0-			-0-
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	87	1	1500	2	N	-0-			-0-
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	89	1	1469	2	N	-0-			-0-
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	94	1	1375	2	N	-0-			-0-
07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	89	1	1434	2	N	-0-			-0-
08	1488	N	1475	-0-	-13	-0-	87	1	1388	2	N	-0-			-0-
09	1440	N	1055	-0-	-385	-0-	62	1	993	2	N	-0-			-0-
10	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	92	1	1455	2	N	-0-			-0-
11	1440	N	1432	-0-	-8	-0-	83	1	1349	2	N	-0-			-0-
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	77	1	1361	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
MECOM, J. W. WELL #: 42 RRCID -> 176355 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6220 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	3	-0-	-81	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	N	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 110 RRCID -> 177041 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8390 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1821	-0-	-132	-0-	86	1	1735	2	N	-0-					-0-
02	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	116	1	2343	2	N	-0-					-0-
03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	125	1	2241	2	N	-0-					-0-
04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	136	1	2339	2	N	-0-					-0-
05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	123	1	2037	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1633	-0-	-257	-0-	104	1	1529	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1441	-0-	-512	-0-	84	1	1357	2	N	-0-					-0-
08	1953	N	1490	-0-	-463	-0-	88	1	1402	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	832	-0-	-788	-0-	49	1	783	2	N	-0-					-0-
10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	122	1	1934	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1253	-0-	-187	-0-	72	1	1181	2	N	-0-					-0-
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	66	1	1165	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 111 RRCID -> 177165 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8074 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	59	1	1180	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	620	-0-	-472	-0-	29	1	591	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	861	-0-	-348	-0-	46	1	815	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	946	-0-	-224	-0-	52	1	894	2	N	-0-					-0-
05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	131	1	2159	2	N	-0-					-0-
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	69	1	1012	2	N	-0-					-0-
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	69	1	1116	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	66	1	1053	2	N	-0-					-0-
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	67	1	1060	2	N	-0-					-0-
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	76	1	1200	2	N	-0-					-0-
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	74	1	1211	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
MECOM, J. W. WELL #: 112 RRCID -> 177523 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8572 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	607	-0-	-447	-0-	29	1	578	2	N	-0-					-0-
02	644	N	596	-0-	-48	-0-	28	1	568	2	N	-0-					-0-
03	744	N	666	-0-	-78	-0-	35	1	631	2	N	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	36	1	627	2	N	-0-					-0-
05	651	N	610	-0-	-41	-0-	35	1	575	2	N	-0-					-0-
06	630	N	508	-0-	-122	-0-	32	1	476	2	N	-0-					-0-
07	682	N	531	-0-	-151	-0-	31	1	500	2	N	-0-					-0-
08	620	N	373	-0-	-247	-0-	22	1	351	2	N	-0-					-0-
09	510	N	168	-0-	-342	-0-	10	1	158	2	N	-0-					-0-
10	527	N	413	-0-	-114	-0-	24	1	389	2	N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	21	1	344	2	N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	17	1	310	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 109 RRCID -> 177843 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8400 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 108 RRCID -> 177860 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2576	-0-	-524	618	122	1	2454	2	N	-0-					-0-
02	2927	X	2309	-0-	-618	-0-	109	1	2200	2	N	-0-					-0-
03	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	146	1	2612	2	N	-0-					-0-
04	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	172	1	2964	2	N	-0-					-0-
05	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	200	1	3297	2	N	-0-					-0-
06	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	235	1	3459	2	N	-0-					-0-
07	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	226	1	3629	2	N	-0-					-0-
08	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	206	1	3293	2	N	-0-					-0-
09	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	202	1	3210	2	N	-0-					-0-
10	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	228	1	3625	2	N	-0-					-0-
11	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	149	1	2424	2	N	-0-					-0-
12	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	132	1	2337	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
MECOM, J. W. WELL #: 114 RRCID -> 183264 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7899 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 113 RRCID -> 183446 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8125 - 9004

01	527	N	235	-0-	-292	-0-	11	1	224	2	N	-0-					-0-
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	42	1	854	2	N	-0-					-0-
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	54	1	973	2	N	-0-					-0-
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	48	1	831	2	N	-0-					-0-
05	961	N	771	-0-	-190	-0-	44	1	727	2	N	-0-					-0-
06	930	N	592	-0-	-338	-0-	38	1	554	2	N	-0-					-0-
07	899	N	727	-0-	-172	-0-	43	1	684	2	N	-0-					-0-
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	47	1	744	2	N	-0-					-0-
09	600	N	295	-0-	-305	-0-	17	1	278	2	N	-0-					-0-
10	713	N	683	-0-	-30	-0-	40	1	643	2	N	-0-					-0-
11	780	N	556	-0-	-224	-0-	32	1	524	2	N	-0-					-0-
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	41	1	722	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 115 RRCID -> 188002 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9075 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
MECOM, J. W. WELL #: 118 RRCID -> 194256 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9075 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	27	1	541	2	N	-0-					-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	30	1	533	2	N	-0-					-0-
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	54	1	930	2	N	-0-					-0-
05	589	N	584	-0-	-5	-0-	33	1	551	2	N	-0-					-0-
06	540	N	71	-0-	-469	-0-	5	1	66	2	N	-0-					-0-
07	589	N	122	-0-	-467	-0-	7	1	115	2	N	-0-					-0-
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	53	1	850	2	N	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	16	1	251	2	N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	21	1	338	2	N	-0-					-0-
11	570	N	458	-0-	-112	-0-	26	1	432	2	N	-0-					-0-
12	279	N	59	-0-	-220	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 116 RRCID -> 195058 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7902 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 117 RRCID -> 195184 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7289 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		609	-0-	609	1195	29	1	580	2	N	-0-					-0-
02	2140	X	945	-0-	-1195	-0-	45	1	900	2	N	-0-					-0-
03	417	X	417	-0-	-0-	-0-	22	1	395	2	N	-0-					-0-
04	600	N	345	-0-	-255	-0-	19	1	326	2	N	-0-					-0-
05	868	N	543	-0-	-325	-0-	31	1	512	2	N	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	43	1	630	2	N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	24	1	392	2	N	-0-					-0-
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	56	1	897	2	N	-0-					-0-
09	660	N	432	-0-	-228	-0-	26	1	406	2	N	-0-					-0-
10	403	N	392	-0-	-11	-0-	23	1	369	2	N	-0-					-0-
11	840	N	395	-0-	-445	-0-	23	1	372	2	N	-0-					-0-
12	434	N	321	-0-	-113	-0-	17	1	304	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
MECOM, J. W. WELL #: 119 RRCID -> 201803 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8510 - 9148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	22	1	433	2	N	-0-			-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	22	1	435	2	N	-0-			-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	24	1	434	2	N	-0-			-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	26	1	454	2	N	-0-			-0-
05	496	N	476	-0-	-20	-0-	27	1	449	2	N	-0-			-0-
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	28	1	409	2	N	-0-			-0-
07	496	N	450	-0-	-46	-0-	26	1	424	2	N	-0-			-0-
08	465	N	436	-0-	-29	-0-	26	1	410	2	N	-0-			-0-
09	450	N	359	-0-	-91	-0-	21	1	338	2	N	-0-			-0-
10	465	N	423	-0-	-42	-0-	25	1	398	2	N	-0-			-0-
11	420	N	387	-0-	-33	-0-	22	1	365	2	N	-0-			-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	363	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 121 RRCID -> 202517 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8047 - 9130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	194	1	3905	2	N	-0-			-0-
02	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	179	1	3612	2	N	-0-			-0-
03	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	215	1	3839	2	N	-0-			-0-
04	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	202	1	3484	2	N	-0-			-0-
05	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	230	1	3808	2	N	-0-			-0-
06	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	244	1	3593	2	N	-0-			-0-
07	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	251	1	4041	2	N	-0-			-0-
08	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	232	1	3703	2	N	-0-			-0-
09	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	186	1	2956	2	N	-0-			-0-
10	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	239	1	3793	2	N	-0-			-0-
11	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	228	1	3717	2	N	-0-			-0-
12	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	210	1	3720	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 120 RRCID -> 203072 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8480 - 9056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	478	-0-	-731	-0-	23	1	455	2	N	-0-			-0-
02	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	74	1	1497	2	N	-0-			-0-
03	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	84	1	1507	2	N	-0-			-0-
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	74	1	1280	2	N	-0-			-0-
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	79	1	1307	2	N	-0-			-0-
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	90	1	1321	2	N	-0-			-0-
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	95	1	1526	2	N	-0-			-0-
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	99	1	1581	2	N	-0-			-0-
09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	97	1	1551	2	N	-0-			-0-
10	3100	N	8633	-0-	5533	5533	511	1	8122	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	7301	-0-	4301	9834	422	1	6879	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	7782	-0-	4682	14516	415	1	7367	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
MECOM, J. W. WELL #: 123 RRCID -> 203508 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8093 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	113	1	2275	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2870	-0-	70	70	136	1	2734	2	N	-0-					-0-
03	2179	N	2109	-0-	-70	-0-	112	1	1997	2	N	-0-					-0-
04	2310	N	1556	-0-	-754	-0-	85	1	1471	2	N	-0-					-0-
05	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	153	1	2519	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	159	1	2331	2	N	-0-					-0-
07	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	153	1	2464	2	N	-0-					-0-
08	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	141	1	2250	2	N	-0-					-0-
09	2310	X	570	-0-	-1740	-0-	34	1	536	2	N	-0-					-0-
10	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	148	1	2349	2	N	-0-					-0-
11	2310	N	1846	-0-	-464	-0-	107	1	1739	2	N	-0-					-0-
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	108	1	1910	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 124 RRCID -> 204952 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9617 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		4587	-0-	4587	4587	217	1	4370	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1332	-0-	1332	5919	63	1	1269	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		3186	-0-	3186	9105	169	1	3017	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1379	-0-	1379	10484	76	1	1303	2	N	-0-					-0-
05	12410	X	1926	-0-	-10484	-0-	110	1	1816	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	1466	-0-	-2974	-0-	93	1	1373	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	1382	-0-	-1811	-0-	81	1	1301	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	1258	-0-	-1935	-0-	74	1	1184	2	N	-0-					-0-
09	1860	X	1145	-0-	-715	-0-	68	1	1077	2	N	-0-					-0-
10	1922	X	1227	-0-	-695	-0-	73	1	1154	2	N	-0-					-0-
11	1470	X	1109	-0-	-361	-0-	64	1	1045	2	N	-0-					-0-
12	1395	X	1350	-0-	-45	-0-	72	1	1278	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 126 RRCID -> 205749 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7944 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	97	1	1963	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3385	-0-	585	585	160	1	3225	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3902	-0-	802	1387	207	1	3695	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3266	-0-	266	1653	179	1	3087	2	N	-0-					-0-
05	4300	X	2647	-0-	-1653	-0-	151	1	2496	2	N	-0-					-0-
06	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	150	1	2204	2	N	-0-					-0-
07	2139	X	2015	-0-	-124	-0-	118	1	1897	2	N	-0-					-0-
08	2139	X	1723	-0-	-416	-0-	102	1	1621	2	N	-0-					-0-
09	2070	X	868	-0-	-1202	-0-	51	1	817	2	N	-0-					-0-
10	2139	X	1264	-0-	-875	-0-	75	1	1189	2	N	-0-					-0-
11	2070	X	1937	-0-	-133	-0-	112	1	1825	2	N	-0-					-0-
12	2015	X	1981	-0-	-34	-0-	106	1	1875	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
MECOM, J. W. WELL #: 122 RRCID -> 206424 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8160 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		743	-0-	743	743	35	1	708	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		126	-0-	126	869	6	1	120	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		70	-0-	70	939	4	1	66	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		72	-0-	72	1011	4	1	68	2	N	-0-					-0-
05	1136	X	125	-0-	-1011	-0-	7	1	118	2	N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	5	1	74	2	N	-0-					-0-
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	N	-0-					-0-
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 125 RRCID -> 206476 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7972 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	N	-0-					-0-
05	124	N	37	-0-	-87	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	5	1	68	2	N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	2	N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	N	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
10	186	N	119	-0-	-67	-0-	7	1	112	2	N	-0-					-0-
11	120	N	35	-0-	-85	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 129 RRCID -> 208212 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8664 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2537	-0-	-625	-0-	120	1	2417	2	N	-0-					-0-
02	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	138	1	2788	2	N	-0-					-0-
03	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	177	1	3165	2	N	-0-					-0-
04	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	161	1	2771	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	514	-0-	-2648	-0-	29	1	485	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2383	-0-	-677	-0-	152	1	2231	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2777	-0-	-385	-0-	163	1	2614	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2643	-0-	-519	-0-	156	1	2487	2	N	-0-					-0-
09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
10	2790	X	770	-0-	-2020	-0-	46	1	724	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	1602	-0-	-1098	-0-	93	1	1509	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	1964	-0-	-826	-0-	105	1	1859	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
MECOM, J. W. WELL #: 130 RRCID -> 208732 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7732 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	71	-0-	-177	-0-	3	1	68	2	N	-0-					-0-
02	224	N	99	-0-	-125	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	9	1	161	2	N	-0-					-0-
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	262	2	N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	2	N	-0-					-0-
09	240	N	180	-0-	-60	-0-	11	1	169	2	N	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	2	N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	285	2	N	-0-					-0-
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	320	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 131 RRCID -> 208813 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7962 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	18	1	363	2	N	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	16	1	316	2	N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	2	N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	N	-0-					-0-
05	124	N	23	-0-	-101	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	328	2	N	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	40	1	650	2	N	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	22	1	347	2	N	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	259	2	N	-0-					-0-
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	62	1	980	2	N	-0-					-0-
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	41	1	665	2	N	-0-					-0-
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	58	1	1039	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 128 RRCID -> 209191 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8386 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
MECOM, J. W. WELL #: 127 RRCID -> 211224 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8880 - 9234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	105	1	2111	2	N	-0-					-0-
02	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	103	1	2076	2	N	-0-					-0-
03	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	104	1	1856	2	N	-0-					-0-
04	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	99	1	1707	2	N	-0-					-0-
05	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	92	1	1525	2	N	-0-					-0-
06	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	86	1	1259	2	N	-0-					-0-
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	73	1	1177	2	N	-0-					-0-
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	68	1	1091	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	305	-0-	-715	-0-	18	1	287	2	N	-0-					-0-
10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	87	1	1382	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	794	-0-	-226	-0-	46	1	748	2	N	-0-					-0-
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	52	1	931	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (NAVARRO 10100) 44957 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
MECOM, J. W. WELL #: 94 RRCID -> 169845 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5660 - 9700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	440					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	440					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	440					N	-0-					-0-
04	440	X	-0-	-0-	-440	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 170356 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 10043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		97	-0-	97	97	6	1	91	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		166	-0-	166	263	10	1	156	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		336	-0-	336	599	19	1	317	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		231	-0-	231	830	12	1	219	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (WILCOX-WHITE) 44957 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
WHITE, J.H. WELL #: 1A RRCID -> 142784 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8455 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5755					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5755					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5755					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5755					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5755					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5755					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5755					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5755					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5755					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5755					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5755					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	5755					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (WILCOX 8150) 44957 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
MECOM, J. W. WELL #: 105 RRCID -> 181500 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8120 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.C. MARTIN (WILCOX 9400) 44957 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
MECOM, J. W. WELL #: 95 RRCID -> 170402 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9361 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. C. MARTIN (WILCOX 9900) 44957 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
MECOM, J. W. WELL #: 101 RRCID -> 171542 COMPL. DATE 10/17/1998 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	N	-0-					-0-
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	8	1	159	2	N	-0-					-0-
03	217	N	98	-0-	-119	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-
04	210	N	94	-0-	-116	-0-	5	1	89	2	N	-0-					-0-
05	186	N	22	-0-	-164	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
06	90	N	30	-0-	-60	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
07	93	N	17	-0-	-76	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.C. MARTIN, SOUTH (LOBO) 44958 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTIN, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 106060 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9191 - 9375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 106487 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9620 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	48 2	1 9	922	2	N	2					2
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	62	1	1170	2	N	-0-	1	1			1
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	59	1	1164	2	N	-0-					1
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	52	1	1051	2	N	-0-					1
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	55	1	1073	2	N	-0-					1
06	690	N	573	-0-	-117	-0-	29	1	544	2	N	-0-					1
07	713	N	485	-0-	-228	-0-	25	1	460	2	N	-0-					1
08	713	N	652	-0-	-61	-0-	34	1	618	2	N	-0-					1
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	39	1	708	2	N	-0-					1
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	43	1	800	2	N	-0-					1
11	630	N	601	-0-	-29	-0-	31	1	570	2	N	-0-	1	1			-0-
12	713	N	659	-0-	-54	-0-	34	1	625	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

J.C. MARTIN, SOUTH (LOBO) //CONT.// 44958 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 161395 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9002 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J J & J (LOBO) 45044 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
MARTINEZ, L. WELL #: 2 RRCID -> 114070 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8814 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	14B	DENY	216	-0-	216	216	18 3	1 9	195	2	Y	3					3
05	14B	DENY	1248	-0-	1248	1464	89 3	1 9	1156	2	Y	3	4	1			2
06	14B	DENY	1509	-0-	1509	2973	113 4	1 9	1392	2	Y	4					6
07	H15	VIOL	1231	-0-	1231	4204	88	1	1143	2	Y	-0-					6
08	H15	VIOL	1130	-0-	1130	5334	84 4	1 9	1042	2	Y	4					10
09	H15	VIOL	757	-0-	757	6091	46	1	711	2	Y	-0-					10
10	H15	VIOL	199	-0-	199	6290	14 1	1 9	184	2	Y	1					11
11	200	N	345	-0-	145	6435	6 1	1 9	338	2	Y	1	5	1			7
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6435					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 6,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

J J & J (LOBO) //CONT.// 45044 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
MARTINEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 116773 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11291 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	14B	DENY	121	-0-	121	121	10	1	109	2	Y	2					2
							2	9									
05	14B	DENY	611	-0-	611	732	44	1	566	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	14B	DENY	1586	-0-	1586	2318	119	1	1463	2	Y	4					5
							4	9									
07	H15	VIOL	1737	-0-	1737	4055	124	1	1613	2	Y	-0-					5
08	H15	VIOL	1430	-0-	1430	5485	107	1	1317	2	Y	5					10
							6	9									
09	H15	VIOL	1544	-0-	1544	7029	94	1	1449	2	Y	1					11
							1	9									
10	H15	VIOL	1426	-0-	1426	8455	98	1	1322	2	Y	5					16
							6	9									
11	200	N	1822	-0-	1622	10077	30	1	1785	2	Y	6	9	1			13
							7	9									
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	8496					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 10,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

LAUREL, SERGIO WELL #: 6 RRCID -> 144480 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF. 8754 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	481	-0-	481	481	48	1	433	2	Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	481					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	481					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	1717	-0-	1717	2198	149	1	1568	2	Y	-0-					5
05	14B2	EXT	3350	-0-	3350	5548	241	1	3109	2	Y	-0-					5
06	14B2	EXT	3958	-0-	3958	9506	297	1	3661	2	Y	-0-					5
07	14B2	EXT	3740	-0-	3740	13246	267	1	3473	2	Y	-0-					5
08	16399	X	3153	-0-	-13246	-0-	236	1	2917	2	Y	-0-					5
09	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	163	1	2515	2	Y	-0-					5
10	4092	X	3103	-0-	-989	-0-	215	1	2885	2	Y	3					8
							3	9									
11	3960	X	2424	-0-	-1536	-0-	40	1	2384	2	Y	-0-					8
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 24,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 194192 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J J & J (LOBO) //CONT.// 45044 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
REMORA OPERATING, LLC 701613
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257500 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9020 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J J & J (WILCOX 8800) 45044 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
I. C. URIBE GU WELL #: 4 RRCID -> 222667 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF. 8786 - 8797

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LAUREL, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 073018 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			117
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			117
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			117
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			117
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			117
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			117
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			117
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			117
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			117
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			117
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			117
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			117

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J J & J (WILCOX 9000) 45044 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
MARTINEZ, OMAR WELL #: 1 RRCID -> 113497 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 9030 - 9043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B DENY	88	-0-	88	88	8	1	80	2	Y	-0-					3
05	14B DENY	5	-0-	5	93	5	2			Y	-0-					3
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-					3
07	H15 VIOL	188	-0-	188	281	13	1	175	2	Y	-0-					3
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	281					Y	-0-					3
09	H15 VIOL	135	-0-	135	-0-	8	1	127	2	Y	-0-					3
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LAUREL, SERGIO WELL #: 2 RRCID -> 219964 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11903 PERF. 8330 - 8836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 143000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J J & J (WILCOX 9000) //CONT.// 45044 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
REMORA OPERATING, LLC 701613
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257932 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9020 - 9027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J J & J (WILCOX 11450) 45044 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 194731 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.10899 - 11078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257933 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10877 - 11192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J.R. (5618) 45170 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HAMILTON, J. R. 348610
CUELLAR, V. B. WELL #: 2A RRCID -> 087813 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5618 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JABONCILLOS (STILLWELL) 45244 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WELDERXP LTD. 907320
MORGAN-SUNRAY WELL #: 1 RRCID -> 283841 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5026 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIBBE-MOOS, ANNA -A- WELL #: 1 RRCID -> 293945 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5018 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JABONCILLOS (YEGUA 1 - SEG. B) 45244 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WELDERXP LTD. 907320
VELA, LAZARO WELL #: 1 RRCID -> 128140 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7720 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JABONCILLOS (YEGUA 2) 45244 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WELDERXP LTD. 907320
VELA, LAZARO GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 129134 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7680 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA WELL #: 11 RRCID -> 205364 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JABONCILLOS (YEGUA 4-SEG.B) 45244 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDERXP LTD. 907320
VELA, LAZARO WELL #: 1 RRCID -> 134284 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7102 - 7185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA, LAZARD WELL #: 9 RRCID -> 199662 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7284 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA WELL #: 10ST RRCID -> 203596 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7090 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JABONCILLOS (7200) 45244 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WELDERXP LTD. 907320
VELA WELL #: 8 RRCID -> 202179 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 12573 PERF. 7129 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA WELL #: 11 RRCID -> 212471 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
D. O. G. OPERATING, LLC 196844
LA PRESA WELL #: 4 RRCID -> 225853 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6947 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2	EXT	63	-0-	63	63	12	1	51	9	N	46					131
11	14B2	EXT	473	-0-	473	536	120	1	353	9	N	321	345	1			107
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	536					N	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 536 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) //CONT.// 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
D. O. G. OPERATING, LLC //CONT.// 196844
LA PRESA WELL #: 6 RRCID -> 231887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8	1	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PRESA WELL #: 12 RRCID -> 241055 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7788 - 7888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PRESA WELL #: 16 RRCID -> 242091 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6960 - 7257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13	1	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) //CONT.// 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
D. O. G. OPERATING, LLC //CONT.// 196844
LA PRESA WELL #: 19 RRCID -> 243724 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6821 - 6878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PRESA WELL #: 21 RRCID -> 244720 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6788 - 6799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
D. O. G. OPERATING, LLC 196844
LA PRESA WELL #: 2 RRCID -> 223826 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 7801 - 7894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	60	1			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) //CONT.// 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
D. O. G. OPERATING, LLC //CONT.// 196844
LA PRESA WELL #: 8 RRCID -> 232767 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8592 - 8650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	1			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PRESA WELL #: 9 RRCID -> 233195 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9898 - 9960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PRESA WELL #: 7 RRCID -> 233527 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9016 - 9024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	73	1			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) //CONT.// 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
D. O. G. OPERATING, LLC //CONT.// 196844
LA PRESA WELL #: 11 RRCID -> 237334 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8897 - 9141

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PRESA WELL #: 17 RRCID -> 242015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8473 - 8522

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	1			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARON (QUEEN CITY) 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804
MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 10 RRCID -> 119438 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 9492

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	1679	-0-	1679	1679	109 31	1 9	1539	2	N	28	28	1			-0-
06	14B DENY	1211	-0-	1211	2890	82 28	1 9	1101	2	N	25	25	1			-0-
07	14B DENY	774	-0-	774	3664	57 19	1 9	698	2	N	17	17	1			-0-
08	14B DENY	1006	-0-	1006	4670	89 25	1 9	892	2	N	23	23	1			-0-
09	14B DENY	851	-0-	851	5521	43 28	1 9	780	2	Y	25	20	1			5
10	14B DENY	66	-0-	66	5587	6 2	1 9	58	2	Y	2	2	1			5
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5587					Y	-0-					5
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5587					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 5,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 11 RRCID -> 122906 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9418 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALITOS BLANCOS WELL #: 1 RRCID -> 190810 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2	EXT	1117	-0-	1117	1117	72 1 21 9		1024	2	N	19	103	1			-0-
06	14B2	EXT	310	-0-	310	1427	21 1 7 9		282	2	N	6	6	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1427					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1427					N	-0-					-0-
09	1427	X	-0-	-0-	-1427	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 13 RRCID -> 192733 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	3100	-0-	3100	3100	200 1 57 9		2843	2	N	52	52	1			72
06	14B2	EXT	821	-0-	821	3921	56 1 19 9		746	2	N	17	89	1			-0-
07	14B2	EXT	305	-0-	305	4226	22 1 8 9		275	2	N	7	7	1			-0-
08	14B2	EXT	376	-0-	376	4602	33 1 10 9		333	2	N	9	9	1			-0-
09	5143	X	541	-0-	-4602	-0-	27 1 18 9		496	2	Y	16	12	1			4
10	610	X	610	-0-	-0-	-0-	54 1 22 9		534	2	Y	20	23	1			1
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	46 1 15 9		404	2	Y	14	13	1			2
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	51 1 22 9		519	2	Y	20	20	1			2

TOTAL GAS PROD: 6,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
CONEJO WELL #: 1 RRCID -> 223062 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9469 - 9496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
05	14B2	EXT	1219	-0-	1219	1219		79 1 23 9		1117	2	N	21	44	1			-0-
06	14B2	EXT	1098	-0-	1098	2317		74 1 25 9		999	2	N	23	23	1			-0-
07	14B2	EXT	773	-0-	773	3090		57 1 19 9		697	2	N	17	17	1			-0-
08	14B2	EXT	759	-0-	759	3849		67 1 19 9		673	2	N	17	17	1			-0-
09	4694	X	845	-0-	-3849	-0-		43 1 28 9		774	2	Y	25	19	1			6
10	876	X	876	-0-	-0-	-0-		77 1 32 9		767	2	Y	29	32	1			3
11	720	N	678	-0-	-42	-0-		67 1 22 9		589	2	Y	20	19	1			4
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-		83 1 36 9		841	2	Y	33	33	1			4

TOTAL GAS PROD: 7,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

MESTENA OIL & GAS CO WELL #: J 14 RRCID -> 225006 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9456 - 9526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144
05	14B2	EXT	801	-0-	801	801		52 1 15 9		734	2	N	14	14	1			144
06	14B2	EXT	166	-0-	166	967		11 1 3 9		152	2	N	3	147	1			-0-
07	14B2	EXT	9	-0-	9	976		1 1		8	2	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	976						N	-0-					-0-
09	976	X	-0-	-0-	-976	-0-						Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 976 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
CONEJO WELL #: 2 RRCID -> 229409 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 9507 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	5861	-0-	5861	5861	379	1	5373	2	N	99	162	1			-0-
							109	9									
06	14B2	EXT	3375	-0-	3375	9236	229	1	3068	2	N	71	71	1			-0-
							78	9									
07	14B2	EXT	2988	-0-	2988	12224	220	1	2694	2	N	67	67	1			-0-
							74	9									
08	14B2	EXT	2331	-0-	2331	14555	206	1	2067	2	N	53	53	1			-0-
							58	9									
09	17574	X	3019	-0-	-14555	-0-	152	1	2768	2	Y	90	70	1			20
							99	9									
10	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	195	1	1930	2	Y	72	81	1			11
							79	9									
*11	3390	X	2190	-0-	-1200	-0-	217	1	1901	2	Y	65	60	1			16
							72	9									
12	2976	X	2538	-0-	-438	-0-	219	1	2223	2	Y	87	87	1			16
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 24,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 604

CONEJO WELL #: 3 RRCID -> 234054 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9511 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	1483	-0-	1483	1483	96	1	1359	2	N	25	50	1			-0-
							28	9									
06	14B2	EXT	285	-0-	285	1768	19	1	259	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
07	14B2	EXT	256	-0-	256	2024	19	1	230	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
08	14B2	EXT	874	-0-	874	2898	77	1	775	2	N	20	20	1			-0-
							22	9									
09	3474	X	576	-0-	-2898	-0-	29	1	528	2	Y	17	13	1			4
							19	9									
10	533	X	533	-0-	-0-	-0-	47	1	467	2	Y	17	20	1			1
							19	9									
*11	840	X	449	-0-	-391	-0-	45	1	390	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
12	868	X	430	-0-	-438	-0-	37	1	376	2	Y	15	15	1			2
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 4,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
CONEJO WELL #: 6 RRCID -> 238492 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9588 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					135
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					135
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					135
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					135
05	14B2 EXT		787	-0-	787	787		51 1 14 9		722	2	N	13	148	1			-0-
06	14B2 EXT		366	-0-	366	1153		25 1 9 9		332	2	N	8	8	1			-0-
07	14B2 EXT		305	-0-	305	1458		22 1 8 9		275	2	N	7	7	1			-0-
08	14B2 EXT		269	-0-	269	1727		24 1 7 9		238	2	N	6	6	1			-0-
09	2006	X	279	-0-	-1727	-0-		14 1 9 9		256	2	Y	8	6	1			2
10	181	X	181	-0-	-0-	-0-		16 1 7 9		158	2	Y	6	7	1			1
11	270	N	257	-0-	-13	-0-		25 1 9 9		223	2	Y	8	7	1			2
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-		15 1 7 9		154	2	Y	6	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

CONEJO WELL #: 7 RRCID -> 240322 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9544 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
05	14B2 EXT		3625	-0-	3625	3625		234 1 67 9		3324	2	N	61	111	1			-0-
06	14B2 EXT		3030	-0-	3030	6655		205 1 69 9		2756	2	N	63	63	1			-0-
07	14B2 EXT		2195	-0-	2195	8850		162 1 54 9		1979	2	N	49	49	1			-0-
08	14B2 EXT		1692	-0-	1692	10542		149 1 43 9		1500	2	N	39	39	1			-0-
09	12487	X	1945	-0-	-10542	-0-		98 1 64 9		1783	2	Y	58	45	1			13
10	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-		156 1 64 9		1544	2	Y	58	65	1			6
11	3030	X	1438	-0-	-1592	-0-		143 1 47 9		1248	2	Y	43	40	1			9
12	2201	X	1092	-0-	-1109	-0-		94 1 41 9		957	2	Y	37	37	1			9

TOTAL GAS PROD: 16,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206497 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF.10182 - 11318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	307	1	618	2	Y	-0-					-0-
							77	3									
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	417	1	941	2	Y	-0-					-0-
							128	3									
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	490	1	1250	2	Y	-0-					-0-
							130	3									
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	470	1	1251	2	Y	-0-					-0-
							108	3									
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	416	1	1217	2	Y	-0-					-0-
							108	3									
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	394	1	1182	2	Y	-0-					-0-
							116	3									
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	432	1	1147	2	Y	-0-					-0-
							171	3									
08	1395	N	900	-0-	-495	-0-	264	1	574	2	Y	-0-					-0-
							62	3									
09	1350	N	1274	-0-	-76	-0-	311	1	870	2	Y	-0-					-0-
							93	3									
10	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	651	1	1693	2	Y	-0-					-0-
							154	3									
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	511	1	1173	2	Y	2					2
							124	3	2	9							
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	399	1	957	2	Y	1					3
							106	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 19,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209102 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11130 - 11206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	551	-0-	-7	-0-	169	1	339	2	Y	1					1
							42	3	1	9							
02	812	N	630	-0-	-182	-0-	177	1	399	2	Y	-0-					1
							54	3									
03	899	N	774	-0-	-125	-0-	203	1	517	2	Y	-0-					1
							54	3									
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	251	1	668	2	Y	-0-					1
							58	3									
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	247	1	723	2	Y	-0-					1
							64	3									
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	239	1	715	2	Y	-0-					1
							70	3									
07	1023	N	899	-0-	-124	-0-	222	1	589	2	Y	-0-					1
							88	3									
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	332	1	723	2	Y	-0-	1	1			-0-
							78	3									
09	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	249	1	695	2	Y	-0-					-0-
							74	3									
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	277	1	720	2	Y	-0-					-0-
							66	3									
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	389	1	894	2	Y	3	3	1			-0-
							95	3	3	9							
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	304	1	727	2	Y	-0-					-0-
							80	3									

TOTAL GAS PROD: 11,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212866 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9878 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	626	1	1257	2	Y	28	42	1			22
							157	3	31	9							
02	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	773	1	1745	2	Y	32					54
							237	3	35	9							
03	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	892	1	2278	2	Y	31	36	1			49
							238	3	34	9							
04	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	828	1	2202	2	Y	28	58	1			19
							191	3	31	9							
05	3100	X	3083	-0-	-17	-0-	726	1	2124	2	Y	40	38	1			21
							189	3	44	9							
06	3180	X	3145	-0-	-35	-0-	725	1	2173	2	Y	31					52
							213	3	34	9							
07	3286	X	3008	-0-	-278	-0-	733	1	1945	2	Y	36	57	1			31
							290	3	40	9							
08	3286	X	2532	-0-	-754	-0-	736	1	1604	2	Y	17	40	1			8
							173	3	19	9							
09	3180	X	2706	-0-	-474	-0-	654	1	1827	2	Y	27					35
							195	3	30	9							
10	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	531	1	1382	2	Y	3	13	1			25
							126	3	3	9							
11	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	728	1	1671	2	Y	8	33	1			-0-
							177	3	9	9							
12	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	703	1	1683	2	Y	5					5
							186	3	6	9							

TOTAL GAS PROD: 33,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216962 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9970 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	815	1	1639	2	Y	30	44	1			59
							205	3	33	9							
02	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	721	1	1629	2	Y	28					87
							221	3	31	9							
03	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	678	1	1731	2	Y	31	36	1			82
							181	3	34	9							
04	2610	X	2250	-0-	-360	-0-	571	1	1518	2	Y	27	56	1			53
							131	3	30	9							
05	2883	X	2403	-0-	-480	-0-	564	1	1649	2	Y	39	37	1			55
							147	3	43	9							
06	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	656	1	1965	2	Y	31					86
							192	3	34	9							
07	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	750	1	1990	2	Y	37	59	1			64
							297	3	41	9							
08	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	830	1	1806	2	Y	22	46	1			40
							194	3	24	9							
09	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	721	1	2014	2	Y	31					71
							215	3	34	9							
10	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	806	1	2095	2	Y	3	50	1			24
							190	3	3	9							
11	2970	X	1918	-0-	-1052	-0-	527	1	1211	2	Y	47	59	1			12
							128	3	52	9							
12	3069	X	1921	-0-	-1148	-0-	511	1	1223	2	Y	47					59
							135	3	52	9							

TOTAL GAS PROD: 31,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 373

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219286 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10240 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3501	-0-	401	401	174	1	3056	2	Y	1					1
							270	3	1	9							
02	2800	N	2773	-0-	-27	374	140	1	2395	2	Y	-0-					1
							238	3									
03	3159	X	2785	-0-	-374	-0-	160	1	2431	2	Y	-0-					1
							194	3									
04	3630	X	2613	-0-	-1017	-0-	168	1	2290	2	Y	-0-					1
							155	3									
05	3751	X	3333	-0-	-418	-0-	195	1	2931	2	Y	-0-					1
							207	3									
06	3390	X	2723	-0-	-667	-0-	174	1	2363	2	Y	-0-					1
							186	3									
07	3069	X	2816	-0-	-253	-0-	173	1	2367	2	Y	-0-					1
							276	3									
08	3348	X	2727	-0-	-621	-0-	193	1	2347	2	Y	-0-					1
							187	3									
09	3240	X	3099	-0-	-141	-0-	197	1	2676	2	Y	-0-					1
							226	3									
10	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	171	1	2373	2	Y	-0-					1
							167	3									
11	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	171	1	2109	2	Y	-0-					1
							168	3									
12	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	177	1	2091	2	Y	-0-					1
							176	3									

TOTAL GAS PROD: 33,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220458 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 12422 PERF.10170 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2767	-0-	-23	-0-	848	1	1705	2	Y	1	3	1			1
							213	3	1	9							
02	2520	X	2324	-0-	-196	-0-	647	1	1461	2	Y	15					16
							199	3	17	9							
03	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	734	1	1873	2	Y	13	15	1			14
							196	3	14	9							
04	3060	X	2622	-0-	-438	-0-	674	1	1792	2	Y	1	2	1			13
							155	3	1	9							
05	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	1001	1	2929	2	Y	13	12	1			14
							261	3	14	9							
06	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	794	1	2378	2	Y	9					23
							233	3	10	9							
07	2821	X	2618	-0-	-203	-0-	646	1	1716	2	Y	-0-					23
							256	3									
08	3162	X	1572	-0-	-1590	-0-	461	1	1003	2	Y	-0-					23
							108	3									
09	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	763	1	2131	2	Y	13					36
							227	3	14	9							
10	3069	X	1562	-0-	-1507	-0-	404	1	1051	2	Y	10	10	1			36
							96	3	11	9							
11	2970	X	1538	-0-	-1432	-0-	433	1	992	2	Y	7	33	1			10
							105	3	8	9							
12	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	857	1	2053	2	Y	6					16
							226	3	7	9							

TOTAL GAS PROD: 31,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223249 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	143	1	2500	2	Y	10					36
							221	3	11	9							
02	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	119	1	2040	2	Y	4					40
							203	3	4	9							
03	2232	X	2002	-0-	-230	-0-	114	1	1739	2	Y	9	9	1			40
							139	3	10	9							
04	2760	X	2170	-0-	-590	-0-	139	1	1896	2	Y	6	10	1			36
							128	3	7	9							
05	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	166	1	2498	2	Y	15	20	1			31
							176	3	17	9							
06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	140	1	1895	2	Y	14					45
							149	3	15	9							
07	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	150	1	2043	2	Y	10	22	1			33
							238	3	11	9							
08	2852	N	1842	-0-	-1010	-0-	130	1	1579	2	Y	6					39
							126	3	7	9							
09	2190	N	1828	-0-	-362	-0-	116	1	1571	2	Y	7					46
							133	3	8	9							
10	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	185	1	2562	2	Y	14	31	1			29
							181	3	15	9							
11	1620	N	1486	-0-	-134	-0-	104	1	1278	2	Y	3					32
							101	3	3	9							
12	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	114	1	1349	2	Y	6	7	1			31
							114	3	7	9							

TOTAL GAS PROD: 26,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226937 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 12957 PERF.10535 - 11210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	1182	-0-	-2104	-0-	226	1	811	2	Y	53	79	1			37
							87	3	58	9							
02	2940	X	1845	-0-	-1095	-0-	9	1	1625	2	Y	52					89
							154	3	57	9							
03	2635	X	2070	-0-	-565	-0-	266	1	1552	2	Y	105	67	1			127
							136	3	116	9							
04	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	256	1	1448	2	Y	15					142
							107	3	17	9							
05	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	291	1	1737	2	Y	21	147	1			16
							134	3	23	9							
06	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	339	1	2243	2	Y	34	36	1			14
							189	3	37	9							
07	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	350	1	2359	2	Y	34					48
							294	3	37	9							
08	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	315	1	1912	2	Y	34					82
							164	3	37	9							
09	2250	N	2219	-0-	-31	-0-	308	1	1715	2	Y	34	114	1			2
							159	3	37	9							
10	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	326	1	2185	2	Y	34	24	1			12
							165	3	37	9							
11	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	308	1	1964	2	Y	34					46
							168	3	37	9							
12	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	298	1	1648	2	Y	34	80	1			-0-
							151	3	37	9							

TOTAL GAS PROD: 26,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 484

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
RIETHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10514 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	266	1	4650	2	Y	33					37
							410	3	36	9							
02	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	270	1	4635	2	Y	22					59
							463	3	24	9							
03	5828	X	5245	-0-	-583	-0-	299	1	4557	2	Y	22	21	1			60
							365	3	24	9							
04	5430	X	3844	-0-	-1586	-0-	246	1	3351	2	Y	19	32	1			47
							226	3	21	9							
05	5611	X	3699	-0-	-1912	-0-	214	1	3231	2	Y	23	32	1			38
							229	3	25	9							
06	5430	X	3741	-0-	-1689	-0-	238	1	3236	2	Y	11					49
							255	3	12	9							
07	5611	X	4032	-0-	-1579	-0-	247	1	3371	2	Y	20	43	1			26
							392	3	22	9							
08	5239	X	3486	-0-	-1753	-0-	245	1	2984	2	Y	17					43
							238	3	19	9							
09	3840	X	3829	-0-	-11	-0-	242	1	3287	2	Y	21					64
							277	3	23	9							
10	4030	X	3460	-0-	-570	-0-	217	1	3003	2	Y	26	56	1			34
							211	3	29	9							
11	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	276	1	3387	2	Y	15					49
							270	3	17	9							
12	4030	X	3831	-0-	-199	-0-	276	1	3264	2	Y	14	18	1			45
							276	3	15	9							

TOTAL GAS PROD: 49,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232262 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9845 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	840	1	1688	2	Y	43	65	1			67
							211	3	47	9							
02	2436	X	2193	-0-	-243	-0-	603	1	1362	2	Y	39					106
							185	3	43	9							
03	2697	X	2652	-0-	-45	-0-	680	1	1735	2	Y	51	59	1			98
							181	3	56	9							
04	3090	X	2725	-0-	-365	-0-	686	1	1826	2	Y	50	104	1			44
							158	3	55	9							
05	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	659	1	1927	2	Y	64	61	1			47
							171	3	70	9							
06	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	711	1	2129	2	Y	45					92
							208	3	50	9							
07	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	784	1	2081	2	Y	66	105	1			53
							311	3	73	9							
08	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	861	1	1876	2	Y	24	51	1			26
							202	3	26	9							
09	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	781	1	2181	2	Y	33					59
							233	3	36	9							
10	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	842	1	2189	2	Y	22	73	1			8
							199	3	24	9							
11	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	843	1	1935	2	Y	55	31	1			32
							205	3	61	9							
12	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	846	1	2027	2	Y	55					87
							223	3	61	9							

TOTAL GAS PROD: 35,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 547

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232265 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10494 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234045 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10668 - 12897

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	7929	-0-	-100	-0-	961	1	6338	2	Y	18					34
							610	3	20	9							
02	7252	X	4595	-0-	-2657	-0-	626	1	3571	2	Y	3					37
							395	3	3	9							
03	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	946	1	7631	2	Y	17	16	1			38
							644	3	19	9							
04	8160	X	6256	-0-	-1904	-0-	830	1	5044	2	Y	11	19	1			30
							370	3	12	9							
05	8432	X	6920	-0-	-1512	-0-	799	1	5672	2	Y	18	25	1			23
							429	3	20	9							
06	8370	X	3815	-0-	-4555	-0-	627	1	2924	2	Y	3					26
							261	3	3	9							
07	8649	X	6853	-0-	-1796	-0-	870	1	5303	2	Y	9	19	1			16
							670	3	10	9							
08	8649	X	7281	-0-	-1368	-0-	896	1	5877	2	Y	7					23
							500	3	8	9							
09	6690	X	5317	-0-	-1373	-0-	779	1	4141	2	Y	9					32
							387	3	10	9							
10	4836	X	4685	-0-	-151	-0-	693	1	3694	2	Y	9	19	1			22
							288	3	10	9							
11	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	761	1	4815	2	Y	11					33
							411	3	12	9							
*12	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	891	1	5502	2	Y	12	15	1			30
							497	3	13	9							

TOTAL GAS PROD: 75,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
RIETHMEYER,E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237386 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10776 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	82	1	607	2	Y	5					102
							57	3	6	9							
02	896	N	580	-0-	-316	-0-	78	1	450	2	Y	2					104
							50	3	2	9							
03	2635	N	591	-0-	-2044	-0-	67	1	479	2	Y	4					108
							41	3	4	9							
04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	203	1	1744	2	Y	3					111
							123	3	3	9							
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	106	1	549	2	Y	-0-					111
							43	3									
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	97	1	902	2	Y	-0-	32	1			79
							73	3									
07	2139	N	1797	-0-	-342	-0-	152	1	1469	2	Y	-0-					79
							176	3									
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	80	1	693	2	Y	-0-					79
							57	3									
09	1080	N	924	-0-	-156	-0-	104	1	753	2	Y	-0-					79
							67	3									
10	1798	N	1328	-0-	-470	-0-	170	1	1076	2	Y	-0-					79
							82	3									
11	810	N	414	-0-	-396	-0-	52	1	334	2	Y	-0-					79
							28	3									
*12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	122	1	1041	2	Y	-0-					79
							90	3									

TOTAL GAS PROD: 12,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

RIETHMEYER,E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237523 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11024 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4296	-0-	-1160	-0-	469	1	3490	2	Y	5					82
							331	3	6	9							
02	4928	X	3032	-0-	-1896	-0-	409	1	2360	2	Y	2					84
							261	3	2	9							
03	5456	X	4216	-0-	-1240	-0-	481	1	3438	2	Y	3					87
							294	3	3	9							
04	4440	X	3392	-0-	-1048	-0-	333	1	2854	2	Y	4					91
							201	3	4	9							
05	4588	X	2418	-0-	-2170	-0-	365	1	1902	2	Y	-0-					91
							151	3									
06	4170	X	3964	-0-	-206	-0-	359	1	3334	2	Y	-0-	78	1			13
							271	3									
07	4216	X	3964	-0-	-252	-0-	336	1	3240	2	Y	-0-					13
							388	3									
08	4216	X	3909	-0-	-307	-0-	376	1	3265	2	Y	-0-					13
							268	3									
09	3960	X	3506	-0-	-454	-0-	393	1	2857	2	Y	-0-					13
							256	3									
10	3007	X	2861	-0-	-146	-0-	367	1	2318	2	Y	-0-					13
							176	3									
11	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	416	1	2698	2	Y	-0-					13
							229	3									
*12	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	403	1	3435	2	Y	-0-					13
							298	3									

TOTAL GAS PROD: 43,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242573 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11264 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	980	1	3509	2	Y	53	79	1			37
							375	3	58	9							
02	3164	X	2928	-0-	-236	-0-	15	1	2624	2	Y	36					73
							249	3	40	9							
03	3627	X	3337	-0-	-290	-0-	440	1	2570	2	Y	92	58	1			107
							226	3	101	9							
04	4770	X	3051	-0-	-1719	-0-	428	1	2423	2	Y	18					125
							180	3	20	9							
05	4929	X	3141	-0-	-1788	-0-	416	1	2480	2	Y	48	108	1			65
							192	3	53	9							
06	4770	X	2895	-0-	-1875	-0-	348	1	2298	2	Y	50	41	1			74
							194	3	55	9							
07	3348	X	3143	-0-	-205	-0-	360	1	2426	2	Y	50					124
							302	3	55	9							
08	3348	X	3050	-0-	-298	-0-	394	1	2395	2	Y	50					174
							206	3	55	9							
09	3060	X	2726	-0-	-334	-0-	377	1	2100	2	Y	49	130	1			93
							195	3	54	9							
10	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	386	1	2588	2	Y	29	22	1			100
							195	3	32	9							
11	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	380	1	2422	2	Y	36					136
							206	3	40	9							
12	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	409	1	2257	2	Y	50	73	1			113
							207	3	55	9							

TOTAL GAS PROD: 38,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 561

RIETHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247418 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10478 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2193	-0-	-1589	-0-	265	1	1753	2	Y	5					35
							169	3	6	9							
02	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	478	1	2725	2	Y	13					48
							302	3	14	9							
03	3503	X	2822	-0-	-681	-0-	287	1	2318	2	Y	19	18	1			49
							196	3	21	9							
04	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	354	1	2153	2	Y	-0-					49
							158	3									
05	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	429	1	3041	2	Y	13	18	1			44
							230	3	14	9							
06	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	547	1	2552	2	Y	7					51
							227	3	8	9							
07	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	351	1	2138	2	Y	2	5	1			48
							270	3	2	9							
08	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	333	1	2186	2	Y	-0-					48
							186	3									
09	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	402	1	2143	2	Y	4					52
							200	3	4	9							
10	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	527	1	2810	2	Y	17	36	1			33
							219	3	19	9							
11	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	427	1	2707	2	Y	7					40
							231	3	8	9							
12	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	336	1	2076	2	Y	-0-					40
							188	3									

TOTAL GAS PROD: 36,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250833 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12738 PERF. 9872 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1511	-0-	-163	-0-	456	1	915	2	Y	23	35	1			25
							115	3	25	9							
02	1764	N	1237	-0-	-527	-0-	337	1	762	2	Y	31					56
							104	3	34	9							
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	393	1	1002	2	Y	33	38	1			51
							105	3	36	9							
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	464	1	1234	2	Y	36	75	1			12
							106	3	40	9							
05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	463	1	1355	2	Y	50	47	1			15
							120	3	55	9							
06	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	429	1	1285	2	Y	26					41
							126	3	29	9							
07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	504	1	1337	2	Y	41	65	1			17
							200	3	45	9							
08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	582	1	1268	2	Y	17	34	1			-0-
							136	3	19	9							
09	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	470	1	1313	2	Y	11					11
							140	3	12	9							
10	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	564	1	1467	2	Y	33	42	1			2
							133	3	36	9							
11	1950	N	1833	-0-	-117	-0-	507	1	1164	2	Y	35	36	1			1
							123	3	39	9							
12	2015	N	1696	-0-	-319	-0-	453	1	1086	2	Y	34					35
							120	3	37	9							

TOTAL GAS PROD: 21,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251205 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 12899 PERF.11638 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					6
							1	3									
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	41	2	Y	-0-					6
							4	3									
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					6
							1	3									
04	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			Y	-0-					6
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	73	1	383	2	Y	-0-					6
							30	3									
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	82	1	767	2	Y	-0-					6
							62	3									
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	69	1	668	2	Y	-0-					6
							80	3									
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	101	1	880	2	Y	-0-					6
							72	3									
09	900	N	334	-0-	-566	-0-	38	1	272	2	Y	-0-					6
							24	3									
10	806	N	89	-0-	-717	-0-	11	1	72	2	Y	-0-					6
							6	3									
11	870	N	521	-0-	-349	-0-	65	1	421	2	Y	-0-					6
							35	3									
12	341	N	322	-0-	-19	-0-	32	1	267	2	Y	-0-					6
							23	3									

TOTAL GAS PROD: 4,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HICKS EXPLORATION, LLC 102036
KOTARA-ALDRIDGE ET AL G U WELL #: 2 RRCID -> 173434 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 16070 PERF.13294 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 4 RRCID -> 010989 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10100 - 10370

01	4867	X	4457	-0-	-410	-0-	127	1	4276	2	Y	49	53	0			9
							54	9									
02	4396	X	3396	-0-	-1000	-0-	91	1	3264	2	Y	37	37	0			9
							41	9									
03	4681	X	4109	-0-	-572	-0-	120	1	3941	2	Y	44	44	0			9
							48	9									
04	4530	X	3712	-0-	-818	-0-	108	1	3562	2	Y	38	37	0			10
							42	9									
05	4681	X	4400	-0-	-281	-0-	136	1	4218	2	Y	42	40	0			12
							46	9									
06	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	150	1	4715	2	Y	39	39	0			12
							43	9									
07	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	142	1	4623	2	Y	40	44	0			8
							44	9									
08	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	140	1	4352	2	Y	37	36	0			9
							41	9									
09	4920	X	4114	-0-	-806	-0-	129	1	3944	2	Y	37	40	0			6
							41	9									
10	5084	X	4046	-0-	-1038	-0-	135	1	3869	2	Y	38	35	0			9
							42	9									
11	4920	X	4041	-0-	-879	-0-	124	1	3873	2	Y	40	40	0			9
							44	9									
12	4805	X	4280	-0-	-525	-0-	129	1	4107	2	Y	40	38	0			11
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 50,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 481

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 2 RRCID -> 010990 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 12127 PERF.10032 - 11948

01	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	184	1	6168	2	Y	-0-					-0-
02	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	132	1	4753	2	Y	-0-					-0-
03	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	146	1	4823	2	Y	-0-					-0-
04	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	138	1	4566	2	Y	-0-					-0-
05	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	139	1	4298	2	Y	-0-					-0-
06	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	125	1	3929	2	Y	-0-					-0-
07	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	119	1	3871	2	Y	-0-					-0-
08	3968	X	3711	-0-	-257	-0-	116	1	3595	2	Y	-0-					-0-
09	3840	X	3363	-0-	-477	-0-	106	1	3257	2	Y	-0-					-0-
10	3968	X	2845	-0-	-1123	-0-	96	1	2749	2	Y	-0-					-0-
11	3840	X	3571	-0-	-269	-0-	111	1	3460	2	Y	-0-					-0-
12	3968	X	3549	-0-	-419	-0-	108	1	3441	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 049497 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 12988 PERF.11328 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4045	-0-	-295	-0-	116	1	3906	2	Y	21	23	0			4
							23	9									
02	3920	X	3287	-0-	-633	-0-	88	1	3181	2	Y	16	16	0			4
							18	9									
03	4123	X	3698	-0-	-425	-0-	108	1	3569	2	Y	19	19	0			4
							21	9									
04	3990	X	3764	-0-	-226	-0-	110	1	3636	2	Y	16	16	0			4
							18	9									
05	4123	X	3726	-0-	-397	-0-	116	1	3589	2	Y	19	18	0			5
							21	9									
06	3900	X	3630	-0-	-270	-0-	111	1	3500	2	Y	17	17	0			5
							19	9									
07	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	114	1	3700	2	Y	17	19	0			3
							19	9									
08	3813	X	3639	-0-	-174	-0-	113	1	3507	2	Y	17	16	0			4
							19	9									
09	3750	X	3374	-0-	-376	-0-	106	1	3250	2	Y	16	17	0			3
							18	9									
10	3844	X	3255	-0-	-589	-0-	109	1	3128	2	Y	16	15	0			4
							18	9									
11	3720	X	3503	-0-	-217	-0-	108	1	3376	2	Y	17	17	0			4
							19	9									
12	3844	X	3553	-0-	-291	-0-	107	1	3427	2	Y	17	16	0			5
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 43,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052701 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12900 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	950	-0-	-228	-0-	54	1	896	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	842	-0-	-166	-0-	47	1	795	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	55	1	906	2	Y	-0-					-0-
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	56	1	914	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	868	-0-	-62	-0-	51	1	817	2	Y	-0-					-0-
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	63	1	1005	2	Y	-0-					-0-
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	66	1	1015	2	Y	-0-					-0-
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	67	1	1000	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1026	-0-	-54	-0-	67	1	959	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	68	1	953	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	839	-0-	-181	-0-	53	1	786	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	857	-0-	-197	-0-	51	1	806	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 061012 COMPL. DATE 02/24/2021 TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9656 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	9683	-0-	-733	-0-		278	1	9336	2	Y	63	67	0			12
								69	9									
02	9408	X	8305	-0-	-1103	-0-		223	1	8030	2	Y	47	47	0			12
								52	9									
03	9796	X	8570	-0-	-1226	-0-		250	1	8261	2	Y	54	55	0			11
								59	9									
04	9480	X	8618	-0-	-862	-0-		251	1	8314	2	Y	48	47	0			12
								53	9									
05	9796	X	8521	-0-	-1275	-0-		264	1	8199	2	Y	53	50	0			15
								58	9									
06	9360	X	8350	-0-	-1010	-0-		256	1	8040	2	Y	49	49	0			15
								54	9									
07	8990	X	8551	-0-	-439	-0-		254	1	8242	2	Y	50	55	0			10
								55	9									
08	8742	X	8208	-0-	-534	-0-		254	1	7902	2	Y	47	46	0			11
								52	9									
09	8610	X	7513	-0-	-1097	-0-		236	1	7226	2	Y	46	50	0			7
								51	9									
10	8618	X	7392	-0-	-1226	-0-		248	1	7091	2	Y	48	44	0			11
								53	9									
11	8340	X	7678	-0-	-662	-0-		237	1	7385	2	Y	51	50	0			12
								56	9									
12	8556	X	7860	-0-	-696	-0-		237	1	7570	2	Y	48	47	0			13
								53	9									

TOTAL GAS PROD: 99,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 604

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062253 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10184 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1187	-0-	-363	-0-		34	1	1153	2	Y	-0-					-0-
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-		41	1	1484	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1363	-0-	-187	-0-		40	1	1323	2	Y	-0-					-0-
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-		50	1	1659	2	Y	-0-					-0-
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-		49	1	1523	2	Y	-0-					-0-
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-		45	1	1426	2	Y	-0-					-0-
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-		48	1	1567	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	510	-0-	-1040	-0-		16	1	494	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	376	-0-	-1094	-0-		12	1	364	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	363	-0-	-1187	-0-		12	1	351	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	385	-0-	-95	-0-		12	1	373	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	349	-0-	-54	-0-		11	1	338	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W.J. WELL #: 3 RRCID -> 063756 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11968 - 12244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1942	-0-	-135	-0-	110	1	1821	2	Y	10	10	0			2
							11	9									
02	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	110	1	1864	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
03	2046	X	2040	-0-	-6	-0-	117	1	1914	2	Y	8	8	0			2
							9	9									
04	1890	N	1473	-0-	-417	-0-	84	1	1381	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
05	2201	N	1851	-0-	-350	-0-	108	1	1735	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
06	1980	N	1756	-0-	-224	-0-	103	1	1645	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	114	1	1759	2	Y	7	8	0			1
							8	9									
08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	125	1	1866	2	Y	8	7	0			2
							9	9									
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	120	1	1699	2	Y	6	7	0			1
							7	9									
10	1891	N	1851	-0-	-40	-0-	123	1	1719	2	Y	8	7	0			2
							9	9									
11	1950	N	1695	-0-	-255	-0-	106	1	1581	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
12	1891	N	1850	-0-	-41	-0-	110	1	1732	2	Y	7	7	0			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 22,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064583 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 12822 PERF.11437 - 11714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3245	-0-	-475	-0-	94	1	3151	2	Y	-0-					-0-
02	3304	X	2831	-0-	-473	-0-	77	1	2754	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	2913	-0-	-249	-0-	86	1	2827	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2970	-0-	-180	-0-	87	1	2883	2	Y	-0-					-0-
05	3255	X	2989	-0-	-266	-0-	93	1	2896	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	2881	-0-	-269	-0-	89	1	2792	2	Y	-0-					-0-
07	3069	X	3028	-0-	-41	-0-	90	1	2938	2	Y	-0-					-0-
08	3007	X	2460	-0-	-547	-0-	77	1	2383	2	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2609	-0-	-361	-0-	83	1	2526	2	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2985	-0-	-53	-0-	101	1	2884	2	Y	-0-					-0-
11	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	97	1	3031	2	Y	-0-					-0-
12	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	97	1	3081	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065595 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10260 - 10366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	967	-0-	-242	-0-	44	1	729	2	Y	176	195	0			33
							194	9									
02	1652	N	998	-0-	-654	-0-	48	1	807	2	Y	130	131	0			32
							143	9									
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	72	1	1183	2	Y	164	164	0			32
							180	9									
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	48	1	779	2	Y	140	136	0			36
							154	9									
05	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	53	1	848	2	Y	153	145	0			44
							168	9									
06	1380	N	1012	-0-	-368	-0-	50	1	806	2	Y	142	143	0			43
							156	9									
07	1023	N	986	-0-	-37	-0-	50	1	769	2	Y	152	165	0			30
							167	9									
08	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	55	1	824	2	Y	133	132	0			31
							146	9									
09	1020	N	948	-0-	-72	-0-	54	1	773	2	Y	110	124	0			17
							121	9									
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	62	1	872	2	Y	132	118	0			31
							145	9									
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	52	1	774	2	Y	155	150	0			36
							171	9									
12	992	N	981	-0-	-11	-0-	50	1	786	2	Y	132	132	0			36
							145	9									

TOTAL GAS PROD: 12,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,719

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068793 COMPL. DATE 09/06/1976 TOTAL DEPTH 13927 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, W.J. WELL #: 4 RRCID -> 068812 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 14935 PERF.11965 - 13844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2328	-0-	-1299	-0-	132	1	2196	2	Y	-0-					-0-
02	3332	X	1813	-0-	-1519	-0-	101	1	1712	2	Y	-0-					-0-
03	3689	X	2679	-0-	-1010	-0-	154	1	2525	2	Y	-0-					-0-
04	3570	X	2595	-0-	-975	-0-	149	1	2446	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2941	-0-	-66	-0-	173	1	2768	2	Y	-0-					-0-
06	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	190	1	3038	2	Y	-0-					-0-
07	2697	X	1142	-0-	-1555	-0-	70	1	1072	2	Y	-0-					-0-
08	2945	X	2160	-0-	-785	-0-	135	1	2025	2	Y	-0-					-0-
09	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	245	1	3480	2	Y	-0-					-0-
10	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	259	1	3619	2	Y	-0-					-0-
11	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	222	1	3309	2	Y	-0-					-0-
12	3689	X	3560	-0-	-129	-0-	212	1	3348	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W.J. WELL #: 5 RRCID -> 069896 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11934 - 12122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072785 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10785 - 10805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 073662 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14437 PERF.10194 - 11414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099 X	6063	-0-	-1036	-0-	175	1	5888	2	Y	-0-					-0-
02	6412 X	6147	-0-	-265	-0-	166	1	5981	2	Y	-0-					-0-
03	7130 X	6174	-0-	-956	-0-	182	1	5992	2	Y	-0-					-0-
04	6900 X	6189	-0-	-711	-0-	182	1	6007	2	Y	-0-					-0-
05	7130 X	6850	-0-	-280	-0-	214	1	6636	2	Y	-0-					-0-
06	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	204	1	6402	2	Y	-0-					-0-
07	6634 X	6555	-0-	-79	-0-	196	1	6359	2	Y	-0-					-0-
08	6851 X	6385	-0-	-466	-0-	199	1	6186	2	Y	-0-					-0-
09	6630 X	6002	-0-	-628	-0-	190	1	5812	2	Y	-0-					-0-
10	6851 X	5842	-0-	-1009	-0-	198	1	5644	2	Y	-0-					-0-
11	6600 X	6221	-0-	-379	-0-	193	1	6028	2	Y	-0-					-0-
12	6541 X	5942	-0-	-599	-0-	180	1	5762	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W.J. WELL #: 7 RRCID -> 079054 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12083 - 12340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REITHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082229 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 13977 PERF.11334 - 11344

01	558 N	447	-0-	-111	-0-	13	1	434	2	Y	-0-					-0-
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	15	1	530	2	Y	-0-					-0-
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	16	1	544	2	Y	-0-					-0-
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	16	1	530	2	Y	-0-					-0-
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	19	1	575	2	Y	-0-					-0-
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	20	1	621	2	Y	-0-					-0-
07	639 N	639	-0-	-0-	-0-	19	1	620	2	Y	-0-					-0-
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	21	1	640	2	Y	-0-					-0-
09	570 N	439	-0-	-131	-0-	14	1	425	2	Y	-0-					-0-
10	589 N	341	-0-	-248	-0-	12	1	329	2	Y	-0-					-0-
11	570 N	376	-0-	-194	-0-	12	1	364	2	Y	-0-					-0-
12	465 N	388	-0-	-77	-0-	12	1	376	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 084110 COMPL. DATE 05/26/2021 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10778 - 11154

01	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	282	1	4695	2	Y	71	76	0			13
						78	9									
02	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	251	1	4249	2	Y	53	53	0			13
						58	9									
03	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	290	1	4750	2	Y	62	63	0			12
						68	9									
04	4800 X	4328	-0-	-472	-0-	246	1	4021	2	Y	55	53	0			14
						61	9									
05	4960 X	4144	-0-	-816	-0-	239	1	3839	2	Y	60	57	0			17
						66	9									
06	4800 X	3860	-0-	-940	-0-	223	1	3575	2	Y	56	56	0			17
						62	9									
07	4960 X	4547	-0-	-413	-0-	273	1	4211	2	Y	57	63	0			11
						63	9									
08	4960 X	4724	-0-	-236	-0-	292	1	4373	2	Y	54	52	0			13
						59	9									
09	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	288	1	4100	2	Y	52	57	0			8
						57	9									
10	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	307	1	4301	2	Y	55	50	0			13
						61	9									
11	4560 X	4277	-0-	-283	-0-	265	1	3949	2	Y	57	57	0			13
						63	9									
12	4712 X	4599	-0-	-113	-0-	270	1	4267	2	Y	56	54	0			15
						62	9									

TOTAL GAS PROD: 54,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 688

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W.J. WELL #: 8 RRCID -> 085219 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 12506 PERF.10408 - 10420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		808	-0-	808	808	47 1	1 9	760	2	Y	1	1	0			-0-
07	14B2 EXT		2210	-0-	2210	3018	135	1	2075	2	Y	-0-					-0-
08	5657	X	2639	-0-	-3018	-0-	165	1	2474	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3281	-0-	281	281	216	1	3065	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3937	-0-	837	1118	263	1	3674	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	4003	-0-	1003	2121	251	1	3752	2	Y	-0-					-0-
12	6799	X	4678	-0-	-2121	-0-	278	1	4400	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 086841 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 14816 PERF.12254 - 12264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1642	-0-	-94	-0-	93	1	1549	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1524	-0-	-16	-0-	85	1	1439	2	Y	-0-					-0-
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	102	1	1671	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1476	-0-	-114	-0-	85	1	1391	2	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1510	-0-	-164	-0-	89	1	1421	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	1463	-0-	-217	-0-	86	1	1377	2	Y	-0-					-0-
07	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	146	1	2254	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3378	-0-	278	278	211	1	3167	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3329	-0-	329	607	219	1	3110	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3274	-0-	174	781	218	1	3056	2	Y	-0-					-0-
11	3738	X	2957	-0-	-781	-0-	186	1	2771	2	Y	-0-					-0-
12	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	189	1	2986	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 13 RRCID -> 089661 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11318 - 11467

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	5342	-0-	-1168	-0-	154 8	1 9	5180	2	Y	7	8	0			1
02	5880	X	4502	-0-	-1378	-0-	122 6	1 9	4374	2	Y	5	5	0			1
03	6510	X	4243	-0-	-2267	-0-	125 7	1 9	4111	2	Y	6	6	0			1
04	5400	X	1616	-0-	-3784	-0-	47 3	1 9	1566	2	Y	3	3	0			1
05	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-					-0-
07	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					-0-
08	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-					-0-
09	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W.J. WELL #: 1 D RRCID -> 089673 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 14111 PERF. 1620 - 1848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092059 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 14971 PERF.12600 - 13134

01	2263	N	2030	-0-	-233	-0-	115 11	1 9	1904	2	Y	10	10	0		2
02	1932	N	1874	-0-	-58	-0-	104 8	1 9	1762	2	Y	7	7	0		2
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	123 9	1 9	2018	2	Y	8	8	0		2
04	1950	N	1924	-0-	-26	-0-	110 8	1 9	1806	2	Y	7	7	0		2
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	123 8	1 9	1967	2	Y	7	7	0		2
06	2070	N	1991	-0-	-79	-0-	117 8	1 9	1866	2	Y	7	7	0		2
07	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	126 8	1 9	1938	2	Y	7	8	0		1
08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	133 9	1 9	1998	2	Y	8	7	0		2
09	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	141 7	1 9	2010	2	Y	6	7	0		1
10	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	142 8	1 9	1983	2	Y	7	6	0		2
11	2070	N	2040	-0-	-30	-0-	128 8	1 9	1904	2	Y	7	7	0		2
12	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	135 8	1 9	2132	2	Y	7	7	0		2

TOTAL GAS PROD: 24,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 18 RRCID -> 097088 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13538 PERF.10254 - 10264

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120743 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 14227 PERF. 9969 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1191	-0-	-235	-0-	34	1	1157	2	Y	-0-			-0-
02	1288	N	1009	-0-	-279	-0-	27	1	982	2	Y	-0-			-0-
03	1364	N	1134	-0-	-230	-0-	33	1	1101	2	Y	-0-			-0-
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	53	1	1747	2	Y	-0-			-0-
05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	55	1	1713	2	Y	-0-			-0-
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	59	1	1866	2	Y	-0-			-0-
07	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	72	1	2323	2	Y	-0-			-0-
08	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	72	1	2240	2	Y	-0-			-0-
09	1920	N	1700	-0-	-220	-0-	54	1	1646	2	Y	-0-			-0-
10	2170	N	2044	-0-	-126	-0-	69	1	1975	2	Y	-0-			-0-
11	2100	N	2002	-0-	-98	-0-	62	1	1940	2	Y	-0-			-0-
12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	57	1	1822	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122093 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12262 - 12596

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 124662 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 14454 PERF.10974 - 12667

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 12 RRCID -> 127829 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 14183 PERF.10705 - 10848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130154 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 3250 - 3534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, W.J. WELL #: 6 RRCID -> 131827 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 14901 PERF.12408 - 12522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133819 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 13965 PERF.10490 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	6	0			2
12	14B2	EXT	2814	-0-	2814	2814	85 8	1 9	2721	2	Y	7	7	0			2

TOTAL GAS PROD: 2,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136226 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12070 - 12790

01	2015	N	1638	-0-	-377	-0-	91 39	1 9	1508	2	Y	35	38	0			7
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	99 29	1 9	1687	2	Y	26	26	0			7
03	2046	N	1883	-0-	-163	-0-	106 33	1 9	1744	2	Y	30	31	0			6
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	92 33	1 9	1501	2	Y	30	28	0			8
05	2015	N	1960	-0-	-55	-0-	113 33	1 9	1814	2	Y	30	29	0			9
06	1830	N	1590	-0-	-240	-0-	92 29	1 9	1469	2	Y	26	27	0			8
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	104 37	1 9	1609	2	Y	34	35	0			7
08	1953	N	1815	-0-	-138	-0-	111 34	1 9	1670	2	Y	31	31	0			7
09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	124 36	1 9	1758	2	Y	33	35	0			5
10	1767	N	1628	-0-	-139	-0-	106 33	1 9	1489	2	Y	30	28	0			7
11	1770	N	1333	-0-	-437	-0-	82 28	1 9	1223	2	Y	25	26	0			6
12	1984	N	1537	-0-	-447	-0-	90 28	1 9	1419	2	Y	25	24	0			7

TOTAL GAS PROD: 20,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142972 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10280 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	162	1	2694	2	Y	31	33	0			6
							34	9									
02	2744	X	2687	-0-	-57	-0-	148	1	2514	2	Y	23	23	0			6
							25	9									
03	3069	X	2901	-0-	-168	-0-	165	1	2707	2	Y	26	27	0			5
							29	9									
04	2790	N	2548	-0-	-242	-0-	145	1	2377	2	Y	24	23	0			6
							26	9									
05	2976	N	2483	-0-	-493	-0-	144	1	2309	2	Y	27	25	0			8
							30	9									
06	2820	N	2297	-0-	-523	-0-	134	1	2138	2	Y	23	24	0			7
							25	9									
07	2635	N	2334	-0-	-301	-0-	140	1	2166	2	Y	25	27	0			5
							28	9									
08	2480	N	2344	-0-	-136	-0-	145	1	2174	2	Y	23	23	0			5
							25	9									
09	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	152	1	2166	2	Y	24	25	0			4
							26	9									
10	2325	N	2205	-0-	-120	-0-	145	1	2034	2	Y	24	22	0			6
							26	9									
11	2280	N	2213	-0-	-67	-0-	137	1	2048	2	Y	25	25	0			6
							28	9									
12	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	145	1	2296	2	Y	24	23	0			7
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 29,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143612 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 14012 PERF.11013 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	70	1	2359	2	Y	-0-					-0-
02	2156	N	2086	-0-	-70	-0-	56	1	2030	2	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2180	-0-	-269	-0-	64	1	2116	2	Y	-0-					-0-
04	2340	N	2222	-0-	-118	-0-	65	1	2157	2	Y	-0-					-0-
05	2263	N	2153	-0-	-110	-0-	67	1	2086	2	Y	-0-					-0-
06	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	69	1	2155	2	Y	-0-					-0-
07	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	68	1	2208	2	Y	-0-					-0-
08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	69	1	2137	2	Y	-0-					-0-
09	2220	N	2025	-0-	-195	-0-	64	1	1961	2	Y	-0-					-0-
10	2263	N	1986	-0-	-277	-0-	67	1	1919	2	Y	-0-					-0-
11	2130	N	2116	-0-	-14	-0-	66	1	2050	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	2098	-0-	-10	-0-	64	1	2034	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145201 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10916 - 12560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3003	-0-	-996	-0-	168	1	2801	2	Y	31	33	0			6
							34	9									
02	3444	X	2761	-0-	-683	-0-	152	1	2585	2	Y	22	22	0			6
							24	9									
03	3813	X	3301	-0-	-512	-0-	188	1	3083	2	Y	27	28	0			5
							30	9									
04	3420	X	2390	-0-	-1030	-0-	136	1	2226	2	Y	25	24	0			6
							28	9									
05	3162	X	2573	-0-	-589	-0-	149	1	2394	2	Y	27	25	0			8
							30	9									
06	3210	X	2378	-0-	-832	-0-	138	1	2214	2	Y	24	25	0			7
							26	9									
07	3286	X	2575	-0-	-711	-0-	155	1	2391	2	Y	26	28	0			5
							29	9									
08	3286	X	2692	-0-	-594	-0-	167	1	2499	2	Y	24	23	0			6
							26	9									
09	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	172	1	2448	2	Y	23	25	0			4
							25	9									
10	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	177	1	2472	2	Y	24	22	0			6
							26	9									
11	2610	X	1907	-0-	-703	-0-	118	1	1763	2	Y	24	24	0			6
							26	9									
12	2728	X	1423	-0-	-1305	-0-	83	1	1319	2	Y	19	20	0			5
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 30,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145836 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 13197 PERF.10724 - 12436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, W.J. WELL #: 11 RRCID -> 149887 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 13877 PERF.12252 - 13908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W.J. WELL #: 10 RRCID -> 150932 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11900 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	401	-0-	-2	-0-	23	1	378	2	Y	-0-			-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	22	1	366	2	Y	-0-			-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	24	1	392	2	Y	-0-			-0-
04	390	N	286	-0-	-104	-0-	16	1	270	2	Y	-0-			-0-
05	434	N	257	-0-	-177	-0-	15	1	242	2	Y	-0-			-0-
06	390	N	276	-0-	-114	-0-	16	1	260	2	Y	-0-			-0-
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	17	1	261	2	Y	-0-			-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	272	2	Y	-0-			-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	291	2	Y	-0-			-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	21	1	291	2	Y	-0-			-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	17	1	246	2	Y	-0-			-0-
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	17	1	273	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152629 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12729 PERF.10188 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	7	1	116	2	Y	-0-			-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	7	1	122	2	Y	-0-			-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	9	1	142	2	Y	-0-			-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	7	1	112	2	Y	-0-			-0-
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	7	1	110	2	Y	-0-			-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	8	1	128	2	Y	-0-			-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	7	1	115	2	Y	-0-			-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-			-0-
09	150	N	126	-0-	-24	-0-	8	1	118	2	Y	-0-			-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	Y	-0-			-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	7	1	107	2	Y	-0-			-0-
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157727 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13394 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 21 RRCID -> 159253 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9504 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	40	1	1345	2	Y	37	40	0			7
							41	9									
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	30	1	1094	2	Y	29	29	0			7
							32	9									
03	1488	N	1229	-0-	-259	-0-	35	1	1157	2	Y	34	34	0			7
							37	9									
04	1380	N	1225	-0-	-155	-0-	35	1	1158	2	Y	29	28	0			8
							32	9									
05	1240	N	1125	-0-	-115	-0-	34	1	1056	2	Y	32	31	0			9
							35	9									
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	36	1	1132	2	Y	30	30	0			9
							33	9									
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	37	1	1196	2	Y	31	34	0			6
							34	9									
08	1116	N	999	-0-	-117	-0-	30	1	937	2	Y	29	28	0			7
							32	9									
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	40	1	1218	2	Y	27	30	0			4
							30	9									
10	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	38	1	1073	2	Y	30	27	0			7
							33	9									
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	37	1	1155	2	Y	30	30	0			7
							33	9									
12	1333	N	1234	-0-	-99	-0-	36	1	1165	2	Y	30	29	0			8
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 14,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159881 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10206 - 10932

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160397 COMPL. DATE 07/19/2021 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10675 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2399	-0-	-360	-0-	65	1	2174	2	Y	145	159	0			27
							160	9									
02	2408	X	1948	-0-	-460	-0-	50	1	1788	2	Y	100	102	0			25
							110	9									
03	2418	X	2085	-0-	-333	-0-	57	1	1890	2	Y	125	125	0			25
							138	9									
04	2340	X	1537	-0-	-803	-0-	43	1	1418	2	Y	69	76	0			18
							76	9									
05	2387	X	579	-0-	-1808	-0-	18	1	550	2	Y	10	25	0			3
							11	9									
06	2310	X	77	-0-	-2233	-0-	1	1	21	2	Y	50	38	0			15
							55	9									
07	2108	X	39	-0-	-2069	-0-	1	1	34	2	Y	4	18	0			1
							4	9									
08	2077	X	70	-0-	-2007	-0-	1	1	16	2	Y	48	38	0			11
							53	9									
09	1530	X	34	-0-	-1496	-0-	1	1	29	2	Y	4	14	0			1
							4	9									
10	589	X	23	-0-	-566	-0-	1	1	22	2	Y	-0-	1	0			-0-
11	90	X	58	-0-	-32	-0-	2	1	55	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	82	X	82	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	12	9	0			3
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 8,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 568

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 165894 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 14101 PERF.10036 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	6760	-0-	-1083	-0-	182	1	6090	2	Y	444	475	0			84
							488	9									
02	7056	X	5645	-0-	-1411	-0-	143	1	5136	2	Y	333	334	0			83
							366	9									
03	7006	X	5539	-0-	-1467	-0-	151	1	4966	2	Y	384	391	0			76
							422	9									
04	6780	X	4992	-0-	-1788	-0-	135	1	4479	2	Y	344	331	0			89
							378	9									
05	6944	X	4987	-0-	-1957	-0-	143	1	4428	2	Y	378	358	0			109
							416	9									
06	6540	X	4725	-0-	-1815	-0-	134	1	4208	2	Y	348	353	0			104
							383	9									
07	6107	X	4887	-0-	-1220	-0-	134	1	4359	2	Y	358	392	0			70
							394	9									
08	5549	X	4688	-0-	-861	-0-	135	1	4182	2	Y	337	328	0			79
							371	9									
09	4980	X	3708	-0-	-1272	-0-	106	1	3240	2	Y	329	356	0			52
							362	9									
10	4991	X	3528	-0-	-1463	-0-	107	1	3043	2	Y	344	316	0			80
							378	9									
11	4740	X	3755	-0-	-985	-0-	104	1	3254	2	Y	361	356	0			85
							397	9									
12	4898	X	3554	-0-	-1344	-0-	96	1	3077	2	Y	346	337	0			94
							381	9									

TOTAL GAS PROD: 56,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,306

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166553 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10030 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	21	1	702	2	Y	32	36	0			6
							35	9									
02	504	N	378	-0-	-126	-0-	10	1	358	2	Y	9	13	0			2
							10	9									
03	651	N	544	-0-	-107	-0-	15	1	508	2	Y	19	17	0			4
							21	9									
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	18	1	604	2	Y	23	21	0			6
							25	9									
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	14	1	442	2	Y	1	7	0			-0-
							1	9									
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	20	1	613	2	Y	23	16	0			7
							25	9									
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	27	1	879	2	Y	40	39	0			8
							44	9									
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	20	1	634	2	Y	21	24	0			5
							23	9									
09	630	N	374	-0-	-256	-0-	11	1	327	2	Y	33	33	0			5
							36	9									
10	651	N	482	-0-	-169	-0-	16	1	452	2	Y	13	15	0			3
							14	9									
11	630	N	624	-0-	-6	-0-	17	1	537	2	Y	64	52	0			15
							70	9									
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	13	1	404	2	Y	8	21	0			2
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 6,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168417 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12112 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	4316	-0-	-241	-0-	124	1	4149	2	Y	39	42	0			7
							43	9									
02	4116	X	4013	-0-	-103	-0-	108	1	3872	2	Y	30	30	0			7
							33	9									
03	4557	X	4345	-0-	-212	-0-	127	1	4179	2	Y	35	35	0			7
							39	9									
04	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	130	1	4291	2	Y	30	29	0			8
							33	9									
05	4557	X	4487	-0-	-70	-0-	139	1	4311	2	Y	34	32	0			10
							37	9									
06	4200	X	4162	-0-	-38	-0-	127	1	4002	2	Y	30	31	0			9
							33	9									
07	4526	X	4423	-0-	-103	-0-	131	1	4257	2	Y	32	35	0			6
							35	9									
08	4526	X	4256	-0-	-270	-0-	132	1	4091	2	Y	30	29	0			7
							33	9									
09	4410	X	3931	-0-	-479	-0-	123	1	3776	2	Y	29	31	0			5
							32	9									
10	4495	X	3891	-0-	-604	-0-	130	1	3728	2	Y	30	28	0			7
							33	9									
11	4290	X	4097	-0-	-193	-0-	126	1	3937	2	Y	31	31	0			7
							34	9									
12	4433	X	4105	-0-	-328	-0-	124	1	3947	2	Y	31	30	0			8
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 50,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 24 RRCID -> 168648 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 12846 PERF.10563 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2451	-0-	-215	-0-	70	1	2350	2	Y	28	31	0			5
							31	9									
02	2408	X	2160	-0-	-248	-0-	58	1	2078	2	Y	22	22	0			5
							24	9									
03	2635	X	2248	-0-	-387	-0-	65	1	2154	2	Y	26	26	0			5
							29	9									
04	2550	X	2250	-0-	-300	-0-	65	1	2160	2	Y	23	22	0			6
							25	9									
05	2573	X	2249	-0-	-324	-0-	69	1	2154	2	Y	24	23	0			7
							26	9									
06	2370	X	2280	-0-	-90	-0-	70	1	2185	2	Y	23	23	0			7
							25	9									
07	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	71	1	2319	2	Y	22	25	0			4
							24	9									
08	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	75	1	2320	2	Y	22	21	0			5
							24	9									
09	2280	X	2177	-0-	-103	-0-	68	1	2086	2	Y	21	23	0			3
							23	9									
10	2418	X	2092	-0-	-326	-0-	70	1	1997	2	Y	23	21	0			5
							25	9									
11	2340	X	2064	-0-	-276	-0-	63	1	1976	2	Y	23	23	0			5
							25	9									
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-	5	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169479 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12280 - 12986

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169503 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10950 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	2016	X	-0-	-0-	-2016	-0-					Y	-0-					-0-
03	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	K	408	-0-	408	408	12 4	1 9	392	2	Y	4	3	0			1

TOTAL GAS PROD: 408 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CHEVRON BTLT WELL #: 1 RRCID -> 171147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10196 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2649	2	9	9	N	8					200
02	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1255	2	11	9	N	10					210
03	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1684	2	2	9	N	2					212
04	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					212
05	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					212
06	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1250	2	9	9	N	8					220
07	1240	X	1082	-0-	-158	-0-	1082	2			N	-0-					220
08	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2499	2	13	9	N	12					232
09	3000	N	3019	-0-	19	19	3019	2			N	-0-					232
10	3100	N	7043	-0-	3943	3962	7041	2	2	9	N	2					234
11	3000	N	6541	-0-	3541	7503	6541	2			N	-0-					234
12	11795	X	4292	-0-	-7503	-0-	4292	2			N	-0-					234

TOTAL GAS PROD: 35,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 172438 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 15884 PERF.13186 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	15	1	244	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	253	-0-	-55	-0-	14	1	239	2	Y	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	23	1	372	2	Y	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	19	1	313	2	Y	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	312	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	310	-0-	-50	-0-	18	1	292	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	20	1	308	2	Y	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	22	1	332	2	Y	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	23	1	331	2	Y	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	24	1	334	2	Y	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	21	1	310	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	330	-0-	-42	-0-	20	1	310	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172471 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 13510 PERF.12246 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	60	1	997	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	51	1	860	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	72	1	1182	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	71	1	1161	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	67	1	1070	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
06	1230	N	1074	-0-	-156	-0-	63	1	1008	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
07	1271	N	1074	-0-	-197	-0-	65	1	1006	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
08	1147	N	983	-0-	-164	-0-	61	1	919	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
09	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	115	1	1637	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	110	1	1533	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	94	1	1397	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	89	1	1414	2	Y	3	3	0			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 15,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 174031 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 15764 PERF.14336 - 15040

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS BTLT WELL #: 2 RRCID -> 174806 COMPL. DATE 10/00/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.10042 - 11274

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	10504	-0-	10504	10504	9613	2	891	9		N	810	632	1			178
04	14B2 EXT	4842	-0-	4842	15346	4445	2	397	9		N	361	315	1			224
05	14B2 EXT	3770	-0-	3770	19116	3422	2	348	9		N	316	446	1			94
06	14B2 EXT	2498	-0-	2498	21614	2243	2	255	9		N	232	150	1			176
07	T. A.	2723	-0-	2723	24337	2479	2	244	9		N	222	281	1			117
08	26384 X	2047	-0-	-24337	-0-	1850	2	197	9		N	179	139	1			157
09	3570 X	1595	-0-	-1975	-0-	1398	2	197	9		N	179	144	1			192
10	3410 X	1185	-0-	-2225	-0-	986	2	199	9		N	181	286	1			87
11	2640 X	1026	-0-	-1614	-0-	837	2	189	9		N	172	140	1			119
12	2728 X	1136	-0-	-1592	-0-	926	2	210	9		N	191	142	1			168

TOTAL GAS PROD: 31,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,843

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175052 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 15580 PERF.14195 - 14215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-		3	1	48	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175991 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 15508 PERF.13540 - 15188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-		232 118	1 9	3862	2	Y	107	114	0			20
02	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-		211 88	1 9	3587	2	Y	80	80	0			20
03	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-		253 102	1 9	4148	2	Y	93	95	0			18
04	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-		225 91	1 9	3682	2	Y	83	80	0			21
05	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-		234 100	1 9	3746	2	Y	91	86	0			26
06	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-		212 91	1 9	3394	2	Y	83	84	0			25
07	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-		230 95	1 9	3545	2	Y	86	94	0			17
08	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-		245 88	1 9	3670	2	Y	80	78	0			19
09	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-		246 85	1 9	3498	2	Y	77	84	0			12
10	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-		258 90	1 9	3613	2	Y	82	75	0			19
11	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-		221 95	1 9	3297	2	Y	86	85	0			20
12	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-		234 92	1 9	3697	2	Y	84	81	0			23

TOTAL GAS PROD: 47,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,032

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 176080 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11937 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	206	1	6918	2	Y	118	126	0			22
							130	9									
02	6580	X	6254	-0-	-326	-0-	166	1	5990	2	Y	89	89	0			22
							98	9									
03	7347	X	6404	-0-	-943	-0-	185	1	6106	2	Y	103	105	0			20
							113	9									
04	7110	X	5701	-0-	-1409	-0-	164	1	5436	2	Y	92	88	0			24
							101	9									
05	7347	X	3433	-0-	-3914	-0-	105	1	3263	2	Y	59	66	0			17
							65	9									
06	7020	X	1307	-0-	-5713	-0-	40	1	1267	2	Y	-0-	17	0			-0-
07	6758	X	464	-0-	-6294	-0-	14	1	450	2	Y	-0-					-0-
08	6417	X	443	-0-	-5974	-0-	14	1	429	2	Y	-0-					-0-
09	5700	X	387	-0-	-5313	-0-	12	1	375	2	Y	-0-					-0-
10	3441	X	371	-0-	-3070	-0-	13	1	358	2	Y	-0-					-0-
11	1320	X	412	-0-	-908	-0-	13	1	399	2	Y	-0-					-0-
12	488	X	488	-0-	-0-	-0-	15	1	473	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 28 RRCID -> 176539 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9964 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	258	1	8669	2	Y	195	209	0			37
							215	9									
02	7868	X	7765	-0-	-103	-0-	206	1	7398	2	Y	146	147	0			36
							161	9									
03	9486	X	6765	-0-	-2721	-0-	194	1	6386	2	Y	168	171	0			33
							185	9									
04	9180	X	8599	-0-	-581	-0-	247	1	8185	2	Y	152	146	0			39
							167	9									
05	9486	X	7131	-0-	-2355	-0-	217	1	6738	2	Y	160	153	0			46
							176	9									
06	8850	X	7017	-0-	-1833	-0-	211	1	6641	2	Y	150	151	0			45
							165	9									
07	8711	X	8549	-0-	-162	-0-	250	1	8125	2	Y	158	172	0			31
							174	9									
08	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	308	1	9574	2	Y	148	144	0			35
							163	9									
09	8610	X	8607	-0-	-3	-0-	267	1	8180	2	Y	145	157	0			23
							160	9									
10	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	302	1	8630	2	Y	151	139	0			35
							166	9									
11	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	323	1	10084	2	Y	159	157	0			37
							175	9									
12	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	309	1	9862	2	Y	153	148	0			42
							168	9									

TOTAL GAS PROD: 103,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,885

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177061 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15507 PERF.14345 - 14990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BTLT B WELL #: 3 RRCID -> 177383 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11029 - 11147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BTLT A WELL #: 2 RRCID -> 177681 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 12212 PERF. 9272 - 11476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426 X	1302	-0-	-124	-0-	1278	2	24	9	N	22					132
02	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2427	2	36	9	N	33					165
03	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2018	2	47	9	N	43					208
04	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2174	2	36	9	N	33	183	1			58
05	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2338	2	51	9	N	46					104
06	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2409	2	36	9	N	33					137
07	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2813	2	33	9	N	30					167
08	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2743	2	36	9	N	33					200
09	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2417	2	32	9	N	29	179	1			50
10	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1630	2	24	9	N	22					72
11	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1512	2	30	9	N	27					99
12	1550 N	823	-0-	-727	-0-	806	2	17	9	N	15					114

TOTAL GAS PROD: 24,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178201 COMPL. DATE 03/02/2022 TOTAL DEPTH 13388 PERF.11408 - 11641

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	N	123	-0-	-94	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	240	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	Y	-0-	1	0			-0-
07	248	N	147	-0-	-101	-0-	9	1	136	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	180	N	35	-0-	-145	-0-	2	1	26	2	Y	6	5	0			1
							7	9									
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	9	1	122	2	Y	-0-	1	0			-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	137	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	106	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BTLT A WELL #: 3 RRCID -> 178872 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10560 - 12828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 179431 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14343 - 14767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 30 RRCID -> 180173 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9896 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARWINA D. JAMIESON WELL #: 1 RRCID -> 180748 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11194 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXIE MORTGAGE HOPKINS G.U. WELL #: 9 RRCID -> 181150 COMPL. DATE 03/24/2022 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11337 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	677	-0-	-5	-0-	20	1	657	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	315	-0-	-245	-0-	9	1	306	2	Y	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	19	1	621	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	588	-0-	-72	-0-	17	1	571	2	Y	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	19	1	602	2	Y	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	21	1	646	2	Y	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	23	1	740	2	Y	-0-					-0-
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	28	1	874	2	Y	-0-					-0-
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	41	1	1269	2	Y	-0-					-0-
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	46	1	1321	2	Y	-0-					-0-
11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	45	1	1405	2	Y	-0-					-0-
12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	46	1	1472	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BELL WELL #: 2 RRCID -> 181505 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 13860 PERF.13362 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					114
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	N	-0-					114
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	2	N	-0-					114
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	2	N	-0-					114
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	2	N	-0-					114
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	N	-0-					114
07	93	N	18	-0-	-75	-0-	1	1	17	2	N	-0-					114
08	124	N	22	-0-	-102	-0-	1	1	21	2	N	-0-					114
09	90	N	40	-0-	-50	-0-	2	1	38	2	N	-0-					114
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-					114
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-					114
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMIESON, DARWINA WELL #: 3 RRCID -> 182484 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 14317 PERF.11767 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	369	1	2870	2	N	37					219
							41	9									
02	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	327	1	2552	2	N	25	184	1			60
							28	9									
03	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	372	1	2790	2	N	42					102
							46	9									
04	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	344	1	2687	2	N	32					134
							35	9									
05	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	261	1	3028	2	N	38					172
							42	9									
06	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	239	1	2931	2	N	30					202
							33	9									
07	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	173	1	3067	2	N	2					204
							2	9									
08	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	195	1	3106	2	N	11					215
							12	9									
09	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	236	1	3729	2	N	4	178	1			41
							4	9									
10	14397	X	14397	-0-	-0-	-0-	834	1	13555	2	N	7					48
							8	9									
11	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	743	1	11097	2	N	-0-					48
12	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	745	1	11315	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 67,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183045 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10780 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183285 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10710 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	19	1	645	2	Y	23	29	0			4
							25	9									
02	728	N	499	-0-	-229	-0-	13	1	471	2	Y	14	15	0			3
							15	9									
03	775	N	612	-0-	-163	-0-	17	1	569	2	Y	24	22	0			5
							26	9									
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	23	1	776	2	Y	39	34	0			10
							43	9									
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	19	1	588	2	Y	20	24	0			6
							22	9									
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	21	1	660	2	Y	16	17	0			5
							18	9									
07	868	N	709	-0-	-159	-0-	21	1	676	2	Y	11	14	0			2
							12	9									
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	20	1	608	2	Y	34	28	0			8
							37	9									
09	690	N	598	-0-	-92	-0-	18	1	550	2	Y	27	31	0			4
							30	9									
10	713	N	684	-0-	-29	-0-	22	1	638	2	Y	22	21	0			5
							24	9									
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	19	1	602	2	Y	30	28	0			7
							33	9									
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	19	1	622	2	Y	26	26	0			7
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 7,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183393 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 14655 PERF.14310 - 14330

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183778 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 14067 PERF.12585 - 13600

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185377 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10050 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	337	-0-	-4	-0-	19	1	318	2	Y	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	326	2	Y	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	21	1	344	2	Y	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	19	1	317	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	337	-0-	-35	-0-	20	1	317	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	317	-0-	-43	-0-	19	1	298	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	21	1	317	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	320	2	Y	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	311	2	Y	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	23	1	320	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	298	-0-	-32	-0-	19	1	279	2	Y	-0-					-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	22	1	343	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 186041 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12743 - 15447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	603	-0-	-110	-0-	603	2			N	-0-					116
02	644	N	548	-0-	-96	-0-	548	2			N	-0-					116
03	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			N	-0-					116
04	570	N	370	-0-	-200	-0-	370	2			N	-0-					116
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					116
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					116
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					116
08	961	N	813	-0-	-148	-0-	788	2	25	9	N	23	124	1			15
09	900	N	450	-0-	-450	-0-	450	2			N	-0-					15
10	899	N	363	-0-	-536	-0-	363	2			N	-0-					15
11	780	N	582	-0-	-198	-0-	582	2			N	-0-					15
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 8,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11070 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 8 RRCID -> 186314 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14680 - 14700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, W.J. WELL #: 12 RRCID -> 186797 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12106 - 12454

01	4464 X	3905	-0-	-559	-0-	217	1	3615	2	Y	66	71	0			12
						73	9									
02	4032 X	3654	-0-	-378	-0-	200	1	3399	2	Y	50	50	0			12
						55	9									
03	4464 X	4257	-0-	-207	-0-	241	1	3951	2	Y	59	59	0			12
						65	9									
04	3990 X	3841	-0-	-149	-0-	218	1	3567	2	Y	51	50	0			13
						56	9									
05	4061 X	3892	-0-	-169	-0-	225	1	3604	2	Y	57	54	0			16
						63	9									
06	4110 X	3596	-0-	-514	-0-	208	1	3332	2	Y	51	52	0			15
						56	9									
07	4247 X	3824	-0-	-423	-0-	229	1	3537	2	Y	53	58	0			10
						58	9									
08	4247 X	3851	-0-	-396	-0-	237	1	3558	2	Y	51	49	0			12
						56	9									
09	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	262	1	3722	2	Y	49	53	0			8
						54	9									
10	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	279	1	3898	2	Y	51	47	0			12
						56	9									
11	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	247	1	3692	2	Y	54	53	0			13
						59	9									
12	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	258	1	4080	2	Y	51	50	0			14
						56	9									

TOTAL GAS PROD: 47,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 643

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JAMIESON, DARWINA WELL #: 2 RRCID -> 187242 COMPL. DATE 03/27/2020 TOTAL DEPTH 14360 PERF.10215 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	61	1	2048	2	Y	16	17	0			3
							18	9									
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	50	1	1799	2	Y	12	12	0			3
							13	9									
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	55	1	1822	2	Y	15	15	0			3
							17	9									
04	2070	N	1989	-0-	-81	-0-	58	1	1918	2	Y	12	12	0			3
							13	9									
05	2015	N	1855	-0-	-160	-0-	57	1	1783	2	Y	14	13	0			4
							15	9									
06	1740	N	791	-0-	-949	-0-	24	1	760	2	Y	6	8	0			2
							7	9									
07	2015	N	965	-0-	-1050	-0-	29	1	926	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
08	1860	N	1590	-0-	-270	-0-	49	1	1528	2	Y	12	11	0			3
							13	9									
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	50	1	1538	2	Y	12	13	0			2
							13	9									
10	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	53	1	1518	2	Y	13	12	0			3
							14	9									
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	49	1	1541	2	Y	13	13	0			3
							14	9									
12	1643	N	708	-0-	-935	-0-	21	1	676	2	Y	10	10	0			3
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 18,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 187244 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10182 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1319	-0-	-138	-0-	75	1	1244	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1189	-0-	-127	-0-	66	1	1123	2	Y	-0-					-0-
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	87	1	1433	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	73	1	1196	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	74	1	1193	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1219	-0-	-251	-0-	72	1	1147	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1186	-0-	-116	-0-	72	1	1114	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1058	-0-	-213	-0-	66	1	992	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1128	-0-	-102	-0-	74	1	1054	2	Y	-0-					-0-
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	82	1	1147	2	Y	-0-					-0-
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	68	1	1015	2	Y	-0-					-0-
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	74	1	1175	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187343 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 12677 PERF.11948 - 12470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	628	-0-	-426	-0-	32	1	531	2	Y	59	63	0	11
							65	9							
02	896	X	571	-0-	-325	-0-	30	1	505	2	Y	33	36	0	8
							36	9							
03	1054	X	944	-0-	-110	-0-	51	1	841	2	Y	47	46	0	9
							52	9							
04	600	N	550	-0-	-50	-0-	29	1	469	2	Y	47	44	0	12
							52	9							
05	620	N	468	-0-	-152	-0-	24	1	388	2	Y	51	48	0	15
							56	9							
06	900	N	438	-0-	-462	-0-	23	1	364	2	Y	46	47	0	14
							51	9							
07	558	N	450	-0-	-108	-0-	24	1	373	2	Y	48	53	0	9
							53	9							
08	465	N	448	-0-	-17	-0-	25	1	372	2	Y	46	44	0	11
							51	9							
09	450	N	440	-0-	-10	-0-	26	1	366	2	Y	44	48	0	7
							48	9							
10	465	N	459	-0-	-6	-0-	27	1	381	2	Y	46	42	0	11
							51	9							
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	24	1	356	2	Y	47	47	0	11
							52	9							
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	26	1	407	2	Y	47	45	0	13
							52	9							

TOTAL GAS PROD: 6,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 561

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188022 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11024 - 11190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	177	-0-	-133	-0-	5	1	165	2	Y	6	7	0	1
							7	9							
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	49	1	1760	2	Y	21	17	0	5
							23	9							
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	32	1	1066	2	Y	30	29	0	6
							33	9							
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	20	1	657	2	Y	26	25	0	7
							29	9							
05	558	N	542	-0-	-16	-0-	16	1	501	2	Y	23	23	0	7
							25	9							
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	19	1	607	2	Y	26	25	0	8
							29	9							
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	18	1	582	2	Y	27	30	0	5
							30	9							
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	18	1	555	2	Y	22	22	0	5
							24	9							
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	18	1	553	2	Y	25	26	0	4
							28	9							
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	19	1	533	2	Y	26	24	0	6
							29	9							
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	19	1	582	2	Y	27	27	0	6
							30	9							
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	19	1	597	2	Y	27	26	0	7
							30	9							

TOTAL GAS PROD: 8,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 9 RRCID -> 188205 COMPL. DATE 07/26/2022 TOTAL DEPTH 14780 PERF.14328 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29543	X	27777	-0-	-1766	-0-	1576	1	26201	2	Y	-0-					-0-
02	26684	X	26005	-0-	-679	-0-	1448	1	24557	2	Y	-0-					-0-
03	30644	X	30644	-0-	-0-	-0-	1762	1	28882	2	Y	-0-					-0-
04	27780	X	26910	-0-	-870	-0-	1549	1	25361	2	Y	-0-					-0-
05	28799	X	27864	-0-	-935	-0-	1635	1	26229	2	Y	-0-					-0-
06	28590	X	26141	-0-	-2449	-0-	1537	1	24604	2	Y	-0-					-0-
07	29543	X	27341	-0-	-2202	-0-	1665	1	25676	2	Y	-0-					-0-
08	29543	X	28586	-0-	-957	-0-	1788	1	26798	2	Y	-0-					-0-
09	28710	X	28710	-0-	-0-	-0-	1887	1	26823	2	Y	-0-					-0-
10	29310	X	29310	-0-	-0-	-0-	1955	1	27355	2	Y	-0-					-0-
11	27660	X	26954	-0-	-706	-0-	1692	1	25262	2	Y	-0-					-0-
12	29666	X	29666	-0-	-0-	-0-	1765	1	27901	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 335,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 33 RRCID -> 189963 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16970 PERF.11823 - 12125

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 190227 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10302 - 10348

01	7657	X	7086	-0-	-571	-0-	400	1	6653	2	Y	30	32	0					6
							33	9											
02	6916	X	6441	-0-	-475	-0-	357	1	6060	2	Y	22	22	0					6
							24	9											
03	7657	X	7422	-0-	-235	-0-	425	1	6969	2	Y	25	26	0					5
							28	9											
04	7200	X	6436	-0-	-764	-0-	369	1	6042	2	Y	23	22	0					6
							25	9											
05	7192	X	6657	-0-	-535	-0-	389	1	6240	2	Y	25	24	0					7
							28	9											
06	7170	X	6170	-0-	-1000	-0-	361	1	5783	2	Y	24	24	0					7
							26	9											
07	7409	X	6405	-0-	-1004	-0-	388	1	5991	2	Y	24	26	0					5
							26	9											
08	7409	X	6701	-0-	-708	-0-	418	1	6259	2	Y	22	22	0					5
							24	9											
09	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	435	1	6182	2	Y	22	24	0					3
							24	9											
10	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	453	1	6339	2	Y	23	21	0					5
							25	9											
11	6480	X	6198	-0-	-282	-0-	387	1	5783	2	Y	25	24	0					6
							28	9											
12	6851	X	6790	-0-	-61	-0-	403	1	6362	2	Y	23	23	0					6
							25	9											

TOTAL GAS PROD: 79,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 34 RRCID -> 190253 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13304 PERF.10744 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	93	-0-	-0-		-0-	3	1	87	2	Y	3	4	0			1
								3	9									
02	112	N	-0-	-0-	-112		-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93		-0-					Y	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-		-0-	3	1	102	2	Y	35	26	0			9
								39	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	9	0			-0-
06	274	N	274	-0-	-0-		-0-	8	1	262	2	Y	4	3	0			1
								4	9									
07	274	N	274	-0-	-0-		-0-	6	1	189	2	Y	72	59	0			14
								79	9									
08	169	N	169	-0-	-0-		-0-	3	1	92	2	Y	67	65	0			16
								74	9									
09	180	N	41	-0-	-139		-0-	1	1	26	2	Y	13	27	0			2
								14	9									
10	186	N	-0-	-0-	-186		-0-					Y	-0-	2	0			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150		-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31		-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 995 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190363 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 14679 PERF.12788 - 12956

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 35 RRCID -> 191126 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12314 - 12618

01	6417	X	5921	-0-	-496		-0-	171	1	5750	2	Y	-0-					-0-
02	5796	X	5076	-0-	-720		-0-	137	1	4939	2	Y	-0-					-0-
03	5983	X	5305	-0-	-678		-0-	156	1	5149	2	Y	-0-					-0-
04	5790	X	5392	-0-	-398		-0-	158	1	5234	2	Y	-0-					-0-
05	5983	X	5381	-0-	-602		-0-	168	1	5213	2	Y	-0-					-0-
06	5730	X	5147	-0-	-583		-0-	159	1	4988	2	Y	-0-					-0-
07	5487	X	5250	-0-	-237		-0-	157	1	5093	2	Y	-0-					-0-
08	5456	X	4995	-0-	-461		-0-	156	1	4839	2	Y	-0-					-0-
09	5400	X	4666	-0-	-734		-0-	148	1	4518	2	Y	-0-					-0-
10	5394	X	4671	-0-	-723		-0-	158	1	4513	2	Y	-0-					-0-
11	5163	X	5163	-0-	-0-		-0-	160	1	5003	2	Y	-0-					-0-
12	5239	X	5202	-0-	-37		-0-	158	1	5044	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 36 RRCID -> 192177 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11934 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMIESON, DARWINA WELL #: 4 RRCID -> 192410 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10668 - 10878

01	2883	X	2551	-0-	-332	-0-	74	1	2470	2	N	6	6	0			1
							7	9									
02	2604	X	2153	-0-	-451	-0-	58	1	2091	2	N	4	4	0			1
							4	9									
03	2604	X	2347	-0-	-257	-0-	69	1	2272	2	N	5	5	0			1
							6	9									
04	2460	N	2397	-0-	-63	-0-	70	1	2323	2	N	4	4	0			1
							4	9									
05	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	73	1	2280	2	N	5	5	0			1
							6	9									
06	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	68	1	2145	2	N	4	4	0			1
							4	9									
07	2418	N	2261	-0-	-157	-0-	67	1	2188	2	N	5	5	0			1
							6	9									
08	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	74	1	2289	2	N	4	4	0			1
							4	9									
09	2220	N	2151	-0-	-69	-0-	68	1	2077	2	N	5	5	0			1
							6	9									
10	2263	N	1707	-0-	-556	-0-	58	1	1645	2	N	4	4	0			1
							4	9									
11	2280	N	1734	-0-	-546	-0-	54	1	1676	2	N	4	4	0			1
							4	9									
12	2232	N	1586	-0-	-646	-0-	48	1	1534	2	N	4	4	0			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 25,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 37 RRCID -> 193892 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11614 - 11780

01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	25	1	855	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	727	-0-	-1	-0-	20	1	707	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	729	-0-	-108	-0-	21	1	708	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	737	-0-	-103	-0-	22	1	715	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	723	-0-	-52	-0-	23	1	700	2	Y	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	23	1	713	2	Y	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	22	1	723	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	686	-0-	-27	-0-	21	1	665	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	646	-0-	-104	-0-	20	1	626	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	610	-0-	-134	-0-	21	1	589	2	Y	-0-					-0-
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	23	1	706	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	660	-0-	-22	-0-	20	1	640	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195073 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12704 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 38 RRCID -> 195359 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11646 - 13080

01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	5	1	173	2	Y	4	3	0	1				
							4	9											
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	3	1	91	2	Y	5	5	0	1				
							6	9											
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	120	2	Y	9	8	0	2				
							10	9											
04	180	N	129	-0-	-51	-0-	3	1	109	2	Y	15	13	0	4				
							17	9											
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	4	1	135	2	Y	6	8	0	2				
							7	9											
06	120	N	78	-0-	-42	-0-	2	1	66	2	Y	9	8	0	3				
							10	9											
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	3	1	89	2	Y	3	5	0	1				
							3	9											
08	155	N	100	-0-	-55	-0-	3	1	96	2	Y	1	2	0	-0-				
							1	9											
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	Y	13	11	0	2				
							14	9											
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	2	1	63	2	Y	1	3	0	-0-				
							1	9											
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	Y	34	26	0	8				
							37	9											
12	124	N	59	-0-	-65	-0-	2	1	50	2	Y	6	12	0	2				
							7	9											

TOTAL GAS PROD: 1,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 39 RRCID -> 196729 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10200 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W.J. WELL #: 14 RRCID -> 198514 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11601 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1671	-0-	-127	-0-	91	1	1508	2	Y	65	70	0		12
							72	9								
02	1624	X	1475	-0-	-149	-0-	79	1	1342	2	Y	49	49	0		12
							54	9								
03	1798	X	1578	-0-	-220	-0-	87	1	1427	2	Y	58	59	0		11
							64	9								
04	1620	N	1252	-0-	-368	-0-	69	1	1127	2	Y	51	49	0		13
							56	9								
05	1643	N	1160	-0-	-483	-0-	64	1	1034	2	Y	56	53	0		16
							62	9								
06	1530	N	921	-0-	-609	-0-	51	1	814	2	Y	51	52	0		15
							56	9								
07	1302	N	910	-0-	-392	-0-	52	1	800	2	Y	53	58	0		10
							58	9								
08	1147	N	620	-0-	-527	-0-	36	1	545	2	Y	35	37	0		8
							39	9								
09	930	N	293	-0-	-637	-0-	17	1	243	2	Y	30	33	0		5
							33	9								
10	899	N	263	-0-	-636	-0-	15	1	209	2	Y	35	32	0		8
							39	9								
11	600	N	115	-0-	-485	-0-	7	1	99	2	Y	8	14	0		2
							9	9								
12	310	N	213	-0-	-97	-0-	12	1	186	2	Y	14	12	0		4
							15	9								

TOTAL GAS PROD: 10,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 40 RRCID -> 200065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13300 PERF.10050 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	17	1	572	2	Y	4	4	0		1
							4	9								
02	532	N	521	-0-	-11	-0-	14	1	504	2	Y	3	3	0		1
							3	9								
03	589	N	537	-0-	-52	-0-	16	1	518	2	Y	3	3	0		1
							3	9								
04	570	N	520	-0-	-50	-0-	15	1	502	2	Y	3	3	0		1
							3	9								
05	558	N	543	-0-	-15	-0-	17	1	523	2	Y	3	3	0		1
							3	9								
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	17	1	529	2	Y	3	3	0		1
							3	9								
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	17	1	567	2	Y	3	3	0		1
							3	9								
08	558	N	542	-0-	-16	-0-	17	1	522	2	Y	3	3	0		1
							3	9								
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	18	1	544	2	Y	2	3	0		-0-
							2	9								
10	589	N	497	-0-	-92	-0-	17	1	476	2	Y	4	3	0		1
							4	9								
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	17	1	515	2	Y	3	3	0		1
							3	9								
12	589	N	522	-0-	-67	-0-	16	1	503	2	Y	3	3	0		1
							3	9								

TOTAL GAS PROD: 6,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BELL WELL #: 3 RRCID -> 200532 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 14376 PERF.12264 - 13642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1306	-0-	-89	-0-	138	1	1072	2	N	87					294
							96	9									
02	1204	N	1139	-0-	-65	-0-	123	1	958	2	N	53	244	1			103
							58	9									
03	1302	N	1226	-0-	-76	-0-	134	1	1006	2	N	78					181
							86	9									
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	132	1	1030	2	N	93					274
							102	9									
05	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	90	1	1045	2	N	65	185	1			154
							72	9									
06	1200	N	1136	-0-	-64	-0-	80	1	984	2	N	65					219
							72	9									
07	1302	N	970	-0-	-332	-0-	46	1	816	2	N	98					317
							108	9									
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	77	1	1224	2	N	81	257	1			141
							89	9									
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	69	1	1089	2	N	79					220
							87	9									
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	69	1	1120	2	N	100	183	1			137
							110	9									
11	1350	N	1166	-0-	-184	-0-	68	1	1011	2	N	79	88	1			128
							87	9									
12	1302	N	1196	-0-	-106	-0-	68	1	1029	2	N	90					218
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 14,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 968

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 41 RRCID -> 201080 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10050 - 10060

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	13	1	411	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202163 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11495 - 11641

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	6 139	1 9	93	2	Y	126	106	0		24
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	6 69	1 9	96	2	Y	63	71	0		16
03	124	N	57	-0-	-67	-0-	3 9	1 9	45	2	Y	8	22	0		2
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	10 59	1 9	163	2	Y	54	42	0		14
05	186	N	79	-0-	-107	-0-	5 1	1 9	73	2	Y	1	15	0		-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	5 108	1 9	73	2	Y	98	69	0		29
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	46	66	0		9
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8 44	1 9	117	2	Y	40	40	0		9
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	94	88	0		15
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8 22	1 9	119	2	Y	20	30	0		5
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7 75	1 9	104	2	Y	68	57	0		16
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	2	28	9	Y	25	34	0		7

TOTAL GAS PROD: 1,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 643

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 43 RRCID -> 202736 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10474 - 12422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3125	-0-	-936	-0-	90 12	1 9	3023	2	Y	11	12	0		2
02	3668	X	2593	-0-	-1075	-0-	70 9	1 9	2514	2	Y	8	8	0		2
03	3627	X	3012	-0-	-615	-0-	88 11	1 9	2913	2	Y	10	10	0		2
04	3480	X	3057	-0-	-423	-0-	89 9	1 9	2959	2	Y	8	8	0		2
05	3565	X	2962	-0-	-603	-0-	92 11	1 9	2859	2	Y	10	9	0		3
06	3030	X	1021	-0-	-2009	-0-	31 3	1 9	987	2	Y	3	5	0		1
07	3100	X	638	-0-	-2462	-0-	19 2	1 9	617	2	Y	2	3	0		-0-
08	3100	X	2081	-0-	-1019	-0-	65 9	1 9	2007	2	Y	8	6	0		2
09	3060	X	2021	-0-	-1039	-0-	64 8	1 9	1949	2	Y	7	8	0		1
10	2976	X	2526	-0-	-450	-0-	85 9	1 9	2432	2	Y	8	7	0		2
11	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	83 9	1 9	2596	2	Y	8	8	0		2
12	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	76 9	1 9	2428	2	Y	8	8	0		2

TOTAL GAS PROD: 28,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 42 RRCID -> 202990 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12473 PERF.11778 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203553 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 13347 PERF.11320 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 44 RRCID -> 204585 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11950 - 12763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	8	1	272	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	133	-0-	-63	-0-	4	1	129	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	8	1	270	2	Y	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	9	1	312	2	Y	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	7	1	222	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	167	-0-	-73	-0-	5	1	162	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	268	-0-	-42	-0-	8	1	260	2	Y	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	7	1	231	2	Y	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	182	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	169	-0-	-110	-0-	6	1	163	2	Y	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	8	1	238	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	139	-0-	-47	-0-	4	1	135	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 45 RRCID -> 205913 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10500 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	52	1	1751	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1466	-0-	-74	-0-	40	1	1426	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1397	-0-	-556	-0-	41	1	1356	2	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1480	-0-	-260	-0-	43	1	1437	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1372	-0-	-209	-0-	43	1	1329	2	Y	-0-					-0-
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	40	1	1261	2	Y	-0-					-0-
07	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	75	1	2420	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	40	1	1254	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1183	-0-	-107	-0-	37	1	1146	2	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1218	-0-	-859	-0-	41	1	1177	2	Y	-0-					-0-
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	42	1	1303	2	Y	-0-					-0-
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	39	1	1253	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207563 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 14390 PERF.12500 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1800	-0-	-215	-0-	102	1	1698	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	5086	-0-	2286	2286	283	1	4803	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	7273	-0-	4173	6459	418	1	6855	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	5250	-0-	2250	8709	302	1	4948	2	Y	-0-					-0-
05	13223	X	4514	-0-	-8709	-0-	265	1	4249	2	Y	-0-					-0-
06	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	223	1	3564	2	Y	-0-					-0-
07	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	275	1	4248	2	Y	-0-					-0-
08	2015	X	1949	-0-	-66	-0-	122	1	1827	2	Y	-0-					-0-
09	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	225	1	3198	2	Y	-0-					-0-
10	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	356	1	4988	2	Y	-0-					-0-
11	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	241	1	3598	2	Y	-0-					-0-
12	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	262	1	4145	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 46 RRCID -> 208623 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11740 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	31 68	1 9	1041	2	Y	62	64	0			12
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	25 50	1 9	910	2	Y	45	46	0			11
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	28 61	1 9	927	2	Y	55	55	0			11
04	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	28 52	1 9	934	2	Y	47	46	0			12
05	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	30 58	1 9	920	2	Y	53	50	0			15
06	930	N	926	-0-	-4	-0-	27 53	1 9	846	2	Y	48	49	0			14
07	1023	N	983	-0-	-40	-0-	28 52	1 9	903	2	Y	47	52	0			9
08	1023	N	959	-0-	-64	-0-	28 52	1 9	879	2	Y	47	45	0			11
09	930	N	725	-0-	-205	-0-	21 50	1 9	654	2	Y	45	49	0			7
10	992	N	670	-0-	-322	-0-	21 53	1 9	596	2	Y	48	44	0			11
11	930	N	697	-0-	-233	-0-	20 39	1 9	638	2	Y	35	38	0			8
12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	24 41	1 9	773	2	Y	37	35	0			10

TOTAL GAS PROD: 10,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 569

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 49 RRCID -> 209709 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10394 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4706	-0-		-843	-0-	135 35	1 9	4536	2	Y	32	35	0	6
02	5012	X	4406	-0-		-606	-0-	118 28	1 9	4260	2	Y	25	25	0	6
03	5115	X	4480	-0-		-635	-0-	131 33	1 9	4316	2	Y	30	30	0	6
04	4950	X	4441	-0-		-509	-0-	129 29	1 9	4283	2	Y	26	25	0	7
05	5115	X	4437	-0-		-678	-0-	138 31	1 9	4268	2	Y	28	27	0	8
06	4620	X	4367	-0-		-253	-0-	134 30	1 9	4203	2	Y	27	27	0	8
07	4774	X	4514	-0-		-260	-0-	134 30	1 9	4350	2	Y	27	30	0	5
08	4495	X	4399	-0-		-96	-0-	136 29	1 9	4234	2	Y	26	25	0	6
09	4440	X	4100	-0-		-340	-0-	129 28	1 9	3943	2	Y	25	27	0	4
10	4526	X	4272	-0-		-254	-0-	143 29	1 9	4100	2	Y	26	24	0	6
11	4528	X	4528	-0-		-0-	-0-	140 30	1 9	4358	2	Y	27	27	0	6
12	4526	X	4382	-0-		-144	-0-	132 29	1 9	4221	2	Y	26	25	0	7

TOTAL GAS PROD: 53,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209875 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 14310 PERF.12460 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1407	-0-		-112	-0-	75 81	1 9	1251	2	Y	74	79	0	14
02	1316	N	1301	-0-		-15	-0-	69 62	1 9	1170	2	Y	56	56	0	14
03	3100	N	4409	-0-		1309	1309	249 72	1 9	4088	2	Y	65	66	0	13
04	3000	N	3604	-0-		604	1913	204 63	1 9	3337	2	Y	57	55	0	15
05	3100	N	3111	-0-		11	1924	179 68	1 9	2864	2	Y	62	59	0	18
06	4899	X	2975	-0-		-1924	-0-	171 64	1 9	2740	2	Y	58	59	0	17
07	2886	X	2886	-0-		-0-	-0-	172 63	1 9	2651	2	Y	57	63	0	11
08	2637	X	2637	-0-		-0-	-0-	161 61	1 9	2415	2	Y	55	53	0	13
09	1777	X	1777	-0-		-0-	-0-	113 57	1 9	1607	2	Y	52	57	0	8
10	1519	X	1233	-0-		-286	-0-	78 63	1 9	1092	2	Y	57	52	0	13
11	1470	X	1416	-0-		-54	-0-	85 66	1 9	1265	2	Y	60	59	0	14
12	2289	X	2289	-0-		-0-	-0-	132 64	1 9	2093	2	Y	58	56	0	16

TOTAL GAS PROD: 29,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 711

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 210394 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9948 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	726	-0-	-1444	-0-	21	1	705	2	Y	-0-					-0-
02	1876	N	582	-0-	-1294	-0-	16	1	566	2	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1042	-0-	-942	-0-	31	1	1011	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	33	1	1077	2	Y	-0-					-0-
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	37	1	1147	2	Y	-0-					-0-
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	54	1	1693	2	Y	-0-					-0-
07	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	64	1	2078	2	Y	-0-					-0-
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	51	1	1587	2	Y	-0-					-0-
09	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	73	1	2238	2	Y	-0-					-0-
10	2139	N	1265	-0-	-874	-0-	43	1	1222	2	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1444	-0-	-146	-0-	45	1	1399	2	Y	-0-					-0-
12	2387	N	1375	-0-	-1012	-0-	42	1	1333	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 211583 COMPL. DATE 07/16/2022 TOTAL DEPTH 12861 PERF.10918 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15996	X	14588	-0-	-1408	-0-	819	1	13617	2	Y	138	152	0			26
							152	9									
02	9436	X	9160	-0-	-276	-0-	505	1	8575	2	Y	73	81	0			18
							80	9									
03	16771	X	319	-0-	-16452	-0-	18	1	293	2	Y	7	24	0			1
							8	9									
04	16230	X	12044	-0-	-4186	-0-	687	1	11250	2	Y	97	73	0			25
							107	9									
05	16771	X	2289	-0-	-14482	-0-	131	1	2102	2	Y	51	61	0			15
							56	9									
06	14130	X	9423	-0-	-4707	-0-	548	1	8776	2	Y	90	78	0			27
							99	9									
07	12431	X	11748	-0-	-683	-0-	707	1	10903	2	Y	125	128	0			24
							138	9									
08	12431	X	6331	-0-	-6100	-0-	392	1	5876	2	Y	57	68	0			13
							63	9									
09	12030	X	2951	-0-	-9079	-0-	192	1	2727	2	Y	29	37	0			5
							32	9									
10	11749	X	1716	-0-	-10033	-0-	113	1	1588	2	Y	14	16	0			3
							15	9									
11	11370	X	5686	-0-	-5684	-0-	352	1	5250	2	Y	76	61	0			18
							84	9									
12	11749	X	2313	-0-	-9436	-0-	136	1	2152	2	Y	23	35	0			6
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 78,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 780

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212792 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13188 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 50 RRCID -> 214125 COMPL. DATE 02/21/2020 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10422 - 12410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	125	1	4198	2	Y	16	17	0			3
							18	9									
02	3612	X	3394	-0-	-218	-0-	91	1	3290	2	Y	12	12	0			3
							13	9									
03	4185	X	3501	-0-	-684	-0-	103	1	3383	2	Y	14	14	0			3
							15	9									
04	4050	X	2685	-0-	-1365	-0-	78	1	2594	2	Y	12	12	0			3
							13	9									
05	4185	X	3714	-0-	-471	-0-	116	1	3583	2	Y	14	13	0			4
							15	9									
06	4050	X	3697	-0-	-353	-0-	114	1	3569	2	Y	13	13	0			4
							14	9									
07	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	115	1	3722	2	Y	13	14	0			3
							14	9									
08	3720	X	3493	-0-	-227	-0-	109	1	3371	2	Y	12	12	0			3
							13	9									
09	3690	X	3445	-0-	-245	-0-	109	1	3323	2	Y	12	13	0			2
							13	9									
10	3844	X	3386	-0-	-458	-0-	114	1	3259	2	Y	12	11	0			3
							13	9									
11	3720	X	2940	-0-	-780	-0-	91	1	2837	2	Y	11	11	0			3
							12	9									
12	3844	X	3313	-0-	-531	-0-	100	1	3200	2	Y	12	12	0			3
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 41,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 51 RRCID -> 215084 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10483 - 10503

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	88	1	2956	2	Y	-0-					-0-
02	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	68	1	2449	2	Y	-0-					-0-
03	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	78	1	2588	2	Y	-0-					-0-
04	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	81	1	2672	2	Y	-0-					-0-
05	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	88	1	2738	2	Y	-0-					-0-
06	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	89	1	2790	2	Y	-0-					-0-
07	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	78	1	2529	2	Y	-0-					-0-
08	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	80	1	2479	2	Y	-0-					-0-
09	2430	N	2199	-0-	-231	-0-	70	1	2129	2	Y	-0-					-0-
10	2511	N	1925	-0-	-586	-0-	65	1	1860	2	Y	-0-					-0-
11	2430	N	1995	-0-	-435	-0-	62	1	1933	2	Y	-0-					-0-
12	2263	N	1581	-0-	-682	-0-	48	1	1533	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215182 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10108 - 10179

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3602	-0-	-583	-0-	104	1	3498	2	Y	-0-					-0-
02	3668	X	3613	-0-	-55	-0-	98	1	3515	2	Y	-0-					-0-
03	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	152	1	5007	2	Y	-0-					-0-
04	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	122	1	4040	2	Y	-0-					-0-
05	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	130	1	4046	2	Y	-0-					-0-
06	4320	X	3577	-0-	-743	-0-	110	1	3467	2	Y	-0-					-0-
07	4464	X	4116	-0-	-348	-0-	123	1	3993	2	Y	-0-					-0-
08	4464	X	2673	-0-	-1791	-0-	83	1	2590	2	Y	-0-					-0-
09	4170	X	2234	-0-	-1936	-0-	71	1	2163	2	Y	-0-					-0-
10	4185	X	3304	-0-	-881	-0-	112	1	3192	2	Y	-0-					-0-
11	3990	X	3439	-0-	-551	-0-	107	1	3332	2	Y	-0-					-0-
12	4123	X	3454	-0-	-669	-0-	105	1	3349	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 52 RRCID -> 218758 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13515 PERF.10712 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	67	1	2251	2	Y	34	34	0			6
							37	9									
02	1596	N	1362	-0-	-234	-0-	36	1	1309	2	Y	15	17	0			4
							17	9									
03	1798	N	1417	-0-	-381	-0-	41	1	1361	2	Y	14	15	0			3
							15	9									
04	2010	N	1258	-0-	-752	-0-	37	1	1209	2	Y	11	11	0			3
							12	9									
05	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	46	1	1424	2	Y	9	9	0			3
							10	9									
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	42	1	1307	2	Y	-0-	3	0			-0-
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	57	1	1851	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1375	-0-	-113	-0-	43	1	1332	2	Y	-0-					-0-
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	48	1	1473	2	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1392	-0-	-530	-0-	47	1	1345	2	Y	-0-					-0-
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	44	1	1383	2	Y	-0-					-0-
12	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	60	1	1901	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 220726 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12039 PERF. 9854 - 10152

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 10 RRCID -> 220939 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13620 - 13780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2586	-0-	-235	-0-	142	1	2363	2	Y	74	79	0			14
							81	9									
02	2548	X	2463	-0-	-85	-0-	134	1	2268	2	Y	55	55	0			14
							61	9									
03	2821	X	2502	-0-	-319	-0-	140	1	2286	2	Y	69	69	0			14
							76	9									
04	2490	N	2303	-0-	-187	-0-	128	1	2103	2	Y	65	62	0			17
							72	9									
05	2728	N	2168	-0-	-560	-0-	123	1	1966	2	Y	72	68	0			21
							79	9									
06	2430	N	2189	-0-	-241	-0-	124	1	1992	2	Y	66	67	0			20
							73	9									
07	2387	N	2366	-0-	-21	-0-	140	1	2152	2	Y	67	74	0			13
							74	9									
08	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	161	1	2413	2	Y	64	62	0			15
							70	9									
09	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	172	1	2439	2	Y	62	67	0			10
							68	9									
10	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	170	1	2375	2	Y	65	60	0			15
							72	9									
11	2550	N	2420	-0-	-130	-0-	147	1	2198	2	Y	68	67	0			16
							75	9									
12	2759	N	2509	-0-	-250	-0-	145	1	2296	2	Y	62	61	0			17
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 29,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 789

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223939 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11136 - 11286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	70	1	2350	2	Y	-0-					-0-
02	2100	N	2039	-0-	-61	-0-	55	1	1984	2	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2167	-0-	-251	-0-	64	1	2103	2	Y	-0-					-0-
04	2340	N	2104	-0-	-236	-0-	62	1	2042	2	Y	-0-					-0-
05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	70	1	2179	2	Y	-0-					-0-
06	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	67	1	2104	2	Y	-0-					-0-
07	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	71	1	2310	2	Y	-0-					-0-
08	2263	N	2177	-0-	-86	-0-	68	1	2109	2	Y	-0-					-0-
09	2160	N	1976	-0-	-184	-0-	63	1	1913	2	Y	-0-					-0-
10	2387	N	1930	-0-	-457	-0-	65	1	1865	2	Y	-0-					-0-
11	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	69	1	2162	2	Y	-0-					-0-
12	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	64	1	2029	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BTLT A WELL #: 5 RRCID -> 225205 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8974 - 10154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3745	2	36	9	N	33					107
02	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3342	2	57	9	N	52					159
03	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3313	2	66	9	N	60	180	1			39
04	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2811	2	54	9	N	49					88
05	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2781	2	44	9	N	40					128
06	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2775	2	47	9	N	43					171
07	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3345	2	58	9	N	53					224
08	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3307	2	46	9	N	42	163	1			103
09	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3031	2	47	9	N	43					146
10	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2328	2	74	9	N	67					213
11	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2178	2	44	9	N	40					253
12	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2400	2	2	9	N	2					255

TOTAL GAS PROD: 35,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 524

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 225282 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10091 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4661	-0-		-330		-0-	129	1	4323	2	Y	190	193	0			36
									209	9									
02	4508	X	3762	-0-		-746		-0-	97	1	3500	2	Y	150	149	0			37
									165	9									
03	4991	X	3687	-0-		-1304		-0-	103	1	3388	2	Y	178	180	0			35
									196	9									
04	5338	X	5338	-0-		-0-		-0-	156	1	5148	2	Y	31	58	0			8
									34	9									
05	5814	X	5814	-0-		-0-		-0-	181	1	5613	2	Y	18	21	0			5
									20	9									
06	5449	X	5449	-0-		-0-		-0-	168	1	5262	2	Y	17	17	0			5
									19	9									
07	4991	X	4127	-0-		-864		-0-	123	1	3986	2	Y	16	18	0			3
									18	9									
08	4991	X	4719	-0-		-272		-0-	147	1	4554	2	Y	16	15	0			4
									18	9									
09	4830	X	4101	-0-		-729		-0-	129	1	3955	2	Y	15	17	0			2
									17	9									
10	4991	X	2537	-0-		-2454		-0-	85	1	2435	2	Y	15	14	0			3
									17	9									
11	4830	X	2288	-0-		-2542		-0-	70	1	2199	2	Y	17	16	0			4
									19	9									
12	4712	X	2769	-0-		-1943		-0-	84	1	2667	2	Y	16	16	0			4
									18	9									

TOTAL GAS PROD: 49,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 679

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226014 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12244 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5041	-0-		-694		-0-	285	1	4737	2	Y	17	18	0			3
									19	9									
02	5180	X	4759	-0-		-421		-0-	264	1	4481	2	Y	13	13	0			3
									14	9									
03	5735	X	5651	-0-		-84		-0-	324	1	5310	2	Y	15	15	0			3
									17	9									
04	5310	X	4874	-0-		-436		-0-	280	1	4580	2	Y	13	13	0			3
									14	9									
05	5270	X	5079	-0-		-191		-0-	297	1	4765	2	Y	15	14	0			4
									17	9									
06	5460	X	4727	-0-		-733		-0-	277	1	4436	2	Y	13	13	0			4
									14	9									
07	5642	X	4899	-0-		-743		-0-	297	1	4587	2	Y	14	15	0			3
									15	9									
08	5642	X	5159	-0-		-483		-0-	322	1	4824	2	Y	12	12	0			3
									13	9									
09	5166	X	5166	-0-		-0-		-0-	339	1	4813	2	Y	13	14	0			2
									14	9									
10	5119	X	5119	-0-		-0-		-0-	340	1	4765	2	Y	13	12	0			3
									14	9									
11	4980	X	4829	-0-		-151		-0-	302	1	4512	2	Y	14	14	0			3
									15	9									
12	5332	X	5275	-0-		-57		-0-	313	1	4947	2	Y	14	13	0			4
									15	9									

TOTAL GAS PROD: 60,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BTLT B WELL #: 6 RRCID -> 226133 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10716 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5588	2	102	9	Y	93	127	1			78
02	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4857	2	117	9	Y	106	61	1			123
03	5611	X	5032	-0-	-579	-0-	4984	2	48	9	Y	44	157	1			10
04	5520	X	4277	-0-	-1243	-0-	4258	2	19	9	Y	17	16	1			11
05	5704	X	4287	-0-	-1417	-0-	4265	2	22	9	Y	20	25	1			6
06	5520	X	4240	-0-	-1280	-0-	4217	2	23	9	Y	21	11	1			16
07	5518	X	5291	-0-	-227	-0-	5268	2	23	9	Y	21	26	1			11
08	5332	X	5268	-0-	-64	-0-	5250	2	18	9	Y	16	13	1			14
09	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5034	2	19	9	Y	17	13	1			18
10	5363	X	3861	-0-	-1502	-0-	3843	2	18	9	Y	16	26	1			8
11	5130	X	3775	-0-	-1355	-0-	3757	2	18	9	Y	16	13	1			11
12	5301	X	4358	-0-	-943	-0-	4339	2	19	9	Y	17	13	1			15

TOTAL GAS PROD: 56,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 53 RRCID -> 226488 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	41	1	1388	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1222	-0-	-262	-0-	33	1	1189	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	692	-0-	-951	-0-	20	1	672	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	952	-0-	-428	-0-	28	1	924	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	859	-0-	-474	-0-	27	1	832	2	Y	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	20	1	620	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	568	-0-	-393	-0-	17	1	551	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	338	-0-	-530	-0-	11	1	327	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	377	-0-	-253	-0-	12	1	365	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	276	-0-	-282	-0-	9	1	267	2	Y	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	18	1	553	2	Y	-0-					-0-
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	42	1	1341	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BTLT B WELL #: 7 RRCID -> 226757 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9904 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	4511	-0-	-7021	-0-	4409	2	102	9	Y	93	127	1			78
02	10136	X	3817	-0-	-6319	-0-	3700	2	117	9	Y	106	61	1			123
03	7781	X	3438	-0-	-4343	-0-	3390	2	48	9	Y	44	157	1			10
04	4380	X	2950	-0-	-1430	-0-	2931	2	19	9	Y	17	16	1			11
05	4526	X	2150	-0-	-2376	-0-	2128	2	22	9	Y	20	25	1			6
06	4380	X	1200	-0-	-3180	-0-	1177	2	23	9	Y	21	11	1			16
07	4216	X	1723	-0-	-2493	-0-	1700	2	23	9	Y	21	26	1			11
08	3720	X	1496	-0-	-2224	-0-	1478	2	18	9	Y	16	13	1			14
09	3090	X	1234	-0-	-1856	-0-	1215	2	19	9	Y	17	13	1			18
10	2263	X	1012	-0-	-1251	-0-	994	2	18	9	Y	16	26	1			8
11	1680	X	939	-0-	-741	-0-	921	2	18	9	Y	16	13	1			11
12	1736	X	1563	-0-	-173	-0-	1544	2	19	9	Y	17	13	1			15

TOTAL GAS PROD: 26,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 54 RRCID -> 229338 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF. 9864 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3114	-0-	-823	-0-	87	1	2905	2	Y	111	120	0			21
							122	9									
02	3556	X	2979	-0-	-577	-0-	78	1	2803	2	Y	89	88	0			22
							98	9									
03	3627	X	3204	-0-	-423	-0-	91	1	2995	2	Y	107	108	0			21
							118	9									
04	3510	X	3268	-0-	-242	-0-	93	1	3070	2	Y	95	92	0			24
							105	9									
05	3224	X	3207	-0-	-17	-0-	97	1	2994	2	Y	105	99	0			30
							116	9									
06	3120	X	2998	-0-	-122	-0-	89	1	2803	2	Y	96	97	0			29
							106	9									
07	3317	X	3198	-0-	-119	-0-	92	1	2998	2	Y	98	108	0			19
							108	9									
08	3317	X	3094	-0-	-223	-0-	93	1	2899	2	Y	93	90	0			22
							102	9									
09	3270	X	2949	-0-	-321	-0-	90	1	2760	2	Y	90	98	0			14
							99	9									
10	3193	X	2934	-0-	-259	-0-	96	1	2733	2	Y	95	87	0			22
							105	9									
11	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	94	1	2941	2	Y	99	98	0			23
							109	9									
12	3193	X	3181	-0-	-12	-0-	93	1	2982	2	Y	96	93	0			26
							106	9									

TOTAL GAS PROD: 37,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,174

BTLT B WELL #: 8 RRCID -> 230068 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 11142 PERF. 9940 - 10870

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BTLT B WELL #: 9 RRCID -> 232015 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9486 - 10028

01	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			Y	-0-					-0-
02	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			Y	-0-					-0-
03	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	2			Y	-0-					-0-
04	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	7476	2			Y	-0-					-0-
05	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2			Y	-0-					-0-
06	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	3074	-0-	-119	-0-	3074	2			Y	-0-					-0-
08	3193	X	2761	-0-	-432	-0-	2761	2			Y	-0-					-0-
09	3090	X	1984	-0-	-1106	-0-	1984	2			Y	-0-					-0-
10	3193	X	1331	-0-	-1862	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
11	3090	X	1205	-0-	-1885	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-
12	3069	X	1156	-0-	-1913	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232959 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12042 - 12369

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	1670	-0-	-1275	-0-	95	1	1575	2	Y	-0-					-0-
02	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	375	1	6369	2	Y	-0-					-0-
03	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	453	1	7422	2	Y	-0-					-0-
04	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	334	1	5475	2	Y	-0-					-0-
05	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	269	1	4322	2	Y	-0-					-0-
06	3990	X	3756	-0-	-234	-0-	221	1	3535	2	Y	-0-					-0-
07	4123	X	3779	-0-	-344	-0-	230	1	3549	2	Y	-0-					-0-
08	4123	X	3811	-0-	-312	-0-	238	1	3573	2	Y	-0-					-0-
09	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	298	1	4241	2	Y	-0-					-0-
10	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	292	1	4084	2	Y	-0-					-0-
11	3750	X	3658	-0-	-92	-0-	230	1	3428	2	Y	-0-					-0-
12	4123	X	3603	-0-	-520	-0-	214	1	3389	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 233023 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11030 - 11716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	145	1	2409	2	Y	10	10	0			2
							11	9									
02	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	128	1	2174	2	Y	8	8	0			2
							9	9									
03	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	153	1	2514	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
04	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	119	1	1947	2	Y	3	4	0			1
							3	9									
05	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	123	1	1971	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	119	1	1909	2	Y	-0-					-0-
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	117	1	1808	2	Y	-0-					-0-
08	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	167	1	2506	2	Y	-0-					-0-
09	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	139	1	1980	2	Y	-0-					-0-
10	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	175	1	2447	2	Y	-0-					-0-
11	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	173	1	2589	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3399	-0-	299	299	202	1	3197	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233986 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10572 - 11320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 56 RRCID -> 234064 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9874 - 10700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1855	-0-	-439	-0-	53	1	1767	2	Y	32	34	0			6
							35	9									
02	2072	X	1638	-0-	-434	-0-	44	1	1568	2	Y	24	24	0			6
							26	9									
03	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	69	1	2277	2	Y	29	29	0			6
							32	9									
04	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	70	1	2301	2	Y	24	24	0			6
							26	9									
05	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	72	1	2240	2	Y	28	26	0			8
							31	9									
06	2160	X	2121	-0-	-39	-0-	65	1	2027	2	Y	26	26	0			8
							29	9									
07	2418	X	2361	-0-	-57	-0-	70	1	2263	2	Y	25	28	0			5
							28	9									
08	2418	X	2394	-0-	-24	-0-	74	1	2292	2	Y	25	24	0			6
							28	9									
09	2400	X	2115	-0-	-285	-0-	66	1	2023	2	Y	24	26	0			4
							26	9									
10	2356	X	2174	-0-	-182	-0-	73	1	2073	2	Y	25	23	0			6
							28	9									
11	2310	X	2120	-0-	-190	-0-	65	1	2027	2	Y	25	25	0			6
							28	9									
12	2387	X	2103	-0-	-284	-0-	63	1	2012	2	Y	25	24	0			7
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 25,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

BTLT WELL #: C 1 RRCID -> 235132 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12340 PERF. 9453 - 9770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 58 RRCID -> 237125 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9336 - 10601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2445	-0-	-159	-0-	71	1	2374	2	Y	-0-					-0-
02	2352	X	1933	-0-	-419	-0-	52	1	1881	2	Y	-0-					-0-
03	2604	X	2272	-0-	-332	-0-	67	1	2205	2	Y	-0-					-0-
04	2520	X	2192	-0-	-328	-0-	64	1	2128	2	Y	-0-					-0-
05	2604	X	2237	-0-	-367	-0-	70	1	2167	2	Y	-0-					-0-
06	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	79	1	2489	2	Y	-0-					-0-
07	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	86	1	2789	2	Y	-0-					-0-
08	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	81	1	2517	2	Y	-0-					-0-
09	2520	N	2475	-0-	-45	-0-	78	1	2397	2	Y	-0-					-0-
10	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	89	1	2554	2	Y	-0-					-0-
11	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	87	1	2705	2	Y	-0-					-0-
12	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	87	1	2762	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BTLT WELL #: E 1 RRCID -> 239558 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11335 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	78	1	581	2	Y	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	51	1	518	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	629	-0-	-22	-0-	56	1	573	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	594	-0-	-36	-0-	60	1	534	2	Y	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	75	1	588	2	Y	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	73	1	532	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	519	-0-	-101	-0-	63	1	456	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	619	-0-	-32	-0-	69	1	550	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	551	-0-	-49	-0-	70	1	481	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	489	-0-	-38	-0-	67	1	422	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	413	-0-	-187	-0-	66	1	347	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	477	-0-	-81	-0-	60	1	417	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BTLT WELL #: D 1 RRCID -> 240998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12140 PERF.11110 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	106	1	790	2	Y	66					172
							73	9									
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	117	1	1178	2	Y	60	94	1			138
							66	9									
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	114	1	1162	2	Y	136	93	1			181
							150	9									
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	129	1	1148	2	Y	104	183	1			102
							114	9									
05	1519	N	1280	-0-	-239	-0-	134	1	1050	2	Y	87	94	1			95
							96	9									
06	1380	N	1152	-0-	-228	-0-	134	1	970	2	Y	44					139
							48	9									
07	1426	N	1163	-0-	-263	-0-	131	1	949	2	Y	75	94	1			120
							83	9									
08	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	125	1	995	2	Y	83	104	1			99
							91	9									
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	155	1	1071	2	Y	84	93	1			90
							92	9									
10	1178	N	863	-0-	-315	-0-	110	1	691	2	Y	56					146
							62	9									
11	1170	N	1060	-0-	-110	-0-	161	1	843	2	Y	51	93	1			104
							56	9									
12	1364	N	1086	-0-	-278	-0-	129	1	898	2	Y	54					158
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 14,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 900

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 60 RRCID -> 241000 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9485 - 10370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6094	-0-	-416	-0-	175	1	5874	2	Y	41	43	0			8
							45	9									
02	5880	X	5090	-0-	-790	-0-	137	1	4921	2	Y	29	30	0			7
							32	9									
03	6076	X	5157	-0-	-919	-0-	151	1	4966	2	Y	36	36	0			7
							40	9									
04	5910	X	5579	-0-	-331	-0-	163	1	5382	2	Y	31	30	0			8
							34	9									
05	6107	X	5487	-0-	-620	-0-	170	1	5280	2	Y	34	32	0			10
							37	9									
06	5910	X	5404	-0-	-506	-0-	166	1	5204	2	Y	31	32	0			9
							34	9									
07	5673	X	5606	-0-	-67	-0-	166	1	5405	2	Y	32	35	0			6
							35	9									
08	5642	X	5328	-0-	-314	-0-	165	1	5130	2	Y	30	29	0			7
							33	9									
09	5580	X	4937	-0-	-643	-0-	155	1	4749	2	Y	30	32	0			5
							33	9									
10	5611	X	4817	-0-	-794	-0-	162	1	4622	2	Y	30	28	0			7
							33	9									
11	5430	X	5101	-0-	-329	-0-	157	1	4908	2	Y	33	32	0			8
							36	9									
12	5611	X	5012	-0-	-599	-0-	151	1	4828	2	Y	30	30	0			8
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 63,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

BTLT WELL #: C 2 RRCID -> 241007 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10958 - 11770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 57 RRCID -> 241531 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 8990 - 10465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	128	1	4283	2	Y	-0-					-0-
02	3836	X	3502	-0-	-334	-0-	95	1	3407	2	Y	-0-					-0-
03	4650	X	3837	-0-	-813	-0-	113	1	3724	2	Y	-0-					-0-
04	4500	X	3484	-0-	-1016	-0-	102	1	3382	2	Y	-0-					-0-
05	4650	X	2980	-0-	-1670	-0-	93	1	2887	2	Y	-0-					-0-
06	4260	X	2711	-0-	-1549	-0-	84	1	2627	2	Y	-0-					-0-
07	3782	X	3508	-0-	-274	-0-	105	1	3403	2	Y	-0-					-0-
08	3844	X	3462	-0-	-382	-0-	108	1	3354	2	Y	-0-					-0-
09	3480	X	3015	-0-	-465	-0-	95	1	2920	2	Y	-0-					-0-
10	3503	X	3033	-0-	-470	-0-	103	1	2930	2	Y	-0-					-0-
11	3390	X	3181	-0-	-209	-0-	99	1	3082	2	Y	-0-					-0-
12	3503	X	3152	-0-	-351	-0-	96	1	3056	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241952 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12902 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3239	-0-	-543	-0-	182	1	3033	2	Y	22	24	0			4
							24	9									
02	3416	X	3069	-0-	-347	-0-	170	1	2880	2	Y	17	17	0			4
							19	9									
03	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	221	1	3620	2	Y	20	20	0			4
							22	9									
04	3480	X	3285	-0-	-195	-0-	188	1	3077	2	Y	18	17	0			5
							20	9									
05	3410	X	3182	-0-	-228	-0-	186	1	2975	2	Y	19	18	0			6
							21	9									
06	3690	X	3043	-0-	-647	-0-	178	1	2846	2	Y	17	18	0			5
							19	9									
07	3813	X	3248	-0-	-565	-0-	197	1	3030	2	Y	19	20	0			4
							21	9									
08	3813	X	3402	-0-	-411	-0-	212	1	3171	2	Y	17	17	0			4
							19	9									
09	3300	X	3140	-0-	-160	-0-	205	1	2918	2	Y	15	17	0			2
							17	9									
10	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	236	1	3296	2	Y	18	16	0			4
							20	9									
11	3300	X	2240	-0-	-1060	-0-	139	1	2082	2	Y	17	17	0			4
							19	9									
12	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	219	1	3464	2	Y	18	17	0			5
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 38,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 242075 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12768 - 12778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1608	-0-	-252	-0-	91	1	1517	2	Y	-0-					-0-
02	1680	X	1389	-0-	-291	-0-	77	1	1312	2	Y	-0-					-0-
03	1860	X	1351	-0-	-509	-0-	78	1	1273	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1062	-0-	-498	-0-	61	1	1001	2	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1123	-0-	-427	-0-	66	1	1057	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1054	-0-	-266	-0-	62	1	992	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	867	-0-	-218	-0-	53	1	814	2	Y	-0-					-0-
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	71	1	1069	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	816	-0-	-234	-0-	54	1	762	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	351	-0-	-517	-0-	23	1	328	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	398	-0-	-712	-0-	25	1	373	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	438	-0-	-399	-0-	26	1	412	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BTLT WELL #: D 2 RRCID -> 242083 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 9740 - 10922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	1844	-0-	-2589	-0-	210	1	1561	2	Y	66					166
							73	9									
02	4004	X	3816	-0-	-188	-0-	338	1	3410	2	Y	62	90	1			138
							68	9									
03	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	500	1	5091	2	Y	135	93	1			180
							149	9									
04	4080	X	4011	-0-	-69	-0-	394	1	3507	2	Y	100	183	1			97
							110	9									
05	4216	X	3632	-0-	-584	-0-	400	1	3144	2	Y	80	89	1			88
							88	9									
06	4770	X	2101	-0-	-2669	-0-	249	1	1805	2	Y	43					131
							47	9									
07	4929	X	1175	-0-	-3754	-0-	137	1	986	2	Y	47	89	1			89
							52	9									
08	4929	X	3016	-0-	-1913	-0-	327	1	2597	2	Y	84	77	1			96
							92	9									
09	4020	X	2008	-0-	-2012	-0-	243	1	1673	2	Y	84	90	1			90
							92	9									
10	3627	X	2014	-0-	-1613	-0-	268	1	1682	2	Y	58					148
							64	9									
11	2910	X	1358	-0-	-1552	-0-	208	1	1094	2	Y	51	94	1			105
							56	9									
12	3007	X	2238	-0-	-769	-0-	274	1	1910	2	Y	49					154
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 32,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 859

BTLT WELL #: F 1 RRCID -> 243258 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10718 - 11470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	118	1	877	2	Y	-0-					-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	66	1	669	2	Y	-0-					-0-
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	92	1	933	2	Y	-0-					-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	90	1	804	2	Y	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	48	1	380	2	Y	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	27	1	195	2	Y	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	27	1	194	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	21	1	166	2	Y	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	28	1	195	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	161	-0-	-56	-0-	22	1	139	2	Y	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	32	1	168	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	159	-0-	-58	-0-	20	1	139	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 243887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF.12402 - 12468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	238	X	17	-0-	-221	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	1	-0-	-83	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 20ST RRCID -> 244179 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 12918 PERF.11460 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2392	-0-	-336	-0-	135	1	2244	2	Y	12	13	0		2
							13	9								
02	2464	X	2116	-0-	-348	-0-	117	1	1989	2	Y	9	9	0		2
							10	9								
03	2728	X	2501	-0-	-227	-0-	143	1	2346	2	Y	11	11	0		2
							12	9								
04	2310	N	1619	-0-	-691	-0-	93	1	1518	2	Y	7	7	0		2
							8	9								
05	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-	2	0		-0-
06	2430	N	649	-0-	-1781	-0-	38	1	608	2	Y	3	2	0		1
							3	9								
07	1674	N	478	-0-	-1196	-0-	29	1	446	2	Y	3	3	0		1
							3	9								
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	21	1	318	2	Y	3	3	0		1
							3	9								
09	660	N	311	-0-	-349	-0-	20	1	289	2	Y	2	3	0		-0-
							2	9								
10	465	N	427	-0-	-38	-0-	28	1	397	2	Y	2	2	0		-0-
							2	9								
11	330	N	254	-0-	-76	-0-	16	1	235	2	Y	3	2	0		1
							3	9								
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	33	1	514	2	Y	3	3	0		1
							3	9								

TOTAL GAS PROD: 11,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244628 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11265 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	4170	-0-	-294	-0-	227	1	3775	2	Y	153	164	0		29
							168	9								
02	4032	X	3827	-0-	-205	-0-	206	1	3494	2	Y	115	115	0		29
							127	9								
03	4464	X	4399	-0-	-65	-0-	245	1	4007	2	Y	134	136	0		27
							147	9								
04	4230	X	3832	-0-	-398	-0-	213	1	3488	2	Y	119	115	0		31
							131	9								
05	4247	X	3968	-0-	-279	-0-	224	1	3600	2	Y	131	124	0		38
							144	9								
06	4260	X	3687	-0-	-573	-0-	209	1	3346	2	Y	120	122	0		36
							132	9								
07	4402	X	3834	-0-	-568	-0-	225	1	3474	2	Y	123	135	0		24
							135	9								
08	4402	X	3983	-0-	-419	-0-	241	1	3614	2	Y	116	113	0		27
							128	9								
09	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	252	1	3581	2	Y	114	123	0		18
							125	9								
10	3968	X	3767	-0-	-201	-0-	242	1	3394	2	Y	119	109	0		28
							131	9								
11	3840	X	3108	-0-	-732	-0-	187	1	2785	2	Y	124	123	0		29
							136	9								
12	4092	X	3286	-0-	-806	-0-	188	1	2966	2	Y	120	116	0		33
							132	9								

TOTAL GAS PROD: 45,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,488

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247251 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12438 - 12442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1831	-0-	-308	-0-		104	1	1727	2	Y	-0-			-0-
02	1960	N	1635	-0-	-325	-0-		91	1	1544	2	Y	-0-			-0-
03	2573	N	1279	-0-	-1294	-0-		74	1	1205	2	Y	-0-			-0-
04	1770	N	1597	-0-	-173	-0-		92	1	1505	2	Y	-0-			-0-
05	1798	N	1519	-0-	-279	-0-		89	1	1430	2	Y	-0-			-0-
06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-		119	1	1899	2	Y	-0-			-0-
07	1643	N	1177	-0-	-466	-0-		72	1	1105	2	Y	-0-			-0-
08	1519	N	979	-0-	-540	-0-		61	1	918	2	Y	-0-			-0-
09	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-		174	1	2472	2	Y	-0-			-0-
10	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-		196	1	2737	2	Y	-0-			-0-
11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-		136	1	2025	2	Y	-0-			-0-
12	2635	N	1691	-0-	-944	-0-		101	1	1590	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BTLT WELL #: C 4 RRCID -> 247297 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9940 - 9978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	326	-0-	-46	-0-		39	1	287	2	Y	-0-			-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-		29	1	288	2	Y	-0-			-0-
03	372	N	306	-0-	-66	-0-		27	1	279	2	Y	-0-			-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-		35	1	310	2	Y	-0-			-0-
05	341	N	302	-0-	-39	-0-		34	1	268	2	Y	-0-			-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-		42	1	302	2	Y	-0-			-0-
07	372	N	365	-0-	-7	-0-		44	1	321	2	Y	-0-			-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-		41	1	323	2	Y	-0-			-0-
09	330	N	322	-0-	-8	-0-		41	1	281	2	Y	-0-			-0-
10	372	N	255	-0-	-117	-0-		35	1	220	2	Y	-0-			-0-
11	360	N	269	-0-	-91	-0-		43	1	226	2	Y	-0-			-0-
12	341	N	246	-0-	-95	-0-		31	1	215	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BTLT WELL #: F 2 RRCID -> 247544 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10375 - 10828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3308	-0-	-412	-0-		392	1	2916	2	Y	-0-			-0-
02	3360	X	3282	-0-	-78	-0-		296	1	2986	2	Y	-0-			-0-
03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-		299	1	3042	2	Y	-0-			-0-
04	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-		355	1	3158	2	Y	-0-			-0-
05	3627	X	3422	-0-	-205	-0-		386	1	3036	2	Y	-0-			-0-
06	3510	X	3443	-0-	-67	-0-		417	1	3026	2	Y	-0-			-0-
07	3627	X	3594	-0-	-33	-0-		437	1	3157	2	Y	-0-			-0-
08	3627	X	2864	-0-	-763	-0-		320	1	2544	2	Y	-0-			-0-
09	3510	X	2413	-0-	-1097	-0-		306	1	2107	2	Y	-0-			-0-
10	3596	X	2871	-0-	-725	-0-		394	1	2477	2	Y	-0-			-0-
11	3480	X	2208	-0-	-1272	-0-		353	1	1855	2	Y	-0-			-0-
12	3596	X	2713	-0-	-883	-0-		340	1	2373	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247901 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11630 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6327	-0-	-524	-0-	355	1	5904	2	Y	62	66	0			12
							68	9									
02	6188	X	5668	-0-	-520	-0-	313	1	5305	2	Y	45	46	0			11
							50	9									
03	6851	X	6585	-0-	-266	-0-	375	1	6149	2	Y	55	55	0			11
							61	9									
04	6540	X	6089	-0-	-451	-0-	347	1	5690	2	Y	47	46	0			12
							52	9									
05	6572	X	5797	-0-	-775	-0-	337	1	5402	2	Y	53	50	0			15
							58	9									
06	6360	X	5207	-0-	-1153	-0-	303	1	4851	2	Y	48	49	0			14
							53	9									
07	6572	X	5381	-0-	-1191	-0-	324	1	5002	2	Y	50	54	0			10
							55	9									
08	6572	X	5588	-0-	-984	-0-	346	1	5191	2	Y	46	45	0			11
							51	9									
09	6090	X	5557	-0-	-533	-0-	362	1	5145	2	Y	45	49	0			7
							50	9									
10	5797	X	5642	-0-	-155	-0-	373	1	5216	2	Y	48	44	0			11
							53	9									
11	5400	X	4958	-0-	-442	-0-	308	1	4595	2	Y	50	49	0			12
							55	9									
12	5735	X	4515	-0-	-1220	-0-	266	1	4197	2	Y	47	46	0			13
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 67,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 596

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 59 RRCID -> 248428 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9696 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	6	1	203	2	Y	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	8	1	275	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	11	1	371	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	9	1	282	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	310	N	275	-0-	-35	-0-	9	1	265	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	360	N	234	-0-	-126	-0-	7	1	226	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	310	N	274	-0-	-36	-0-	8	1	265	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	279	N	246	-0-	-33	-0-	8	1	237	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	7	1	224	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	279	N	259	-0-	-20	-0-	9	1	249	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	7	1	211	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	7	1	228	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BTLT WELL #: G 1 RRCID -> 248688 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10030 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	26	1	195	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	68	-0-	-72	-0-	6	1	62	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	30	-0-	-63	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	155	-0-	-55	-0-	16	1	139	2	Y	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121	2	Y	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	73	-0-	-82	-0-	9	1	64	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	36	-0-	-88	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	37	1	252	2	Y	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	33	1	206	2	Y	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	43	1	225	2	Y	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	39	1	272	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248690 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 13024 PERF.11480 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2961	-0-	-294	-0-	167	1	2783	2	Y	10	10	0			2
							11	9									
02	2968	X	2806	-0-	-162	-0-	156	1	2642	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
03	3286	X	3246	-0-	-40	-0-	186	1	3051	2	Y	8	8	0			2
							9	9									
04	3180	X	2742	-0-	-438	-0-	157	1	2577	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
05	3162	X	2976	-0-	-186	-0-	174	1	2794	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
06	3150	X	2766	-0-	-384	-0-	162	1	2596	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
07	3255	X	2838	-0-	-417	-0-	172	1	2658	2	Y	7	8	0			1
							8	9									
08	3255	X	2692	-0-	-563	-0-	168	1	2515	2	Y	8	7	0			2
							9	9									
09	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	192	1	2731	2	Y	6	7	0			1
							7	9									
10	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	198	1	2775	2	Y	8	7	0			2
							9	9									
11	2760	X	2554	-0-	-206	-0-	160	1	2386	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
12	3038	X	2763	-0-	-275	-0-	164	1	2591	2	Y	7	7	0			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 34,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

BTLT WELL #: D 3 RRCID -> 249271 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10595 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
04	10	N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
07	8	N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
08	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 251319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.12709 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	139	1	2314	2	Y	32	34	0			6
							35	9									
02	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	127	1	2150	2	Y	23	23	0			6
							25	9									
03	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	138	1	2258	2	Y	24	25	0			5
							26	9									
04	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	103	1	1682	2	Y	22	21	0			6
							24	9									
05	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	147	1	2350	2	Y	25	24	0			7
							28	9									
06	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	132	1	2110	2	Y	24	24	0			7
							26	9									
07	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	138	1	2124	2	Y	25	27	0			5
							28	9									
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	133	1	1988	2	Y	21	21	0			5
							23	9									
09	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	145	1	2063	2	Y	20	22	0			3
							22	9									
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	104	1	1457	2	Y	23	21	0			5
							25	9									
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	96	1	1441	2	Y	21	21	0			5
							23	9									
12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	126	1	1995	2	Y	22	21	0			6
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 25,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251971 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11594 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2216	-0-	-729	-0-	126	1	2090	2	Y	-0-					-0-
02	2408	X	1864	-0-	-544	-0-	104	1	1760	2	Y	-0-					-0-
03	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	185	1	3027	2	Y	-0-					-0-
04	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	151	1	2471	2	Y	-0-					-0-
05	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	157	1	2516	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2567	-0-	-313	-0-	151	1	2416	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2558	-0-	-418	-0-	156	1	2402	2	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2770	-0-	-206	-0-	173	1	2597	2	Y	-0-					-0-
09	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	181	1	2568	2	Y	-0-					-0-
10	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	184	1	2574	2	Y	-0-					-0-
11	2670	X	2498	-0-	-172	-0-	157	1	2341	2	Y	-0-					-0-
12	2852	N	2715	-0-	-137	-0-	162	1	2553	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 62 RRCID -> 254326 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 11906 PERF. 9586 - 11535

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	385	-0-	-359	-0-	11	1	357	2	Y	15	17	0			3
							17	9									
02	672	X	450	-0-	-222	-0-	11	1	409	2	Y	27	23	0			7
							30	9									
03	713	X	433	-0-	-280	-0-	12	1	407	2	Y	13	17	0			3
							14	9									
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	21	1	697	2	Y	11	11	0			3
							12	9									
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	26	1	805	2	Y	11	11	0			3
							12	9									
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	25	1	793	2	Y	26	21	0			8
							29	9									
07	744	N	589	-0-	-155	-0-	17	1	564	2	Y	7	14	0			1
							8	9									
08	837	N	369	-0-	-468	-0-	11	1	349	2	Y	8	7	0			2
							9	9									
09	840	N	310	-0-	-530	-0-	10	1	298	2	Y	2	4	0			-0-
							2	9									
10	589	N	309	-0-	-280	-0-	10	1	298	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	360	N	248	-0-	-112	-0-	7	1	227	2	Y	13	10	0			3
							14	9									
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	10	1	322	2	Y	7	8	0			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 5,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 61 RRCID -> 254692 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10595 - 10760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255978 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11938 - 12878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 1D RRCID -> 256626 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5790 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 11 RRCID -> 257980 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 15877 PERF.14560 - 15330

01	6169	X	4421	-0-	-1748	-0-	249	1	4142	2	Y	27	29	0			5
							30	9									
02	5208	X	4778	-0-	-430	-0-	265	1	4491	2	Y	20	20	0			5
							22	9									
03	5766	X	5580	-0-	-186	-0-	319	1	5235	2	Y	24	24	0			5
							26	9									
04	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	367	1	6012	2	Y	22	21	0			6
							24	9									
05	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	552	1	8861	2	Y	24	23	0			7
							26	9									
06	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	482	1	7716	2	Y	23	23	0			7
							25	9									
07	6603	X	5762	-0-	-841	-0-	349	1	5387	2	Y	24	26	0			5
							26	9									
08	7409	X	6433	-0-	-976	-0-	401	1	6009	2	Y	21	21	0			5
							23	9									
09	7170	X	6663	-0-	-507	-0-	436	1	6204	2	Y	21	23	0			3
							23	9									
10	7409	X	6552	-0-	-857	-0-	435	1	6092	2	Y	23	21	0			5
							25	9									
11	7170	X	4977	-0-	-2193	-0-	311	1	4640	2	Y	24	23	0			6
							26	9									
12	6882	X	5439	-0-	-1443	-0-	322	1	5093	2	Y	22	22	0			6
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 74,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259474 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12230 - 12695

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 260651 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11920 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	5630	-0-	-725	-0-	317	1	5265	2	Y	44	47	0			8
							48	9									
02	5740	X	4635	-0-	-1105	-0-	256	1	4344	2	Y	32	32	0			8
							35	9									
03	6355	X	5880	-0-	-475	-0-	336	1	5501	2	Y	39	39	0			8
							43	9									
04	6030	X	5316	-0-	-714	-0-	304	1	4975	2	Y	34	33	0			9
							37	9									
05	5890	X	5027	-0-	-863	-0-	293	1	4693	2	Y	37	35	0			11
							41	9									
06	5700	X	3414	-0-	-2286	-0-	199	1	3182	2	Y	30	32	0			9
							33	9									
07	5890	X	4482	-0-	-1408	-0-	271	1	4172	2	Y	35	37	0			7
							39	9									
08	5890	X	4670	-0-	-1220	-0-	290	1	4344	2	Y	33	32	0			8
							36	9									
09	5310	X	4656	-0-	-654	-0-	304	1	4317	2	Y	32	35	0			5
							35	9									
10	5022	X	4673	-0-	-349	-0-	309	1	4327	2	Y	34	31	0			8
							37	9									
11	4530	X	4139	-0-	-391	-0-	257	1	3843	2	Y	35	35	0			8
							39	9									
12	4805	X	4449	-0-	-356	-0-	263	1	4149	2	Y	34	33	0			9
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 56,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 262924 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10760 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3275	-0-	-569	-0-	184	1	3057	2	Y	31	33	0			6
							34	9									
02	3416	X	3293	-0-	-123	-0-	182	1	3086	2	Y	23	23	0			6
							25	9									
03	3782	X	3693	-0-	-89	-0-	211	1	3453	2	Y	26	27	0			5
							29	9									
04	3660	X	3239	-0-	-421	-0-	185	1	3028	2	Y	24	23	0			6
							26	9									
05	3658	X	3399	-0-	-259	-0-	198	1	3171	2	Y	27	25	0			8
							30	9									
06	3570	X	3080	-0-	-490	-0-	180	1	2875	2	Y	23	24	0			7
							25	9									
07	3689	X	3281	-0-	-408	-0-	198	1	3055	2	Y	25	27	0			5
							28	9									
08	3689	X	3197	-0-	-492	-0-	198	1	2974	2	Y	23	23	0			5
							25	9									
09	3300	X	2915	-0-	-385	-0-	190	1	2699	2	Y	24	25	0			4
							26	9									
10	3410	X	2923	-0-	-487	-0-	193	1	2704	2	Y	24	22	0			6
							26	9									
11	3180	X	2791	-0-	-389	-0-	173	1	2590	2	Y	25	25	0			6
							28	9									
12	3286	X	2965	-0-	-321	-0-	175	1	2764	2	Y	24	23	0			7
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 38,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264311 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12902 PERF.11994 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	2	Y	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-			-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
06	90	N	15	-0-	-75	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
08	15	N	4	-0-	-11	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
10	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 64 RRCID -> 265948 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10800 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	3	1	119	2	Y	-0-			-0-
03	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	53	1	1761	2	Y	-0-			-0-
04	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	77	1	2538	2	Y	-0-			-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	7	1	222	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	4511	-0-	1511	1511	139	1	4372	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	2712	-0-	-388	1123	81	1	2631	2	Y	-0-			-0-
08	3100	N	2384	-0-	-716	407	74	1	2310	2	Y	-0-			-0-
09	2273	X	1866	-0-	-407	-0-	59	1	1807	2	Y	-0-			-0-
10	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	82	1	2352	2	Y	-0-			-0-
11	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	54	1	1677	2	Y	-0-			-0-
12	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	56	1	1784	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265951 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 15639 PERF.14590 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	X	475	-0-	-21	-0-	23	1	380	2	Y	65	69	0	12
							72	9							
02	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	58	1	983	2	Y	53	52	0	13
							58	9							
03	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	82	1	1350	2	Y	61	62	0	12
							67	9							
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	67	1	1091	2	Y	54	52	0	14
							59	9							
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	66	1	1065	2	Y	59	56	0	17
							65	9							
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	44	1	697	2	Y	40	45	0	12
							44	9							
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	41	1	633	2	Y	52	54	0	10
							57	9							
08	589	N	529	-0-	-60	-0-	29	1	442	2	Y	53	51	0	12
							58	9							
09	570	N	465	-0-	-105	-0-	27	1	381	2	Y	52	56	0	8
							57	9							
10	589	N	550	-0-	-39	-0-	33	1	456	2	Y	55	50	0	13
							61	9							
11	3000	N	3006	-0-	6	6	185	1	2759	2	Y	56	56	0	13
							62	9							
12	2812	N	2806	-0-	-6	-0-	163	1	2582	2	Y	55	53	0	15
							61	9							

TOTAL GAS PROD: 14,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 655

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 265967 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 15327 PERF.14610 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	152	1	2534	2	Y	395	321	0			74
							435	9									
02	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	134	1	2266	2	Y	307	305	0			76
							338	9									
03	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	144	1	2354	2	Y	345	353	0			68
							380	9									
04	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	132	1	2168	2	Y	318	304	0			82
							350	9									
05	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	124	1	1994	2	Y	348	330	0			100
							383	9									
06	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	121	1	1935	2	Y	321	325	0			96
							353	9									
07	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	109	1	1684	2	Y	207	263	0			40
							228	9									
08	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	155	1	2321	2	Y	310	278	0			72
							341	9									
09	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	152	1	2165	2	Y	304	328	0			48
							334	9									
10	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	152	1	2123	2	Y	317	291	0			74
							349	9									
11	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	128	1	1904	2	Y	332	328	0			78
							365	9									
12	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	113	1	1788	2	Y	302	298	0			82
							332	9									

TOTAL GAS PROD: 31,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,806

HOPKINS, M. A. WELL #: 27 RRCID -> 265997 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 14275 PERF.12050 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	63	1	1041	2	Y	25	27	0			5
							28	9									
02	1064	N	1033	-0-	-31	-0-	56	1	956	2	Y	19	19	0			5
							21	9									
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	68	1	1111	2	Y	21	22	0			4
							23	9									
04	1110	N	1052	-0-	-58	-0-	59	1	971	2	Y	20	19	0			5
							22	9									
05	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	63	1	1009	2	Y	21	20	0			6
							23	9									
06	1170	N	1020	-0-	-150	-0-	59	1	939	2	Y	20	20	0			6
							22	9									
07	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	63	1	976	2	Y	20	22	0			4
							22	9									
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	67	1	1003	2	Y	19	19	0			4
							21	9									
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	70	1	992	2	Y	19	20	0			3
							21	9									
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	72	1	1009	2	Y	20	18	0			5
							22	9									
11	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	62	1	932	2	Y	20	20	0			5
							22	9									
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	65	1	1032	2	Y	19	19	0			5
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 13,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266007 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 15350 PERF.13290 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2438	-0-		-228		-0-	135	1	2252	2	Y	46	49	0			9
									51	9									
02	2408	X	2248	-0-		-160		-0-	123	1	2088	2	Y	34	34	0			9
									37	9									
03	2666	X	2594	-0-		-72		-0-	147	1	2403	2	Y	40	41	0			8
									44	9									
04	2490	X	2236	-0-		-254		-0-	126	1	2071	2	Y	35	34	0			9
									39	9									
05	2511	X	2281	-0-		-230		-0-	131	1	2107	2	Y	39	37	0			11
									43	9									
06	2520	X	2093	-0-		-427		-0-	121	1	1932	2	Y	36	36	0			11
									40	9									
07	2604	X	2169	-0-		-435		-0-	130	1	1999	2	Y	36	40	0			7
									40	9									
08	2604	X	2234	-0-		-370		-0-	137	1	2058	2	Y	35	34	0			8
									39	9									
09	2250	X	2242	-0-		-8		-0-	145	1	2060	2	Y	34	37	0			5
									37	9									
10	2294	X	2282	-0-		-12		-0-	150	1	2093	2	Y	35	32	0			8
									39	9									
11	2160	X	2082	-0-		-78		-0-	128	1	1912	2	Y	38	37	0			9
									42	9									
12	2325	X	2260	-0-		-65		-0-	132	1	2088	2	Y	36	35	0			10
									40	9									

TOTAL GAS PROD: 27,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 444

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 65H RRCID -> 266234 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10501 PERF.11050 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	4006	-0-		-2380		-0-	115	1	3869	2	Y	20	22	0			4
									22	9									
02	5768	X	4079	-0-		-1689		-0-	110	1	3961	2	Y	7	9	0			2
									8	9									
03	8112	X	8112	-0-		-0-		-0-	238	1	7864	2	Y	9	9	0			2
									10	9									
04	7787	X	7787	-0-		-0-		-0-	228	1	7550	2	Y	8	8	0			2
									9	9									
05	7537	X	7537	-0-		-0-		-0-	235	1	7292	2	Y	9	8	0			3
									10	9									
06	7194	X	7194	-0-		-0-		-0-	222	1	6964	2	Y	7	8	0			2
									8	9									
07	7297	X	7297	-0-		-0-		-0-	218	1	7069	2	Y	9	9	0			2
									10	9									
08	7015	X	7015	-0-		-0-		-0-	219	1	6787	2	Y	8	8	0			2
									9	9									
09	6180	X	5005	-0-		-1175		-0-	158	1	4840	2	Y	6	7	0			1
									7	9									
10	6386	X	5592	-0-		-794		-0-	189	1	5397	2	Y	5	5	0			1
									6	9									
11	7608	X	7608	-0-		-0-		-0-	236	1	7362	2	Y	9	8	0			2
									10	9									
12	7335	X	7335	-0-		-0-		-0-	222	1	7104	2	Y	8	8	0			2
									9	9									

TOTAL GAS PROD: 78,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. WELL #: 32 RRCID -> 266996 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11980 - 13010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 267002 COMPL. DATE 01/27/2024 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10184 - 10238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1853	-0-	-689	-0-	54	1	1799	2	Y	-0-					-0-
02	2296	X	1643	-0-	-653	-0-	44	1	1599	2	Y	-0-					-0-
03	2139	X	1503	-0-	-636	-0-	44	1	1459	2	Y	-0-					-0-
04	2040	X	1479	-0-	-561	-0-	43	1	1436	2	Y	-0-					-0-
05	2015	X	1436	-0-	-579	-0-	45	1	1391	2	Y	-0-					-0-
06	1800	X	1299	-0-	-501	-0-	40	1	1259	2	Y	-0-					-0-
07	1767	X	1368	-0-	-399	-0-	41	1	1327	2	Y	-0-					-0-
08	1488	X	1462	-0-	-26	-0-	46	1	1416	2	Y	-0-					-0-
09	1470	X	1199	-0-	-271	-0-	38	1	1161	2	Y	-0-					-0-
10	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	49	1	1397	2	Y	-0-					-0-
11	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	48	1	1499	2	Y	-0-					-0-
12	1457	X	1424	-0-	-33	-0-	43	1	1381	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 63 RRCID -> 267196 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11590 - 11896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	2597	-0-	-2084	-0-	74 36	1 9	2487	2	Y	33	38	0			6
02	4032	X	2363	-0-	-1669	-0-	63 34	1 9	2266	2	Y	31	29	0			8
03	3720	X	2921	-0-	-799	-0-	85 44	1 9	2792	2	Y	40	40	0			8
04	3480	X	2708	-0-	-772	-0-	78 39	1 9	2591	2	Y	35	34	0			9
05	3255	X	2524	-0-	-731	-0-	78 40	1 9	2406	2	Y	36	35	0			10
06	2670	X	2280	-0-	-390	-0-	69 37	1 9	2174	2	Y	34	34	0			10
07	2759	X	2743	-0-	-16	-0-	81 39	1 9	2623	2	Y	35	38	0			7
08	2914	X	1921	-0-	-993	-0-	59 23	1 9	1839	2	Y	21	23	0			5
09	2700	X	1661	-0-	-1039	-0-	52 28	1 9	1581	2	Y	25	26	0			4
10	2728	X	614	-0-	-2114	-0-	20 10	1 9	584	2	Y	9	11	0			2
11	2640	X	179	-0-	-2461	-0-	5 3	1 9	171	2	Y	3	4	0			1
12	2728	X	140	-0-	-2588	-0-	4 2	1 9	134	2	Y	2	2	0			1

TOTAL GAS PROD: 22,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 18 RRCID -> 267197 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 15292 PERF.13350 - 14645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 267662 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10990 - 12720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267941 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 15450 PERF.13340 - 15220

01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	37 8	1 9	607	2	Y	7	8	0			1
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	33 7	1 9	563	2	Y	6	6	0			1
03	651 N	597	-0-	-54	-0-	34 8	1 9	555	2	Y	7	7	0			1
04	630 N	415	-0-	-215	-0-	24 6	1 9	385	2	Y	5	5	0			1
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	570 N	187	-0-	-383	-0-	11 1	1 9	175	2	Y	1	1	0			-0-
07	434 N	362	-0-	-72	-0-	22 7	1 9	333	2	Y	6	5	0			1
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	18 6	1 9	263	2	Y	5	5	0			1
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	32 7	1 9	452	2	Y	6	6	0			1
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	33 6	1 9	456	2	Y	5	5	0			1
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	28 7	1 9	425	2	Y	6	6	0			1
12	496 N	465	-0-	-31	-0-	27 6	1 9	432	2	Y	5	5	0			1

TOTAL GAS PROD: 5,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 12 RRCID -> 268250 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 15620 PERF.12364 - 13120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	271	1	4510	2	Y	-0-					-0-
02	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	211	1	3581	2	Y	-0-					-0-
03	3782	X	2715	-0-	-1067	-0-	156	1	2559	2	Y	-0-					-0-
04	3660	X	2529	-0-	-1131	-0-	146	1	2383	2	Y	-0-					-0-
05	3782	X	2451	-0-	-1331	-0-	144	1	2307	2	Y	-0-					-0-
06	3660	X	2816	-0-	-844	-0-	166	1	2650	2	Y	-0-					-0-
07	3782	X	2663	-0-	-1119	-0-	162	1	2501	2	Y	-0-					-0-
08	2728	X	2610	-0-	-118	-0-	163	1	2447	2	Y	-0-					-0-
09	2820	X	2408	-0-	-412	-0-	158	1	2250	2	Y	-0-					-0-
10	2914	X	2275	-0-	-639	-0-	152	1	2123	2	Y	-0-					-0-
11	2820	X	1956	-0-	-864	-0-	123	1	1833	2	Y	-0-					-0-
12	2666	X	2020	-0-	-646	-0-	120	1	1900	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BTLT B WELL #: 12 RRCID -> 268849 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9694 - 10064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	1295	2	102	9	N	93	108	1			78
02	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3328	2	114	9	N	104	61	1			121
03	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3928	2	48	9	N	44	155	1			10
04	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2457	2	19	9	N	17	16	1			11
05	2759	X	2384	-0-	-375	-0-	2363	2	21	9	N	19	24	1			6
06	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2802	2	22	9	N	20	11	1			15
07	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3116	2	28	9	N	25	27	1			13
08	2759	X	2463	-0-	-296	-0-	2446	2	17	9	N	15	14	1			14
09	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2667	2	17	9	N	15	12	1			17
10	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3046	2	23	9	N	21	28	1			10
11	2670	X	2517	-0-	-153	-0-	2497	2	20	9	N	18	15	1			13
12	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2769	2	22	9	N	20	15	1			18

TOTAL GAS PROD: 33,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 66 RRCID -> 269233 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11860 - 12590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	68	1	2270	2	Y	-0-					-0-
02	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	65	1	2350	2	Y	-0-					-0-
03	2542	N	1960	-0-	-582	-0-	58	1	1902	2	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2240	-0-	-10	-0-	66	1	2174	2	Y	-0-					-0-
05	2542	N	2337	-0-	-205	-0-	73	1	2264	2	Y	-0-					-0-
06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	79	1	2483	2	Y	-0-					-0-
07	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	73	1	2358	2	Y	-0-					-0-
08	2325	N	2183	-0-	-142	-0-	68	1	2115	2	Y	-0-					-0-
09	2460	N	1966	-0-	-494	-0-	62	1	1904	2	Y	-0-					-0-
10	2418	N	1980	-0-	-438	-0-	67	1	1913	2	Y	-0-					-0-
11	2100	N	1619	-0-	-481	-0-	50	1	1569	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1541	-0-	-505	-0-	47	1	1494	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 269591 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 15706 PERF.15032 - 15288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3424	-0-		-544	-0-	192 42	1 9	3190	2	Y	38	41	0			7
02	3584	X	3174	-0-		-410	-0-	175 32	1 9	2967	2	Y	29	29	0			7
03	3968	X	3788	-0-		-180	-0-	216 37	1 9	3535	2	Y	34	34	0			7
04	3480	X	3313	-0-		-167	-0-	189 33	1 9	3091	2	Y	30	29	0			8
05	3642	X	3642	-0-		-0-	-0-	212 35	1 9	3395	2	Y	32	31	0			9
06	3660	X	3269	-0-		-391	-0-	190 33	1 9	3046	2	Y	30	30	0			9
07	3782	X	3445	-0-		-337	-0-	208 34	1 9	3203	2	Y	31	34	0			6
08	3782	X	3572	-0-		-210	-0-	221 32	1 9	3319	2	Y	29	28	0			7
09	3546	X	3546	-0-		-0-	-0-	231 31	1 9	3284	2	Y	28	31	0			4
10	3627	X	3545	-0-		-82	-0-	234 33	1 9	3278	2	Y	30	27	0			7
11	3537	X	3537	-0-		-0-	-0-	220 34	1 9	3283	2	Y	31	31	0			7
12	3826	X	3826	-0-		-0-	-0-	226 33	1 9	3567	2	Y	30	29	0			8

TOTAL GAS PROD: 42,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 269997 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 15699 PERF.13140 - 13428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	8474	-0-		-516	-0-	447 595	1 9	7432	2	Y	541	555	0			102
02	7300	X	7300	-0-		-0-	-0-	375 568	1 9	6357	2	Y	516	490	0			128
03	7068	X	6611	-0-		-457	-0-	350 525	1 9	5736	2	Y	477	511	0			94
04	8190	X	4282	-0-		-3908	-0-	223 411	1 9	3648	2	Y	374	372	0			96
05	8463	X	6214	-0-		-2249	-0-	335 513	1 9	5366	2	Y	466	428	0			134
06	8190	X	5022	-0-		-3168	-0-	266 493	1 9	4263	2	Y	448	448	0			134
07	8091	X	4480	-0-		-3611	-0-	248 406	1 9	3826	2	Y	369	431	0			72
08	6603	X	4733	-0-		-1870	-0-	274 353	1 9	4106	2	Y	321	318	0			75
09	6000	X	5778	-0-		-222	-0-	359 317	1 9	5102	2	Y	288	318	0			45
10	6214	X	6214	-0-		-0-	-0-	379 529	1 9	5306	2	Y	481	414	0			112
11	5010	X	1055	-0-		-3955	-0-	57 142	1 9	856	2	Y	129	211	0			30
12	8488	X	8488	-0-		-0-	-0-	470 598	1 9	7420	2	Y	544	426	0			148

TOTAL GAS PROD: 68,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,954

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 68 RRCID -> 270159 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9743 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	7411	-0-		-1269	-0-	212	1	7122	2	Y	70	75	0		13
								77	9								
02	7840	X	6663	-0-		-1177	-0-	179	1	6426	2	Y	53	53	0		13
								58	9								
03	7843	X	6867	-0-		-976	-0-	200	1	6600	2	Y	61	62	0		12
								67	9								
04	7590	X	5767	-0-		-1823	-0-	168	1	5542	2	Y	52	51	0		13
								57	9								
05	7812	X	7696	-0-		-116	-0-	238	1	7392	2	Y	60	56	0		17
								66	9								
06	7644	X	7644	-0-		-0-	-0-	234	1	7349	2	Y	55	56	0		16
								61	9								
07	8355	X	8355	-0-		-0-	-0-	248	1	8044	2	Y	57	62	0		11
								63	9								
08	7936	X	7936	-0-		-0-	-0-	246	1	7632	2	Y	53	52	0		12
								58	9								
09	7650	X	7249	-0-		-401	-0-	228	1	6964	2	Y	52	56	0		8
								57	9								
10	8370	X	7059	-0-		-1311	-0-	237	1	6761	2	Y	55	50	0		13
								61	9								
11	8100	X	7122	-0-		-978	-0-	219	1	6841	2	Y	56	56	0		13
								62	9								
12	8370	X	6920	-0-		-1450	-0-	208	1	6651	2	Y	55	53	0		15
								61	9								

TOTAL GAS PROD: 86,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 679

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 13 RRCID -> 270340 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14640 - 14828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3088	-0-		-1066	-0-	165	1	2741	2	Y	165	177	0		31
								182	9								
02	3444	X	2650	-0-		-794	-0-	140	1	2372	2	Y	125	125	0		31
								138	9								
03	3813	X	2895	-0-		-918	-0-	157	1	2575	2	Y	148	150	0		29
								163	9								
04	3330	X	2505	-0-		-825	-0-	136	1	2224	2	Y	132	127	0		34
								145	9								
05	3100	X	2540	-0-		-560	-0-	140	1	2243	2	Y	143	136	0		41
								157	9								
06	3000	X	2295	-0-		-705	-0-	126	1	2023	2	Y	133	134	0		40
								146	9								
07	2945	X	2284	-0-		-661	-0-	130	1	2008	2	Y	133	147	0		26
								146	9								
08	2883	X	2366	-0-		-517	-0-	139	1	2086	2	Y	128	124	0		30
								141	9								
09	2520	X	2325	-0-		-195	-0-	144	1	2042	2	Y	126	136	0		20
								139	9								
10	2542	X	2329	-0-		-213	-0-	146	1	2039	2	Y	131	120	0		31
								144	9								
11	2310	X	2106	-0-		-204	-0-	123	1	1832	2	Y	137	136	0		32
								151	9								
12	2418	X	2247	-0-		-171	-0-	125	1	1977	2	Y	132	128	0		36
								145	9								

TOTAL GAS PROD: 29,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,633

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270361 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 15465 PERF.14844 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1372	-0-	-860		-0-		76	1	1263	2	Y	30	40	0			6
									33	9									
02	3111	X	3111	-0-	-0-		-0-		170	1	2891	2	Y	45	40	0			11
									50	9									
03	2625	X	2625	-0-	-0-		-0-		148	1	2418	2	Y	54	54	0			11
									59	9									
04	2160	X	2142	-0-	-18		-0-		121	1	1974	2	Y	43	43	0			11
									47	9									
05	2966	X	2966	-0-	-0-		-0-		171	1	2738	2	Y	52	48	0			15
									57	9									
06	2508	X	2508	-0-	-0-		-0-		145	1	2315	2	Y	44	46	0			13
									48	9									
07	2232	X	2209	-0-	-23		-0-		131	1	2026	2	Y	47	51	0			9
									52	9									
08	2945	X	2945	-0-	-0-		-0-		181	1	2713	2	Y	46	44	0			11
									51	9									
09	2478	X	2478	-0-	-0-		-0-		160	1	2270	2	Y	44	48	0			7
									48	9									
10	2679	X	2679	-0-	-0-		-0-		175	1	2452	2	Y	47	43	0			11
									52	9									
11	2270	N	2270	-0-	-0-		-0-		139	1	2080	2	Y	46	46	0			11
									51	9									
12	2232	N	2186	-0-	-46		-0-		127	1	2011	2	Y	44	43	0			12
									48	9									

TOTAL GAS PROD: 29,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 542

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 270551 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 15894 PERF.13436 - 14940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2397	-0-	-176		-0-		135	1	2252	2	Y	9	9	0			2
									10	9									
02	2240	N	2226	-0-	-14		-0-		124	1	2096	2	Y	5	6	0			1
									6	9									
03	2584	N	2584	-0-	-0-		-0-		148	1	2428	2	Y	7	7	0			1
									8	9									
04	2310	N	2248	-0-	-62		-0-		129	1	2111	2	Y	7	6	0			2
									8	9									
05	2480	N	2321	-0-	-159		-0-		136	1	2178	2	Y	6	6	0			2
									7	9									
06	2490	N	2150	-0-	-340		-0-		126	1	2017	2	Y	6	6	0			2
									7	9									
07	2325	N	2234	-0-	-91		-0-		136	1	2091	2	Y	6	7	0			1
									7	9									
08	2325	N	2311	-0-	-14		-0-		144	1	2160	2	Y	6	6	0			1
									7	9									
09	2284	N	2284	-0-	-0-		-0-		150	1	2127	2	Y	6	6	0			1
									7	9									
10	2358	N	2358	-0-	-0-		-0-		157	1	2194	2	Y	6	6	0			1
									7	9									
11	2250	N	2150	-0-	-100		-0-		134	1	2008	2	Y	7	6	0			2
									8	9									
12	2356	N	2352	-0-	-4		-0-		140	1	2205	2	Y	6	6	0			2
									7	9									

TOTAL GAS PROD: 27,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JENDRUSCH, A. K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 270558 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 16414 PERF.16140 - 16227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 71 RRCID -> 270804 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 12662 PERF.10144 - 12375

01	4030	X	3773	-0-	-257	-0-	106	1	3549	2	Y	107	114	0			20
							118	9									
02	3640	X	3263	-0-	-377	-0-	86	1	3089	2	Y	80	80	0			20
							88	9									
03	3906	X	3453	-0-	-453	-0-	99	1	3252	2	Y	93	95	0			18
							102	9									
04	3780	X	3471	-0-	-309	-0-	99	1	3281	2	Y	83	80	0			21
							91	9									
05	3906	X	3477	-0-	-429	-0-	105	1	3272	2	Y	91	86	0			26
							100	9									
06	3660	X	3138	-0-	-522	-0-	94	1	2955	2	Y	81	83	0			24
							89	9									
07	3534	X	3290	-0-	-244	-0-	96	1	3103	2	Y	83	91	0			16
							91	9									
08	3534	X	2934	-0-	-600	-0-	89	1	2756	2	Y	81	78	0			19
							89	9									
09	3480	X	3090	-0-	-390	-0-	95	1	2909	2	Y	78	85	0			12
							86	9									
10	3472	X	2972	-0-	-500	-0-	97	1	2784	2	Y	83	76	0			19
							91	9									
11	3180	X	3127	-0-	-53	-0-	94	1	2938	2	Y	86	85	0			20
							95	9									
12	3286	X	3048	-0-	-238	-0-	90	1	2866	2	Y	84	81	0			23
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 39,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,030

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 69 RRCID -> 270876 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 12493 PERF. 9294 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	229	-0-	-50	-0-	6	1	193	2	Y	27	27	0			5
							30	9									
02	308	N	133	-0-	-175	-0-	3	1	121	2	Y	8	11	0			2
							9	9									
03	279	N	127	-0-	-152	-0-	4	1	122	2	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
04	210	N	130	-0-	-80	-0-	3	1	106	2	Y	19	14	0			5
							21	9									
05	155	N	39	-0-	-116	-0-	1	1	38	2	Y	-0-	5	0			-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	5	1	163	2	Y	23	16	0			7
							25	9									
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	16	1	503	2	Y	119	103	0			23
							131	9									
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	16	1	493	2	Y	64	72	0			15
							70	9									
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	14	1	441	2	Y	94	94	0			15
							103	9									
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	17	1	474	2	Y	115	103	0			27
							127	9									
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	18	1	563	2	Y	120	119	0			28
							132	9									
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	16	1	503	2	Y	107	106	0			29
							118	9									

TOTAL GAS PROD: 4,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 697

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 73 RRCID -> 270878 COMPL. DATE 01/23/2021 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 9696 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	6061	-0-	-635	-0-	172	1	5770	2	Y	108	116	0			20
							119	9									
02	6048	X	5046	-0-	-1002	-0-	134	1	4823	2	Y	81	81	0			20
							89	9									
03	6169	X	5275	-0-	-894	-0-	152	1	5018	2	Y	95	96	0			19
							105	9									
04	5970	X	5246	-0-	-724	-0-	151	1	5003	2	Y	84	81	0			22
							92	9									
05	6169	X	5223	-0-	-946	-0-	160	1	4963	2	Y	91	87	0			26
							100	9									
06	5850	X	5110	-0-	-740	-0-	155	1	4861	2	Y	85	86	0			25
							94	9									
07	5456	X	5274	-0-	-182	-0-	155	1	5022	2	Y	88	96	0			17
							97	9									
08	5332	X	5141	-0-	-191	-0-	158	1	4893	2	Y	82	80	0			19
							90	9									
09	5250	X	4464	-0-	-786	-0-	138	1	4237	2	Y	81	87	0			13
							89	9									
10	5270	X	4726	-0-	-544	-0-	157	1	4477	2	Y	84	77	0			20
							92	9									
11	5100	X	4603	-0-	-497	-0-	140	1	4366	2	Y	88	87	0			21
							97	9									
12	5270	X	4564	-0-	-706	-0-	136	1	4336	2	Y	84	82	0			23
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 60,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,051

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 70 RRCID -> 271191 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 13019 PERF.10666 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	X	42	-0-	-14	-0-	1	1	20	2	Y	19	14	0			5
							21	9									
03	716	X	716	-0-	-0-	-0-	21	1	691	2	Y	4	8	0			1
							4	9									
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	38	1	1270	2	Y	28	22	0			7
							31	9									
05	3100	N	7286	-0-	4186	4186	226	1	6997	2	Y	57	48	0			16
							63	9									
06	3000	N	5521	-0-	2521	6707	169	1	5305	2	Y	43	46	0			13
							47	9									
07	3100	N	5746	-0-	2646	9353	170	1	5519	2	Y	52	55	0			10
							57	9									
08	13126	X	3773	-0-	-9353	-0-	116	1	3615	2	Y	38	39	0			9
							42	9									
09	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	124	1	3807	2	Y	41	44	0			6
							45	9									
10	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	102	1	2909	2	Y	44	40	0			10
							48	9									
11	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	93	1	2898	2	Y	48	47	0			11
							53	9									
12	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	64	1	2046	2	Y	34	36	0			9
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 36,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 72 RRCID -> 271416 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 12196 PERF. 9438 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	7184	-0-	-814	-0-	206	1	6926	2	Y	47	50	0			9
							52	9									
02	7224	X	6298	-0-	-926	-0-	169	1	6090	2	Y	35	35	0			9
							39	9									
03	7409	X	6561	-0-	-848	-0-	192	1	6324	2	Y	41	42	0			8
							45	9									
04	7170	X	6669	-0-	-501	-0-	195	1	6434	2	Y	36	35	0			9
							40	9									
05	7192	X	6487	-0-	-705	-0-	201	1	6242	2	Y	40	38	0			11
							44	9									
06	6960	X	6362	-0-	-598	-0-	195	1	6126	2	Y	37	37	0			11
							41	9									
07	6820	X	6549	-0-	-271	-0-	194	1	6314	2	Y	37	41	0			7
							41	9									
08	6758	X	6382	-0-	-376	-0-	198	1	6144	2	Y	36	35	0			8
							40	9									
09	6660	X	5855	-0-	-805	-0-	184	1	5632	2	Y	35	38	0			5
							39	9									
10	6572	X	5853	-0-	-719	-0-	197	1	5616	2	Y	36	33	0			8
							40	9									
11	6360	X	6200	-0-	-160	-0-	191	1	5966	2	Y	39	38	0			9
							43	9									
12	6541	X	6161	-0-	-380	-0-	186	1	5934	2	Y	37	36	0			10
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 76,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 74 RRCID -> 272965 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 12418 PERF. 9909 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2847	-0-	-346	-0-	82	1	2765	2	Y	-0-					-0-
02	2884	X	2383	-0-	-501	-0-	64	1	2319	2	Y	-0-					-0-
03	2852	X	2519	-0-	-333	-0-	74	1	2445	2	Y	-0-					-0-
04	2760	X	2516	-0-	-244	-0-	74	1	2442	2	Y	-0-					-0-
05	2852	X	2440	-0-	-412	-0-	76	1	2364	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2357	-0-	-403	-0-	73	1	2284	2	Y	-0-					-0-
07	2573	X	2396	-0-	-177	-0-	72	1	2324	2	Y	-0-					-0-
08	2542	X	2430	-0-	-112	-0-	76	1	2354	2	Y	-0-					-0-
09	2520	X	2253	-0-	-267	-0-	71	1	2182	2	Y	-0-					-0-
10	2449	X	2262	-0-	-187	-0-	76	1	2186	2	Y	-0-					-0-
11	2370	X	2318	-0-	-52	-0-	72	1	2246	2	Y	-0-					-0-
12	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	74	1	2359	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 75 RRCID -> 272973 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9580 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3052	-0-	-606	-0-	88	1	2950	2	Y	13	14	0			2
							14	9									
02	3304	X	1946	-0-	-1358	-0-	52	1	1885	2	Y	8	8	0			2
							9	9									
03	4030	X	2087	-0-	-1943	-0-	61	1	2016	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
04	3900	X	2433	-0-	-1467	-0-	71	1	2351	2	Y	10	9	0			3
							11	9									
05	4030	X	2232	-0-	-1798	-0-	69	1	2153	2	Y	9	9	0			3
							10	9									
06	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	172	1	5415	2	Y	15	13	0			5
							17	9									
07	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	153	1	4958	2	Y	17	19	0			3
							19	9									
08	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	130	1	4026	2	Y	17	16	0			4
							19	9									
09	3900	X	2428	-0-	-1472	-0-	76	1	2337	2	Y	14	16	0			2
							15	9									
10	4030	X	3506	-0-	-524	-0-	118	1	3371	2	Y	15	14	0			3
							17	9									
11	3900	X	3259	-0-	-641	-0-	101	1	3138	2	Y	18	17	0			4
							20	9									
12	4030	X	2604	-0-	-1426	-0-	79	1	2513	2	Y	11	12	0			3
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 38,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 77 RRCID -> 272974 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11137 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	6134	-0-	-35	-0-	173	1	5815	2	Y	133	143	0			25
							146	9									
02	5460	X	5401	-0-	-59	-0-	143	1	5147	2	Y	101	101	0			25
							111	9									
03	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	175	1	5767	2	Y	117	119	0			23
							129	9									
04	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	177	1	5868	2	Y	104	100	0			27
							114	9									
05	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	249	1	7734	2	Y	114	108	0			33
							125	9									
06	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	214	1	6721	2	Y	105	106	0			32
							116	9									
07	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	200	1	6501	2	Y	107	118	0			21
							118	9									
08	6169	X	5526	-0-	-643	-0-	169	1	5245	2	Y	102	99	0			24
							112	9									
09	5970	X	4558	-0-	-1412	-0-	141	1	4308	2	Y	99	107	0			16
							109	9									
10	6169	X	4359	-0-	-1810	-0-	144	1	4102	2	Y	103	95	0			24
							113	9									
11	5970	X	4416	-0-	-1554	-0-	133	1	4162	2	Y	110	108	0			26
							121	9									
12	6169	X	4459	-0-	-1710	-0-	132	1	4213	2	Y	104	102	0			28
							114	9									

TOTAL GAS PROD: 69,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,299

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 76 RRCID -> 272976 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9434 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	7016	-0-	-641	-0-	199	1	6670	2	Y	134	144	0			25
							147	9									
02	6916	X	6151	-0-	-765	-0-	163	1	5876	2	Y	102	102	0			25
							112	9									
03	7192	X	6471	-0-	-721	-0-	187	1	6151	2	Y	121	122	0			24
							133	9									
04	6960	X	6498	-0-	-462	-0-	187	1	6195	2	Y	105	102	0			27
							116	9									
05	7192	X	6391	-0-	-801	-0-	196	1	6067	2	Y	116	110	0			33
							128	9									
06	6780	X	6411	-0-	-369	-0-	194	1	6098	2	Y	108	109	0			32
							119	9									
07	6665	X	6503	-0-	-162	-0-	191	1	6191	2	Y	110	121	0			21
							121	9									
08	6572	X	6274	-0-	-298	-0-	192	1	5968	2	Y	104	101	0			24
							114	9									
09	6510	X	5825	-0-	-685	-0-	181	1	5533	2	Y	101	109	0			16
							111	9									
10	6634	X	5784	-0-	-850	-0-	192	1	5475	2	Y	106	97	0			25
							117	9									
11	6420	X	6084	-0-	-336	-0-	185	1	5777	2	Y	111	110	0			26
							122	9									
12	6510	X	6132	-0-	-378	-0-	183	1	5831	2	Y	107	104	0			29
							118	9									

TOTAL GAS PROD: 75,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,325

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BTLT-OXY 'A' WELL #: H 1 RRCID -> 272977 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11582 PERF. 9696 - 11373

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2150	2	20	9	Y	18					180
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1926	2	46	9	Y	42	183	1			39
03	2108	N	1936	-0-	-172	-0-	1891	2	45	9	Y	41					80
04	2100	N	1584	-0-	-516	-0-	1554	2	30	9	Y	27					107
05	2170	N	1647	-0-	-523	-0-	1617	2	30	9	Y	27					134
06	1860	N	1620	-0-	-240	-0-	1589	2	31	9	Y	28					162
07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1898	2	28	9	Y	25					187
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1904	2	26	9	Y	24					211
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1723	2	39	9	Y	35					246
10	1922	N	1359	-0-	-563	-0-	1344	2	15	9	Y	14	183	1			77
11	1860	N	1294	-0-	-566	-0-	1261	2	33	9	Y	30					107
12	1829	N	1547	-0-	-282	-0-	1506	2	41	9	Y	37					144

TOTAL GAS PROD: 20,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 78 RRCID -> 272978 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 13372 PERF.10444 - 10674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	X	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	5038	-0-	2238	2238	136	1	4902	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	7713	-0-	4613	6851	227	1	7486	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	8716	-0-	5716	12567	256	1	8460	2	Y	-0-					-0-
05	18829	X	6262	-0-	-12567	-0-	196	1	6066	2	Y	-0-					-0-
06	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	190	1	5980	2	Y	-0-					-0-
07	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	216	1	7008	2	Y	-0-					-0-
08	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	377	1	11716	2	Y	-0-					-0-
09	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	342	1	10454	2	Y	-0-					-0-
10	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	369	1	10544	2	Y	-0-					-0-
11	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	366	1	11431	2	Y	-0-					-0-
12	11415	X	11415	-0-	-0-	-0-	347	1	11068	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 23R RRCID -> 272980 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11573 - 12301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	203	-0-	-820	-0-	6	1	191	2	Y	5	10	0			1
							6	9									
02	924	X	315	-0-	-609	-0-	8	1	298	2	Y	8	7	0			2
							9	9									
03	1023	X	258	-0-	-765	-0-	7	1	247	2	Y	4	5	0			1
							4	9									
04	990	X	163	-0-	-827	-0-	5	1	152	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
05	880	X	880	-0-	-0-	-0-	27	1	844	2	Y	8	7	0			2
							9	9									
06	3000	N	3068	-0-	68	68	94	1	2948	2	Y	24	19	0			7
							26	9									
07	3100	N	3885	-0-	785	853	115	1	3742	2	Y	25	27	0			5
							28	9									
08	3100	N	4320	-0-	1220	2073	134	1	4161	2	Y	23	23	0			5
							25	9									
09	5441	X	3368	-0-	-2073	-0-	106	1	3236	2	Y	24	25	0			4
							26	9									
10	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	104	1	2972	2	Y	24	22	0			6
							26	9									
11	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	55	1	1710	2	Y	18	20	0			4
							20	9									
12	1023	X	465	-0-	-558	-0-	14	1	431	2	Y	18	17	0			5
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 21,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 79 RRCID -> 272981 COMPL. DATE 03/27/2020 TOTAL DEPTH 12895 PERF.10554 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 80 RRCID -> 272982 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9531 - 11623

01	7440	X	6711	-0-	-729	-0-	187	1	6268	2	Y	233	249	0				44	
							256	9											
02	6720	X	5766	-0-	-954	-0-	151	1	5424	2	Y	174	175	0				43	
							191	9											
03	6727	X	5860	-0-	-867	-0-	166	1	5470	2	Y	204	207	0				40	
							224	9											
04	6510	X	5520	-0-	-990	-0-	157	1	5179	2	Y	167	164	0				43	
							184	9											
05	6696	X	6313	-0-	-383	-0-	190	1	5905	2	Y	198	184	0				57	
							218	9											
06	6480	X	5850	-0-	-630	-0-	174	1	5475	2	Y	183	185	0				55	
							201	9											
07	6231	X	6199	-0-	-32	-0-	179	1	5815	2	Y	186	205	0				36	
							205	9											
08	6324	X	5841	-0-	-483	-0-	176	1	5470	2	Y	177	172	0				41	
							195	9											
09	6120	X	5587	-0-	-533	-0-	171	1	5227	2	Y	172	186	0				27	
							189	9											
10	6324	X	5587	-0-	-737	-0-	182	1	5207	2	Y	180	165	0				42	
							198	9											
11	6000	X	5908	-0-	-92	-0-	177	1	5523	2	Y	189	187	0				44	
							208	9											
12	6200	X	5867	-0-	-333	-0-	172	1	5496	2	Y	181	176	0				49	
							199	9											

TOTAL GAS PROD: 71,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,244

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 273220 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 15463 PERF.14316 - 15230

01	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	256	1	4257	2	Y	-0-						-0-	
02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	230	1	3893	2	Y	-0-						-0-	
03	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	246	1	4032	2	Y	-0-						-0-	
04	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	242	1	3961	2	Y	-0-						-0-	
05	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	238	1	3811	2	Y	-0-						-0-	
06	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	206	1	3302	2	Y	-0-						-0-	
07	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	238	1	3677	2	Y	-0-						-0-	
08	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	245	1	3673	2	Y	-0-						-0-	
09	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	255	1	3621	2	Y	-0-						-0-	
10	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	263	1	3682	2	Y	-0-						-0-	
11	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	237	1	3531	2	Y	-0-						-0-	
12	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	248	1	3916	2	Y	-0-						-0-	

TOTAL GAS PROD: 48,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
A. K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 275433 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 16905 PERF.14875 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 275513 COMPL. DATE 06/18/2022 TOTAL DEPTH 15736 PERF.13896 - 15166

01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	219	2	Y	1	2	0	-0-
							1	9							
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	218	2	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	17	1	275	2	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	12	1	197	2	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	233	2	Y	4	3	0	1
							4	9							
06	270	N	228	-0-	-42	-0-	13	1	214	2	Y	1	2	0	-0-
							1	9							
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	11	1	173	2	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	15	1	222	2	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
09	240	N	107	-0-	-133	-0-	7	1	99	2	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	216	2	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	232	2	Y	2	2	0	-0-
							2	9							
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	Y	2	2	0	-0-
							2	9							

TOTAL GAS PROD: 2,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 82 RRCID -> 275518 COMPL. DATE 08/13/2020 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10464 - 13203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 275885 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 15260 PERF.14448 - 14920

01	2201	N	2124	-0-	-77	-0-	120	1	2001	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
02	1932	N	1871	-0-	-61	-0-	104	1	1765	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	122	1	1995	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
04	2070	N	1863	-0-	-207	-0-	107	1	1754	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
05	2077	N	1899	-0-	-178	-0-	111	1	1785	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
06	2040	N	1715	-0-	-325	-0-	101	1	1611	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
07	1922	N	1797	-0-	-125	-0-	109	1	1685	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
08	1891	N	1831	-0-	-60	-0-	114	1	1715	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
09	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	124	1	1757	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
10	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	124	1	1732	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
11	1770	N	1659	-0-	-111	-0-	104	1	1552	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
12	1953	N	1798	-0-	-155	-0-	107	1	1689	2	Y	2	2	0			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 22,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BTLT A WELL #: 6 RRCID -> 275912 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9596 - 11428

01	3100	N	4063	-0-	963	5518	4027	2	36	9	N	33					312
02	8263	X	2745	-0-	-5518	-0-	2693	2	52	9	N	47	180	1			179
03	2635	X	2139	-0-	-496	-0-	2106	2	33	9	N	30					209
04	2550	X	1546	-0-	-1004	-0-	1512	2	34	9	N	31					240
05	2635	X	2149	-0-	-486	-0-	2136	2	13	9	N	12					252
06	2550	X	1199	-0-	-1351	-0-	1179	2	20	9	N	18					270
07	2635	X	709	-0-	-1926	-0-	707	2	2	9	N	2					272
08	2139	X	645	-0-	-1494	-0-	645	2			N	-0-					272
09	2070	X	523	-0-	-1547	-0-	523	2			N	-0-					272
10	713	N	343	-0-	-370	-0-	343	2			N	-0-					272
11	630	N	478	-0-	-152	-0-	476	2	2	9	N	2					274
12	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2179	2	92	9	N	84	181	1			177

TOTAL GAS PROD: 18,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W. J. WELL #: 15 RRCID -> 275933 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 14791 PERF.13018 - 14548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	716	-0-	-59	-0-	40	1	666	2	Y	9	9	0				2
							10	9										
02	728	N	699	-0-	-29	-0-	39	1	654	2	Y	5	6	0				1
							6	9										
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	47	1	770	2	Y	7	7	0				1
							8	9										
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	40	1	662	2	Y	7	6	0				2
							8	9										
05	775	N	725	-0-	-50	-0-	42	1	676	2	Y	6	6	0				2
							7	9										
06	780	N	666	-0-	-114	-0-	39	1	620	2	Y	6	6	0				2
							7	9										
07	744	N	620	-0-	-124	-0-	37	1	576	2	Y	6	7	0				1
							7	9										
08	713	N	594	-0-	-119	-0-	37	1	550	2	Y	6	6	0				1
							7	9										
09	660	N	645	-0-	-15	-0-	42	1	596	2	Y	6	6	0				1
							7	9										
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	45	1	628	2	Y	6	6	0				1
							7	9										
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	38	1	574	2	Y	7	6	0				2
							8	9										
12	682	N	681	-0-	-1	-0-	40	1	634	2	Y	6	6	0				2
							7	9										

TOTAL GAS PROD: 8,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 81 RRCID -> 276356 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 12599 PERF.10190 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	9242	-0-	-1236	-0-	267	1	8975	2	Y	-0-						-0-
02	9464	X	7871	-0-	-1593	-0-	213	1	7658	2	Y	-0-						-0-
03	9362	X	8197	-0-	-1165	-0-	241	1	7956	2	Y	-0-						-0-
04	9060	X	7936	-0-	-1124	-0-	233	1	7703	2	Y	-0-						-0-
05	9238	X	8069	-0-	-1169	-0-	252	1	7817	2	Y	-0-						-0-
06	8940	X	8140	-0-	-800	-0-	251	1	7889	2	Y	-0-						-0-
07	8494	X	8340	-0-	-154	-0-	249	1	8091	2	Y	-0-						-0-
08	8184	X	7882	-0-	-302	-0-	246	1	7636	2	Y	-0-						-0-
09	8130	X	7293	-0-	-837	-0-	231	1	7062	2	Y	-0-						-0-
10	8401	X	7176	-0-	-1225	-0-	243	1	6933	2	Y	-0-						-0-
11	8130	X	7529	-0-	-601	-0-	234	1	7295	2	Y	-0-						-0-
12	8339	X	7436	-0-	-903	-0-	226	1	7210	2	Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 95,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 86 RRCID -> 284804 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12799 PERF.11992 - 12731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2817	-0-	-469	-0-	78 130	1 9	2609	2	Y	118	127	0			22
02	2968	X	2465	-0-	-503	-0-	64 98	1 9	2303	2	Y	89	89	0			22
03	2945	X	2546	-0-	-399	-0-	72 114	1 9	2360	2	Y	104	105	0			21
04	2850	X	2487	-0-	-363	-0-	70 101	1 9	2316	2	Y	92	89	0			24
05	2914	X	2491	-0-	-423	-0-	74 110	1 9	2307	2	Y	100	95	0			29
06	2730	X	2221	-0-	-509	-0-	65 102	1 9	2054	2	Y	93	94	0			28
07	2666	X	2358	-0-	-308	-0-	67 106	1 9	2185	2	Y	96	105	0			19
08	2542	X	2175	-0-	-367	-0-	65 98	1 9	2012	2	Y	89	87	0			21
09	2490	X	1869	-0-	-621	-0-	56 92	1 9	1721	2	Y	84	92	0			13
10	2480	X	2053	-0-	-427	-0-	66 101	1 9	1886	2	Y	92	84	0			21
11	2280	X	1927	-0-	-353	-0-	57 103	1 9	1767	2	Y	94	93	0			22
12	2356	X	1944	-0-	-412	-0-	56 101	1 9	1787	2	Y	92	89	0			25

TOTAL GAS PROD: 27,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,143

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 85 RRCID -> 284805 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10235 - 13132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13578	X	11540	-0-	-2038	-0-	334	1	11206	2	Y	-0-					-0-
02	12264	X	10025	-0-	-2239	-0-	271	1	9754	2	Y	-0-					-0-
03	11842	X	10747	-0-	-1095	-0-	316	1	10431	2	Y	-0-					-0-
04	11460	X	10791	-0-	-669	-0-	317	1	10474	2	Y	-0-					-0-
05	11842	X	10818	-0-	-1024	-0-	338	1	10480	2	Y	-0-					-0-
06	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	347	1	10910	2	Y	-0-					-0-
07	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	335	1	10891	2	Y	-0-					-0-
08	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	374	1	11604	2	Y	-0-					-0-
09	11280	X	11280	-0-	-0-	-0-	357	1	10923	2	Y	-0-					-0-
10	11625	X	7730	-0-	-3895	-0-	261	1	7469	2	Y	-0-					-0-
11	11580	X	7245	-0-	-4335	-0-	225	1	7020	2	Y	-0-					-0-
12	11966	X	9063	-0-	-2903	-0-	275	1	8788	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 83 RRCID -> 285103 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 12663 PERF. 9450 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4205	-0-	-414	-0-	239	1	3966	2	Y	-0-					-0-
02	4116	X	3420	-0-	-696	-0-	190	1	3230	2	Y	-0-					-0-
03	4557	X	4523	-0-	-34	-0-	260	1	4263	2	Y	-0-					-0-
04	4410	X	3584	-0-	-826	-0-	206	1	3378	2	Y	-0-					-0-
05	4371	X	3754	-0-	-617	-0-	220	1	3534	2	Y	-0-					-0-
06	4380	X	3881	-0-	-499	-0-	228	1	3653	2	Y	-0-					-0-
07	4526	X	3783	-0-	-743	-0-	230	1	3553	2	Y	-0-					-0-
08	4526	X	3782	-0-	-744	-0-	237	1	3545	2	Y	-0-					-0-
09	3870	X	3843	-0-	-27	-0-	253	1	3590	2	Y	-0-					-0-
10	3999	X	3825	-0-	-174	-0-	255	1	3570	2	Y	-0-					-0-
11	3870	X	3281	-0-	-589	-0-	206	1	3075	2	Y	-0-					-0-
12	3968	X	3724	-0-	-244	-0-	222	1	3502	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 88 RRCID -> 286358 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10208 - 12864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	340	X	340	-0-	-0-	-0-	10	1	326	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
02	267	X	267	-0-	-0-	-0-	7	1	249	2	Y	10	8	0			3
							11	9									
03	279	X	110	-0-	-169	-0-	3	1	106	2	Y	1	4	0			-0-
							1	9									
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	35	1	1154	2	Y	12	9	0			3
							13	9									
05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	72	1	2235	2	Y	-0-	3	0			-0-
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	52	1	1643	2	Y	-0-					-0-
07	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	57	1	1858	2	Y	-0-					-0-
08	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	55	1	1695	2	Y	-0-					-0-
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	21	1	634	2	Y	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	13	1	372	2	Y	-0-					-0-
11	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	66	1	2048	2	Y	-0-					-0-
12	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	73	1	2319	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 84 RRCID -> 286359 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10598 - 12156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12927	X	11625	-0-	-1302	-0-	336	1	11276	2	Y	12	13	0			2
							13	9									
02	11676	X	10047	-0-	-1629	-0-	271	1	9766	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
03	12028	X	10490	-0-	-1538	-0-	308	1	10170	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
04	11640	X	10183	-0-	-1457	-0-	299	1	9874	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
05	11873	X	10680	-0-	-1193	-0-	333	1	10335	2	Y	11	10	0			3
							12	9									
06	11250	X	10582	-0-	-668	-0-	326	1	10246	2	Y	9	9	0			3
							10	9									
07	10916	X	10916	-0-	-0-	-0-	326	1	10580	2	Y	9	10	0			2
							10	9									
08	10695	X	9876	-0-	-819	-0-	308	1	9559	2	Y	8	8	0			2
							9	9									
09	10590	X	9846	-0-	-744	-0-	311	1	9526	2	Y	8	9	0			1
							9	9									
10	10943	X	9168	-0-	-1775	-0-	310	1	8848	2	Y	9	8	0			2
							10	9									
11	10590	X	9934	-0-	-656	-0-	308	1	9616	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
12	10912	X	8776	-0-	-2136	-0-	266	1	8500	2	Y	9	9	0			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 122,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 89 RRCID -> 286365 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 13335 PERF. 7819 - 7825

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-					-0-
02	4032	X	-0-	-0-	-4032	-0-					Y	-0-					-0-
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
04	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	321	1	5264	2	Y	-0-					-0-
05	12233	X	12233	-0-	-0-	-0-	718	1	11515	2	Y	-0-					-0-
06	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	575	1	9200	2	Y	-0-					-0-
07	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	489	1	7536	2	Y	-0-					-0-
08	11036	X	3772	-0-	-7264	-0-	236	1	3536	2	Y	-0-					-0-
09	10680	X	-0-	-0-	-10680	-0-					Y	-0-					-0-
10	11036	X	-0-	-0-	-11036	-0-					Y	-0-					-0-
11	9780	X	4492	-0-	-5288	-0-	282	1	4210	2	Y	-0-					-0-
12	8029	X	1136	-0-	-6893	-0-	68	1	1068	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 92 RRCID -> 289878 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 12097 PERF.10337 - 11553

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14942	X	13275	-0-	-1667	-0-	384	1	12891	2	N	-0-					-0-
02	13496	X	10779	-0-	-2717	-0-	291	1	10488	2	N	-0-					-0-
03	13671	X	11320	-0-	-2351	-0-	333	1	10987	2	N	-0-					-0-
04	13230	X	10841	-0-	-2389	-0-	318	1	10523	2	N	-0-					-0-
05	13516	X	10177	-0-	-3339	-0-	318	1	9859	2	N	-0-					-0-
06	12840	X	9588	-0-	-3252	-0-	296	1	9292	2	N	-0-					-0-
07	11656	X	9500	-0-	-2156	-0-	284	1	9216	2	N	-0-					-0-
08	11315	X	8553	-0-	-2762	-0-	267	1	8286	2	N	-0-					-0-
09	10830	X	8973	-0-	-1857	-0-	284	1	8689	2	N	-0-					-0-
10	10168	X	9192	-0-	-976	-0-	311	1	8881	2	N	-0-					-0-
11	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	303	1	9449	2	N	-0-					-0-
12	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	294	1	9385	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 121,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 96 RRCID -> 293197 COMPL. DATE 06/21/2022 TOTAL DEPTH 13752 PERF.10668 - 13932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	7127	-0-	-1491	-0-	200 224	1 9	6703	2	N	204	219	0			38
02	7784	X	6065	-0-	-1719	-0-	159 169	1 9	5737	2	N	154	154	0			38
03	7936	X	6310	-0-	-1626	-0-	180 197	1 9	5933	2	N	179	182	0			35
04	7680	X	6067	-0-	-1613	-0-	173 172	1 9	5722	2	N	156	151	0			40
05	7874	X	6335	-0-	-1539	-0-	192 191	1 9	5952	2	N	174	164	0			50
06	6900	X	6063	-0-	-837	-0-	182 177	1 9	5704	2	N	161	163	0			48
07	6572	X	5604	-0-	-968	-0-	162 165	1 9	5277	2	N	150	169	0			29
08	6355	X	5576	-0-	-779	-0-	169 154	1 9	5253	2	N	140	136	0			33
09	6120	X	5700	-0-	-420	-0-	175 166	1 9	5359	2	N	151	160	0			24
10	6324	X	5582	-0-	-742	-0-	183 174	1 9	5225	2	N	158	145	0			37
11	6060	X	5825	-0-	-235	-0-	175 183	1 9	5467	2	N	166	164	0			39
12	5890	X	5301	-0-	-589	-0-	156 167	1 9	4978	2	N	152	150	0			41

TOTAL GAS PROD: 71,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,945

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BTLT WELL #: H 1 RRCID -> 255468 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 11422 PERF.10268 - 10315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 256158 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10116 - 10274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BTLT WELL #: H 4 RRCID -> 257297 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10272 - 10296

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (5,400) 45841 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 48 RRCID -> 268882 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 5564 - 5570

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAVELINA (5,400) //CONT.// 45841 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 5D RRCID -> 271790 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 12731 PERF. 5884 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	482	515	0			91
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	361	362	0			90
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	423	429	0			84
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	373	361	0			96
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	411	389	0			118
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	378	383	0			113
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	389	426	0			76
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	364	355	0			85
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	357	386	0			56
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	373	342	0			87
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	392	387	0			92
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	376	366	0			102

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4,679

JAY SIMMONS (6400) 45897 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
FIRST NATIONAL BANK OF MISSION WELL #: 2 RRCID -> 010994 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6293 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAY SIMMONS (8000) 45897 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
VILLARREAL WELL #: A 3 RRCID -> 148218 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 8952 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG O) 46088 180 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC 101557
COATES-DORCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 277799 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7766 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			321
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			321
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			321
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			321
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			321
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			321
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			321
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			321
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			321
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			321
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			321
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			321

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES-DORCHESTER WELL #: 3 RRCID -> 282329 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7176 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178772 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG O) //CONT.// 46088 180 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179059 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 7293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS J.D. WELL #: 4A RRCID -> 275280 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 7366 - 7672

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			46
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			46
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG P) 46088 190 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC 101557
COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 243622 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7728 - 7787

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG P) //CONT.// 46088 190 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178391 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 8805 - 8870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178771 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8720 - 8776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179057 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7932 - 8073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG P) //CONT.// 46088 190 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 179073 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8586 - 8662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 179734 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186835 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 8174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG P) //CONT.// 46088 190 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 1 RRCID -> 275536 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12673 PERF. 7920 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	35	1	270	2	N	-0-					152
02	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	31	1	243	2	N	1	1	8			152
							1	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	34	1	258	2	N	22	2	8			172
							24	9									
04	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	32	1	247	2	N	1	1	8			172
							1	9									
05	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	25	1	287	2	N	1	1	8			172
							1	9									
06	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	24	1	291	2	N	1	1	8			172
							1	9									
07	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	18	1	314	2	N	1	1	8			172
							1	9									
08	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	21	1	327	2	N	1	1	8			172
							1	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	325	N	306	-0-	-19 B	-0-	18	1	286	2	N	2	2	8			172
							2	9									
10	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	19	1	305	2	N	2	1	8			173
							2	9									
11	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	18	1	268	2	N	3	3	8			173
							3	9									
12	305	N	287	-0-	-18 B	-0-	18	1	268	2	N	1	1	8			173
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

JEFFRESS (VICKSBURG Q) 46088 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178379 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	28	1	216	2	N	-0-					104
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	28	1	216	2	N	-0-					104
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	32	1	241	2	N	1					105
							1	9									
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	27	1	209	2	N	-0-					105
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	20	1	236	2	N	-0-	1	1			104
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	49	1	597	2	N	1					105
							1	9									
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	21	1	377	2	N	-0-	1	1			104
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	36	1	567	2	N	-0-					104
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	32	1	502	2	N	-0-					104
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	45	1	728	2	N	-0-					104
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	35	1	526	2	N	-0-					104
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	36	1	548	2	N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 5,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JEFFRESS (VICKSBURG Q) //CONT.// 46088 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178387 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9000 - 9039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 179074 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8764 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179616 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 8498 - 8523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG Q) //CONT.// 46088 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 179731 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186836 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8521 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHERPE, PETER VAN WELL #: 3 RRCID -> 191199 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6676 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC 101557
COATES-DORCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 223013 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8408 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 228754 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8401 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 242042 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8746 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 178102 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9244 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	392	-0-	-941	-0-	42	1	327	2	N	21	17	1			209
							23	9									
02	1120	N	91	-0-	-1029	-0-	3	2	88	9	N	80	192	1			97
03	1147	N	41	-0-	-1106	-0-	3	1	19	2	N	17	16	1			98
							19	9									
04	390	N	352	-0-	-38	-0-	38	1	296	2	N	16	16	1			98
							18	9									
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	116	1	1344	2	N	10	8	1			100
							11	9									
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	85	1	1037	2	N	21	8	1			113
							23	9									
07	372	N	107	-0-	-265	-0-	6	1	100	2	N	1	15	1			99
							1	9									
08	1457	N	97	-0-	-1360	-0-	6	1	91	2	N	-0-					99
09	1140	N	76	-0-	-1064	-0-	5	1	71	2	N	-0-					99
10	93	N	49	-0-	-44	-0-	3	1	46	2	N	-0-					99
11	90	N	38	-0-	-52	-0-	2	1	36	2	N	-0-					99
12	93	N	23	-0-	-70	-0-	1	1	22	2	N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 3,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178639 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	48	1	375	2	N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	24	1	184	2	N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	22	1	167	2	N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	21	1	165	2	N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	161	2	N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	2	N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	2	N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	2	N	-0-					-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	23	1	362	2	N	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	26	1	424	2	N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	30	1	450	2	N	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	20	1	302	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181473 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9367 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182980 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 9274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186837 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8810 - 8978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 2 RRCID -> 204672 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8792 - 9067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CASTILLO FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211193 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 13690 PERF.10522 - 10529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 40 RRCID -> 221155 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 39 RRCID -> 229973 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9114 - 10335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES F GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277005 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11234 - 11325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	1	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANN REGINA WELL #: 5 RRCID -> 277507 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9184 - 9508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 279114 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 12946 PERF. 8600 - 8710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. 789662
VAN SCHERPE, PETER WELL #: 3 J RRCID -> 122994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8458 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 5 RRCID -> 180767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11314 PERF. 8524 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 4 RRCID -> 182713 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9050 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 6 RRCID -> 249058 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9267 - 9307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 153857 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 12528 PERF. 9529 - 9603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 170037 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 10166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 20 RRCID -> 171671 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9621 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANN, REGINA WELL #: 4 RRCID -> 173925 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9958 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	19	1	147	2	N	-0-					127
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	20	1	159	2	N	-0-					127
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	22	1	166	2	N	-0-					127
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137	2	N	-0-					127
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	2	N	-0-					127
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	N	-0-					127
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	N	-0-					127
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	N	-0-					127
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	N	-0-					127
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	2	N	-0-					127
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	2	N	-0-					127
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	2	N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 2,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANN, REGINA "SIDETRACK" WELL #: 1 RRCID -> 174304 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 13064 PERF.10239 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 178424 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9682 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 27 RRCID -> 178433 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9675 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178642 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10149 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 179725 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9596 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 181031 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 12939 PERF. 9518 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	2	N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 29 RRCID -> 181214 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 9528 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 28 RRCID -> 181296 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9623 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181474 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10067 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 30 RRCID -> 181917 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 9616 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 182950 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10296

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182975 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10135 - 10200

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 31 RRCID -> 183769 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 9697

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J.D. WELL #: 33 RRCID -> 185867 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 9603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186838 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9971 - 10382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHERPE, PETER VAN WELL #: 2 RRCID -> 190338 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 9602 - 9716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 40 RRCID -> 221141 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 39 RRCID -> 229975 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10298 - 10335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, JD WELL #: 41 RRCID -> 232298 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9572 - 10651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 180442 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10036 - 10180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 5 RRCID -> 180766 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. 9512 - 10383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184150 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 047651 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 12076 PERF.11414 - 11724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, J.D. WELL #: 10 RRCID -> 065467 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 12673 PERF.11170 - 11246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 114528 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11297 - 11635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SCHERPE, PETER VAN WELL #: 3 RRCID -> 123372 COMPL. DATE 02/10/1987 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11384 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, J.D. WELL #: 18 RRCID -> 153591 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9611 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	2	N	-0-					60
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	2	N	-0-					60
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	14	1	105	2	N	-0-					60
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	17	1	132	2	N	-0-					60
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	2	N	-0-					60
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	7	1	88	2	N	-0-					60
07	155	N	54	-0-	-101	-0-	3	1	51	2	N	-0-					60
08	155	N	63	-0-	-92	-0-	4	1	59	2	N	-0-					60
09	90	N	26	-0-	-64	-0-	2	1	24	2	N	-0-					60
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	N	-0-					60
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	2	N	-0-					60
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 1,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN SCHERPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 167794 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 12673 PERF.11272 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VAN SCHERPE "B" WELL #: 3 RRCID -> 169020 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 13093 PERF.11104 - 11179

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	45	1	352	2	N	28	1	8			168
							31	9									
02	364	N	332	-0-	-32	-0-	36	1	282	2	N	13	2	8			179
							14	9									
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	50	1	375	2	N	8	3	8			184
							9	9									
04	420	N	396	-0-	-24	-0-	45	1	348	2	N	3	2	8			185
							3	9									
05	372	N	354	-0-	-18	-0-	28	1	323	2	N	3	1	8			187
							3	9									
06	420	N	271	-0-	-149	-0-	20	1	245	2	N	5	1	8			191
							6	9									
*07	403	N	388	-0-	-15	-0-	21	1	367	2	N	-0-	1	1			190
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	26	1	416	2	N	1	1	8			190
							1	9									
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	260	2	N	4	3	8			191
							4	9									
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	19	1	303	2	N	3	2	8			192
							3	9									
11	420	N	381	-0-	-39	-0-	22	1	330	2	N	26	182	1	4	8	32
							29	9									
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	287	2	N	2	2	8			32
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

JEFFRESS, J.D. WELL #: 16 RRCID -> 170797 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11418 - 11622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 171570 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 12939 PERF.11158 - 11204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 3A RRCID -> 172515 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11234 - 11382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	15	-0-	-2868	-0-	2	1	13	2	N	-0-			89
02	168	X	3	-0-	-165	-0-	3	2			N	-0-			89
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			89
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			89
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			89
06	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			89
07	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			89
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
09	104	X	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	N	-0-			89
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			89

TOTAL GAS PROD: 122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 176972 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12179 - 12440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178640 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11669 - 11688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194774 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11315 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 221282 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11184 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	173 25	1 9	1350	2	N	23	13	1	2	8	184
02	1596	N	1243	-0-	-353	-0-	139 18	1 9	1086	2	N	16	4	1	4	8	192
03	992	N	957	-0-	-35	-0-	110 21	1 9	826	2	N	19	13	1	7	8	191
04	1500	N	1047	-0-	-453	-0-	117 15	1 9	915	2	N	14	12	1	4	8	189
05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	131 15	1 9	1523	2	N	14	9	1	2	8	192
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	94 13	1 9	1147	2	N	12	9	1	2	8	193
07	1085	N	818	-0-	-267	-0-	43 9	1 9	766	2	N	8	12	1	2	8	187
08	1674	N	1502	-0-	-172	-0-	88 8	1 9	1406	2	N	7	5	1	2	8	187
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	79 9	1 9	1247	2	N	8	5	1	4	8	186
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	61 3	1 9	996	2	N	3	2	8			187
11	1440	N	724	-0-	-716	-0-	45 8	1 9	671	2	N	7	4	1	4	8	186
12	1395	N	733	-0-	-662	-0-	45 9	1 9	679	2	N	8	4	1	2	8	188

TOTAL GAS PROD: 13,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 14 RRCID -> 226393 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VAN SCHERPE P. GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 227887 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JD JEFFRESS WELL #: 42 RRCID -> 240332 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11285 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	611 17	1 9	4755	2	N	15	3	1			235
02	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	550 72	1 9	4288	2	N	65	182	1			118
03	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	620 35	1 9	4648	2	N	32	4	1			146
04	5220	X	5193	-0-	-27	-0-	581 69	1 9	4543	2	N	63	3	1			206
05	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	419 141	1 9	4855	2	N	128	186	1			148
06	5220	X	5182	-0-	-38	-0-	389 25	1 9	4768	2	N	23	2	1			169
07	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	287 69	1 9	5103	2	N	63	3	1			229
08	5394	X	3036	-0-	-2358	-0-	179 11	1 9	2846	2	N	10					239
09	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					239
10	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					239
11	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					239
12	4898	X	794	-0-	-4104	-0-	49	1	745	2	N	-0-					239

TOTAL GAS PROD: 40,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BTLT WELL #: C 3 RRCID -> 249714 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11520 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	134	1	999	2	Y	44					179
							48	9									
02	1428	N	1088	-0-	-340	-0-	95	1	953	2	Y	36					215
							40	9									
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	114	1	1160	2	Y	41					256
							45	9									
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	134	1	1196	2	Y	13	185	1			84
							14	9									
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	139	1	1090	2	Y	58					142
							64	9									
06	1290	N	993	-0-	-297	-0-	112	1	816	2	Y	59					201
							65	9									
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	184	1	1331	2	Y	44	183	1			62
							48	9									
08	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	131	1	1044	2	Y	56	59	1			59
							62	9									
09	990	N	950	-0-	-40	-0-	120	1	827	2	Y	3					62
							3	9									
10	1550	N	970	-0-	-580	-0-	132	1	830	2	Y	7					69
							8	9									
11	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	182	1	958	2	Y	1					70
							1	9									
12	992	N	975	-0-	-17	-0-	115	1	801	2	Y	54					124
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 14,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184151 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11018 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
RUSSELL RENTFRO WELL #: 9 RRCID -> 234495 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11177 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
VAN SCHERPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 053920 COMPL. DATE 11/04/1972 TOTAL DEPTH 12673 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 9 RRCID -> 059734 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11360 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	29	1	226	2	N	-0-					13
02	224	N	191	-0-	-33	-0-	22	1	169	2	N	-0-					13
03	217	N	181	-0-	-36	-0-	21	1	160	2	N	-0-					13
04	240	N	173	-0-	-67	-0-	20	1	153	2	N	-0-					13
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	16	1	188	2	N	-0-					13
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	2	N	-0-					13
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	N	-0-					13
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	11	1	183	2	N	-0-					13
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	2	N	-0-					13
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	2	N	-0-					13
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	207	2	N	-0-					13
12	248	N	188	-0-	-60	-0-	12	1	176	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 2,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 089849 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11244 - 11636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN SCHERPE "B" WELL #: 3 RRCID -> 096009 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 13093 PERF.11381 - 11576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN SCHERPE,P.GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 132343 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 12264 PERF.11579 - 11937

01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	225	1	1755	2	N	36	12	1	8	8	221	
							40	9										
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	203	1	1582	2	N	84	187	1	13	8	105	
							92	9										
03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	239	1	1792	2	N	86	10	1	23	8	158	
							95	9										
04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	229	1	1791	2	N	70	9	1	12	8	207	
							77	9										
05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	154	1	1788	2	N	24	6	1	6	8	219	
							26	9										
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	155	1	1906	2	N	106	189	1	6	8	130	
							117	9										
07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	110	1	1952	2	N	40	9	1	6	8	155	
							44	9										
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	126	1	2008	2	N	16	4	1	6	8	161	
							18	9										
09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	115	1	1810	2	N	42	3	1	14	8	186	
							46	9										
10	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	121	1	1975	2	N	81	182	1	8	8	77	
							89	9										
11	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	176	1	2633	2	N	39	4	1	16	8	96	
							43	9										
12	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	128	1	1949	2	N	60	4	1	8	8	144	
							66	9										

TOTAL GAS PROD: 25,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 684

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 19 RRCID -> 165106 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11472 - 12487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-		368	1	2866	2	N	7	6	1	1	8	104
								8	9									
02	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-		703	1	5479	2	N	6	3	1	2	8	105
								7	9									
03	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-		784	1	5879	2	N	9	6	1	4	8	104
								10	9									
04	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-		936	1	7313	2	N	7	5	1	2	8	104
								8	9									
05	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-		560	1	6494	2	N	156	182	1	1	8	77
								172	9									
06	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-		516	1	6333	2	N	26	3	1	1	8	99
								29	9									
07	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-		366	1	6498	2	N	22	5	1	1	8	115
								24	9									
08	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-		388	1	6170	2	N	130	177	1	1	8	67
								143	9									
09	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-		374	1	5910	2	N	9	2	8			74
								10	9									
10	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-		242	1	3940	2	N	16	1	8			89
								18	9									
11	3150	X	1129	-0-	-2021	-0-		70	1	1040	2	N	17	1	8			105
								19	9									
12	3255	X	1495	-0-	-1760	-0-		92	1	1401	2	N	2	1	8			106
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 65,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

VAN SCHERPE, P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 166969 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11651 - 12002

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178641 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 9490

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 8 RRCID -> 182953 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11254 - 11648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194772 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			174
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			174
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			174
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			174
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			174
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			174
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			174
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			174
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			174
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			174
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			174
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			174

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN SCHERPE GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 215227 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 221995 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11184 - 11811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 14 RRCID -> 226391 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 12055

01	3255 X	2749	-0-	-506	-0-	297	1	2309	2	N	130	193	1	2	8	66
						143	9									
02	2940 X	2219	-0-	-721	-0-	237	1	1844	2	N	125	6	1	4	8	181
						138	9									
03	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	380	1	2853	2	N	151	198	1	7	8	127
						166	9									
04	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	357	1	2792	2	N	103	18	1	3	8	209
						113	9									
05	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	262	1	3041	2	N	170	202	1	2	8	175
						187	9									
06	3300 X	3079	-0-	-221	-0-	225	1	2764	2	N	82	13	1	2	8	242
						90	9									
07	3410 X	3024	-0-	-386	-0-	158	1	2804	2	N	56	199	1	2	8	97
						62	9									
08	3503 X	3235	-0-	-268	-0-	179	1	2845	2	N	192	188	1	2	8	99
						211	9									
09	3390 X	2734	-0-	-656	-0-	158	1	2489	2	N	79	8	1	4	8	166
						87	9									
10	3503 X	2709	-0-	-794	-0-	153	1	2484	2	N	65	182	1	2	8	47
						72	9									
11	3120 X	2428	-0-	-692	-0-	152	1	2267	2	N	8	6	1	3	8	46
						9	9									
12	3224 X	2077	-0-	-1147	-0-	109	1	1661	2	N	279	193	1	2	8	130
						307	9									

TOTAL GAS PROD: 34,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,440

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VAN SCHERPE, P. GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 227844 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	98	1	761	2	N	3	3	1			77
							3	9									
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	87	1	682	2	N	2	1	1			78
							2	9									
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	102	1	765	2	N	1	2	1			77
							1	9									
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	94	1	732	2	N	2	2	1			77
							2	9									
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	69	1	803	2	N	2	2	1			77
							2	9									
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	64	1	779	2	N	3	2	1			78
							3	9									
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	47	1	836	2	N	1	2	1			77
							1	9									
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	50	1	789	2	N	1	1	1			77
							1	9									
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	43	1	686	2	N	-0-	1	1			76
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	42	1	685	2	N	-0-					76
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	41	1	613	2	N	1	1	1			76
							1	9									
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	52	1	788	2	N	2	1	1			77
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 050508 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11464 - 11647

01	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7296	2	97	9	Y	88	88	1			120
02	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5152	2	65	9	Y	59	59	1			120
03	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	8671	2			Y	-0-					120
04	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6203	2	88	9	Y	80	80	1			120
05	5580	X	3921	-0-	-1659	-0-	3866	2	55	9	Y	50	50	1			120
06	5400	X	2559	-0-	-2841	-0-	2559	2			Y	-0-					120
07	5580	X	52	-0-	-5528	-0-	51	2	1	9	Y	1	1	1			120
08	5580	X	1438	-0-	-4142	-0-	1438	2			Y	-0-					120
09	5400	X	733	-0-	-4667	-0-	716	2	17	9	Y	15	15	1			120
10	3906	X	550	-0-	-3356	-0-	549	2	1	9	Y	1	1	1			120
11	2550	X	837	-0-	-1713	-0-	819	2	18	9	Y	16	16	1			120
12	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 37,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 055065 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 12869 PERF.11557 - 11733

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 3ST RRCID -> 064569 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 11834 PERF.11495 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 5 RRCID -> 143691 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11389 - 11431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					72
02	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					72
03	280	X	280	-0-	-0-	-0-	278	2	2	9	Y	2	2	1			72
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	278	2	3	9	Y	3	3	1			72
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	337	2	4	9	Y	4	4	1			72
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	162	2	2	9	Y	2	2	1			72
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					72
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	132	2	2	9	Y	2	2	1			72
11	390	N	153	-0-	-237	-0-	150	2	3	9	Y	3	3	1			72
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 2,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150170 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11334 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176687 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 13172 PERF.12044 - 12818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 8 RRCID -> 187000 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11300 - 11662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 7 RRCID -> 224306 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11214 - 12775

01	10564 X	10564	-0-	-0-	-0-	10342	2	222	9	Y	202	202	1			112
02	9072 X	5722	-0-	-3350	-0-	5722	2			Y	-0-					112
03	13110 X	13110	-0-	-0-	-0-	13001	2	109	9	Y	99	99	1			112
04	9720 X	9355	-0-	-365	-0-	9235	2	120	9	Y	109	109	1			112
05	10827 X	10827	-0-	-0-	-0-	10671	2	156	9	Y	142	142	1			112
06	9720 X	8544	-0-	-1176	-0-	8457	2	87	9	Y	79	79	1			112
07	10044 X	9038	-0-	-1006	-0-	8922	2	116	9	Y	105	105	1			112
08	10044 X	7356	-0-	-2688	-0-	7356	2			Y	-0-					112
09	9720 X	9061	-0-	-659	-0-	8955	2	106	9	Y	96	96	1			112
10	10044 X	7275	-0-	-2769	-0-	7146	2	129	9	Y	117	117	1			112
11	9249 X	9249	-0-	-0-	-0-	9060	2	189	9	Y	172	172	1			112
12	9052 X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 100,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,121

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231307 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 232153 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7262	2	156	9	Y	142	142	1			58
02	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	2			Y	-0-					58
03	6014	X	4222	-0-	-1792	-0-	4187	2	35	9	Y	32	32	1			58
04	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6132	2	80	9	Y	73	73	1			58
05	6014	X	2350	-0-	-3664	-0-	2316	2	34	9	Y	31	31	1			58
06	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	6959	2	72	9	Y	65	65	1			58
07	6014	X	5440	-0-	-574	-0-	5371	2	69	9	Y	63	63	1			58
08	6014	X	4450	-0-	-1564	-0-	4450	2			Y	-0-					58
09	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6763	2	80	9	Y	73	73	1			58
10	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3791	2	68	9	Y	62	62	1			58
11	5820	X	5373	-0-	-447	-0-	5263	2	110	9	Y	100	100	1			58
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 60,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 641

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243587 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11396 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
RUSSELL RENTFRO WELL #: 9 RRCID -> 248356 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11037 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	1642	-0-	-3380	-0-	1608	2	34	9	Y	31	31	1			29
02	2296	X	28	-0-	-2268	-0-	28	2			Y	-0-					29
03	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7243	2	61	9	Y	55	55	1			29
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-					29
05	3534	X	690	-0-	-2844	-0-	680	2	10	9	Y	9	9	1			29
06	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4366	2	45	9	Y	41	41	1			29
07	5022	X	22	-0-	-5000	-0-	22	2			Y	-0-					29
08	5022	X	3492	-0-	-1530	-0-	3492	2			Y	-0-					29
09	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1799	2	21	9	Y	19	19	1			29
10	682	X	9	-0-	-673	-0-	8	2	1	9	Y	1	1	1			29
11	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5506	2	116	9	Y	105	105	1			29
12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 25,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

JEFFRESS (VICKSBURG W) 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
JEFFRESS, J.D. WELL #: 8 RRCID -> 058250 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11254 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	931	1	7242	2	N	7	7	1			114
							8	9									
02	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	793	1	6180	2	N	6	4	1	1	8	115
							7	9									
03	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	996	1	7471	2	N	8	7	1	2	8	114
							9	9									
04	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	978	1	7643	2	N	77	7	1	1	8	183
							85	9									
05	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	761	1	8824	2	N	174	185	1			172
							191	9									
06	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	703	1	8623	2	N	12	3	1			181
							13	9									
07	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	476	1	8457	2	N	94	184	1			91
							103	9									
08	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	575	1	9156	2	N	60					151
							66	9									
09	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	557	1	8798	2	N	93	181	1	1	8	62
							102	9									
10	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	604	1	9822	2	N	24					86
							26	9									
11	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	531	1	7926	2	N	26	1	8			111
							29	9									
12	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	575	1	8729	2	N	225	183	1			153
							248	9									

TOTAL GAS PROD: 108,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 806

JEFFRESS, J.D. WELL #: 19 RRCID -> 162445 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12022 - 12487

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VAN SCHERPE GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 172313 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	396	N	396	-0-	-0-		-0-	42	1	329	2	N	23	3	1			69
								25	9									
02	227	N	227	-0-	-0-		-0-	22	1	172	2	N	30	1	1	1	8	97
								33	9									
03	182	N	182	-0-	-0-		-0-	19	1	145	2	N	16	4	1	1	8	108
								18	9									
04	342	N	342	-0-	-0-		-0-	38	1	298	2	N	5	3	1	1	8	109
								6	9									
05	256	N	256	-0-	-0-		-0-	20	1	232	2	N	4	2	1			111
								4	9									
06	190	N	190	-0-	-0-		-0-	14	1	173	2	N	3	2	1			112
								3	9									
07	173	N	173	-0-	-0-		-0-	9	1	160	2	N	4	3	1			113
								4	9									
08	174	N	174	-0-	-0-		-0-	10	1	163	2	N	1	1	1			113
								1	9									
09	147	N	147	-0-	-0-		-0-	9	1	136	2	N	2	1	1	1	8	113
								2	9									
10	130	N	130	-0-	-0-		-0-	7	1	121	2	N	2	1	8			114
								2	9									
11	230	N	230	-0-	-0-		-0-	14	1	213	2	N	3	2	1	1	8	114
								3	9									
12	132	N	132	-0-	-0-		-0-	8	1	120	2	N	4	2	1	1	8	115
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 2,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 175358 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12025 - 12174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	894	N	894	-0-	-0-		-0-	97	1	757	2	N	36	8	8			227
								40	9									
02	958	N	958	-0-	-0-		-0-	90	1	701	2	N	152	185	1	17	8	177
								167	9									
03	991	N	991	-0-	-0-		-0-	106	1	794	2	N	83	32	8			228
								91	9									
04	864	N	864	-0-	-0-		-0-	94	1	735	2	N	32	16	8			244
								35	9									
05	1068	N	1068	-0-	-0-		-0-	72	1	833	2	N	148	184	1	8	8	200
								163	9									
06	960	N	960	-0-	-0-		-0-	67	1	825	2	N	62	8	8			254
								68	9									
07	998	N	998	-0-	-0-		-0-	51	1	906	2	N	37	8	8			283
								41	9									
08	1077	N	1077	-0-	-0-		-0-	57	1	910	2	N	100	184	1	8	8	191
								110	9									
09	1011	N	1011	-0-	-0-		-0-	57	1	898	2	N	51	17	8			225
								56	9									
10	1034	N	1034	-0-	-0-		-0-	55	1	898	2	N	74	183	1	8	8	108
								81	9									
*11	869	N	869	-0-	-0-		-0-	54	1	802	2	N	12	16	1			104
								13	9									
12	1034	N	1034	-0-	-0-		-0-	53	1	812	2	N	154	176	1	8	8	74
								169	9									

TOTAL GAS PROD: 11,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 941

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 176362 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11870 - 11903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 176974 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 12516

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194773 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12346 - 12536

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 4 RRCID -> 074286 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176689 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 13172 PERF.12714 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230399 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 12932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	3010	-0-	-3841	-0-	2970	2	40	9	Y	36	36	1			132
02	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6649	2	84	9	Y	76	76	1			132
03	4309	X	2665	-0-	-1644	-0-	2665	2			Y	-0-					132
04	4470	X	3903	-0-	-567	-0-	3848	2	55	9	Y	50	50	1			132
05	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5611	2	80	9	Y	73	73	1			132
06	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2			Y	-0-					132
07	6851	X	3208	-0-	-3643	-0-	3130	2	78	9	Y	71	71	1			132
08	5704	X	5175	-0-	-529	-0-	5175	2			Y	-0-					132
09	5520	X	5409	-0-	-111	-0-	5293	2	116	9	Y	105	105	1			132
10	5704	X	5117	-0-	-587	-0-	5116	2	1	9	Y	1	1	1			132
11	6030	X	4406	-0-	-1624	-0-	4316	2	90	9	Y	82	82	1			132
12	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 51,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 494

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 231960 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 7 RRCID -> 236917 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12611 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243584 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11232 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4893	2	65	9	Y	59	59	1			96
02	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	4983	2	63	9	Y	57	57	1			96
03	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2			Y	-0-					96
04	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4307	2	62	9	Y	56	56	1			96
05	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5146	2	74	9	Y	67	67	1			96
06	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2			Y	-0-					96
07	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5165	2	129	9	Y	117	117	1			96
08	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			Y	-0-					96
09	3660	X	3652	-0-	-8	-0-	3574	2	78	9	Y	71	71	1			96
10	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3955	2	1	9	Y	1	1	1			96
11	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4824	2	101	9	Y	92	92	1			96
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 53,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 520

JEFFRESS (VICKSBURG 6700) 46088 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 275426 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6890 - 6900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG 7100) 46088 927 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
FARLEY WELL #: A 1 RRCID -> 242300 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6960 - 6980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS (VICKSBURG 7380) 46088 933 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 145368 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 5380 - 5660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (HURD) 46089 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COATES 'A' WELL #: 31 RRCID -> 278201 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6842 - 6854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (HURD, LOWER) 46089 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COATES 'A' WELL #: 31 RRCID -> 277522 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7190 - 7202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 191661 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193125 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9010

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	344	-0-	344	344	109	1	235	2	Y	-0-					-0-
09	14B DENY	342	-0-	342	686	64	1	278	2	Y	-0-					-0-
10	14B DENY	290	-0-	290	976	40	1	250	2	Y	-0-					-0-
11	1396 X	420	-0-	-976	-0-	57	1	363	2	Y	-0-					-0-
12	199 X	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193220 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8640 - 9029

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEATRICK WELL #: 6 RRCID -> 193333 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8166 - 9058

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193375 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194579 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 12712 PERF. 8346 - 8998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 195987 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9060 - 9172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
PENNZOIL FEE WELL #: 1V RRCID -> 163430 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9824 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "A" WELL #: 32 RRCID -> 178021 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 9808

01	62	N	22	-0-	-40	-0-	2	1	18	2	N	2	3	1			11
							2	9									
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	N	1	1	1			11
							1	9									
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	1	1	1			11
							1	9									
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	77	2	N	1	1	1			11
							1	9									
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	36	2	N	1	1	1			11
							1	9									
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	N	-0-					11
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	39	2	N	1	2	1			10
							1	9									
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	N	1					11
							1	9									
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	2	N	-0-	1	1			10
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	1	1	1			10
							1	9									
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	N	1	1	1			10
							1	9									
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-	1	1			9

TOTAL GAS PROD: 660 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 178637 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179005 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9205 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "C" WELL #: 1J RRCID -> 179878 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13490 PERF. 9492 - 11032

01	62	N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	2	N	-0-					55
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	N	-0-					55
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					55
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					55
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					55
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					55
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 180312 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9612

01	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	279 118	1 9	2175	2	N	107	73	1			206
02	1344	N	480	-0-	-864	-0-	43 106	1 9	331	2	N	96	54	1			248
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	170 57	1 9	1273	2	N	52	35	1			265
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	167 69	1 9	1306	2	N	63	219	1			109
05	527	N	273	-0-	-254	-0-	21 7	1 9	245	2	N	6	17	1			98
06	1440	N	304	-0-	-1136	-0-	19 52	1 9	233	2	N	47	16	1			129
07	1488	N	414	-0-	-1074	-0-	13 171	1 9	230	2	N	155	208	1			76
08	279	N	240	-0-	-39	-0-	13 17	1 9	210	2	N	15	6	1			85
09	300	N	247	-0-	-53	-0-	14 15	1 9	218	2	N	14	19	1			80
10	403	N	220	-0-	-183	-0-	10 46	1 9	164	2	N	42	23	1			99
11	240	N	142	-0-	-98	-0-	7 37	1 9	98	2	N	34	35	1			98
12	248	N	202	-0-	-46	-0-	8 79	1 9	115	2	N	72	54	1			116

TOTAL GAS PROD: 8,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 703

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "C" WELL #: 4 RRCID -> 181831 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 182063 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 9680

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES 'B' WELL #: 1P RRCID -> 186036 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9624 - 10530

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC 101557
COATES-DORCHESTER "C" WELL #: 1 RRCID -> 243229 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7780 - 7796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			331
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			331
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			331
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			331
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			331
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			331
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			331
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			331
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			331
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			331
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			331
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			331

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 195973 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 7478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARLEY WELL #: A 2 RRCID -> 195984 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6630 - 6688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 274842 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7378 - 7814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4741	-0-	-64	-0-		539	1 4 9	4198	2	N	4	4	1			235
02	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-		504	1 4 9	3930	2	N	4	2	1	1	8	236
03	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-		599	1 6 9	4494	2	N	5	4	1	2	8	235
04	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-		576	1 6 9	4497	2	N	5	4	1	1	8	235
05	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-		421	1 3 9	4878	2	N	3	2	1			236
06	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-		381	1 2 9	4677	2	N	2	2	1			236
07	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-		278	1 1 9	4943	2	N	1	4	1			233
08	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-		306	1	4870	2	N	-0-					233
09	4650	X	3609	-0-	-1041	-0-		215	1 1 9	3393	2	N	1	1	8			233
10	4805	X	3909	-0-	-896	-0-		226	1 1 9	3682	2	N	1					234
11	4650	X	3993	-0-	-657	-0-		251	1 1 9	3741	2	N	1	1	8			234
12	4805	X	4378	-0-	-427	-0-		270	1	4108	2	N	-0-					234

TOTAL GAS PROD: 56,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BRANN, REGINA WELL #: 6 RRCID -> 274869 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7388 - 7408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-		162	1 3 9	1264	2	N	3					48
02	1064	N	978	-0-	-86	-0-		111	1 4 9	863	2	N	4					52
03	1519	N	798	-0-	-721	-0-		94	1 3 9	701	2	N	3					55
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-		164	1 2 9	1278	2	N	2					57
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-		118	1	1363	2	N	-0-					57
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-		110	1 1 9	1348	2	N	1					58
07	1488	N	1454	-0-	-34	-0-		77	1	1377	2	N	-0-					58
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-		90	1	1435	2	N	-0-					58
09	1470	N	1446	-0-	-24	-0-		86	1	1360	2	N	-0-					58
10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-		77	1	1256	2	N	-0-					58
11	1470	N	1277	-0-	-193	-0-		80	1	1197	2	N	-0-					58
12	1488	N	1039	-0-	-449	-0-		64	1	975	2	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 15,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

JEFFRESS J. D. WELL #: 24 RRCID -> 274873 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7218 - 7240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	6	-0-	-428	-0-		1	1	5	2	N	-0-					102
02	112	N	64	-0-	-48	-0-		7	1	57	2	N	-0-					102
03	62	N	50	-0-	-12	-0-		6	1	44	2	N	-0-					102
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-		3	1	21	2	N	-0-					102
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-		8	1	94	2	N	-0-					102
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-		9	1	114	2	N	-0-					102
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					102
08	93	N	92	-0-	-1	-0-		5	1	87	2	N	-0-					102
09	120	N	80	-0-	-40	-0-		5	1	75	2	N	-0-					102
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-		4	1	71	2	N	-0-					102
11	90	N	86	-0-	-4	-0-		5	1	81	2	N	-0-					102
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-		13	1	193	2	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS J. D. WELL #: 25 RRCID -> 274875 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7332 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES 'A' WELL #: 38 RRCID -> 274916 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7448 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTILLO FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 274930 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7783 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 275011 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 12521 PERF. 5590 - 5592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALINAS, M. WELL #: 12 RRCID -> 275519 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8162 - 8184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES 'A' WELL #: 2 RRCID -> 275520 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 13722 PERF. 7786 - 7924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS J. D. WELL #: 17T RRCID -> 275799 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 6180 - 6245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES 'A' WELL #: 33 RRCID -> 276877 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7375 - 7495

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
DEATRICK WELL #: 5 RRCID -> 192997 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8329 - 8395

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	128	-0-	128	128	40	1	88	2	Y	-0-					-0-
09	14B DENY	60	-0-	60	188	11	1	49	2	Y	-0-					-0-
10	14B DENY	238	-0-	238	426	32	1	206	2	Y	-0-					-0-
11	502 X	76	-0-	-426	-0-	10	1	66	2	Y	-0-					-0-
12	130 X	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193126 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEATRICK WELL #: 6 RRCID -> 193334 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8166 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARLEY WELL #: A 2 RRCID -> 194420 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8880 - 9033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
FARLEY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 194577 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 12712 PERF. 7842 - 8474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 194861 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8292

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 195988 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8390 - 8473

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COATES "A" WELL #: 32 RRCID -> 178022 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 178636 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179006 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 179067 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 179646 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 181475 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "C" WELL #: 4 RRCID -> 182730 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES 'B' WELL #: 1P RRCID -> 186034 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9000 - 10530

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209748 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 9124

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "B" WELL #: 3P RRCID -> 222982 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9067 - 10486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "A" WELL #: 24 RRCID -> 242945 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8644 - 8674

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 10 RRCID -> 274471 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6045 - 6178

01	0 A	-0-	-0-	-0-	567				N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	567				N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	567				N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	567				N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	567				N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	567				N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	567				N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	567				N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	567				N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	567				N	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	567				N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	567				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRANN REGINA WELL #: 2 J RRCID -> 274843 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 7514 - 7540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAN SCHERPE GAS UNIT B WELL #: 12 RRCID -> 276007 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6692 - 6702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 177914 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 9736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179008 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9662 - 9824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 179066 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9636 - 9834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 179645 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9734 - 9858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "C" WELL #: 1J RRCID -> 180424 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10822 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES 'A' WELL #: 28 RRCID -> 181050 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 182062 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11852 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "H" WELL #: 3 RRCID -> 190294 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.10902 - 11142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "A" WELL #: 10 RRCID -> 191121 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 14137 PERF.11634 - 11705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "A" WELL #: 8J RRCID -> 191263 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 11434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194655 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11704 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	85	1	660	2	N	2					388
							2	9									
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	76	1	591	2	N	3					391
							3	9									
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	84	1	632	2	N	-0-					391
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	78	1	613	2	N	-0-					391
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	60	1	691	2	N	17					408
							19	9									
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	51	1	624	2	N	1	181	1			228
							1	9									
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	37	1	664	2	N	-0-					228
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	34	1	534	2	N	-0-					228
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	36	1	564	2	N	-0-					228
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	37	1	597	2	N	17					245
							19	9									
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	40	1	596	2	N	88	183	1			150
							97	9									
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	48	1	727	2	N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 8,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195386 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11590 - 11664

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "A" WELL #: 35 RRCID -> 195997 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.11521 - 11697

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 12 RRCID -> 221751 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "A" WELL #: 43 RRCID -> 242327 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10112 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES 'A' WELL #: 42 RRCID -> 285450 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11200 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC 101557
COATES-DORCHESTER "B" WELL #: 1 RRCID -> 230917 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12506 - 12586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
COATES, GEORGE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049879 COMPL. DATE 08/24/2023 TOTAL DEPTH 14326 PERF. 5020 - 5150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "A" WELL #: 3 RRCID -> 061993 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11768 - 12370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SALINAS, B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084465 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11987 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "A" WELL #: 6 RRCID -> 092833 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11908 - 12382

01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	40	1	312	2	N	1	3	1			22
							1	9									
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	34	1	264	2	N	-0-					22
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	46	1	348	2	N	1	1	8			22
							1	9									
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	43	1	333	2	N	-0-					22
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	30	1	346	2	N	1					23
							1	9									
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	30	1	364	2	N	-0-					23
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	22	1	392	2	N	-0-					23
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	21	1	335	2	N	-0-					23
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	21	1	328	2	N	2	3	1			22
							2	9									
10	372	N	320	-0-	-52	-0-	19	1	301	2	N	-0-	1	1			21
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	28	1	424	2	N	-0-					21
12	372	N	334	-0-	-38	-0-	21	1	312	2	N	1					22
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

COATES "C" WELL #: 1 J RRCID -> 101351 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12178 - 12814

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 8 J RRCID -> 106659 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-		302	1	2353	2	N	1	5	1			134
								1	9									
02	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-		225	1	1757	2	N	1	1	8			134
								1	9									
03	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-		234	1	1753	2	N	186	180	1	2	8	138
								205	9									
04	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-		231	1	1804	2	N	1	1	8			138
								1	9									
05	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-		153	1	1770	2	N	1					139
								1	9									
06	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-		117	1	1429	2	N	-0-					139
07	1333	X	1232	-0-	-101	-0-		66	1	1165	2	N	1					140
								1	9									
08	1333	N	486	-0-	-847	-0-		29	1	457	2	N	-0-					140
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-		97	1	1534	2	N	2	5	1			137
								2	9									
10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-		88	1	1424	2	N	-0-					137
11	480	N	378	-0-	-102	-0-		24	1	354	2	N	-0-					137
12	1333	N	312	-0-	-1021	-0-		19	1	293	2	N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 17,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

COATES "A" WELL #: 12 RRCID -> 147398 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4732	-0-	-11	-0-		530	1	4122	2	Y	73	21	1	11	8	145
								80	9									
02	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-		489	1	3809	2	Y	38	16	1	2	8	165
								42	9									
03	4991	X	4879	-0-	-112	-0-		571	1	4283	2	Y	23	10	1	4	8	174
								25	9									
04	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-		542	1	4238	2	Y	54	10	1	2	8	216
								59	9									
05	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-		406	1	4706	2	Y	81	158	1	1	8	138
								89	9									
06	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-		372	1	4563	2	Y	28	6	1	1	8	159
								31	9									
07	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-		270	1	4806	2	Y	73	17	1	1	8	214
								80	9									
08	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-		305	1	4863	2	Y	173	190	1	1	8	196
								190	9									
09	5040	X	4980	-0-	-60	-0-		292	1	4615	2	Y	66	11	1	12	8	239
								73	9									
10	5208	X	5059	-0-	-149	-0-		287	1	4662	2	Y	100	195	1	1	8	143
								110	9									
11	5190	X	4504	-0-	-686	-0-		278	1	4158	2	Y	62	11	1	2	8	192
								68	9									
12	5363	X	4789	-0-	-574	-0-		287	1	4355	2	Y	134	196	1	1	8	129
								147	9									

TOTAL GAS PROD: 58,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 905

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "H" WELL #: 1 RRCID -> 162136 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 15340 PERF.13138 - 13262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	27 68	1 9	209	2	N	62	59	1	2	8	198
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	25 35	1 9	192	2	N	32	42	1	4	8	184
03	310	N	247	-0-	-63	-0-	25 35	1 9	187	2	N	32	20	1	6	8	190
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	31 25	1 9	241	2	N	23	21	1	3	8	189
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	34 11	1 9	390	2	N	10	9	1	2	8	188
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	20 23	1 9	242	2	N	21	11	1	2	8	196
07	310	N	238	-0-	-72	-0-	12 17	1 9	209	2	N	15	36	1	2	8	173
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	19 33	1 9	296	2	N	30	11	1	1	8	191
09	300	N	205	-0-	-95	-0-	11 21	1 9	173	2	N	19	24	1	4	8	182
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12 51	1 9	200	2	N	46	27	1	2	8	199
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	23 43	1 9	340	2	N	39	35	1	5	8	198
12	217	N	157	-0-	-60	-0-	5 84	1 9	68	2	N	76	57	1	3	8	214

TOTAL GAS PROD: 3,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

COATES "H" WELL #: 2 RRCID -> 163042 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13220 - 13481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	177 11	1 9	1378	2	N	10	10	1			114
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	157 8	1 9	1223	2	N	7	7	1	1	8	113
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	175 9	1 9	1310	2	N	8	4	1	2	8	115
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	183 7	1 9	1428	2	N	6	5	1	1	8	115
05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	149 1	1 9	1731	2	N	1	2	1			114
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	123 4	1 9	1514	2	N	4	2	1			116
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	86 4	1 9	1524	2	N	4	8	1			112
08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	98 7	1 9	1566	2	N	6	3	1			115
09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	89 4	1 9	1401	2	N	4	5	1	1	8	113
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	87 6	1 9	1414	2	N	5	5	1			113
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	90 7	1 9	1336	2	N	6	5	1	1	8	113
12	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	85 10	1 9	1294	2	N	9	8	1			114

TOTAL GAS PROD: 18,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 15 RRCID -> 166090 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11592 - 12533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	651	1	5067	2	N	115	197	1	11	8	188
							127	9									
02	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	602	1	4693	2	N	95	11	1	2	8	270
							105	9									
03	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	701	1	5258	2	N	108	193	1	4	8	181
							119	9									
04	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	664	1	5186	2	N	45	7	1	2	8	217
							50	9									
05	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	487	1	5649	2	N	71	175	1	1	8	112
							78	9									
06	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	449	1	5509	2	N	82	4	1	1	8	189
							90	9									
07	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	314	1	5582	2	N	75	12	1	1	8	251
							83	9									
08	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	366	1	5827	2	N	111	185	1	1	8	176
							122	9									
09	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	336	1	5301	2	N	79	8	1	12	8	235
							87	9									
10	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	294	1	4781	2	N	99	190	1	1	8	143
							109	9									
11	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	328	1	4904	2	N	83	8	1	2	8	216
							91	9									
12	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	331	1	5025	2	N	129	193	1	1	8	151
							142	9									

TOTAL GAS PROD: 69,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,092

COATES "B" WELL #: 5 RRCID -> 168643 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11913 - 12660

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 18 RRCID -> 174018 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11478 - 12644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	1350	-0-		-2525	-0-		152	1	1180	2	Y	16	14	1	11	8	98
									18	9									
02	2408	X	1102	-0-		-1306	-0-		124	1	965	2	Y	12	10	1	2	8	98
									13	9									
03	3255	X	611	-0-		-2644	-0-		70	1	526	2	Y	14	6	1	4	8	102
									15	9									
04	3150	X	619	-0-		-2531	-0-		69	1	540	2	Y	9	7	1	2	8	102
									10	9									
05	3255	X	265	-0-		-2990	-0-		21	1	242	2	Y	2	3	1	1	8	100
									2	9									
06	1320	X	227	-0-		-1093	-0-		17	1	208	2	Y	2	3	1			99
									2	9									
07	1209	X	207	-0-		-1002	-0-		11	1	194	2	Y	2	7	1			94
									2	9									
08	651	X	293	-0-		-358	-0-		17	1	273	2	Y	3	1	1			96
									3	9									
09	630	X	322	-0-		-308	-0-		19	1	300	2	Y	3	12	1			87
									3	9									
10	279	X	266	-0-		-13	-0-		15	1	250	2	Y	1	3	1			85
									1	9									
11	309	X	309	-0-		-0-	-0-		19	1	288	2	Y	2	3	1			84
									2	9									
12	341	X	260	-0-		-81	-0-		16	1	241	2	Y	3	3	1			84
									3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

COATES "A" WELL #: 19 RRCID -> 174021 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11812 - 12696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1268	N	1268	-0-		-0-	-0-		144	1	1124	2	Y	-0-					117
02	518	N	518	-0-		-0-	-0-		59	1	459	2	Y	-0-					117
03	460	N	460	-0-		-0-	-0-		54	1	406	2	Y	-0-					117
04	355	N	355	-0-		-0-	-0-		40	1	315	2	Y	-0-					117
05	279	N	272	-0-		-7	-0-		7	1	81	2	Y	167					284
									184	9									
06	270	N	191	-0-		-79	-0-		14	1	177	2	Y	-0-	182	1			102
07	279	N	138	-0-		-141	-0-		7	1	131	2	Y	-0-					102
08	279	N	147	-0-		-132	-0-		9	1	138	2	Y	-0-					102
09	244	N	244	-0-		-0-	-0-		9	1	136	2	Y	90					192
									99	9									
10	169	N	169	-0-		-0-	-0-		10	1	159	2	Y	-0-					192
11	150	N	122	-0-		-28	-0-		8	1	114	2	Y	-0-					192
12	248	N	246	-0-		-2	-0-		9	1	143	2	Y	85	185	1			92
									94	9									

TOTAL GAS PROD: 4,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

COATES "A" WELL #: 16 RRCID -> 174062 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11772 - 12508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	59	-0-		-34	-0-		7	1	52	2	Y	-0-					3
02	63	N	63	-0-		-0-	-0-		7	1	56	2	Y	-0-					3
03	86	N	86	-0-		-0-	-0-		10	1	76	2	Y	-0-					3
04	60	N	46	-0-		-14	-0-		5	1	41	2	Y	-0-					3
05	88	N	88	-0-		-0-	-0-		7	1	81	2	Y	-0-					3
06	116	N	116	-0-		-0-	-0-		9	1	107	2	Y	-0-					3
07	62	N	57	-0-		-5	-0-		3	1	54	2	Y	-0-					3
08	93	N	47	-0-		-46	-0-		3	1	44	2	Y	-0-					3
09	90	N	39	-0-		-51	-0-		2	1	37	2	Y	-0-					3
10	62	N	40	-0-		-22	-0-		2	1	38	2	Y	-0-					3
11	60	N	53	-0-		-7	-0-		3	1	50	2	Y	-0-					3
12	60	N	60	-0-		-0-	-0-		4	1	56	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 20 RRCID -> 174083 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11810 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "A" WELL #: 22 RRCID -> 174816 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11826 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 175392 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 175498 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 12398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 176125 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF.11946 - 13300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "A" WELL #: 27 RRCID -> 176679 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11756 - 12349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 176789 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 13419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "A" WELL #: 28 RRCID -> 176918 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 176938 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "B" WELL #: 7 RRCID -> 177045 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11912 - 12758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	131	2	N	8	9	1			95
							9	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	1			95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	4	1			96
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	4	4	1			96
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			96
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	1			97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	7	1			94
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	3	1			97
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	139	2	N	2	5	1			94
							2	9									
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	N	5	5	1			94
							6	9									
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	N	5	5	1			94
							6	9									
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	N	9	8	1			95
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 690 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

COATES "A" WELL #: 30 RRCID -> 177758 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11605 - 12378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	507	1	3946	2	Y	52	20	1	11	8	169
							57	9									
02	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	453	1	3533	2	Y	27	17	1	2	8	177
							30	9									
03	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	465	1	3486	2	Y	36	11	1	4	8	198
							40	9									
04	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	450	1	3517	2	Y	61	11	1	2	8	246
							67	9									
05	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	311	1	3610	2	Y	60	188	1	1	8	117
							66	9									
06	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	319	1	3907	2	Y	48	6	1	1	8	158
							53	9									
07	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	221	1	3928	2	Y	55	18	1	1	8	194
							61	9									
08	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	243	1	3863	2	Y	17	7	1	1	8	203
							19	9									
09	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	232	1	3665	2	Y	29	12	1	12	8	208
							32	9									
10	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	237	1	3847	2	Y	41	13	1	1	8	235
							45	9									
11	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	225	1	3365	2	Y	20	12	1	2	8	241
							22	9									
12	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	225	1	3415	2	Y	89	201	1	1	8	128
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 48,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 535

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 181141 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	121	1	941	2	N	-0-					191
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	233	1	1816	2	N	-0-					191
03	1054	N	754	-0-	-300	-0-	89	1	665	2	N	-0-					191
04	1020	N	352	-0-	-668	-0-	40	1	312	2	N	-0-					191
05	1798	N	536	-0-	-1262	-0-	43	1	493	2	N	-0-					191
06	720	N	244	-0-	-476	-0-	18	1	226	2	N	-0-					191
07	372	N	194	-0-	-178	-0-	10	1	184	2	N	-0-					191
08	527	N	106	-0-	-421	-0-	6	1	100	2	N	-0-					191
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	299	2	N	-0-					191
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					191
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	45	1	676	2	N	-0-					191
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	44	1	665	2	N	-0-					191

TOTAL GAS PROD: 7,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181584 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 13438

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "B" WELL #: 8 RRCID -> 186009 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13355 - 13543

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "H" WELL #: 3 RRCID -> 190287 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.12893 - 13329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	395	-0-	-8	-0-	45	1	350	2	N	-0-					146
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	48	1	373	2	N	-0-					146
03	465	N	402	-0-	-63	-0-	47	1	355	2	N	-0-					146
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	55	1	426	2	N	-0-					146
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	39	1	450	2	N	-0-					146
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	42	1	520	2	N	-0-					146
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	28	1	497	2	N	-0-					146
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	37	1	585	2	N	-0-					146
09	570	N	521	-0-	-49	-0-	31	1	490	2	N	-0-					146
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	31	1	510	2	N	-0-					146
11	600	N	440	-0-	-160	-0-	28	1	412	2	N	-0-					146
12	527	N	391	-0-	-136	-0-	24	1	367	2	N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 5,790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195385 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11382 - 12887

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "A" WELL #: 35 RRCID -> 195995 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.12242 - 12251

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 36 RRCID -> 227020 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12562 - 13165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	7	1	54	2	N	-0-					79
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	6	1	48	2	N	-0-					79
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	6	1	45	2	N	-0-					79
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	2	N	-0-					79
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	2	N	-0-					79
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	2	1	18	2	N	-0-					79
07	93	N	54	-0-	-39	-0-	3	1	51	2	N	-0-					79
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-					79
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	N	-0-					79
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	N	-0-					79
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	N	-0-					79
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	2	N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "A" WELL #: 39 RRCID -> 231898 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12639 - 12991

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	314	1	2444	2	N	11	1	1			147
							12	9									
02	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	358	1	2790	2	N	18	1	1	1	8	163
							20	9									
03	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	421	1	3160	2	N	6	1	1	2	8	166
							7	9									
04	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	458	1	3579	2	N	19	1	1	1	8	183
							21	9									
05	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	103	1	1193	2	N	27	180	1			30
							30	9									
06	1037	X	1037	-0-	-0-	-0-	78	1	958	2	N	1					31
							1	9									
07	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	55	1	980	2	N	-0-	1	1			30
08	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	114	1	1810	2	N	5					35
							6	9									
09	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	203	1	3209	2	N	1	1	8			35
							1	9									
10	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	195	1	3178	2	N	28	1	1			62
							31	9									
11	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	182	1	2712	2	N	14	1	1	1	8	74
							15	9									
12	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	175	1	2659	2	N	25	1	1			98
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 31,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 37 RRCID -> 232193 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 13443 PERF.12770 - 13252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	213	1	1654	2	N	-0-					102
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	175	1	1364	2	N	-0-					102
03	682	N	409	-0-	-273	-0-	48	1	361	2	N	-0-					102
04	660	N	342	-0-	-318	-0-	39	1	303	2	N	-0-					102
05	682	N	201	-0-	-481	-0-	16	1	185	2	N	-0-					102
06	390	N	149	-0-	-241	-0-	11	1	138	2	N	-0-					102
07	341	N	168	-0-	-173	-0-	9	1	159	2	N	-0-					102
08	186	N	123	-0-	-63	-0-	7	1	116	2	N	-0-					102
09	150	N	116	-0-	-34	-0-	7	1	109	2	N	-0-					102
10	155	N	110	-0-	-45	-0-	6	1	104	2	N	-0-					102
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	6	1	87	2	N	5					107
							6	9									
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	6	1	89	2	N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 5,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SALINAS, M. WELL #: 13 RRCID -> 232249 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 13355 PERF.12546 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	228	1	1773	2	N	20	14	1	13	8	236
							22	9									
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	200	1	1556	2	N	50	184	1	2	8	100
							55	9									
03	2356	N	1997	-0-	-359	-0-	232	1	1736	2	N	26	6	1	4	8	116
							29	9									
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	238	1	1858	2	N	31	6	1	2	8	139
							34	9									
05	2015	N	1914	-0-	-101	-0-	151	1	1745	2	N	16	3	1	1	8	151
							18	9									
06	1920	N	1742	-0-	-178	-0-	129	1	1587	2	N	24	4	1	1	8	170
							26	9									
07	3100	N	4077	-0-	977	977	216	1	3841	2	N	18	11	1	1	8	176
							20	9									
08	3100	N	2670	-0-	-430	547	157	1	2495	2	N	16	5	1	1	8	186
							18	9									
09	2242	N	1695	-0-	-547	-0-	99	1	1564	2	N	29	7	1	14	8	194
							32	9									
10	2573	X	1443	-0-	-1130	-0-	82	1	1337	2	N	22	8	1	1	8	207
							24	9									
11	2490	X	1326	-0-	-1164	-0-	82	1	1220	2	N	22	7	1	2	8	220
							24	9									
12	2573	X	1171	-0-	-1402	-0-	71	1	1078	2	N	20	11	1	1	8	228
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 23,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SALINAS, M. WELL #: 14 RRCID -> 234943 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 13615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	292	1	2275	2	N	13	8	1	10	8	181
							14	9									
02	2408	N	2188	-0-	-220	-0-	246	1	1919	2	N	21	6	1	2	8	194
							23	9									
03	2666	N	2642	-0-	-24	-0-	309	1	2319	2	N	13	4	1	3	8	200
							14	9									
04	2490	N	2419	-0-	-71	-0-	273	1	2132	2	N	13	4	1	2	8	207
							14	9									
05	2418	N	2394	-0-	-24	-0-	188	1	2184	2	N	20	182	1	1	8	44
							22	9									
06	2550	N	2238	-0-	-312	-0-	167	1	2052	2	N	17	2	1	1	8	58
							19	9									
07	2511	N	1857	-0-	-654	-0-	97	1	1718	2	N	38	7	1	1	8	88
							42	9									
08	2387	N	1775	-0-	-612	-0-	104	1	1654	2	N	15	3	1	1	8	99
							17	9									
09	2250	N	2248	-0-	-2	-0-	131	1	2067	2	N	45	5	1	12	8	127
							50	9									
10	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	138	1	2250	2	N	144	187	1	1	8	83
							158	9									
11	1710	N	1602	-0-	-108	-0-	100	1	1494	2	N	7	5	1	2	8	83
							8	9									
12	2325	N	1396	-0-	-929	-0-	86	1	1299	2	N	10	7	1	1	8	85
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 25,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

COATES "A" WELL #: 38 RRCID -> 236578 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11943 - 12498

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "A" WELL #: 40 RRCID -> 239553 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12032 - 12454

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 41 RRCID -> 240318 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12392 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	57	1	443	2	N	4	5	1			76
							4	9									
02	280	N	52	-0-	-228	-0-	5	1	36	2	N	10	5	1	1	8	80
							11	9									
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	107	1	801	2	N	33	6	1	4	8	103
							36	9									
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	100	1	782	2	N	30	6	1	2	8	125
							33	9									
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	26	1	300	2	N	8	3	1	1	8	129
							9	9									
06	900	N	472	-0-	-428	-0-	34	1	416	2	N	20	2	1			147
							22	9									
07	961	N	242	-0-	-719	-0-	13	1	229	2	N	-0-	5	1			142
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	28	1	442	2	N	22	1	1			163
							24	9									
09	480	N	311	-0-	-169	-0-	18	1	290	2	N	3	3	1	1	8	162
							3	9									
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	19	1	309	2	N	2	3	1			161
							2	9									
11	480	N	364	-0-	-116	-0-	22	1	324	2	N	16	2	1			175
							18	9									
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	25	1	387	2	N	20	3	1			192
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 5,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

JEFFRESS, E. (10,400 SD) 46089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 191420 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		6931	-0-	6931	13068	1013	1	5829	2	Y	81	144	1			184
							89	9									
02	17619	X	4551	-0-	-13068	-0-	795	1	3689	2	Y	61	148	1			97
							67	9									
03	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	486	1	2306	2	Y	72	128	1			41
							79	9									
04	4860	X	2909	-0-	-1951	-0-	470	1	2374	2	Y	59	78	1			22
							65	9									
05	5022	X	3191	-0-	-1831	-0-	450	1	2695	2	Y	42					64
							46	9									
06	4860	X	3193	-0-	-1667	-0-	432	1	2717	2	Y	40					104
							44	9									
07	5022	X	1811	-0-	-3211	-0-	407	1	1398	2	Y	5	84	1			25
							6	9									
08	3193	X	1841	-0-	-1352	-0-	575	1	1247	2	Y	17					42
							19	9									
09	3180	X	1116	-0-	-2064	-0-	204	1	894	2	Y	16					58
							18	9									
10	3286	X	1064	-0-	-2222	-0-	141	1	895	2	Y	25					83
							28	9									
11	3180	X	3073	-0-	-107	-0-	412	1	2644	2	Y	15					98
							17	9									
12	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	100	1	974	2	Y	8					106
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 33,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

JEFFRESS, E. (10,400 SD) //CONT.// 46089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193219 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	316	-0-	316	316	99	1	217	2	Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	148	-0-	148	464	28	1	120	2	Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	388	-0-	388	852	53	1	335	2	Y	-0-					-0-
11	931	X	79	-0-	-852	-0-	11	1	68	2	Y	-0-					-0-
12	547	X	547	-0-	-0-	-0-	51	1	496	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193373 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38	1			48
02	14B2	EXT	786	-0-	786	786	138	1	640	2	Y	7	32	1			23
							8	9									
03	3528	X	2742	-0-	-786	-0-	464	1	2198	2	Y	73	52	1			44
							80	9									
04	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	470	1	2374	2	Y	58	80	1			22
							64	9									
05	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	420	1	2518	2	Y	39					61
							43	9									
06	3000	N	3192	-0-	192	192	432	1	2717	2	Y	39					100
							43	9									
07	3007	N	748	-0-	-2259	-0-	167	1	577	2	Y	4	77	1			27
							4	9									
08	2976	N	321	-0-	-2655	-0-	96	1	208	2	Y	15					42
							17	9									
09	3000	X	157	-0-	-2843	-0-	25	1	111	2	Y	19					61
							21	9									
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					61
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					61
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 13,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 194421 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8390 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 8 RRCID -> 052536 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 12488 PERF.11530 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2019	-0-	-740	-0-	58	1	1943	2	Y	16	17	0			3
							18	9									
02	2492	X	1595	-0-	-897	-0-	43	1	1539	2	Y	12	12	0			3
							13	9									
03	2697	X	1907	-0-	-790	-0-	56	1	1836	2	Y	14	14	0			3
							15	9									
04	2610	X	1949	-0-	-661	-0-	57	1	1879	2	Y	12	12	0			3
							13	9									
05	2697	X	1905	-0-	-792	-0-	59	1	1831	2	Y	14	13	0			4
							15	9									
06	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	60	1	1898	2	Y	9	10	0			3
							10	9									
07	1984	X	1650	-0-	-334	-0-	49	1	1589	2	Y	11	12	0			2
							12	9									
08	1984	X	724	-0-	-1260	-0-	22	1	688	2	Y	13	12	0			3
							14	9									
09	1980	X	493	-0-	-1487	-0-	15	1	469	2	Y	8	10	0			1
							9	9									
10	2046	X	1631	-0-	-415	-0-	55	1	1566	2	Y	9	8	0			2
							10	9									
11	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	79	1	2479	2	Y	12	11	0			3
							13	9									
12	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	69	1	2203	2	Y	12	12	0			3
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 20,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

JEFFRESS, J. D. WELL #: 5ST RRCID -> 053426 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11150 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	308	1	2399	2	N	23	2	1			167
							25	9									
02	2520	N	2080	-0-	-440	-0-	234	1	1822	2	N	22	1	1			188
							24	9									
03	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	339	1	2540	2	N	79	184	1			83
							87	9									
04	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	326	1	2550	2	N	79	2	1			160
							87	9									
05	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	212	1	2454	2	N	53	186	1			27
							58	9									
06	3000	N	3031	-0-	31	31	223	1	2738	2	N	64	1	1			90
							70	9									
07	2981	N	2950	-0-	-31	-0-	154	1	2729	2	N	61	2	1			149
							67	9									
08	2728	N	2531	-0-	-197	-0-	150	1	2381	2	N	-0-					149
09	2820	X	2444	-0-	-376	-0-	146	1	2298	2	N	-0-					149
10	2914	X	2627	-0-	-287	-0-	151	1	2462	2	N	13					162
							14	9									
11	2820	X	2282	-0-	-538	-0-	139	1	2076	2	N	61	181	1			42
							67	9									
12	2635	X	2267	-0-	-368	-0-	140	1	2121	2	N	5					47
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 31,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 460

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 7 RRCID -> 054930 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 13222 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1124	-0-	-612	-0-	126	1	983	2	N	14	1	1			62
							15	9									
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	175	1	1360	2	N	6					68
							7	9									
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	171	1	1279	2	N	-0-	1	1			67
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	165	1	1290	2	N	47	1	1			113
							52	9									
05	1705	N	1409	-0-	-296	-0-	111	1	1283	2	N	14	1	1			126
							15	9									
06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	127	1	1557	2	N	128	185	1			69
							141	9									
07	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	80	1	1427	2	N	20	1	1			88
							22	9									
08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	113	1	1801	2	N	30					118
							33	9									
09	1800	N	1382	-0-	-418	-0-	81	1	1279	2	N	20					138
							22	9									
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	79	1	1290	2	N	42					180
							46	9									
11	1800	N	1611	-0-	-189	-0-	97	1	1448	2	N	60	179	1			61
							66	9									
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	106	1	1614	2	N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 18,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 15 RRCID -> 086123 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11258 - 11268

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	4	0			1
12	14B2 EXT	10901	-0-	10901	10901	331	1	10564	2	Y	5	5	0			1
						6	9									

TOTAL GAS PROD: 10,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J.D. WELL #: 12 RRCID -> 092367 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 11519 PERF.11304 - 11435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	33	1	258	2	N	34	180	1			24
							37	9									
02	364	N	252	-0-	-112	-0-	27	1	210	2	N	14					38
							15	9									
03	403	N	198	-0-	-205	-0-	22	1	165	2	N	10					48
							11	9									
04	330	N	179	-0-	-151	-0-	20	1	159	2	N	-0-					48
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	26	1	299	2	N	3					51
							3	9									
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	26	1	317	2	N	5					56
							6	9									
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	2	N	-0-					56
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	330	2	N	-0-					56
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	22	1	343	2	N	-0-					56
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	11	1	185	2	N	-0-					56
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	27	1	400	2	N	-0-					56
12	372	N	279	-0-	-93	-0-	17	1	262	2	N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 3,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

JEFFRESS, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 176915 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10673 - 10917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	83	1	644	2	N	162	190	1			92
							178	9									
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	189	1	1470	2	N	155	182	1			65
							171	9									
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	160	1	1197	2	N	42	8	1			99
							46	9									
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	211	1	1646	2	N	94	8	1			185
							103	9									
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	109	1	1258	2	N	131	185	1			131
							144	9									
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	96	1	1173	2	N	163	180	1			114
							179	9									
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	93	1	1658	2	N	302	367	1			49
							332	9									
08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	89	1	1413	2	N	383	363	1			69
							421	9									
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	65	1	1026	2	N	286	182	1			173
							315	9									
10	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	71	1	1153	2	N	322	362	1			133
							354	9									
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	57	1	852	2	N	162	178	1			117
							178	9									
12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	65	1	989	2	N	247	337	1			27
							272	9									

TOTAL GAS PROD: 18,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,449

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 178494 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 180422 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9397 - 11544

01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	54	1	423	2	N	-0-					52
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	53	1	410	2	N	-0-					52
03	403	N	373	-0-	-30	-0-	44	1	329	2	N	-0-					52
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	42	1	331	2	N	-0-					52
05	403	N	357	-0-	-46	-0-	28	1	329	2	N	-0-					52
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	26	1	321	2	N	-0-					52
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	22	1	386	2	N	-0-					52
08	372	N	297	-0-	-75	-0-	18	1	279	2	N	-0-					52
09	360	N	318	-0-	-42	-0-	19	1	299	2	N	-0-					52
10	372	N	277	-0-	-95	-0-	16	1	261	2	N	-0-					52
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	21	1	319	2	N	-0-					52
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	320	2	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 4,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 32 RRCID -> 181569 COMPL. DATE 01/18/2021 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10060 - 10849

01	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	424	1	3300	2	N	40	190	1	1	8	36
							44	9									
02	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	507	1	3952	2	N	22	3	1	1	8	54
							24	9									
03	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	482	1	3618	2	N	30	7	1	2	8	75
							33	9									
04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	435	1	3397	2	N	62	6	1	1	8	130
							68	9									
05	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	401	1	4647	2	N	8	3	1	1	8	134
							9	9									
06	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	346	1	4247	2	N	16	3	1	1	8	146
							18	9									
07	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	253	1	4499	2	N	51	6	1	1	8	190
							56	9									
08	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	297	1	4731	2	N	28	178	1	1	8	39
							31	9									
09	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	262	1	4141	2	N	18	1	8			56
							20	9									
10	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	254	1	4133	2	N	25	1	8			80
							28	9									
11	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	249	1	3719	2	N	23	1	8			102
							25	9									
12	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	256	1	3892	2	N	18	1	8			119
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 52,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 30 RRCID -> 181918 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10731 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182053 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	235	-0-	-13	-0-	27	1	208	2	N	-0-					94
02	224	N	3	-0-	-221	-0-	3	2			N	-0-					94
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					94
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					94
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	64	1	744	2	N	-0-					94
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	33	1	400	2	N	-0-					94
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	353	2	N	-0-					94
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	20	1	316	2	N	-0-					94
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	18	1	287	2	N	-0-					94
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	281	2	N	-0-					94
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	22	1	336	2	N	-0-					94
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	20	1	298	2	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 3,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 22 RRCID -> 182333 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10666 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 182539 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 28 RRCID -> 182732 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10807 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 31 RRCID -> 182813 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 10907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J.D. WELL #: 33 RRCID -> 183140 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	174	1	1351	2	N	-0-					53
02	168	N	2	-0-	-166	-0-	2	2			N	-0-					53
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	31	1	229	2	N	-0-					53
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	25	1	192	2	N	-0-					53
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	265	2	N	-0-					53
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	28	1	344	2	N	-0-					53
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	2	N	-0-					53
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	36	1	568	2	N	-0-					53
09	180	N	151	-0-	-29	-0-	9	1	142	2	N	-0-					53
10	186	N	94	-0-	-92	-0-	5	1	89	2	N	-0-					53
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	2	N	-0-					53
12	155	N	112	-0-	-43	-0-	7	1	105	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 4,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 185715 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1155	-0-	-147	-0-	131	1	1020	2	N	4	7	1			17
							4	9									
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	127	1	991	2	N	5	2	1			20
							6	9									
03	1736	N	1056	-0-	-680	-0-	123	1	925	2	N	7	6	1			21
							8	9									
04	1110	N	985	-0-	-125	-0-	111	1	868	2	N	5	7	1			19
							6	9									
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	133	1	1547	2	N	4	3	1			20
							4	9									
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	124	1	1517	2	N	5	3	1			22
							6	9									
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	93	1	1659	2	N	1	7	1			16
							1	9									
08	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	107	1	1698	2	N	1					17
							1	9									
09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	111	1	1760	2	N	26					43
							29	9									
10	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	117	1	1907	2	N	7					50
							8	9									
11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	108	1	1616	2	N	37					87
							41	9									
12	1736	N	1707	-0-	-29	-0-	105	1	1595	2	N	6					93
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 18,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 35 RRCID -> 191437 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 11621 PERF.11101 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3273	-0-	-137	-0-	342 270	1 9	2661	2	Y	245	189	1	3	8	274
02	3052	X	2585	-0-	-467	-0-	274 173	1 9	2138	2	Y	157	184	1	6	8	241
03	3348	X	2743	-0-	-605	-0-	298 211	1 9	2234	2	Y	192	185	1	11	8	237
04	3180	X	3179	-0-	-1	-0-	357 33	1 9	2789	2	Y	30	1	1	5	8	261
05	3286	X	2800	-0-	-486	-0-	206 207	1 9	2387	2	Y	188	177	1	3	8	269
06	3180	X	2280	-0-	-900	-0-	166 73	1 9	2041	2	Y	66	3	8			332
07	3286	X	2071	-0-	-1215	-0-	103 139	1 9	1829	2	Y	126	181	1	3	8	274
08	3286	X	2152	-0-	-1134	-0-	118 150	1 9	1884	2	Y	136	176	1	3	8	231
09	3180	X	1987	-0-	-1193	-0-	109 157	1 9	1721	2	Y	143	6	8			368
10	2790	X	1720	-0-	-1070	-0-	97 45	1 9	1578	2	Y	41	178	1	3	8	228
11	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	138 86	1 9	2059	2	Y	78	5	8			301
12	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	149 156	1 9	2258	2	Y	142	184	1	3	8	256

TOTAL GAS PROD: 29,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,544

JEFFRESS, J. D. WELL #: 38 RRCID -> 194239 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11215 - 11362

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 36 RRCID -> 194617 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11254 - 11446

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 37 RRCID -> 194792 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11124 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	532	-0-	-88	-0-	61	1	471	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	458	-0-	-186	-0-	52	1	406	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	411	-0-	-85	-0-	48	1	363	2	Y	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	59	1	464	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	483	-0-	-13	-0-	38	1	445	2	Y	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	32	1	389	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	454	-0-	-73	-0-	24	1	430	2	Y	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	37	1	596	2	Y	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	33	1	516	2	Y	-0-					-0-
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	31	1	504	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	462	-0-	-138	-0-	29	1	433	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	358	-0-	-200	-0-	22	1	336	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BTLT B WELL #: 4 RRCID -> 225281 COMPL. DATE 08/00/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9910 - 10944

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BTLT B WELL #: 5 RRCID -> 225328 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10834 - 11070

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 180774 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 12869 PERF.10422 - 10466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 197895 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10663 - 11644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	183	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	201	-0-	201	201	199	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	DLQ G-10	132	-0-	132	333	132	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	333					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	333					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	333					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	333					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 517 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198108 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10364 - 10450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOREN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163597 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12865 - 13376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					25
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	8			26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BOREN GU WELL #: 7 RRCID -> 164243 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13790 PERF.12988 - 13656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "F" GU WELL #: 5 RRCID -> 164436 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12802 - 13390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	1 1 1 9		10	2	N	1					21
02	9	N	3	-0-	-6	-0-	3 2				N	-0-	1	1			20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					20
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) //CONT.// 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170231 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12706 - 12860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171659 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 14966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173169 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13330 - 13360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) //CONT.// 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175174 COMPL. DATE 09/12/1999 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOREN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175719 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191201 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.12759 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	675	-0-	-38	-0-	76 6	1 9	593	2	Y	5	2	1	2	8	104
02	644	N	586	-0-	-58	-0-	66 4	1 9	516	2	Y	4	2	1	4	8	102
03	713	N	676	-0-	-37	-0-	78 10	1 9	588	2	Y	9	1	1	7	8	103
04	660	N	657	-0-	-3	-0-	74 4	1 9	579	2	Y	4	1	1	4	8	102
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	58 4	1 9	668	2	Y	4	1	1	2	8	103
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	57 4	1 9	698	2	Y	4	1	1	2	8	104
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	40 2	1 9	717	2	Y	2	2	1	2	8	102
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	44 4	1 9	704	2	Y	4	1	1	2	8	103
09	690	N	681	-0-	-9	-0-	40 4	1 9	637	2	Y	4	1	1	4	8	102
10	682	N	658	-0-	-24	-0-	38 4	1 9	616	2	Y	4	1	1	2	8	103
11	690	N	584	-0-	-106	-0-	36 4	1 9	544	2	Y	4	1	1	4	8	102
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	36 135	1 9	546	2	Y	123	122	1	2	8	101

TOTAL GAS PROD: 8,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109029 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11413 - 11254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 1K RRCID -> 117878 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12336 - 12648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163815 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 14243 PERF.11994 - 14110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	407 1 7 9	3167 2	N	6	6 1		45
02	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	378 1 4 9	2946 2	N	4	4 1		45
03	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	297 1 3 9	2228 2	N	3	3 1		45
04	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	471 1 4 9	3676 2	N	4	3 1		46
05	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	317 1	3669 2	N	-0-	1 1		45
06	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	183 1 3 9	2239 2	N	3	2 1		46
07	2387 X	2300	-0-	-87	-0-	122 1 1 9	2177 2	N	1	4 1		43
08	2387 X	2224	-0-	-163	-0-	131 1 4 9	2089 2	N	4	2 1		45
09	2310 X	2119	-0-	-191	-0-	126 1 2 9	1991 2	N	2	3 1		44
10	2387 X	2211	-0-	-176	-0-	128 1 3 9	2080 2	N	3	3 1		44
11	2310 X	2062	-0-	-248	-0-	115 1 223 9	1724 2	N	203	186 1		61
12	2232 X	1783	-0-	-449	-0-	110 1 8 9	1665 2	N	7	5 1		63

TOTAL GAS PROD: 32,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 22 RRCID -> 164323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14286 PERF.12396 - 14070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164454 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11938 - 12089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE AUSTIN-CASTILLO GU WELL #: 3 RRCID -> 164672 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12235 - 12665

01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	110	1	855	2	N	3	3	1			67
							3	9									
02	868	N	866	-0-	-2	-0-	98	1	766	2	N	2	2	1			67
							2	9									
03	961	N	934	-0-	-27	-0-	110	1	823	2	N	1	1	1			67
							1	9									
04	930	N	904	-0-	-26	-0-	102	1	800	2	N	2	1	1			68
							2	9									
05	961	N	956	-0-	-5	-0-	76	1	880	2	N	-0-	1	1			67
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	69	1	850	2	N	2	1	1			68
							2	9									
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	50	1	894	2	N	1	2	1			67
							1	9									
08	961	N	954	-0-	-7	-0-	56	1	896	2	N	2	1	1			68
							2	9									
09	930	N	901	-0-	-29	-0-	54	1	846	2	N	1	2	1			67
							1	9									
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	54	1	881	2	N	2	2	1			67
							2	9									
11	930	N	858	-0-	-72	-0-	54	1	803	2	N	1	1	1			67
							1	9									
12	930	N	901	-0-	-29	-0-	56	1	843	2	N	2	2	1			67
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DE AUSTIN-CASTILLO GU WELL #: 4 RRCID -> 165693 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12118 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	43	1	338	2	N	2	3	1			29
							2	9									
02	364	N	337	-0-	-27	-0-	38	1	297	2	N	2	2	1			29
							2	9									
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	58	1	437	2	N	2	1	1			30
							2	9									
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	48	1	374	2	N	2	2	1			30
							2	9									
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	39	1	447	2	N	1	1	1			30
							1	9									
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	36	1	444	2	N	1	1	1			30
							1	9									
07	434	N	386	-0-	-48	-0-	21	1	364	2	N	1	2	1			29
							1	9									
08	496	N	342	-0-	-154	-0-	20	1	320	2	N	2	1	1			30
							2	9									
09	480	N	302	-0-	-178	-0-	18	1	283	2	N	1	2	1			29
							1	9									
10	341	N	232	-0-	-109	-0-	13	1	217	2	N	2	2	1			29
							2	9									
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	89	1	1333	2	N	2	2	1			29
							2	9									
12	3100	N	4703	-0-	1603	1603	290	1	4405	2	N	7	3	1			33
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 9,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167790 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12173 - 12270

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168676 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12187 - 12334

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 25 RRCID -> 169846 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12380 - 12590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170230 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 11441

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAME GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170940 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 14375 PERF. 0 - 12375

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171579 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12430 - 12818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 171697 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12532 - 12871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2234	-0-	-184	-0-	254	1	1980	2	N	-0-					123
02	2184	N	1696	-0-	-488	-0-	193	1	1503	2	N	-0-					123
03	2325	N	1815	-0-	-510	-0-	214	1	1601	2	N	-0-					123
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	246	1	1924	2	N	-0-					123
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	184	1	2136	2	N	-0-					123
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	156	1	1916	2	N	-0-					123
07	2232	N	1616	-0-	-616	-0-	86	1	1530	2	N	-0-					123
08	3100	N	3418	-0-	318	318	202	1	3216	2	N	-0-					123
09	3000	N	2981	-0-	-19	299	178	1	2803	2	N	-0-					123
10	3100	N	2961	-0-	-139	160	172	1	2789	2	N	-0-					123
11	2850	X	2690	-0-	-160	-0-	169	1	2521	2	N	-0-					123
12	2728	X	2596	-0-	-132	-0-	160	1	2436	2	N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 28,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 26 RRCID -> 172439 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 13003 PERF.12534 - 12585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	27	-0-	27	27	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1288	-0-	1288	1315	40	1	1248	2	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	1168	-0-	1168	2483	37	1	1131	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	1012	-0-	-2088	395	34	1	978	2	Y	-0-					-0-
11	1462	N	1067	-0-	-395	-0-	33	1	1034	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	888	-0-	-321	-0-	27	1	861	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 5 RRCID -> 172511 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13212 PERF.12603 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	114	1	888	2	N	16					247
							18	9									
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	107	1	835	2	N	8	60	1			195
							9	9									
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	125	1	939	2	N	19					214
							21	9									
04	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	117	1	916	2	N	65	181	1			98
							72	9									
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	89	1	1029	2	N	13					111
							14	9									
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	84	1	1036	2	N	8					119
							9	9									
07	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	61	1	1077	2	N	7					126
							8	9									
08	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	67	1	1061	2	N	-0-	43	1			83
09	1110	N	926	-0-	-184	-0-	55	1	871	2	N	-0-					83
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	66	1	1075	2	N	-0-					83
11	1080	N	988	-0-	-92	-0-	62	1	926	2	N	-0-	11	1			72
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	61	1	919	2	N	3					75
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 172620 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11298 - 11486

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 173111 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12782 - 12998

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 27 RRCID -> 173167 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 12886 PERF.12442 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		969	-0-	969	3485	28	1	941	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		851	-0-	851	4336	23	1	828	2	Y	-0-					-0-
03	5385	X	1049	-0-	-4336	-0-	31	1	1018	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	32	1	1048	2	Y	-0-					-0-
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	30	1	934	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	754	-0-	-206	-0-	23	1	731	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	690	-0-	-395	-0-	21	1	669	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	538	-0-	-423	-0-	17	1	521	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	400	-0-	-350	-0-	13	1	387	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	300	-0-	-382	-0-	10	1	290	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	217	-0-	-293	-0-	7	1	210	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	98	-0-	-305	-0-	3	1	95	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173184 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 6 RRCID -> 173860 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12696 - 13013

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 7 RRCID -> 174028 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12470 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 174498 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 11566

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAME GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175036 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 14504 PERF.11849 - 12007

01	1374	N	1282	-0-	-92	-0-	145	1	1131	2	N	5					152
							6	9									
02	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	307	1	2394	2	N	5					157
							6	9									
03	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	264	1	1982	2	N	10					167
							11	9									
04	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	281	1	2195	2	N	35					202
							39	9									
05	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	197	1	2279	2	N	4	175	1			31
							4	9									
06	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	172	1	2115	2	N	3					34
							3	9									
07	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	77	1	1362	2	N	-0-					34
08	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	128	1	2040	2	N	-0-					34
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	95	1	1501	2	N	-0-					34
10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	102	1	1656	2	N	-0-					34
11	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	114	1	1705	2	N	172	184	1			22
							189	9									
12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	108	1	1644	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 24,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 8 RRCID -> 175101 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12617 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	339	1	2642	2	N	42					235
							46	9									
02	2128	X	1588	-0-	-540	-0-	179	1	1392	2	N	15	58	1			192
							17	9									
03	2356	X	785	-0-	-1571	-0-	92	1	689	2	N	4					196
							4	9									
04	2280	X	1685	-0-	-595	-0-	190	1	1483	2	N	11					207
							12	9									
05	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	284	1	3293	2	N	47					254
							52	9									
06	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	254	1	3118	2	N	52					306
							57	9									
07	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	180	1	3202	2	N	40					346
							44	9									
08	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	194	1	3092	2	N	33	62	1			317
							36	9									
09	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	179	1	2822	2	N	33	181	1			169
							36	9									
10	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	175	1	2848	2	N	53					222
							58	9									
11	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	152	1	2266	2	N	30	85	1			167
							33	9									
12	2356	X	1523	-0-	-833	-0-	94	1	1423	2	N	5					172
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 30,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175980 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 12253

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 5 RRCID -> 176036 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11186 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		76	-0-	76	76		6	1	48	2	N	20	6	1	1	8	13
								22	9									
03	14B2 EXT		109	-0-	109	185		10	1	76	2	N	21	12	1	6	8	16
								23	9									
04	14B2 EXT		112	-0-	112	297		11	1	83	2	N	16	12	1	3	8	17
								18	9									
05	14B2 EXT		62	-0-	62	359		5	1	53	2	N	4	6	1	1	8	14
								4	9									
06	359	X	-0-	-0-	-359	-0-						N	13	6	1	1	8	20
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	12	15	1	2	8	15
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						N	18	8	1	2	8	23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	11	11	1	3	8	20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	16	12	1	1	8	23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	15	12	1	3	8	23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	26	21	1	1	8	27

TOTAL GAS PROD: 359 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

ADAME GU WELL #: 4 RRCID -> 176146 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11976 - 12234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3984	-0-	884	884		452	1	3520	2	N	11	7	1	1	8	247
								12	9									
02	2800	N	4498	-0-	1698	2582		511	1	3980	2	N	6	6	1	1	8	246
								7	9									
03	3100	N	4268	-0-	1168	3750		501	1	3758	2	N	8	4	1	2	8	248
								9	9									
04	7534	X	3784	-0-	-3750	-0-		429	1	3349	2	N	5	4	1	1	8	248
								6	9									
05	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-		274	1	3170	2	N	3	2	1	1	8	248
								3	9									
06	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-		249	1	3050	2	N	4	2	1	1	8	249
								4	9									
07	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-		180	1	3201	2	N	4	6	1	1	8	246
								4	9									
08	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-		191	1	3044	2	N	6	3	1	1	8	248
								7	9									
09	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-		174	1	2754	2	N	7	4	1	1	8	250
								8	9									
10	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-		161	1	2624	2	N	5	4	1	1	8	250
								6	9									
11	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-		166	1	2477	2	N	27	186	1	1	8	90
								30	9									
12	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-		167	1	2530	2	N	9	7	1	1	8	91
								10	9									

TOTAL GAS PROD: 41,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

BELL WELL #: 1 RRCID -> 176328 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 13104 PERF.12544 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-		34	1	262	2	N	-0-					18
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-		39	1	303	2	N	-0-					18
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-		68	1	513	2	N	-0-					18
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-		66	1	518	2	N	-0-					18
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-		64	1	747	2	N	-0-					18
06	570	N	548	-0-	-22	-0-		41	1	507	2	N	-0-					18
07	589	N	327	-0-	-262	-0-		17	1	310	2	N	-0-					18
08	620	N	343	-0-	-277	-0-		20	1	323	2	N	-0-					18
09	540	N	373	-0-	-167	-0-		22	1	351	2	N	-0-					18
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-		26	1	425	2	N	-0-					18
11	330	N	228	-0-	-102	-0-		14	1	214	2	N	-0-					18
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-		29	1	433	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 5,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 29 RRCID -> 178623 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12370 - 12605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1623	-0-	-795	-0-	47	1	1576	2	Y	-0-					-0-
02	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	77	1	2782	2	Y	-0-					-0-
03	2418	X	1788	-0-	-630	-0-	53	1	1735	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1	-0-	-1559	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	2728	N	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
06	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 31 RRCID -> 181149 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13621 PERF.11474 - 13080

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200050 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12225 - 12658

01	806	N	780	-0-	-26	-0-	89	1	689	2	N	2	2	1			81
							2	9									
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	80	1	626	2	N	2	2	1			81
							2	9									
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	95	1	711	2	N	1	1	1			81
							1	9									
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	86	1	669	2	N	1	1	1			81
							1	9									
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	65	1	749	2	N	1	1	1			81
							1	9									
06	780	N	760	-0-	-20	-0-	57	1	702	2	N	1	1	1			81
							1	9									
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	42	1	741	2	N	1	2	1			80
							1	9									
08	806	N	783	-0-	-23	-0-	46	1	735	2	N	2	1	1			81
							2	9									
09	750	N	719	-0-	-31	-0-	43	1	675	2	N	1	1	1			81
							1	9									
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	58	1	948	2	N	-0-	1	1			80
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	61	1	915	2	N	1	1	1			80
							1	9									
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	73	1	1115	2	N	3	2	1			81
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 10,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209747 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13272 - 13419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG L) 46091 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CASTILLO-FLORES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157863 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 14147 PERF. 8518 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178388 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 8488 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG L) //CONT.// 46091 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
J.D. JEFFRESS WELL #: 27 RRCID -> 275010 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COATES "E" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156565 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13830 - 14204

01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	55	1	430	2	N	3	3	1			100
							3	9									
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	47	1	369	2	N	3	3	1			100
							3	9									
03	589	N	526	-0-	-63	-0-	62	1	461	2	N	3	2	1			101
							3	9									
04	480	N	371	-0-	-109	-0-	42	1	327	2	N	2	2	1			101
							2	9									
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	50	1	582	2	N	1	1	1			101
							1	9									
06	510	N	468	-0-	-42	-0-	35	1	432	2	N	1	1	1			101
							1	9									
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	37	1	661	2	N	1	2	1			100
							1	9									
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	40	1	634	2	N	3	1	1			102
							3	9									
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	38	1	608	2	N	1	2	1			101
							1	9									
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	44	1	715	2	N	4	2	1			103
							4	9									
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	46	1	684	2	N	4	4	1			103
							4	9									
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	56	1	854	2	N	100	6	1			197
							110	9									

TOTAL GAS PROD: 7,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "F" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159494 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 14674 PERF.13828 - 14292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	412	-0-	-146	-0-	47	1	363	2	N	2	2	1			6
							2	9									
02	420	N	301	-0-	-119	-0-	34	1	267	2	N	-0-	1	1			5
03	434	N	347	-0-	-87	-0-	41	1	304	2	N	2	1	1			6
							2	9									
04	390	N	333	-0-	-57	-0-	38	1	294	2	N	1	1	1			6
							1	9									
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	32	1	376	2	N	-0-					6
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	30	1	372	2	N	-0-					6
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	24	1	428	2	N	1	2	1			5
							1	9									
08	403	N	395	-0-	-8	-0-	23	1	370	2	N	2	1	1			6
							2	9									
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	22	1	341	2	N	-0-	1	1			5
10	403	N	367	-0-	-36	-0-	21	1	345	2	N	1	1	1			5
							1	9									
11	390	N	381	-0-	-9	-0-	24	1	356	2	N	1	1	1			5
							1	9									
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	25	1	379	2	N	2	2	1			5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160055 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13322 - 13784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	754	1	5869	2	Y	25	23	1	2	8	234
							28	9									
02	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	696	1	5427	2	Y	18	17	1	4	8	231
							20	9									
03	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	807	1	6051	2	Y	21	11	1	7	8	234
							23	9									
04	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	753	1	5886	2	Y	16	11	1	4	8	235
							18	9									
05	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	567	1	6572	2	Y	6	5	1	2	8	234
							7	9									
06	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	520	1	6378	2	Y	12	6	1	2	8	238
							13	9									
07	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	372	1	6602	2	Y	11	18	1	2	8	229
							12	9									
08	6882	X	6736	-0-	-146	-0-	397	1	6321	2	Y	16	7	1	2	8	236
							18	9									
09	6660	X	6365	-0-	-295	-0-	378	1	5975	2	Y	11	12	1	4	8	231
							12	9									
10	6882	X	6554	-0-	-328	-0-	379	1	6157	2	Y	16	13	1	2	8	232
							18	9									
11	6660	X	5899	-0-	-761	-0-	369	1	5516	2	Y	13	12	1	4	8	229
							14	9									
12	6727	X	6212	-0-	-515	-0-	374	1	5680	2	Y	144	249	1	2	8	122
							158	9									

TOTAL GAS PROD: 79,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ADAME GU WELL #: 1 RRCID -> 160502 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13592 - 13828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "B" WELL #: 4 RRCID -> 161782 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13092 - 13598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOREN GU WELL #: 1 RRCID -> 161790 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13932 - 14364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOREN GU WELL #: 2 RRCID -> 162156 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13897

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	834	-0-	-189	-0-		82	1	640	2	N	102	108	1	3	8	295
								112	9									
02	924	N	785	-0-	-139	-0-		79	1	618	2	N	80	79	1	5	8	291
								88	9									
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-		119	1	891	2	N	79	53	1	10	8	307
								87	9									
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-		110	1	858	2	N	64	54	1	5	8	312
								70	9									
05	868	N	262	-0-	-606	-0-		20	1	231	2	N	10	27	1	2	8	293
								11	9									
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-						N	-0-	24	1			269
07	1023	N	18	-0-	-1005	-0-		1	1	13	2	N	4	41	1			232
								4	9									
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-	4	1			228
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	17	1			211
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-	14	1			197
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	8	1			189
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	1	1			188

TOTAL GAS PROD: 4,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

BOREN GU WELL #: 3 RRCID -> 162772 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13602 - 14106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-		22	1	172	2	N	1					7
								1	9									
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-		29	1	222	2	N	-0-					7
03	186	N	163	-0-	-23	-0-		19	1	144	2	N	-0-					7
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-		21	1	162	2	N	-0-					7
05	279	N	208	-0-	-71	-0-		17	1	191	2	N	-0-					7
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-		18	1	219	2	N	-0-					7
07	186	N	127	-0-	-59	-0-		7	1	120	2	N	-0-	1	1			6
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-		33	1	524	2	N	1					7
								1	9									
09	240	N	21	-0-	-219	-0-		1	1	20	2	N	-0-	1	1			6
10	124	N	74	-0-	-50	-0-		4	1	69	2	N	1					7
								1	9									
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-		30	1	444	2	N	-0-					7
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-		6	1	92	2	N	-0-	1	1			6

TOTAL GAS PROD: 2,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BOREN GU WELL #: 4 RRCID -> 162841 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 14872 PERF.14072 - 14608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "F" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163958 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13227 - 13696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	36	1	279	2	N	-0-					35
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	29	1	227	2	N	-0-					35
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	52	1	389	2	N	-0-					35
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	40	1	309	2	N	-0-					35
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	238	2	N	-0-					35
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	24	1	292	2	N	-0-					35
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	269	2	N	-0-					35
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	2	N	-0-					35
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	22	1	354	2	N	-0-					35
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	18	1	290	2	N	-0-					35
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	349	2	N	-0-					35
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	31	1	466	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 3,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164146 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13871 - 13993

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYT WELL #: 1 RRCID -> 165236 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13582 - 14400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137	2	N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	17	1	130	2	N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	22	1	163	2	N	-0-					-0-
04	150	N	96	-0-	-54	-0-	11	1	85	2	N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	N	-0-					-0-
06	150	N	98	-0-	-52	-0-	7	1	91	2	N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	N	-0-					-0-
08	155	N	87	-0-	-68	-0-	5	1	82	2	N	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	2	N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	218	2	N	1					1
							1	9									
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	181	2	N	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "F" GU WELL #: 6 RRCID -> 167597 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 15755 PERF.12800 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	153	1	1194	2	N	-0-					44
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	125	1	976	2	N	-0-					44
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	157	1	1175	2	N	-0-					44
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	146	1	1139	2	N	-0-					44
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	100	1	1163	2	N	-0-					44
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	89	1	1092	2	N	-0-					44
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	67	1	1190	2	N	1	1	1			44
							1	9									
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	66	1	1054	2	N	-0-					44
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	60	1	953	2	N	-0-	1	1			43
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	69	1	1114	2	N	129					172
							142	9									
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	63	1	944	2	N	50	183	1			39
							55	9									
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	66	1	1005	2	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 14,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170232 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	98	1	759	2	N	2	2	1			212
							2	9									
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	89	1	696	2	N	2	2	1			212
							2	9									
03	899	N	808	-0-	-91	-0-	95	1	712	2	N	1	1	1			212
							1	9									
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	92	1	717	2	N	53	1	1			264
							58	9									
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	68	1	792	2	N	90	1	1			353
							99	9									
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	62	1	764	2	N	6	183	1			176
							7	9									
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	47	1	839	2	N	16	2	1			190
							18	9									
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	53	1	851	2	N	2	1	1			191
							2	9									
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	51	1	806	2	N	-0-	1	1			190
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	51	1	822	2	N	1	1	1			190
							1	9									
11	870	N	770	-0-	-100	-0-	48	1	721	2	N	1	1	1			190
							1	9									
12	899	N	888	-0-	-11	-0-	49	1	743	2	N	87	183	1			94
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 10,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

DUBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170470 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 16537 PERF.15136 - 15734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DUBE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170510 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 16155 PERF.15229 - 15760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	37	1	292	2	N	-0-					1
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	29	1	225	2	N	-0-					1
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	40	1	297	2	N	-0-					1
04	300	N	275	-0-	-25	-0-	31	1	244	2	N	-0-					1
05	279	N	187	-0-	-92	-0-	15	1	172	2	N	-0-					1
06	300	N	275	-0-	-25	-0-	21	1	254	2	N	-0-					1
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	18	1	316	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	10	1	165	2	N	-0-					1
09	270	N	71	-0-	-199	-0-	4	1	67	2	N	-0-					1
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	1	1			-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	269	2	N	1					1
							1	9									
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	33	1	507	2	N	5	1	1			5
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 3,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

COASTAL FEE 75 WELL #: 1WD RRCID -> 170658 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5310 - 5550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171550 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 15204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		2089	-0-	2089	4218	238	1	1851	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1430	-0-	1430	5648	163	1	1267	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		855	-0-	855	6503	101	1	754	2	N	-0-					-0-
04	7145	X	642	-0-	-6503	-0-	73	1	569	2	N	-0-					-0-
05	2108	X	614	-0-	-1494	-0-	49	1	565	2	N	-0-					-0-
06	2010	X	517	-0-	-1493	-0-	39	1	478	2	N	-0-					-0-
07	1581	X	369	-0-	-1212	-0-	20	1	349	2	N	-0-					-0-
08	868	X	266	-0-	-602	-0-	16	1	250	2	N	-0-					-0-
09	630	X	87	-0-	-543	-0-	5	1	82	2	N	-0-					-0-
10	620	X	81	-0-	-539	-0-	5	1	76	2	N	-0-					-0-
11	510	X	80	-0-	-430	-0-	5	1	75	2	N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172321 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12272 - 13418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	168	1	1308	2	N	7	5	1			136
							8	9									
02	1288	N	1066	-0-	-222	-0-	121	1	941	2	N	4	4	1			136
							4	9									
03	1643	N	1181	-0-	-462	-0-	139	1	1040	2	N	2	2	1			136
							2	9									
04	1440	N	1075	-0-	-365	-0-	111	1	863	2	N	92	3	1			225
							101	9									
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	137	1	1591	2	N	63	183	1			105
							69	9									
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	117	1	1438	2	N	89	1	1			193
							98	9									
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	86	1	1536	2	N	45	4	1			234
							50	9									
08	1674	N	1464	-0-	-210	-0-	84	1	1343	2	N	34	182	1			86
							37	9									
09	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	127	1	2009	2	N	28	3	1			111
							31	9									
10	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	141	1	2300	2	N	4	3	1			112
							4	9									
11	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	139	1	2074	2	N	2	3	1			111
							2	9									
12	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	165	1	2512	2	N	5	4	1			112
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 20,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175173 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 13510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	49	1	380	2	N	-0-					-0-
02	364	N	326	-0-	-38	-0-	37	1	289	2	N	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	42	1	314	2	N	-0-					-0-
04	420	N	297	-0-	-123	-0-	34	1	263	2	N	-0-					-0-
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	28	1	325	2	N	-0-					-0-
06	330	N	301	-0-	-29	-0-	23	1	278	2	N	-0-					-0-
07	310	N	233	-0-	-77	-0-	12	1	221	2	N	-0-					-0-
08	341	N	252	-0-	-89	-0-	15	1	237	2	N	-0-					-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	27	1	431	2	N	-0-					-0-
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	49	1	803	2	N	-0-					-0-
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	44	1	658	2	N	-0-					-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	40	1	612	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175977 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	864	-0-	-66	-0-	96	1	749	2	N	17	2	1			224
							19	9									
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	95	1	740	2	N	11	1	1			234
							12	9									
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	110	1	826	2	N	5	1	1			238
							6	9									
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	104	1	810	2	N	2	1	1			239
							2	9									
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	95	1	1104	2	N	-0-					239
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	68	1	840	2	N	-0-					239
07	930	N	824	-0-	-106	-0-	44	1	779	2	N	1	1	1			239
							1	9									
08	930	N	834	-0-	-96	-0-	49	1	784	2	N	1	1	1			239
							1	9									
09	900	N	672	-0-	-228	-0-	40	1	631	2	N	1	1	1			239
							1	9									
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	50	1	809	2	N	1	1	1			239
							1	9									
11	810	N	713	-0-	-97	-0-	45	1	667	2	N	1	1	1			239
							1	9									
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	44	1	665	2	N	1	1	1			239
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 178104 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12676 - 12951

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COASTAL FEE 75 WELL #: 2D RRCID -> 180799 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5372 - 6234

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190274 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.13397 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172924 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.11256 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	N	-0-					15
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					15
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					15
12	93	N	9	-0-	-84	-0-	1	1	8	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173345 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 13590 PERF.10034 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) //CONT.// 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 3 RRCID -> 174002 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11050 - 11611

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	346	1	2694	2	N	51	50	1	1	8	137
							56	9									
02	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	327	1	2548	2	N	36	38	1	2	8	133
							40	9									
03	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	329	1	2471	2	N	35	24	1	4	8	140
							39	9									
04	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	340	1	2655	2	N	29	25	1	2	8	142
							32	9									
05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	248	1	2874	2	N	10	12	1	1	8	139
							11	9									
06	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	217	1	2661	2	N	22	13	1	1	8	147
							24	9									
07	2015	X	1925	-0-	-90	-0-	101	1	1801	2	N	21	40	1	1	8	127
							23	9									
08	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	122	1	1944	2	N	34	15	1	1	8	145
							37	9									
09	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	116	1	1829	2	N	16	27	1	2	8	132
							18	9									
10	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	115	1	1868	2	N	31	29	1	1	8	133
							34	9									
11	1950	X	1744	-0-	-206	-0-	108	1	1607	2	N	26	27	1	2	8	130
							29	9									
12	2015	X	1970	-0-	-45	-0-	108	1	1647	2	N	195	225	1	1	8	99
							215	9									

TOTAL GAS PROD: 29,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 506

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 174563 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.10437 - 12951

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					50
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 176108 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 10763

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) //CONT.// 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178386 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF.10072 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 178986 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG U) 46091 553 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOREN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163598 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12865 - 13376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG S) 46094 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165984 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1966	-0-	-173	-0-	210 121	1 9	1635	2	N	110	194	1	33	8	125
02	1876	N	1689	-0-	-187	-0-	182 88	1 9	1419	2	N	80	5	1	5	8	195
03	2046	N	1968	-0-	-78	-0-	222 80	1 9	1666	2	N	73	3	1	11	8	254
04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	220 102	1 9	1717	2	N	93	188	1	6	8	153
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	163 54	1 9	1892	2	N	49	2	1	3	8	197
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	151 81	1 9	1846	2	N	74	2	1	3	8	266
07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	111 94	1 9	1971	2	N	85	188	1	3	8	160
08	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	125 105	1 9	1990	2	N	95	2	1	3	8	250
09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	118 94	1 9	1864	2	N	85	187	1	37	8	111
10	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	117 102	1 9	1903	2	N	93	4	1	3	8	197
11	2070	N	1636	-0-	-434	-0-	99 54	1 9	1483	2	N	49	4	1	5	8	237
12	2139	N	1416	-0-	-723	-0-	85 39	1 9	1292	2	N	35	6	1	3	8	263

TOTAL GAS PROD: 23,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 921

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 194398 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11474 - 11546

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
PENNZOIL FEE WELL #: 1V RRCID -> 106486 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12018 - 12389

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SALINAS, M. WELL #: 2V RRCID -> 108618 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11677 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	334 108	1 9	2603	2	N	98	13	1	16	8	229
02	2800	X	2754	-0-	-46	-0-	305 75	1 9	2374	2	N	68	197	1	3	8	97
03	3100	X	2980	-0-	-120	-0-	339 96	1 9	2545	2	N	87	6	1	5	8	173
04	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	332 83	1 9	2594	2	N	75	6	1	3	8	239
05	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	238 87	1 9	2756	2	N	79	187	1	1	8	130
06	2940	X	2923	-0-	-17	-0-	215 65	1 9	2643	2	N	59	3	1	1	8	185
07	3100	X	2901	-0-	-199	-0-	150 91	1 9	2660	2	N	83	188	1	1	8	79
08	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	177 111	1 9	2819	2	N	101	4	1	1	8	175
09	3000	X	2882	-0-	-118	-0-	167 75	1 9	2640	2	N	68	7	1	19	8	217
10	3069	X	2642	-0-	-427	-0-	151 32	1 9	2459	2	N	29	7	1	1	8	238
11	3000	X	2946	-0-	-54	-0-	178 112	1 9	2656	2	N	102	191	1	2	8	147
12	2976	N	2865	-0-	-111	-0-	172 85	1 9	2608	2	N	77	10	1	1	8	213

TOTAL GAS PROD: 35,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 926

SALINAS, M. WELL #: 3 RRCID -> 151400 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11618 - 12314

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COASTAL-FEE WELL #: 1 RRCID -> 162138 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 14164 PERF.11668 - 12610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	547	1	4253	2	N	142	191	1	5	8	100
							156	9									
02	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	491	1	3825	2	N	72	6	1	1	8	165
							79	9									
03	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	644	1	4827	2	N	127	168	1	2	8	122
							140	9									
04	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	560	1	4374	2	N	27	4	1	1	8	144
							30	9									
05	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	298	1	3450	2	N	39	2	1			181
							43	9									
06	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	167	1	2049	2	N	52	2	1			231
							57	9									
07	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	212	1	3763	2	N	106	188	1			149
							117	9									
08	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	233	1	3707	2	N	162	189	1			122
							178	9									
09	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	180	1	2845	2	N	71	4	1	6	8	183
							78	9									
10	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	259	1	4210	2	N	142	187	1			138
							156	9									
11	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	292	1	4362	2	N	49	4	1	1	8	182
							54	9									
12	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	343	1	5209	2	N	66	7	1			241
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 52,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,055

SALINAS, M. WELL #: 5 RRCID -> 164134 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11566 - 12356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4538	-0-	-112	-0-	502	1	3905	2	N	119	18	1	5	8	231
							131	9									
02	4200	X	3826	-0-	-374	-0-	427	1	3324	2	N	68	175	1	1	8	123
							75	9									
03	4650	X	4208	-0-	-442	-0-	489	1	3668	2	N	46	9	1	2	8	158
							51	9									
04	4440	X	4393	-0-	-47	-0-	489	1	3817	2	N	79	9	1	1	8	227
							87	9									
05	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	367	1	4254	2	N	39	165	1			101
							43	9									
06	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	348	1	4273	2	N	47	5	1			143
							52	9									
07	4526	X	4462	-0-	-64	-0-	233	1	4141	2	N	80	15	1			208
							88	9									
08	4650	X	4478	-0-	-172	-0-	262	1	4169	2	N	43	6	1			245
							47	9									
09	4680	X	4378	-0-	-302	-0-	257	1	4051	2	N	64	191	1	6	8	112
							70	9									
10	4836	X	4693	-0-	-143	-0-	267	1	4338	2	N	80	10	1			182
							88	9									
11	4680	X	4291	-0-	-389	-0-	266	1	3967	2	N	53	10	1	1	8	224
							58	9									
12	4526	X	4266	-0-	-260	-0-	256	1	3890	2	N	109	203	1			130
							120	9									

TOTAL GAS PROD: 52,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 827

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SALINAS, M. WELL #: 7 RRCID -> 165255 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11696 - 12230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	529	-0-	-91		-0-	58	1	449	2	N	20					103
								22	9									
02	2450	N	2450	-0-	-0-		-0-	277	1	2156	2	N	15					118
								17	9									
03	589	N	574	-0-	-15		-0-	67	1	504	2	N	3					121
								3	9									
04	510	N	479	-0-	-31		-0-	47	1	364	2	N	62					183
								68	9									
05	868	N	451	-0-	-417		-0-	34	1	397	2	N	18	179	1			22
								20	9									
06	570	N	337	-0-	-233		-0-	25	1	312	2	N	-0-					22
07	496	N	428	-0-	-68		-0-	23	1	405	2	N	-0-					22
08	465	N	440	-0-	-25		-0-	25	1	393	2	N	20					42
								22	9									
09	373	N	373	-0-	-0-		-0-	22	1	351	2	N	-0-					42
10	397	N	397	-0-	-0-		-0-	23	1	374	2	N	-0-					42
11	420	N	335	-0-	-85		-0-	21	1	314	2	N	-0-					42
12	372	N	333	-0-	-39		-0-	21	1	312	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 7,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

SALINAS, M. WELL #: 8 RRCID -> 165364 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11599 - 12361

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6802	X	6802	-0-	-0-		-0-	755	1	5872	2	N	159	28	1	43	8	255
								175	9									
02	6271	X	6271	-0-	-0-		-0-	692	1	5396	2	N	166	192	1	8	8	221
								183	9									
03	6799	X	6799	-0-	-0-		-0-	778	1	5838	2	N	166	195	1	15	8	177
								183	9									
04	6570	X	6554	-0-	-16		-0-	727	1	5677	2	N	136	14	1	7	8	292
								150	9									
05	7123	X	7123	-0-	-0-		-0-	553	1	6414	2	N	142	189	1	4	8	241
								156	9									
06	6865	X	6865	-0-	-0-		-0-	504	1	6177	2	N	167	187	1	4	8	217
								184	9									
07	6977	X	6977	-0-	-0-		-0-	364	1	6468	2	N	132	202	1	4	8	143
								145	9									
08	7130	X	7091	-0-	-39		-0-	410	1	6526	2	N	141	9	1	4	8	271
								155	9									
09	6900	X	6649	-0-	-251		-0-	389	1	6137	2	N	112	187	1	50	8	146
								123	9									
10	7130	X	6775	-0-	-355		-0-	384	1	6239	2	N	138	16	1	4	8	264
								152	9									
11	6870	X	6148	-0-	-722		-0-	376	1	5610	2	N	147	192	1	7	8	212
								162	9									
12	7099	X	6287	-0-	-812		-0-	376	1	5711	2	N	182	205	1	4	8	185
								200	9									

TOTAL GAS PROD: 80,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,788

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167601 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11805 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALINAS M. WELL #: 10 RRCID -> 170223 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11754 - 12246

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 170405 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12142 - 12936

01	2219	N	2014	-0-	-205	-0-	226 31	1 9	1757	2	N	28	181	1			17
02	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	242 31	1 9	1887	2	N	28					45
03	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	284 26	1 9	2133	2	N	24					69
04	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	314 67	1 9	2455	2	N	61					130
05	2108	X	1835	-0-	-273	-0-	144 17	1 9	1674	2	N	15					145
06	2040	X	1597	-0-	-443	-0-	119 17	1 9	1461	2	N	15					160
07	2108	X	1514	-0-	-594	-0-	79 33	1 9	1402	2	N	30	145	1			45
08	1829	N	1767	-0-	-62	-0-	104 9	1 9	1654	2	N	8					53
09	1590	N	1321	-0-	-269	-0-	78 4	1 9	1239	2	N	4					57
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	81 17	1 9	1317	2	N	15					72
11	1710	N	1098	-0-	-612	-0-	68 22	1 9	1008	2	N	20					92
12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	94 36	1 9	1424	2	N	33					125

TOTAL GAS PROD: 21,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SALINAS, M. WELL #: 11 RRCID -> 170930 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12000 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES "A" WELL #: 17 RRCID -> 174060 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11760 - 12614

01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	120	2	N	5	3	1	5	8	60
							6	9									
02	168	N	44	-0-	-124	-0-	5	1	38	2	N	1	2	1	1	8	58
							1	9									
03	186	N	94	-0-	-92	-0-	11	1	81	2	N	2	1	8			59
							2	9									
04	150	N	107	-0-	-43	-0-	12	1	93	2	N	2	1	1			60
							2	9									
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	N	-0-					60
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	5	1	63	2	N	-0-					60
07	124	N	24	-0-	-100	-0-	1	1	23	2	N	-0-	1	1			59
08	93	N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	2	N	-0-					59
09	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	2	N	-0-	4	1			55
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	1	1			55
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-	1	1			54
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 588 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

COASTAL FEE WELL #: 3 RRCID -> 175580 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11724 - 12626

01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	N	5	16	1			82
							6	9									
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	51	2	N	7	3	1	2	8	84
							8	9									
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	77	2	N	7	2	1	4	8	85
							8	9									
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	4	1	35	2	N	3	2	1	1	8	85
							3	9									
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	N	3	1	1	1	8	86
							3	9									
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	4	1	52	2	N	3	1	1	1	8	87
							3	9									
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	N	4	3	1	1	8	87
							4	9									
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	3	1	52	2	N	3	1	1	1	8	88
							3	9									
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	6	14	1			80
							7	9									
10	93	N	37	-0-	-56	-0-	2	1	33	2	N	2	2	1	1	8	79
							2	9									
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	N	3	1	1	1	8	80
							3	9									
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	38	2	N	5	2	1	1	8	82
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 835 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

JEFFRESS, W. (VICKSBURG T) 46097 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
YTURRIA, H. L&CC WELL #: 5 RRCID -> 174151 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9651 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 6 RRCID -> 277294 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10339 - 10348

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG U) 46097 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
YTURRIA, H. L & CC WELL #: 4 RRCID -> 167297 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10514 - 10973

01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	116	1	901	2	N	1	1	8			99
							1	9									
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	105	1	818	2	N	18	2	8			115
							20	9									
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	122	1	917	2	N	11	4	8			122
							12	9									
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	117	1	912	2	N	2	2	8			122
							2	9									
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	87	1	1006	2	N	1	1	8			122
							1	9									
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	80	1	976	2	N	2	1	8			123
							2	9									
*07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	59	1	1046	2	N	-0-	1	1			122
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	67	1	1063	2	N	1	1	8			122
							1	9									
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	61	1	956	2	N	2	2	8			122
							2	9									
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	61	1	999	2	N	2	1	8			123
							2	9									
*11	934	N	934	-0-	-0-	-0-	59	1	874	2	N	1	2	1			122
							1	9									
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	58	1	874	2	N	1	1	8			122
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

JEFFRESS, W. (VICKSBURG U) //CONT.// 46097 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YTURRIA, H. L&CC WELL #: 3 RRCID -> 174144 COMPL. DATE 01/24/2023 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10677 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	3831	-0-	-3764	-0-	429 62	1 9	3340	2	N	56	8	1	2	8	133
02	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	830 123	1 9	6467	2	N	112	179	1	3	8	63
03	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	905 132	1 9	6788	2	N	120	8	1	7	8	168
04	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	719 135	1 9	5615	2	N	123	192	1	4	8	95
05	7781	X	7397	-0-	-384	-0-	579 107	1 9	6711	2	N	97	6	1	2	8	184
06	7530	X	6625	-0-	-905	-0-	489 134	1 9	6002	2	N	122	182	1	2	8	122
07	7781	X	6697	-0-	-1084	-0-	351 109	1 9	6237	2	N	99	186	1	2	8	33
08	7781	X	4900	-0-	-2881	-0-	283 110	1 9	4507	2	N	100	3	1	2	8	128
09	7170	X	-0-	-0-	-7170	-0-					N	-0-	4	1			124
10	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					124
11	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					N	-0-					124
12	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 51,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 829

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184399 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10760 - 10832

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V) 46097 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
YTURRIA, H. L&CC WELL #: 3 RRCID -> 122709 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11005 - 11374

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V) //CONT.// 46097 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
86JV YTURRIA LAND & CATTLE CO WELL #: 4 RRCID -> 123217 COMPL. DATE 01/24/1987 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10806 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 8 RRCID -> 182791 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 11588 PERF.10872 - 11383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17523	X	17523	-0-	-0-	-0-	1965 268	1 9	15290	2	N	244	205	1	6	8	277
02	14975	X	14975	-0-	-0-	-0-	1681 194	1 9	13100	2	N	176	189	1	11	8	253
03	15171	X	15171	-0-	-0-	-0-	1759 216	1 9	13196	2	N	196	202	1	22	8	225
04	14604	X	14604	-0-	-0-	-0-	1626 276	1 9	12702	2	N	251	203	1	11	8	262
05	14699	X	14699	-0-	-0-	-0-	1148 240	1 9	13311	2	N	218	196	1	6	8	278
06	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-	1042 292	1 9	12775	2	N	265	376	1	6	8	161
07	13954	X	13954	-0-	-0-	-0-	730 253	1 9	12971	2	N	230	197	1	6	8	188
08	14262	X	14262	-0-	-0-	-0-	829 243	1 9	13190	2	N	221	190	1	6	8	213
09	13462	X	13462	-0-	-0-	-0-	791 182	1 9	12489	2	N	165	190	1	11	8	177
10	12493	X	12402	-0-	-91	-0-	705 227	1 9	11470	2	N	206	180	1	6	8	197
11	12090	X	11435	-0-	-655	-0-	704 223	1 9	10508	2	N	203	187	1	10	8	203
12	12493	X	10901	-0-	-1592	-0-	659 233	1 9	10009	2	N	212	188	1	5	8	222

TOTAL GAS PROD: 167,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,587

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184398 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10871 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG W) 46097 601 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184397 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10760 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	29	1	227	2	N	-0-					
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	30	1	237	2	N	4	1	8			33
							4	9									
03	372	N	328	-0-	-44	-0-	35	1	263	2	N	27	1	1	1	8	58
							30	9									
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	34	1	267	2	N	7	1	1	1	8	63
							8	9									
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	26	1	304	2	N	7					70
							8	9									
06	330	N	288	-0-	-42	-0-	21	1	261	2	N	5					75
							6	9									
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	19	1	338	2	N	8	1	1			82
							9	9									
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	23	1	361	2	N	33					115
							36	9									
09	300	N	186	-0-	-114	-0-	11	1	174	2	N	1	1	8			115
							1	9									
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	18	1	293	2	N	13					128
							14	9									
11	390	N	187	-0-	-203	-0-	11	1	167	2	N	8	1	8			135
							9	9									
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	28	1	431	2	N	3					138
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

JENNINGS 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
JENNINGS, J. D. WELL #: 439 RRCID -> 161850 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 965 - 982

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 442 RRCID -> 162086 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 974 - 992

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS //CONT.// 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
JENNINGS, J. D. WELL #: 440 RRCID -> 162111 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 1090 PERF. 955 - 976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 447 RRCID -> 166639 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 438 RRCID -> 166640 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 950 - 962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS //CONT.// 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
JENNINGS, J. D. WELL #: 424 RRCID -> 166643 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1050 - 1068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS (LOBO) 46194 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS WELL #: 56 RRCID -> 129448 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 13174 - 13372

01	496	N	486	-0-	-10	-0-	61	1	425	2	Y	-0-					15
02	448	N	347	-0-	-101	-0-	38	1	309	2	Y	-0-					15
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	42	1	424	2	Y	-0-					15
04	480	N	458	-0-	-22	-0-	44	1	414	2	Y	-0-					15
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	47	1	400	2	Y	-0-					15
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	50	1	415	2	Y	-0-					15
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	53	1	421	2	Y	-0-					15
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	50	1	466	2	Y	-0-					15
09	480	N	330	-0-	-150	-0-	30	1	300	2	Y	-0-	7	1			8
10	465	N	336	-0-	-129	-0-	32	1	304	2	Y	-0-					8
11	510	N	383	-0-	-127	-0-	41	1	342	2	Y	-0-					8
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	41	1	361	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 5,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
LAUREL, SERGIO WELL #: 3 RRCID -> 147314 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8008 - 8034

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS WELL #: 37 RRCID -> 078879 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7154 - 7166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 34 RRCID -> 086372 COMPL. DATE 02/03/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7629 - 7636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 32 RRCID -> 113100 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7184 - 7612

01	8533 X	8533	-0-	-0-	-0-	1067	1	7466	2	Y	-0-						8
02	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	796	1	6467	2	Y	13						21
						14	9										
03	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	703	1	7099	2	Y	-0-						21
04	7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	751	1	7015	2	Y	-0-						21
05	8387 X	8387	-0-	-0-	-0-	881	1	7506	2	Y	-0-						21
06	7955 X	7955	-0-	-0-	-0-	852	1	7103	2	Y	-0-						21
07	7657 X	7119	-0-	-538	-0-	799	1	6320	2	Y	-0-						21
08	7821 X	7821	-0-	-0-	-0-	763	1	7058	2	Y	-0-						21
09	7934 X	7934	-0-	-0-	-0-	732	1	7202	2	Y	-0-	13	1				8
10	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	766	1	7266	2	Y	10						18
						11	9										
11	7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	837	1	7024	2	Y	-0-						18
12	7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	808	1	7031	2	Y	-0-						18

TOTAL GAS PROD: 94,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS WELL #: 38 RRCID -> 120033 COMPL. DATE 02/06/1986 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 7558 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 35 D RRCID -> 128722 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7142 - 7149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	18 1		151 2		Y	-0-					13
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2 1		20 2		Y	-0-					13
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	13 1		100 2		Y	-0-					13
08	155	N	95	-0-	-60	-0-	9 1		86 2		Y	-0-					13
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13 1		129 2		Y	-0-	13 1				-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	10 1		98 2		Y	10					10
							11 9										
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	18 1		150 2		Y	-0-					10
12	155	N	123	-0-	-32	-0-	13 1		110 2		Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 951 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

JENNINGS WELL #: 61 RRCID -> 138477 COMPL. DATE 04/02/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8190 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS WELL #: 39D RRCID -> 163528 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7305 - 7315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 35F RRCID -> 163529 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7302 - 7312

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 39F RRCID -> 163865 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7526 - 7543

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS WELL #: 67F RRCID -> 166773 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7520 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 67D RRCID -> 166774 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7838 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 68 RRCID -> 170579 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7196 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	84 1 14 9		587 2		Y	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	65 1 14 9		527 2		Y	13					13
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	57 1		578 2		Y	-0-					13
04	660	N	593	-0-	-67	-0-	57 1		536 2		Y	-0-					13
05	682	N	680	-0-	-2	-0-	71 1		609 2		Y	-0-					13
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	70 1		587 2		Y	-0-					13
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	71 1		563 2		Y	-0-					13
08	682	N	638	-0-	-44	-0-	62 1		576 2		Y	-0-					13
09	660	N	647	-0-	-13	-0-	60 1		587 2		Y	-0-	13	1			-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	64 1 11 9		607 2		Y	10					10
11	630	N	624	-0-	-6	-0-	66 1		558 2		Y	-0-					10
12	682	N	647	-0-	-35	-0-	67 1		580 2		Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 7,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS WELL #: 59 RRCID -> 171666 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7502 - 7508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 60 RRCID -> 171668 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7864 - 7888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 72 RRCID -> 181660 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7214 - 7398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	55	1	386	2	Y	-0-					-0-
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	46	1	376	2	Y	13					13
						14	9									
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	35	1	353	2	Y	-0-					13
04	420 N	399	-0-	-21	-0-	39	1	360	2	Y	-0-					13
05	496 N	421	-0-	-75	-0-	44	1	377	2	Y	-0-					13
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	58	1	482	2	Y	-0-					13
07	403 N	133	-0-	-270	-0-	15	1	118	2	Y	-0-					13
08	434 N	187	-0-	-247	-0-	18	1	169	2	Y	-0-					13
09	480 N	176	-0-	-304	-0-	16	1	160	2	Y	-0-	13	1			-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	17	1	164	2	Y	10					10
						11	9									
11	180 N	152	-0-	-28	-0-	16	1	136	2	Y	-0-					10
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	21	1	185	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS WELL #: 71 RRCID -> 184848 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7256 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4 1 14 9	33 2	Y	13			13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 2	Y	-0-			13
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2 2		Y	-0-			13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			13
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9 1	81 2	Y	-0-			13
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7 1	73 2	Y	-0-	13 1		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10			10
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			10
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 247 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

JENNINGS WELL #: 76 RRCID -> 214197 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13117 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 89 RRCID -> 227019 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 11644 PERF.10750 - 10764

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 216033 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 8605 - 8614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARDO BUSTAMANTE G.U. WELL #: 5 RRCID -> 218454 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8535 - 8585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, M.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225319 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8456 - 8476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261376 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8305 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	300	N	229	-0-	-71	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	240	N	125	-0-	-115	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE LOS SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 261717 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 14700 PERF.10194 - 10205

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, WEST (CROCKETT) 46202 058 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAPATA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
JENNINGS WELL #: 20 RRCID -> 041065 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, WEST (FALCON, LOWER) 46202 190 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
JENNINGS, J. D. WELL #: 450 RRCID -> 162893 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2236 - 2242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, J.D. WELL #: 481 RRCID -> 218030 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2292 - 2300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, WEST (QUEEN CITY) 46202 232 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
JENNINGS, J. D. WELL #: 483 RRCID -> 216705 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5048 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 46202 232 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
JENNINGS, J. D. WELL #: 484 RRCID -> 222853 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4662 - 4690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 489 RRCID -> 248498 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4682 - 4706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200) 46202 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS WELL #: 42 RRCID -> 085336 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 2313 PERF. 1262 - 1268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200) //CONT.// 46202 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
JENNINGS WELL #: 33 RRCID -> 075905 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 41 RRCID -> 085335 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1214 - 1270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 44 RRCID -> 087826 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2111 PERF. 1349 - 1354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200) //CONT.// 46202 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
JENNINGS WELL #: 57 RRCID -> 137261 COMPL. DATE 10/28/1990 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1557 - 1563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 490 RRCID -> 248550 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 4864 PERF. 2213 - 3951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, W. (800) 46202 513 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS WELL #: 43 RRCID -> 103855 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 1615 PERF. 826 - 834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, W. (1370) 46202 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
JENNINGS, J. D. WELL #: 417 RRCID -> 156777 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 1368 - 1373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 452 RRCID -> 173717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5580 PERF. 2386 - 2410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 466 RRCID -> 183782 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1416 - 1430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, W. (1370) //CONT.// 46202 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
JENNINGS, J. D. WELL #: 475 RRCID -> 200593 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1366 - 1372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, W. (1970) 46202 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
JENNINGS WELL #: 51 RRCID -> 137258 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 2309 PERF. 1936 - 1940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, WEST (4350) 46202 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
JENNINGS WELL #: 54 RRCID -> 117238 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4422 - 4427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, WEST (4400) 46202 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
JENNINGS WELL #: 17 RRCID -> 083021 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 4951 PERF. 4420 - 4426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804
BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 197941 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10847 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2446	-0-	-561	-0-	25	1	2421	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	1970	-0-	-718	-0-	29	1	1941	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2623	-0-	-353	-0-	26	1	2597	2	N	-0-					-0-
04	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	30	1	2642	2	N	-0-					-0-
05	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	30	1	2683	2	N	-0-					-0-
06	2550	N	2378	-0-	-172	-0-	48	1	2330	2	N	-0-					-0-
07	2759	N	2657	-0-	-102	-0-	45	1	2612	2	N	-0-					-0-
08	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	52	1	2825	2	N	-0-					-0-
09	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	33	1	2483	2	N	-0-					-0-
10	2666	N	2557	-0-	-109	-0-	31	1	2526	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3270	-0-	270	270	33	1	3237	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	2858	-0-	-242	28	28	1	2830	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 2 RRCID -> 199681 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10868 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	733	-0-	-73	-0-	8	1	725	2	N	-0-					-0-
02	868	N	495	-0-	-373	-0-	7	1	488	2	N	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	7	1	658	2	N	-0-					-0-
04	720	N	492	-0-	-228	-0-	5	1	487	2	N	-0-					-0-
05	558	N	540	-0-	-18	-0-	6	1	534	2	N	-0-					-0-
06	630	N	447	-0-	-183	-0-	9	1	438	2	N	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	8	1	492	2	N	-0-					-0-
08	527	N	449	-0-	-78	-0-	8	1	441	2	N	-0-					-0-
09	450	N	242	-0-	-208	-0-	3	1	239	2	N	-0-					-0-
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	7	1	561	2	N	-0-					-0-
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	5	1	542	2	N	-0-					-0-
12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	10	1	1069	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
BENAVIDES, B. R. WELL #: 3 RRCID -> 203831 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10898 - 12555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	15	1	1414	2	N	-0-			-0-
02	1232	N	977	-0-	-255	-0-	15	1	962	2	N	-0-			-0-
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	12	1	1183	2	N	-0-			-0-
04	1380	N	1072	-0-	-308	-0-	12	1	1060	2	N	-0-			-0-
05	1085	N	914	-0-	-171	-0-	10	1	904	2	N	-0-			-0-
06	1170	N	973	-0-	-197	-0-	20	1	953	2	N	-0-			-0-
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	20	1	1178	2	N	-0-			-0-
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	22	1	1210	2	N	-0-			-0-
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	16	1	1236	2	N	-0-			-0-
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	17	1	1347	2	N	-0-			-0-
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	13	1	1259	2	N	-0-			-0-
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	11	1	1171	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 4 RRCID -> 204242 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10893 - 11953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	10	1	1003	2	N	-0-			-0-
02	672	N	586	-0-	-86	-0-	9	1	577	2	N	-0-			-0-
03	868	N	846	-0-	-22	-0-	8	1	838	2	N	-0-			-0-
04	990	N	552	-0-	-438	-0-	6	1	546	2	N	-0-			-0-
05	651	N	613	-0-	-38	-0-	7	1	606	2	N	-0-			-0-
06	810	N	732	-0-	-78	-0-	15	1	717	2	N	-0-			-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	12	1	724	2	N	-0-			-0-
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	14	1	781	2	N	-0-			-0-
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	10	1	715	2	N	-0-			-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	9	1	737	2	N	-0-			-0-
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	8	1	837	2	N	-0-			-0-
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	9	1	963	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 5 RRCID -> 204429 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11248 - 12812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	930	N	852	-0-	-78	-0-	9	1	843	2	N	-0-			-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	11	1	696	2	N	-0-			-0-
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	13	1	1344	2	N	-0-			-0-
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	17	1	1532	2	N	-0-			-0-
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	15	1	1371	2	N	-0-			-0-
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	35	1	1686	2	N	-0-			-0-
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	36	1	2079	2	N	-0-			-0-
08	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	22	1	1183	2	N	-0-			-0-
09	1080	N	289	-0-	-791	-0-	4	1	285	2	N	-0-			-0-
10	1116	N	313	-0-	-803	-0-	4	1	309	2	N	-0-			-0-
11	1080	N	658	-0-	-422	-0-	7	1	651	2	N	-0-			-0-
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	8	1	862	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804

BENAVIDES, B. R. WELL #: 6 RRCID -> 208225 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11639 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	961	N	625	-0-	-336	-0-	6	1	619	2	N	-0-			-0-
02	1148	N	580	-0-	-568	-0-	9	1	571	2	N	-0-			-0-
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	9	1	865	2	N	-0-			-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	8	1	748	2	N	-0-			-0-
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	9	1	848	2	N	-0-			-0-
06	840	N	413	-0-	-427	-0-	8	1	405	2	N	-0-			-0-
07	775	N	746	-0-	-29	-0-	13	1	733	2	N	-0-			-0-
08	868	N	852	-0-	-16	-0-	15	1	837	2	N	-0-			-0-
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	12	1	927	2	N	-0-			-0-
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	10	1	805	2	N	-0-			-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	9	1	892	2	N	-0-			-0-
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	8	1	852	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 7 RRCID -> 211258 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 12285 PERF. 8671 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	775	N	718	-0-	-57	-0-	7	1	711	2	N	-0-			-0-
02	952	N	193	-0-	-759	-0-	3	1	190	2	N	-0-			-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	6	1	642	2	N	-0-			-0-
04	690	N	304	-0-	-386	-0-	3	1	301	2	N	-0-			-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	4	1	332	2	N	-0-			-0-
06	630	N	395	-0-	-235	-0-	8	1	387	2	N	-0-			-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	7	1	409	2	N	-0-			-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	7	1	370	2	N	-0-			-0-
09	390	N	333	-0-	-57	-0-	4	1	329	2	N	-0-			-0-
10	403	N	251	-0-	-152	-0-	3	1	248	2	N	-0-			-0-
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	7	1	655	2	N	-0-			-0-
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	8	1	818	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 213569 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	9	1	885	2	N	-0-			-0-
02	728	N	534	-0-	-194	-0-	8	1	526	2	N	-0-			-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	9	1	867	2	N	-0-			-0-
04	870	N	736	-0-	-134	-0-	8	1	728	2	N	-0-			-0-
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	10	1	890	2	N	-0-			-0-
06	840	N	299	-0-	-541	-0-	6	1	293	2	N	-0-			-0-
07	775	N	506	-0-	-269	-0-	9	1	497	2	N	-0-			-0-
08	899	N	509	-0-	-390	-0-	9	1	500	2	N	-0-			-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	7	1	529	2	N	-0-			-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	9	1	739	2	N	-0-			-0-
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	8	1	801	2	N	-0-			-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	6	1	627	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SERAFIN WELL #: 4 RRCID -> 116268 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10760 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	2	N	-0-					-0-
02	308	N	61	-0-	-247	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	13	1	254	2	N	-0-					-0-
04	300	N	36	-0-	-264	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	2	N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	22	1	396	2	N	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	26	1	472	2	N	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	18	1	327	2	N	-0-					-0-
10	403	N	180	-0-	-223	-0-	9	1	171	2	N	-0-					-0-
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	46	1	842	2	N	-0-					-0-
12	372	N	300	-0-	-72	-0-	15	1	285	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 145358 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF.10776 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 149174 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9226 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	189	1	3209	2	N	-0-					1
02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	174	1	3214	2	N	-0-					1
03	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	168	1	3195	2	N	-0-					1
04	2910	X	1709	-0-	-1201	-0-	94	1	1615	2	N	-0-					1
05	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	187	1	3055	2	N	-0-					1
06	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	160	1	2812	2	N	-0-					1
07	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	174	1	3036	2	N	-0-					1
08	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	163	1	2969	2	N	19					20
							21	9									
09	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	167	1	2894	2	N	-0-					20
10	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	176	1	3048	2	N	-0-					20
11	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	160	1	2885	2	N	-0-					20
12	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	167	1	3057	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 36,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 165242 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1590	-0-	-84	-0-	98	1	1492	2	Y	-0-					2
02	1456	N	1419	-0-	-37	-0-	100	1	1319	2	Y	-0-					2
03	1612	N	1530	-0-	-82	-0-	109	1	1421	2	Y	-0-					2
04	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	98	1	1415	2	Y	-0-					2
05	1581	N	1528	-0-	-53	-0-	99	1	1429	2	Y	-0-					2
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	95	1	1387	2	Y	-0-					2
07	1550	N	1475	-0-	-75	-0-	95	1	1380	2	Y	-0-					2
08	1519	N	1482	-0-	-37	-0-	105	1	1376	2	Y	1					3
							1	9									
09	1470	N	1442	-0-	-28	-0-	105	1	1337	2	Y	-0-					3
10	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	98	1	1286	2	Y	-0-					3
11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	115	1	1288	2	Y	-0-					3
12	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	118	1	1237	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 17,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JENNINGS RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 169075 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11504 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	294	1	4475	2	Y	-0-					3
02	3948	X	3849	-0-	-99	-0-	272	1	3577	2	Y	-0-					3
03	4278	X	3283	-0-	-995	-0-	233	1	3050	2	Y	-0-					3
04	4470	X	4214	-0-	-256	-0-	273	1	3941	2	Y	-0-					3
05	4619	X	3969	-0-	-650	-0-	258	1	3711	2	Y	-0-					3
06	4470	X	3882	-0-	-588	-0-	249	1	3633	2	Y	-0-					3
07	4340	X	3858	-0-	-482	-0-	248	1	3610	2	Y	-0-					3
08	4340	X	3715	-0-	-625	-0-	263	1	3449	2	Y	3					6
							3	9									
09	4200	X	3513	-0-	-687	-0-	255	1	3258	2	Y	-0-					6
10	3751	X	3422	-0-	-329	-0-	243	1	3179	2	Y	-0-					6
11	3630	X	3251	-0-	-379	-0-	267	1	2984	2	Y	-0-					6
12	3751	X	3734	-0-	-17	-0-	326	1	3408	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 45,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JENNINGS RANCH C WELL #: 3 RRCID -> 169480 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3512	-0-	412	412	216	1	3296	2	Y	-0-					2
02	2800	N	3363	-0-	563	975	238	1	3125	2	Y	-0-					2
03	4414	X	3439	-0-	-975	-0-	244	1	3195	2	Y	-0-					2
04	3660	X	3534	-0-	-126	-0-	229	1	3305	2	Y	-0-					2
05	3782	X	3442	-0-	-340	-0-	223	1	3219	2	Y	-0-					2
06	3600	X	2456	-0-	-1144	-0-	158	1	2298	2	Y	-0-					2
07	3720	X	2014	-0-	-1706	-0-	129	1	1885	2	Y	-0-					2
08	3658	X	2084	-0-	-1574	-0-	148	1	1934	2	Y	2					4
							2	9									
09	3540	X	1888	-0-	-1652	-0-	137	1	1751	2	Y	-0-					4
10	1860	X	1745	-0-	-115	-0-	124	1	1621	2	Y	-0-					4
11	1800	X	1558	-0-	-242	-0-	128	1	1430	2	Y	-0-					4
12	1860	X	1588	-0-	-272	-0-	139	1	1449	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 30,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 170761 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	331	-0-	-10	-0-	20	1	311	2	Y	-0-			-0-
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	21	1	275	2	Y	-0-			-0-
03	341	N	326	-0-	-15	-0-	23	1	303	2	Y	-0-			-0-
04	330	N	184	-0-	-146	-0-	12	1	172	2	Y	-0-			-0-
05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	159	1	2295	2	Y	-0-			-0-
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	103	1	1495	2	Y	-0-			-0-
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	77	1	1116	2	Y	-0-			-0-
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	71	1	934	2	Y	1			1
							1	9							
09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	65	1	832	2	Y	-0-			1
10	1178	N	724	-0-	-454	-0-	51	1	673	2	Y	-0-			1
11	960	N	609	-0-	-351	-0-	50	1	559	2	Y	-0-			1
12	930	N	403	-0-	-527	-0-	35	1	368	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 10,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JENNINGS RANCH C WELL #: 6 RRCID -> 172603 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13009 PERF.10453 - 12757

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 5 RRCID -> 172864 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10334 - 12677

01	3317	X	3167	-0-	-150	-0-	195	1	2972	2	Y	-0-			2
02	2996	X	2873	-0-	-123	-0-	203	1	2670	2	Y	-0-			2
03	3317	X	3162	-0-	-155	-0-	224	1	2938	2	Y	-0-			2
04	3150	X	2977	-0-	-173	-0-	193	1	2784	2	Y	-0-			2
05	3255	X	3067	-0-	-188	-0-	199	1	2868	2	Y	-0-			2
06	3090	X	2812	-0-	-278	-0-	180	1	2632	2	Y	-0-			2
07	3193	X	2880	-0-	-313	-0-	185	1	2695	2	Y	-0-			2
08	3162	X	2845	-0-	-317	-0-	202	1	2641	2	Y	2			4
							2	9							
09	2970	X	2746	-0-	-224	-0-	199	1	2547	2	Y	-0-			4
10	2790	X	2673	-0-	-117	-0-	190	1	2483	2	Y	-0-			4
11	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	228	1	2550	2	Y	-0-			4
12	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	249	1	2603	2	Y	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 34,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 7 RRCID -> 174811 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11539 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	26	1	403	2	Y	-0-			-0-
02	364	N	356	-0-	-8	-0-	25	1	331	2	Y	-0-			-0-
03	403	N	234	-0-	-169	-0-	17	1	217	2	Y	-0-			-0-
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	151	1	2188	2	Y	-0-			-0-
05	3076	N	3076	-0-	-0-	-0-	200	1	2876	2	Y	-0-			-0-
06	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	171	1	2488	2	Y	-0-			-0-
07	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	160	1	2337	2	Y	-0-			-0-
08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	129	1	1690	2	Y	2			2
							2	9							
09	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	163	1	2081	2	Y	-0-			2
10	2511	N	2057	-0-	-454	-0-	146	1	1911	2	Y	-0-			2
11	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	156	1	1743	2	Y	-0-			2
12	2325	N	1827	-0-	-498	-0-	160	1	1667	2	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 21,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JENNINGS RANCH C WELL #: 8 RRCID -> 174940 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11709 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	114	1	1736	2	Y	-0-			2
02	1344	X	621	-0-	-723	-0-	44	1	577	2	Y	-0-			2
03	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	156	1	2043	2	Y	-0-			2
04	2970	X	1659	-0-	-1311	-0-	107	1	1552	2	Y	-0-			2
05	2852	X	2631	-0-	-221	-0-	171	1	2460	2	Y	-0-			2
06	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	179	1	2611	2	Y	-0-			2
07	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	175	1	2554	2	Y	-0-			2
08	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	191	1	2501	2	Y	2			4
							2	9							
09	2790	X	2418	-0-	-372	-0-	176	1	2242	2	Y	-0-			4
10	2325	N	1907	-0-	-418	-0-	135	1	1772	2	Y	-0-			4
11	2250	N	379	-0-	-1871	-0-	31	1	348	2	Y	-0-			4
12	2325	N	865	-0-	-1460	-0-	76	1	789	2	Y	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 22,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JENNINGS RANCH D WELL #: 2 RRCID -> 175198 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11071 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	Y	-0-			-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	-0-			-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	Y	-0-			-0-
04	90	N	33	-0-	-57	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
05	93	N	40	-0-	-53	-0-	3	1	37	2	Y	-0-			-0-
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	4	1	47	2	Y	-0-			-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	Y	-0-			-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	-0-			-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	Y	1			1
							1	9							
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	5	1	56	2	Y	-0-			1
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	Y	-0-	1 1		-0-
12	124	N	86	-0-	-38	-0-	6	1	80	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 979 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 175606 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	Y	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	2	Y	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	107	-0-	-73	-0-	7	1	100	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	11	1	161	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	21	1	309	2	Y	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	212	2	Y	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	197	-0-	-73	-0-	14	1	183	2	Y	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	2	Y	-0-					-0-
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	42	1	474	2	Y	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	19	1	195	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 176846 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11348 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	35	1	438	2	Y	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	27	1	357	2	Y	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	22	1	301	2	Y	-0-					-0-
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	67	1	922	2	Y	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	42	1	553	2	Y	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	29	1	372	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	358	-0-	-417	-0-	25	1	333	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	490	-0-	-99	-0-	35	1	455	2	Y	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	32	1	405	2	Y	3					3
							3	9									
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	24	1	288	2	Y	-0-					3
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	19	1	258	2	Y	-0-	3	1			-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	31	1	386	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JENNINGS RANCH C WELL #: 11 RRCID -> 176914 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	193	1	2943	2	Y	-0-					2
02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	194	1	2554	2	Y	-0-					2
03	2945	X	2908	-0-	-37	-0-	206	1	2702	2	Y	-0-					2
04	3240	X	2903	-0-	-337	-0-	188	1	2715	2	Y	-0-					2
05	3193	X	3091	-0-	-102	-0-	201	1	2890	2	Y	-0-					2
06	3030	X	2917	-0-	-113	-0-	187	1	2730	2	Y	-0-					2
07	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	223	1	3246	2	Y	-0-					2
08	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	240	1	3140	2	Y	3					5
							3	9									
09	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	232	1	2965	2	Y	-0-					5
10	3472	X	3200	-0-	-272	-0-	227	1	2973	2	Y	-0-					5
11	3360	X	3144	-0-	-216	-0-	258	1	2886	2	Y	-0-					5
12	3472	X	3243	-0-	-229	-0-	283	1	2960	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 37,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 9 RRCID -> 176926 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11366 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	294	-0-	-47	-0-	18	1	276	2	Y	-0-			-0-
02	336	N	241	-0-	-95	-0-	17	1	224	2	Y	-0-			-0-
03	341	N	254	-0-	-87	-0-	18	1	236	2	Y	-0-			-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	2	Y	-0-			-0-
05	279	N	226	-0-	-53	-0-	15	1	211	2	Y	-0-			-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	21	1	313	2	Y	-0-			-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	290	2	Y	-0-			-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	21	1	270	2	Y	-0-			-0-
09	330	N	261	-0-	-69	-0-	19	1	242	2	Y	-0-			-0-
10	310	N	282	-0-	-28	-0-	20	1	262	2	Y	-0-			-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	26	1	293	2	Y	-0-			-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	28	1	289	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 12 RRCID -> 177247 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11497 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	17	1	264	2	Y	-0-			-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	31	1	406	2	Y	-0-			-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	19	1	253	2	Y	-0-			-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	25	1	358	2	Y	-0-			-0-
05	496	N	418	-0-	-78	-0-	27	1	391	2	Y	-0-			-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	38	1	558	2	Y	-0-			-0-
07	403	N	220	-0-	-183	-0-	14	1	206	2	Y	-0-			-0-
08	403	N	388	-0-	-15	-0-	28	1	360	2	Y	-0-			-0-
09	600	N	188	-0-	-412	-0-	14	1	174	2	Y	-0-			-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	46	1	605	2	Y	-0-			-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	41	1	462	2	Y	-0-			-0-
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	38	1	400	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 3 RRCID -> 177719 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11861 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2224	-0-	-163	-0-	163	1	2061	2	Y	-0-			-0-
02	2156	N	2029	-0-	-127	-0-	142	1	1887	2	Y	-0-			-0-
03	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	174	1	2329	2	Y	-0-			-0-
04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	162	1	2231	2	Y	-0-			-0-
05	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	165	1	2179	2	Y	-0-			-0-
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	180	1	2283	2	Y	-0-			-0-
07	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	177	1	2319	2	Y	-0-			-0-
08	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	189	1	2430	2	Y	-0-			-0-
09	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	188	1	2373	2	Y	-0-			-0-
10	2511	N	2450	-0-	-61	-0-	185	1	2265	2	Y	-0-			-0-
11	2520	N	2081	-0-	-439	-0-	141	1	1940	2	Y	-0-			-0-
12	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	198	1	2439	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 15 RRCID -> 178594 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	521	-0-	-6	-0-	32	1	489	2	Y	-0-			-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	36	1	468	2	Y	-0-			-0-
03	527	N	517	-0-	-10	-0-	37	1	480	2	Y	-0-			-0-
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	33	1	472	2	Y	-0-			-0-
05	558	N	525	-0-	-33	-0-	34	1	491	2	Y	-0-			-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	33	1	478	2	Y	-0-			-0-
07	527	N	479	-0-	-48	-0-	31	1	448	2	Y	-0-			-0-
08	527	N	494	-0-	-33	-0-	35	1	458	2	Y	1			1
							1	9							
09	510	N	492	-0-	-18	-0-	36	1	456	2	Y	-0-			1
10	465	N	454	-0-	-11	-0-	32	1	422	2	Y	-0-			1
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	44	1	496	2	Y	-0-			1
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	54	1	563	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 6,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JENNINGS RANCH C WELL #: 19 RRCID -> 180142 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11542 - 12431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	42	1	639	2	Y	-0-			-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	27	1	360	2	Y	-0-			-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	18	1	234	2	Y	-0-			-0-
04	660	N	437	-0-	-223	-0-	28	1	409	2	Y	-0-			-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	32	1	459	2	Y	-0-			-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	282	2	Y	-0-			-0-
07	465	N	204	-0-	-261	-0-	13	1	191	2	Y	-0-			-0-
08	496	N	187	-0-	-309	-0-	13	1	174	2	Y	-0-			-0-
09	300	N	153	-0-	-147	-0-	11	1	142	2	Y	-0-			-0-
10	217	N	122	-0-	-95	-0-	9	1	113	2	Y	-0-			-0-
11	180	N	78	-0-	-102	-0-	6	1	72	2	Y	-0-			-0-
12	155	N	68	-0-	-87	-0-	6	1	62	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 18 RRCID -> 180336 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11748 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	6959	-0-	-1008	-0-	428	1	6531	2	Y	-0-			4
02	7196	X	6219	-0-	-977	-0-	440	1	5779	2	Y	-0-			4
03	7688	X	6726	-0-	-962	-0-	477	1	6249	2	Y	-0-			4
04	7290	X	6344	-0-	-946	-0-	411	1	5933	2	Y	-0-			4
05	7378	X	6410	-0-	-968	-0-	416	1	5994	2	Y	-0-			4
06	6720	X	6120	-0-	-600	-0-	393	1	5727	2	Y	-0-			4
07	6882	X	6137	-0-	-745	-0-	394	1	5743	2	Y	-0-			4
08	6727	X	6048	-0-	-679	-0-	428	1	5614	2	Y	5			9
							6	9							
09	6330	X	5948	-0-	-382	-0-	432	1	5516	2	Y	-0-			9
10	6417	X	5980	-0-	-437	-0-	424	1	5556	2	Y	-0-			9
11	6120	X	5338	-0-	-782	-0-	439	1	4899	2	Y	-0-			9
12	6138	X	5964	-0-	-174	-0-	521	1	5443	2	Y	-0-			9

TOTAL GAS PROD: 74,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 13 RRCID -> 180460 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11916 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3565	-0-	-775	-0-	219	1	3346	2	Y	-0-			1
02	3752	X	3156	-0-	-596	-0-	223	1	2933	2	Y	-0-			1
03	3999	X	3389	-0-	-610	-0-	240	1	3149	2	Y	-0-			1
04	3690	X	3248	-0-	-442	-0-	210	1	3038	2	Y	-0-			1
05	3689	X	3332	-0-	-357	-0-	216	1	3116	2	Y	-0-			1
06	3450	X	3253	-0-	-197	-0-	209	1	3044	2	Y	-0-			1
07	3503	X	3283	-0-	-220	-0-	211	1	3072	2	Y	-0-			1
08	3379	X	3196	-0-	-183	-0-	226	1	2967	2	Y	3			4
							3	9							
09	3240	X	3016	-0-	-224	-0-	219	1	2797	2	Y	-0-			4
10	3162	X	2936	-0-	-226	-0-	208	1	2728	2	Y	-0-			4
11	3060	X	2830	-0-	-230	-0-	233	1	2597	2	Y	-0-			4
12	3162	X	3013	-0-	-149	-0-	263	1	2750	2	Y	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 38,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JENNINGS RANCH C WELL #: 22 RRCID -> 180788 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	N	480	-0-	-140	-0-	30	1	450	2	Y	-0-			-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	38	1	495	2	Y	-0-			-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	69	1	904	2	Y	-0-			-0-
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	86	1	1246	2	Y	-0-			-0-
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	95	1	1366	2	Y	-0-			-0-
06	930	N	708	-0-	-222	-0-	45	1	663	2	Y	-0-			-0-
07	992	N	591	-0-	-401	-0-	38	1	553	2	Y	-0-			-0-
08	992	N	644	-0-	-348	-0-	46	1	597	2	Y	1			1
							1	9							
09	720	N	553	-0-	-167	-0-	40	1	513	2	Y	-0-			1
10	589	N	554	-0-	-35	-0-	39	1	515	2	Y	-0-			1
11	600	N	519	-0-	-81	-0-	43	1	476	2	Y	-0-			1
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	65	1	682	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 9,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JENNINGS RANCH C WELL #: 24 RRCID -> 181217 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	138	1	2104	2	Y	-0-			1
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	130	1	1709	2	Y	-0-			1
03	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	161	1	2112	2	Y	-0-			1
04	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	162	1	2341	2	Y	-0-			1
05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	155	1	2238	2	Y	-0-			1
06	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	167	1	2429	2	Y	-0-			1
07	2573	N	2477	-0-	-96	-0-	159	1	2318	2	Y	-0-			1
08	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	185	1	2424	2	Y	2			3
							2	9							
09	2610	N	2314	-0-	-296	-0-	168	1	2146	2	Y	-0-			3
10	2480	N	1881	-0-	-599	-0-	133	1	1748	2	Y	-0-			3
11	2520	N	402	-0-	-2118	-0-	33	1	369	2	Y	-0-			3
12	2387	N	385	-0-	-2002	-0-	34	1	351	2	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 23,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 6 RRCID -> 181688 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11733 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 21 RRCID -> 182714 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11780 - 12744

01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	42	1	646	2	Y	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	37	1	492	2	Y	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	28	1	365	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	24	1	346	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	367	-0-	-36	-0-	24	1	343	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	359	-0-	-31	-0-	23	1	336	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	348	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	26	1	343	2	Y	1					1
							1	9									
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	27	1	344	2	Y	-0-					1
10	372	N	355	-0-	-17	-0-	25	1	330	2	Y	-0-					1
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	30	1	338	2	Y	-0-					1
12	372	N	359	-0-	-13	-0-	31	1	328	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JENNINGS RANCH C WELL #: 27 RRCID -> 182843 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225

01	899	N	894	-0-	-5	-0-	55	1	839	2	Y	-0-					1
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	58	1	762	2	Y	-0-					1
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	64	1	835	2	Y	-0-					1
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	57	1	818	2	Y	-0-					1
05	899	N	842	-0-	-57	-0-	55	1	787	2	Y	-0-					1
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	57	1	833	2	Y	-0-					1
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	58	1	849	2	Y	-0-					1
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	64	1	845	2	Y	-0-					1
09	900	N	874	-0-	-26	-0-	63	1	811	2	Y	-0-					1
10	899	N	875	-0-	-24	-0-	62	1	813	2	Y	-0-					1
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	72	1	809	2	Y	-0-					1
12	899	N	892	-0-	-7	-0-	78	1	814	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 5 RRCID -> 185549 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3372	-0-	-224	-0-	247	1	3125	2	Y	-0-			-0-
02	3248	X	3093	-0-	-155	-0-	216	1	2877	2	Y	-0-			-0-
03	3596	X	3355	-0-	-241	-0-	233	1	3122	2	Y	-0-			-0-
04	3570	X	3249	-0-	-321	-0-	220	1	3029	2	Y	-0-			-0-
05	3410	X	3360	-0-	-50	-0-	237	1	3123	2	Y	-0-			-0-
06	3300	X	3266	-0-	-34	-0-	239	1	3027	2	Y	-0-			-0-
07	3410	X	3380	-0-	-30	-0-	240	1	3140	2	Y	-0-			-0-
08	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	247	1	3175	2	Y	-0-			-0-
09	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	245	1	3085	2	Y	-0-			-0-
10	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	245	1	2997	2	Y	-0-			-0-
11	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	128	1	1767	2	Y	-0-			-0-
12	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	289	1	3562	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 30 RRCID -> 186220 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	289	2	Y	-0-			-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	20	1	257	2	Y	-0-			-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	21	1	281	2	Y	-0-			-0-
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	19	1	275	2	Y	-0-			-0-
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	20	1	283	2	Y	-0-			-0-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	19	1	270	2	Y	-0-			-0-
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	19	1	276	2	Y	-0-			-0-
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	21	1	275	2	Y	-0-			-0-
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	21	1	268	2	Y	-0-			-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	20	1	267	2	Y	-0-			-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	25	1	274	2	Y	-0-			-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	26	1	267	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 31 RRCID -> 187032 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12937 PERF.11850 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	97	1	1481	2	Y	-0-			1
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	98	1	1284	2	Y	-0-			1
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	98	1	1289	2	Y	-0-			1
04	1530	N	1212	-0-	-318	-0-	78	1	1134	2	Y	-0-			1
05	1519	N	1017	-0-	-502	-0-	66	1	951	2	Y	-0-			1
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	91	1	1329	2	Y	-0-			1
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	91	1	1324	2	Y	-0-			1
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	111	1	1454	2	Y	1			2
							1	9							
09	1410	N	1038	-0-	-372	-0-	75	1	963	2	Y	-0-			2
10	1426	N	388	-0-	-1038	-0-	28	1	360	2	Y	-0-			2
11	1380	N	1072	-0-	-308	-0-	88	1	984	2	Y	-0-			2
12	1085	N	885	-0-	-200	-0-	77	1	808	2	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 14,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 23 RRCID -> 187084 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		112	-0-	112	443	7	1	105	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		81	-0-	81	524	6	1	75	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		96	-0-	96	620	7	1	89	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		104	-0-	104	724	7	1	97	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		87	-0-	87	811	6	1	81	2	Y	-0-					-0-
06	933	X	122	-0-	-811	-0-	8	1	114	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	Y	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	Y	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	158	2	Y	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	160	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 32 RRCID -> 187252 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11718 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	11	1	161	2	Y	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	12	1	158	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	11	1	155	2	Y	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	2	Y	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	11	1	160	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	12	1	162	2	Y	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	12	1	153	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	14	1	157	2	Y	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	20	1	210	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 187300 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 20ST RRCID -> 187493 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12929 PERF.11558 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	2	Y	-0-			-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	Y	-0-			-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	Y	-0-			-0-
04	180	N	107	-0-	-73	-0-	7	1	100	2	Y	-0-			-0-
05	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	23	1	334	2	Y	-0-			-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	222	2	Y	-0-			-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	238	2	Y	-0-			-0-
09	300	N	209	-0-	-91	-0-	15	1	194	2	Y	-0-			-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	Y	-0-			-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	2	Y	-0-			-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 34 RRCID -> 187510 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	5042	-0-	-166	-0-	310	1	4732	2	Y	-0-			2
02	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	323	1	4246	2	Y	-0-			2
03	5053	X	4963	-0-	-90	-0-	352	1	4611	2	Y	-0-			2
04	4890	X	4857	-0-	-33	-0-	314	1	4543	2	Y	-0-			2
05	5053	X	4644	-0-	-409	-0-	301	1	4343	2	Y	-0-			2
06	4890	X	4774	-0-	-116	-0-	306	1	4468	2	Y	-0-			2
07	5053	X	4956	-0-	-97	-0-	318	1	4638	2	Y	-0-			2
08	5022	X	4914	-0-	-108	-0-	348	1	4562	2	Y	4			6
							4	9							
09	4860	X	4612	-0-	-248	-0-	335	1	4277	2	Y	-0-			6
10	4650	X	4621	-0-	-29	-0-	328	1	4293	2	Y	-0-			6
11	4500	X	4475	-0-	-25	-0-	368	1	4107	2	Y	-0-			6
12	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	412	1	4305	2	Y	-0-			6

TOTAL GAS PROD: 57,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JENNINGS RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 187647 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1585	-0-	-27	-0-	1585	2			Y	-0-			-0-
02	1540	N	1389	-0-	-151	-0-	1389	2			Y	-0-			-0-
03	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	1557	2			Y	-0-			-0-
04	1530	N	1529	-0-	-1	-0-	1529	2			Y	-0-			-0-
05	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	1497	2			Y	-0-			-0-
06	1500	N	1463	-0-	-37	-0-	1463	2			Y	-0-			-0-
07	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	1571	2			Y	-0-			-0-
08	1488	N	1430	-0-	-58	-0-	1430	2			Y	-0-			-0-
09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-			-0-
10	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	1532	2			Y	-0-			-0-
11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-			-0-
12	1581	N	1409	-0-	-172	-0-	1409	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 188120 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11300 - 12280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 74 RRCID -> 188154 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 13106 PERF.11160 - 11190

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	148	27	1			148
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					169
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 193

JENNINGS RANCH C WELL #: 26 RRCID -> 188239 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11726 - 12500

01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	27	1	419	2	Y	-0-					-0-
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	26	1	341	2	Y	-0-					-0-
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	26	1	341	2	Y	-0-					-0-
04	420 N	331	-0-	-89	-0-	21	1	310	2	Y	-0-					-0-
05	403 N	334	-0-	-69	-0-	22	1	312	2	Y	-0-					-0-
06	360 N	313	-0-	-47	-0-	20	1	293	2	Y	-0-					-0-
07	341 N	309	-0-	-32	-0-	20	1	289	2	Y	-0-					-0-
08	341 N	308	-0-	-33	-0-	22	1	286	2	Y	-0-					-0-
09	300 N	288	-0-	-12	-0-	21	1	267	2	Y	-0-					-0-
10	310 N	287	-0-	-23	-0-	20	1	267	2	Y	-0-					-0-
11	300 N	261	-0-	-39	-0-	21	1	240	2	Y	-0-					-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	28	1	294	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 7 RRCID -> 188501 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	121	1	1532	2	Y	-0-			-0-
02	1764	N	1505	-0-	-259	-0-	105	1	1400	2	Y	-0-			-0-
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	119	1	1589	2	Y	-0-			-0-
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	148	1	2031	2	Y	-0-			-0-
05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	153	1	2020	2	Y	-0-			-0-
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	146	1	1854	2	Y	-0-			-0-
07	2170	N	1880	-0-	-290	-0-	133	1	1747	2	Y	-0-			-0-
08	2170	N	1871	-0-	-299	-0-	135	1	1736	2	Y	-0-			-0-
09	2010	N	1716	-0-	-294	-0-	126	1	1590	2	Y	-0-			-0-
10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	148	1	1803	2	Y	-0-			-0-
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	122	1	1686	2	Y	-0-			-0-
12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	154	1	1904	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 35 RRCID -> 189070 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 12771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	922	X	922	-0-	-0-	-0-	57	1	865	2	Y	-0-			1
02	889	X	889	-0-	-0-	-0-	63	1	826	2	Y	-0-			1
03	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	227	1	2977	2	Y	-0-			1
04	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	174	1	2519	2	Y	-0-			1
05	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	143	1	2063	2	Y	-0-			1
06	3090	X	1752	-0-	-1338	-0-	112	1	1640	2	Y	-0-			1
07	3193	X	1570	-0-	-1623	-0-	101	1	1469	2	Y	-0-			1
08	3193	X	1524	-0-	-1669	-0-	108	1	1415	2	Y	1			2
							1	9							
09	2700	X	1461	-0-	-1239	-0-	106	1	1355	2	Y	-0-			2
10	1798	X	1433	-0-	-365	-0-	102	1	1331	2	Y	-0-			2
11	1740	X	1452	-0-	-288	-0-	119	1	1333	2	Y	-0-			2
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	135	1	1407	2	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 20,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JENNINGS RANCH B WELL #: 13 RRCID -> 189148 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11880 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH A WELL #: 13 RRCID -> 189857 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1036	-0-	-308	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1160	-0-	-328	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
04	1590	N	583	-0-	-1007	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1436	-0-	-4	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
10	1519	N	819	-0-	-700	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	653	-0-	-817	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1318	-0-	-170	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 75 RRCID -> 189896 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12704 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	2	14	9	Y	13					13
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					13
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	18	1	167	2	Y	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					10
11	180	N	9	-0-	-171	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 213 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

JENNINGS RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 189994 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1324	-0-	-71	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1376	-0-	-50	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
04	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			Y	-0-					-0-
05	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			Y	-0-					-0-
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1818	-0-	-104	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
08	1922	N	1374	-0-	-548	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-
10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			Y	-0-					-0-
12	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 190009 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	546	-0-	-24	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	409	-0-	-149	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	598	-0-	-32	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	552	-0-	-99	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 38 RRCID -> 190130 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 12326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3147	-0-	-604	-0-	194	1	2953	2	Y	-0-					2
02	3220	X	2895	-0-	-325	-0-	205	1	2690	2	Y	-0-					2
03	3534	X	3180	-0-	-354	-0-	226	1	2954	2	Y	-0-					2
04	3360	X	2592	-0-	-768	-0-	168	1	2424	2	Y	-0-					2
05	3193	X	2469	-0-	-724	-0-	160	1	2309	2	Y	-0-					2
06	3090	X	2999	-0-	-91	-0-	192	1	2807	2	Y	-0-					2
07	3193	X	2690	-0-	-503	-0-	173	1	2517	2	Y	-0-					2
08	3193	X	2441	-0-	-752	-0-	173	1	2266	2	Y	2					4
							2	9									
09	3000	X	2301	-0-	-699	-0-	167	1	2134	2	Y	-0-					4
10	3100	X	2299	-0-	-801	-0-	163	1	2136	2	Y	-0-					4
11	3000	X	2311	-0-	-689	-0-	190	1	2121	2	Y	-0-					4
12	2697	X	2309	-0-	-388	-0-	202	1	2107	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 31,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JENNINGS RANCH C WELL #: 36 RRCID -> 190135 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 12521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1156	-0-	-270	-0-	71	1	1085	2	Y	-0-					1
02	1260	N	789	-0-	-471	-0-	56	1	733	2	Y	-0-					1
03	1395	N	1147	-0-	-248	-0-	81	1	1066	2	Y	-0-					1
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	76	1	1093	2	Y	-0-					1
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	80	1	1158	2	Y	-0-					1
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	85	1	1245	2	Y	-0-					1
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	90	1	1318	2	Y	-0-					1
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	101	1	1321	2	Y	1					2
							1	9									
09	1320	N	1234	-0-	-86	-0-	90	1	1144	2	Y	-0-					2
10	1395	N	1080	-0-	-315	-0-	77	1	1003	2	Y	-0-					2
11	1350	N	1010	-0-	-340	-0-	83	1	927	2	Y	-0-					2
12	1271	N	822	-0-	-449	-0-	72	1	750	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 13,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 190282 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	23	1	289	2	Y	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	268	2	Y	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	22	1	295	2	Y	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	21	1	282	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	22	1	287	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	22	1	275	2	Y	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	22	1	290	2	Y	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	25	1	319	2	Y	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	23	1	287	2	Y	2					2
							2	9									
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	21	1	261	2	Y	-0-					2
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	24	1	333	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	26	1	327	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JENNINGS, ROY WELL #: 1 RRCID -> 190539 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13194 PERF. 9884 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3320	-0-	-59	-0-	385	1	2935	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2915	-0-	-137	-0-	335	1	2580	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	3171	-0-	-301	-0-	349	1	2822	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	3048	-0-	-312	-0-	379	1	2669	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	3035	-0-	-437	-0-	361	1	2674	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	2916	-0-	-294	-0-	338	1	2578	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	3163	-0-	-61	-0-	367	1	2796	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2770	-0-	-392	-0-	303	1	2467	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2622	-0-	-438	-0-	143	1	2479	2	N	-0-					-0-
10	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	353	1	2923	2	N	-0-					-0-
11	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	371	1	2963	2	N	-0-					-0-
12	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	355	1	2859	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 16 RRCID -> 190764 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9254 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	417	-0-	-17	-0-	26	1	391	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	334	-0-	-30	-0-	24	1	310	2	Y	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	30	1	388	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	385	-0-	-5	-0-	25	1	360	2	Y	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	26	1	373	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	25	1	363	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	26	1	373	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	395	-0-	-8	-0-	28	1	366	2	Y	1					1
							1	9									
09	390	N	382	-0-	-8	-0-	28	1	354	2	Y	-0-					1
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	27	1	350	2	Y	-0-					1
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	31	1	345	2	Y	-0-					1
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	33	1	349	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 33 RRCID -> 190803 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12650 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1765	-0-	-2	-0-	109	1	1656	2	Y	-0-					1
02	1596	N	1578	-0-	-18	-0-	112	1	1466	2	Y	-0-					1
03	1767	N	1718	-0-	-49	-0-	122	1	1596	2	Y	-0-					1
04	1710	N	1672	-0-	-38	-0-	108	1	1564	2	Y	-0-					1
05	1736	N	1707	-0-	-29	-0-	111	1	1596	2	Y	-0-					1
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	106	1	1546	2	Y	-0-					1
07	1736	N	1684	-0-	-52	-0-	108	1	1576	2	Y	-0-					1
08	1705	N	1682	-0-	-23	-0-	119	1	1562	2	Y	1					2
							1	9									
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	120	1	1537	2	Y	-0-					2
10	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	118	1	1544	2	Y	-0-					2
11	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	141	1	1578	2	Y	-0-					2
12	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	141	1	1468	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 20,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JENNINGS RANCH C WELL #: 39 RRCID -> 190951 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	618	-0-	-2	-0-	38	1	580	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	557	-0-	-3	-0-	39	1	518	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	606	-0-	-14	-0-	43	1	563	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	590	-0-	-10	-0-	38	1	552	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	611	-0-	-9	-0-	40	1	571	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	567	-0-	-33	-0-	36	1	531	2	Y	-0-					-0-
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	52	1	755	2	Y	-0-					-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	44	1	579	2	Y	1					1
							1	9									
09	570	N	244	-0-	-326	-0-	18	1	226	2	Y	-0-					1
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	49	1	648	2	Y	-0-					1
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	51	1	574	2	Y	-0-					1
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	74	1	768	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JENNINGS RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 191124 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 11994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	108	1	1366	2	Y	-0-					-0-
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	103	1	1371	2	Y	-0-					-0-
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	108	1	1449	2	Y	-0-					-0-
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	99	1	1366	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1107	-0-	-536	-0-	78	1	1029	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1390	-0-	-110	-0-	102	1	1288	2	Y	-0-					-0-
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	118	1	1541	2	Y	-0-					-0-
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	82	1	1052	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	952	-0-	-428	-0-	69	1	876	2	Y	6					6
							7	9									
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	87	1	1062	2	Y	1					7
							1	9									
11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	63	1	872	2	Y	-0-	6	1			1
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	111	1	1364	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 15,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH A WELL #: 16 RRCID -> 191635 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11259 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	1835	-0-	-1730	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-
02	3192	X	1644	-0-	-1548	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
03	3162	X	1360	-0-	-1802	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
04	2790	X	1963	-0-	-827	-0-	1963	2			Y	-0-					-0-
05	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			Y	-0-					-0-
06	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			Y	-0-					-0-
07	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			Y	-0-					-0-
08	3224	X	2865	-0-	-359	-0-	2865	2			Y	-0-					-0-
09	3450	X	2590	-0-	-860	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
10	3534	X	2655	-0-	-879	-0-	2655	2			Y	-0-					-0-
11	3420	X	3190	-0-	-230	-0-	3190	2			Y	-0-					-0-
12	3410	X	2846	-0-	-564	-0-	2846	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 14 RRCID -> 191712 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	65	-0-	-121	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 11 RRCID -> 191718 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 12003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	150	-0-	-129	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH A WELL #: 17 RRCID -> 191730 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11292 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1175	-0-		-251	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1042	-0-		-190	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1005	-0-		-235	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
04	1303	N	1303	-0-		-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
05	1269	N	1269	-0-		-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
06	1189	N	1189	-0-		-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1271	-0-		-62	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-
08	1271	N	1219	-0-		-52	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
09	1206	N	1206	-0-		-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
10	1293	N	1293	-0-		-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
11	1523	N	1523	-0-		-0-	-0-	1523	2			Y	-0-					-0-
12	1341	N	1341	-0-		-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 8 RRCID -> 191819 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11245 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1097	N	1097	-0-		-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	945	-0-		-7	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	838	-0-		-216	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	1043	-0-		-7	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3572	-0-		472	472	3572	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2997	-0-		-3	469	2997	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2660	-0-		-440	29	2660	2			Y	-0-					-0-
08	2635	X	2606	-0-		-29	-0-	2606	2			Y	-0-					-0-
09	2528	X	2528	-0-		-0-	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-
10	2976	X	2379	-0-		-597	-0-	2379	2			Y	-0-					-0-
11	2880	X	2448	-0-		-432	-0-	2448	2			Y	-0-					-0-
12	2666	X	2176	-0-		-490	-0-	2176	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 10 RRCID -> 191823 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	2201	-0-		-2387	-0-	161	1	2040	2	Y	-0-					1
02	3948	X	1987	-0-		-1961	-0-	139	1	1848	2	Y	-0-					1
03	4030	X	2145	-0-		-1885	-0-	149	1	1996	2	Y	-0-					1
04	3900	X	2009	-0-		-1891	-0-	136	1	1873	2	Y	-0-					1
05	3131	X	1656	-0-		-1475	-0-	117	1	1539	2	Y	-0-					1
06	2200	X	2200	-0-		-0-	-0-	161	1	2039	2	Y	-0-					1
07	2285	X	2285	-0-		-0-	-0-	162	1	2123	2	Y	-0-					1
08	2262	X	2262	-0-		-0-	-0-	163	1	2099	2	Y	-0-					1
09	2190	X	2168	-0-		-22	-0-	158	1	1995	2	Y	14					15
								15	9									
10	2108	N	2060	-0-		-48	-0-	156	1	1903	2	Y	1					16
								1	9									
11	2040	N	1968	-0-		-72	-0-	133	1	1835	2	Y	-0-	14	1			2
12	2185	N	2185	-0-		-0-	-0-	164	1	2021	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 25,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 192098 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 12720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1945	-0-	-287	-0-	1945	2			Y	-0-					-0-
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-
06	2070	N	1837	-0-	-233	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-
07	2170	N	1691	-0-	-479	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-
08	1984	N	1764	-0-	-220	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-
10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
11	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			Y	-0-					-0-
12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 29 RRCID -> 192225 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 12430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	911	-0-	-50	-0-	56	1	855	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	762	-0-	-78	-0-	54	1	708	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	883	-0-	-16	-0-	63	1	820	2	Y	-0-					-0-
04	870	N	851	-0-	-19	-0-	55	1	796	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	417	-0-	-420	-0-	27	1	390	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	532	-0-	-308	-0-	34	1	498	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	607	-0-	-261	-0-	39	1	568	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	326	-0-	-77	-0-	23	1	302	2	Y	1					1
							1	9									
09	540	N	472	-0-	-68	-0-	34	1	438	2	Y	-0-					1
10	620	N	509	-0-	-111	-0-	36	1	473	2	Y	-0-					1
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	28	1	317	2	Y	-0-					1
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	59	1	612	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 18 RRCID -> 192467 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11292 - 12414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
02	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-
03	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			Y	-0-					-0-
04	2580	X	1905	-0-	-675	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
05	2666	X	1997	-0-	-669	-0-	1997	2			Y	-0-					-0-
06	2430	X	2168	-0-	-262	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
07	2511	X	1975	-0-	-536	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-
08	2015	X	1154	-0-	-861	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
09	2160	X	1860	-0-	-300	-0-	1860	2			Y	-0-					-0-
10	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-
11	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-
12	1922	N	1834	-0-	-88	-0-	1834	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 42 RRCID -> 192988 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9646 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	142	1	2172	2	Y	-0-					-0-
02	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	96	1	1265	2	Y	-0-					-0-
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	108	1	1409	2	Y	-0-					-0-
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	103	1	1490	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	889	-0-	-630	-0-	58	1	831	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	157	-0-	-1313	-0-	10	1	147	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	110	-0-	-1471	-0-	7	1	103	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	114	-0-	-785	-0-	8	1	106	2	Y	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	296	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	5370	-0-	2270	2270	381	1	4989	2	Y	-0-					-0-
11	2777	N	507	-0-	-2270	-0-	42	1	465	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	24	-0-	-131	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 11 RRCID -> 193117 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 12333 PERF.11106 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	88	1	1111	2	Y	-0-					-0-
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	77	1	1023	2	Y	-0-					-0-
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	85	1	1144	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1164	-0-	-6	-0-	79	1	1085	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	80	1	1059	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1056	-0-	-144	-0-	77	1	979	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	80	1	1049	2	Y	-0-					-0-
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	83	1	1070	2	Y	-0-					-0-
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	81	1	1025	2	Y	-0-					-0-
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	81	1	989	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	930	-0-	-60	-0-	63	1	867	2	Y	-0-					-0-
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	81	1	1001	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 13 RRCID -> 193251 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	2	Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	Y	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	2	Y	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	2	Y	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	2	Y	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	Y	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	151	-0-	-29	-0-	11	1	139	2	Y	1					1
							1	9									
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	Y	-0-					1
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 14 RRCID -> 193302 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10386 - 12421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	837	-0-	-1922	-0-	61	1	776	2	Y	-0-					1
02	2492	X	2290	-0-	-202	-0-	160	1	2130	2	Y	-0-					1
03	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	204	1	2726	2	Y	-0-					1
04	2820	X	2606	-0-	-214	-0-	177	1	2429	2	Y	-0-					1
05	2759	X	2553	-0-	-206	-0-	180	1	2373	2	Y	-0-					1
06	2850	X	2261	-0-	-589	-0-	165	1	2096	2	Y	-0-					1
07	2945	X	2505	-0-	-440	-0-	178	1	2327	2	Y	-0-					1
08	2945	X	2413	-0-	-532	-0-	174	1	2239	2	Y	-0-					1
09	2610	X	2291	-0-	-319	-0-	167	1	2109	2	Y	14					15
							15	9									
10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	169	1	2066	2	Y	2					17
							2	9									
11	2160	N	2092	-0-	-68	-0-	141	1	1951	2	Y	-0-	15	1			2
12	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	177	1	2179	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 27,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

JENNINGS RANCH AA WELL #: 7 RRCID -> 193705 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11448 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			Y	-0-					4
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					4
03	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			Y	-0-					4
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					4
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					4
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					4
07	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			Y	-0-					4
08	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	2			Y	-0-					4
09	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	2			Y	-0-					4
10	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			Y	-0-					4
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					4
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 19 RRCID -> 193732 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 12891 PERF.11418 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 22 RRCID -> 193833 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11434 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2978	-0-	-835	-0-	2978	2			Y	-0-					-0-
02	3248	X	2652	-0-	-596	-0-	2652	2			Y	-0-					-0-
03	3193	X	2795	-0-	-398	-0-	2795	2			Y	-0-					-0-
04	2940	X	2604	-0-	-336	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-
05	3038	X	2593	-0-	-445	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-
06	2880	X	2539	-0-	-341	-0-	2539	2			Y	-0-					-0-
07	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			Y	-0-					-0-
08	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			Y	-0-					-0-
09	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			Y	-0-					-0-
10	3007	X	2830	-0-	-177	-0-	2830	2			Y	-0-					-0-
11	2910	X	2786	-0-	-124	-0-	2786	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2951	-0-	-87	-0-	2951	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 16 RRCID -> 193866 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	65	-0-	-55	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	55	-0-	-69	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	18	1	220	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 15 RRCID -> 194513 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11290 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	986	-0-	-50	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	923	-0-	-224	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1091	-0-	-180	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	949	-0-	-198	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
09	1050	N	956	-0-	-94	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
10	1085	N	956	-0-	-129	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
11	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	902	-0-	-90	-0-	902	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 23 RRCID -> 195067 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13043 PERF.11400 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	371	-0-	-156	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	426	-0-	-101	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	271	-0-	-149	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	175	-0-	-259	-0-	175	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 24 RRCID -> 195087 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11824 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	556	-0-	-281	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	440	-0-	-180	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	409	-0-	-149	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	323	-0-	-97	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 12 RRCID -> 195093 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11576 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	224	-0-	-117	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
10	1581	X	300	-0-	-1281	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
11	1530	X	263	-0-	-1267	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
12	1581	X	269	-0-	-1312	-0-	269	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 12 RRCID -> 195195 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 12600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-			-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	-0-			-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	Y	-0-			-0-
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	2	Y	-0-			-0-
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	2	1	20	2	Y	-0-			-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 48 RRCID -> 195198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 12472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1164	-0-	-541	-0-	72	1	1092	2	Y	-0-			1
02	1372	N	1005	-0-	-367	-0-	71	1	934	2	Y	-0-			1
03	1178	N	1014	-0-	-164	-0-	72	1	942	2	Y	-0-			1
04	1140	N	941	-0-	-199	-0-	61	1	880	2	Y	-0-			1
05	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	69	1	994	2	Y	-0-			1
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	80	1	1169	2	Y	-0-			1
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	106	1	1549	2	Y	-0-			1
08	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	133	1	1745	2	Y	2			3
							2	9							
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	127	1	1622	2	Y	-0-			3
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	123	1	1607	2	Y	-0-			3
11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	137	1	1530	2	Y	-0-			3
12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	150	1	1562	2	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 16,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JENNINGS RANCH AA WELL #: 27 RRCID -> 195200 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 12302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	470	-0-	-119	-0-	470	2			Y	-0-			-0-
02	504	N	430	-0-	-74	-0-	430	2			Y	-0-			-0-
03	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	2			Y	-0-			-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-			-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-			-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-			-0-
07	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	2			Y	-0-			-0-
08	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			Y	-0-			-0-
09	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	2			Y	-0-			-0-
10	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	2			Y	-0-			-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-			-0-
12	527	N	335	-0-	-192	-0-	335	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 26 RRCID -> 195203 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 80 RRCID -> 195348 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10606 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	297	-0-	-13	-0-	37	1	260	2	Y	-0-					4
02	252	N	208	-0-	-44	-0-	23	1	185	2	Y	-0-					4
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	29	1	293	2	Y	-0-					4
04	300	N	137	-0-	-163	-0-	13	1	124	2	Y	-0-					4
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	40	1	341	2	Y	-0-					4
06	300	N	250	-0-	-50	-0-	27	1	223	2	Y	-0-					4
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	31	1	246	2	Y	-0-					4
08	372	N	294	-0-	-78	-0-	29	1	265	2	Y	-0-					4
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	31	1	301	2	Y	-0-	3	1			1
10	279	N	185	-0-	-94	-0-	18	1	167	2	Y	-0-					1
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	39	1	330	2	Y	-0-					1
12	341	N	287	-0-	-54	-0-	30	1	257	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 44 RRCID -> 195366 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.11832 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	38	1	579	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	197	-0-	-139	-0-	14	1	183	2	Y	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	38	1	492	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	430	-0-	-170	-0-	28	1	402	2	Y	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	33	1	478	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	426	-0-	-84	-0-	27	1	399	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	27	1	397	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	450	-0-	-46	-0-	32	1	417	2	Y	1					1
							1	9									
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	31	1	391	2	Y	-0-					1
10	434	N	339	-0-	-95	-0-	24	1	315	2	Y	-0-					1
11	450	N	431	-0-	-19	-0-	35	1	396	2	Y	-0-					1
12	434	N	368	-0-	-66	-0-	32	1	336	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 21 RRCID -> 195547 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 12 RRCID -> 195558 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	59	1	904	2	N	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	60	1	790	2	N	-0-					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	69	1	904	2	N	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	58	1	832	2	N	-0-					-0-
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	60	1	859	2	N	-0-					-0-
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	58	1	841	2	N	-0-					-0-
07	899	N	888	-0-	-11	-0-	57	1	831	2	N	-0-					-0-
08	899	N	898	-0-	-1	-0-	64	1	834	2	N	-0-					-0-
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	64	1	820	2	N	-0-					-0-
10	899	N	869	-0-	-30	-0-	62	1	807	2	N	-0-					-0-
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	77	1	856	2	N	-0-					-0-
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	80	1	833	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 15 RRCID -> 195598 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11275 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 29 RRCID -> 195601 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11326 - 12417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	286	-0-	-117	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	156	-0-	-114	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 77 RRCID -> 196031 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13002 PERF.10706 - 12740

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 30 RRCID -> 196379 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 12854

01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	238	-0-	-42	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	102	-0-	-408	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	17	-0-	-163	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 53 RRCID -> 196589 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 11961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	75	1	1137	2	Y	-0-					1
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	76	1	993	2	Y	-0-					1
03	1457	N	1265	-0-	-192	-0-	90	1	1175	2	Y	-0-					1
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	77	1	1110	2	Y	-0-					1
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	82	1	1179	2	Y	-0-					1
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	81	1	1185	2	Y	-0-					1
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	90	1	1312	2	Y	-0-					1
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	100	1	1315	2	Y	1					2
							1	9									
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	93	1	1182	2	Y	-0-					2
10	1271	N	1070	-0-	-201	-0-	76	1	994	2	Y	-0-					2
11	1230	N	1099	-0-	-131	-0-	90	1	1009	2	Y	-0-					2
12	1271	N	1143	-0-	-128	-0-	100	1	1043	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 14,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JENNINGS RANCH B WELL #: 14 RRCID -> 196767 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11927 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	2	N	-0-					-0-
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
03	124	N	39	-0-	-85	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	2	N	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 81 RRCID -> 197062 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10448 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	19	1	131	2	Y	-0-					15
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	2	Y	-0-					15
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	9	1	89	2	Y	-0-					15
04	150	N	59	-0-	-91	-0-	6	1	53	2	Y	-0-					15
05	93	N	21	-0-	-72	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					15
06	90	N	40	-0-	-50	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					15
07	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					15
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					15
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	40	6	1			49
							44	9									
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					49
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	Y	-0-					49
12	93	N	19	-0-	-74	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 702 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 40 RRCID -> 197281 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	85	1	1298	2	Y	-0-			1
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	89	1	1173	2	Y	-0-			1
03	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	98	1	1279	2	Y	-0-			1
04	1350	N	1328	-0-	-22	-0-	86	1	1242	2	Y	-0-			1
05	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	88	1	1275	2	Y	-0-			1
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	86	1	1260	2	Y	-0-			1
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	89	1	1290	2	Y	-0-			1
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	97	1	1277	2	Y	1			2
							1	9							
09	1350	N	1321	-0-	-29	-0-	96	1	1225	2	Y	-0-			2
10	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	93	1	1212	2	Y	-0-			2
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	110	1	1224	2	Y	-0-			2
12	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	119	1	1242	2	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 16,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JENNINGS RANCH C WELL #: 41 RRCID -> 197663 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11466 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	2	Y	-0-			-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	2	Y	-0-			-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	Y	-0-			-0-
04	300	N	209	-0-	-91	-0-	14	1	195	2	Y	-0-			-0-
05	217	N	37	-0-	-180	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196	2	Y	-0-			-0-
07	217	N	123	-0-	-94	-0-	8	1	115	2	Y	-0-			-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	2	Y	-0-			-0-
09	210	N	136	-0-	-74	-0-	10	1	126	2	Y	-0-			-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	Y	-0-			-0-
11	210	N	130	-0-	-80	-0-	11	1	119	2	Y	-0-			-0-
12	155	N	111	-0-	-44	-0-	10	1	101	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 20 RRCID -> 197681 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			Y	-0-			-0-
02	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			Y	-0-			-0-
03	2356	N	2037	-0-	-319	-0-	2037	2			Y	-0-			-0-
04	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			Y	-0-			-0-
05	2449	N	2196	-0-	-253	-0-	2196	2			Y	-0-			-0-
06	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			Y	-0-			-0-
07	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			Y	-0-			-0-
08	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			Y	-0-			-0-
09	2250	N	1973	-0-	-277	-0-	1973	2			Y	-0-			-0-
10	2418	N	2206	-0-	-212	-0-	2206	2			Y	-0-			-0-
11	2340	N	2209	-0-	-131	-0-	2209	2			Y	-0-			-0-
12	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 32 RRCID -> 197711 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 12913

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	330	-0-	-34	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	337	-0-	-53	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	307	-0-	-96	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 54 RRCID -> 197883 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11664 - 12615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	285	1	4351	2	Y	-0-					2
02	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	251	1	3299	2	Y	-0-					2
03	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	263	1	3440	2	Y	-0-					2
04	3750	X	2768	-0-	-982	-0-	179	1	2589	2	Y	-0-					2
05	3875	X	3218	-0-	-657	-0-	209	1	3009	2	Y	-0-					2
06	3750	X	3129	-0-	-621	-0-	201	1	2928	2	Y	-0-					2
07	3875	X	3747	-0-	-128	-0-	241	1	3506	2	Y	-0-					2
08	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	268	1	3516	2	Y	3					5
							3	9									
09	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	244	1	3114	2	Y	-0-					5
10	3751	X	3205	-0-	-546	-0-	227	1	2978	2	Y	-0-					5
11	3660	X	2718	-0-	-942	-0-	223	1	2495	2	Y	-0-					5
12	3782	X	1376	-0-	-2406	-0-	120	1	1256	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 39,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JENNINGS RANCH D WELL #: 18 RRCID -> 198137 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10070 - 11868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	Y	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	81	-0-	-198	-0-	6	1	75	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	Y	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	Y	1					1
							1	9									
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	29	1	355	2	Y	-0-					1
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS WELL #: 83 RRCID -> 198542 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10402 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	456	-0-	-1156	-0-	57	1	399	2	Y	-0-					28
02	1176	N	743	-0-	-433	-0-	81	1	662	2	Y	-0-					28
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	130	1	1314	2	Y	-0-					28
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	199	1	1862	2	Y	-0-					28
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	95	1	812	2	Y	-0-					28
06	1410	N	1206	-0-	-204	-0-	129	1	1077	2	Y	-0-					28
07	1736	N	808	-0-	-928	-0-	91	1	717	2	Y	-0-					28
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	109	1	1006	2	Y	-0-					28
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	117	1	1155	2	Y	-0-	10	1			18
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	80	1	762	2	Y	-0-					18
11	1080	N	828	-0-	-252	-0-	88	1	740	2	Y	-0-					18
12	1302	N	923	-0-	-379	-0-	95	1	828	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 12,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 20 RRCID -> 198561 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11614 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	230	-0-	-49	-0-	17	1	213	2	Y	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	17	1	224	2	Y	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	19	1	255	2	Y	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	16	1	217	2	Y	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	22	1	290	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	156	-0-	-114	-0-	11	1	145	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	163	-0-	-85	-0-	12	1	151	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	265	-0-	-45	-0-	19	1	246	2	Y	-0-					-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	269	2	Y	2					2
							2	9									
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	212	2	Y	-0-					2
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JENNINGS RANCH D WELL #: 19 RRCID -> 198563 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 12279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	91	-0-	-64	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	Y	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	Y	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	51	-0-	-73	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	23	1	299	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	107	-0-	-43	-0-	8	1	98	2	Y	1					1
							1	9									
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	Y	-0-					1
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	15	1	190	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS WELL #: 78 RRCID -> 198821 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10565 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	81	1	565	2	Y	-0-					11
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	50	1	408	2	Y	-0-					11
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	48	1	483	2	Y	-0-					11
04	630	N	516	-0-	-114	-0-	50	1	466	2	Y	-0-					11
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	60	1	511	2	Y	-0-					11
06	510	N	425	-0-	-85	-0-	46	1	379	2	Y	-0-					11
07	527	N	498	-0-	-29	-0-	56	1	442	2	Y	-0-					11
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	55	1	508	2	Y	-0-					11
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	47	1	459	2	Y	1	8	1			4
							1	9									
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	53	1	501	2	Y	-0-					4
11	540	N	473	-0-	-67	-0-	50	1	423	2	Y	-0-					4
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	60	1	519	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 6,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JENNINGS RANCH C WELL #: 45 RRCID -> 199114 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11464 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	510	-0-	-17	-0-	31	1	479	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	36	1	468	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	509	-0-	-18	-0-	36	1	473	2	Y	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	33	1	473	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	545	-0-	-13	-0-	35	1	510	2	Y	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	34	1	500	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	525	-0-	-2	-0-	34	1	491	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	555	-0-	-3	-0-	39	1	515	2	Y	1					1
							1	9									
09	540	N	535	-0-	-5	-0-	39	1	496	2	Y	-0-					1
10	527	N	523	-0-	-4	-0-	37	1	486	2	Y	-0-					1
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	49	1	546	2	Y	-0-					1
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	50	1	522	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 33 RRCID -> 200062 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10312 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2679	-0-	-142	-0-	149	1	2530	2	Y	-0-					-0-
02	2492	N	2387	-0-	-105	-0-	122	1	2265	2	Y	-0-					-0-
03	2697	N	2582	-0-	-115	-0-	129	1	2453	2	Y	-0-					-0-
04	2580	N	2522	-0-	-58	-0-	139	1	2383	2	Y	-0-					-0-
05	2635	N	2520	-0-	-115	-0-	145	1	2375	2	Y	-0-					-0-
06	2490	N	2464	-0-	-26	-0-	133	1	2331	2	Y	-0-					-0-
07	2604	N	2342	-0-	-262	-0-	127	1	2215	2	Y	-0-					-0-
08	2511	N	2344	-0-	-167	-0-	122	1	2222	2	Y	-0-					-0-
09	2460	N	2231	-0-	-229	-0-	122	1	2109	2	Y	-0-					-0-
10	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	161	1	2803	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3016	-0-	16	16	159	1	2857	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3124	-0-	24	40	162	1	2962	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 17 RRCID -> 200086 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11505 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	19	1	245	2	Y	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	213	2	Y	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	238	2	Y	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	19	1	256	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	16	1	211	2	Y	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	24	1	301	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	179	-0-	-100	-0-	13	1	166	2	Y	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	30	1	390	2	Y	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	25	1	314	2	Y	2					2
							2	9									
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	16	1	190	2	Y	-0-					2
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	59	1	734	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 16 RRCID -> 200309 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 12671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	106	1	1610	2	N	-0-					-0-
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	141	1	1850	2	N	-0-					-0-
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	94	1	1236	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1186	-0-	-74	-0-	77	1	1109	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	961	-0-	-341	-0-	62	1	899	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	81	1	1176	2	N	-0-					-0-
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	89	1	1297	2	N	-0-					-0-
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	92	1	1205	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1236	-0-	-24	-0-	90	1	1146	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	892	-0-	-410	-0-	63	1	829	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	808	-0-	-452	-0-	66	1	742	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	822	-0-	-449	-0-	72	1	750	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 10 RRCID -> 200314 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 13302 PERF.12015 - 12856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS WELL #: 85 RRCID -> 200545 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10874 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1694	-0-	-1406	2041	212	1	1482	2	Y	-0-					37
02	2800	N	1426	-0-	-1374	667	156	1	1270	2	Y	-0-					37
03	2222	N	1555	-0-	-667	-0-	140	1	1415	2	Y	-0-					37
04	1650	N	1512	-0-	-138	-0-	146	1	1366	2	Y	-0-					37
05	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	164	1	1400	2	Y	-0-					37
06	1500	N	1444	-0-	-56	-0-	155	1	1289	2	Y	-0-					37
07	1550	N	1309	-0-	-241	-0-	147	1	1162	2	Y	-0-					37
08	1550	N	1418	-0-	-132	-0-	138	1	1280	2	Y	-0-					37
09	1440	N	1396	-0-	-44	-0-	129	1	1267	2	Y	-0-	16	1			21
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	135	1	1283	2	Y	-0-					21
11	1380	N	1345	-0-	-35	-0-	143	1	1202	2	Y	-0-					21
12	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	144	1	1253	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 17,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 46 RRCID -> 201129 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	129	1	1967	2	Y	-0-					2
02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	135	1	1771	2	Y	-0-					2
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	148	1	1936	2	Y	-0-					2
04	2040	N	1948	-0-	-92	-0-	126	1	1822	2	Y	-0-					2
05	2108	N	1882	-0-	-226	-0-	122	1	1760	2	Y	-0-					2
06	2010	N	1916	-0-	-94	-0-	123	1	1793	2	Y	-0-					2
07	2015	N	1969	-0-	-46	-0-	126	1	1843	2	Y	-0-					2
08	1891	N	1710	-0-	-181	-0-	121	1	1588	2	Y	1					3
							1	9									
09	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	148	1	1885	2	Y	-0-					3
10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	144	1	1885	2	Y	-0-					3
11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	152	1	1695	2	Y	-0-					3
12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	174	1	1816	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 23,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 34 RRCID -> 201132 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	543	-0-	-108	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	411	-0-	-159	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	456	-0-	-102	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS WELL #: 84 RRCID -> 201171 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10726 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	49	1	341	2	Y	-0-					22
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	27	1	220	2	Y	-0-					22
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	170	2	Y	-0-					22
04	390	N	320	-0-	-70	-0-	31	1	289	2	Y	-0-					22
05	279	N	223	-0-	-56	-0-	23	1	200	2	Y	-0-					22
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	34	1	285	2	Y	-0-					22
07	341	N	306	-0-	-35	-0-	34	1	272	2	Y	-0-					22
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	27	1	254	2	Y	-0-					22
09	330	N	271	-0-	-59	-0-	25	1	246	2	Y	-0-	12	1			10
10	310	N	266	-0-	-44	-0-	25	1	241	2	Y	-0-					10
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	31	1	256	2	Y	-0-					10
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	28	1	245	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 86 RRCID -> 201336 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12420 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	19	1	131	2	Y	-0-					3
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	16	1	133	2	Y	-0-					3
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					3
04	150	N	81	-0-	-69	-0-	8	1	73	2	Y	-0-					3
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	14	1	121	2	Y	-0-					3
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	2	Y	-0-					3
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	10	1	80	2	Y	-0-					3
08	124	N	70	-0-	-54	-0-	7	1	63	2	Y	-0-					3
09	120	N	75	-0-	-45	-0-	7	1	68	2	Y	-0-	2	1			1
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					1
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	Y	-0-					1
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	15	1	127	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 79 RRCID -> 201879 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 12857 PERF.12500 - 12630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS WELL #: 82 RRCID -> 201880 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10250 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	20	1	143	2	Y	-0-					9
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	14	1	114	2	Y	-0-					9
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	39	1	393	2	Y	-0-					9
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	33	1	313	2	Y	-0-					9
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	57	1	484	2	Y	-0-					9
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	53	1	444	2	Y	-0-					9
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	66	1	525	2	Y	-0-					9
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	46	1	424	2	Y	-0-					9
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	44	1	432	2	Y	-0-	4	1			5
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	44	1	417	2	Y	-0-					5
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	37	1	310	2	Y	-0-					5
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	56	1	485	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 4,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 25 RRCID -> 202326 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 12667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1362	-0-	-436	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1199	-0-	-89	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1212	-0-	-245	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1209	-0-	-124	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
07	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			Y	-0-					-0-
08	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-
09	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
10	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			Y	-0-					-0-
11	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			Y	-0-					-0-
12	2790	N	1698	-0-	-1092	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 59 RRCID -> 202333 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2141	-0-	-29	-0-	132	1	2009	2	Y	-0-					1
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	131	1	1718	2	Y	-0-					1
03	1922	N	1846	-0-	-76	-0-	131	1	1715	2	Y	-0-					1
04	2070	N	1714	-0-	-356	-0-	111	1	1603	2	Y	-0-					1
05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	146	1	2098	2	Y	-0-					1
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	122	1	1786	2	Y	-0-					1
07	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	109	1	1592	2	Y	-0-					1
08	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	158	1	2072	2	Y	2					3
							2	9									
09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	140	1	1788	2	Y	-0-					3
10	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	136	1	1779	2	Y	-0-					3
11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	154	1	1722	2	Y	-0-					3
12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	177	1	1845	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 23,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 49 RRCID -> 202733 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12012 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	8	1	115	2	Y	-0-			-0-
02	252	N	145	-0-	-107	-0-	10	1	135	2	Y	-0-			-0-
03	186	N	154	-0-	-32	-0-	11	1	143	2	Y	-0-			-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	7	1	106	2	Y	-0-			-0-
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	7	1	106	2	Y	-0-			-0-
06	150	N	107	-0-	-43	-0-	7	1	100	2	Y	-0-			-0-
07	124	N	54	-0-	-70	-0-	3	1	51	2	Y	-0-			-0-
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	6	1	84	2	Y	-0-			-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	21	1	265	2	Y	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	42	1	467	2	Y	-0-			-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	18	1	191	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS, ROY WELL #: 6 RRCID -> 204091 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9377 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1123	-0-	-117	-0-	130	1	993	2	N	-0-			-0-
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	136	1	1049	2	N	-0-			-0-
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	163	1	1319	2	N	-0-			-0-
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	186	1	1307	2	N	-0-			-0-
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	193	1	1426	2	N	-0-			-0-
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	189	1	1446	2	N	-0-			-0-
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	171	1	1299	2	N	-0-			-0-
08	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	131	1	1066	2	N	-0-			-0-
09	1200	N	967	-0-	-233	-0-	53	1	914	2	N	-0-			-0-
10	1240	N	781	-0-	-459	-0-	84	1	697	2	N	-0-			-0-
11	1170	N	271	-0-	-899	-0-	30	1	241	2	N	-0-			-0-
12	992	N	332	-0-	-660	-0-	37	1	295	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 56 RRCID -> 204196 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12018 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	74	1	1134	2	Y	-0-			1
02	1092	N	1042	-0-	-50	-0-	74	1	968	2	Y	-0-			1
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	88	1	1150	2	Y	-0-			1
04	1170	N	1112	-0-	-58	-0-	72	1	1040	2	Y	-0-			1
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	79	1	1135	2	Y	-0-			1
06	1200	N	966	-0-	-234	-0-	62	1	904	2	Y	-0-			1
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	81	1	1186	2	Y	-0-			1
08	1209	N	1075	-0-	-134	-0-	76	1	998	2	Y	1			2
							1	9							
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	88	1	1127	2	Y	-0-			2
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	86	1	1130	2	Y	-0-			2
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	97	1	1084	2	Y	-0-			2
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	101	1	1056	2	Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 13,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 21 RRCID -> 204642 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	340	-0-	-63	-0-	25	1	315	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	19	1	250	2	Y	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	30	1	406	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	300	-0-	-30	-0-	20	1	280	2	Y	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	29	1	378	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	378	-0-	-42	-0-	28	1	350	2	Y	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	324	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	398	-0-	-5	-0-	29	1	369	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	356	-0-	-34	-0-	26	1	328	2	Y	2					2
							2	9									
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	29	1	350	2	Y	1					3
							1	9									
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	27	1	375	2	Y	-0-	3	1			-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	26	1	315	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JENNINGS RANCH B WELL #: 15 RRCID -> 205449 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11599 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	487	-0-	-9	-0-	30	1	457	2	N	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	31	1	404	2	N	-0-					-0-
03	496	N	419	-0-	-77	-0-	30	1	389	2	N	-0-					-0-
04	480	N	461	-0-	-19	-0-	30	1	431	2	N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	32	1	466	2	N	-0-					-0-
06	420	N	393	-0-	-27	-0-	25	1	368	2	N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	30	1	437	2	N	-0-					-0-
08	496	N	462	-0-	-34	-0-	33	1	429	2	N	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	31	1	395	2	N	-0-					-0-
10	465	N	371	-0-	-94	-0-	26	1	345	2	N	-0-					-0-
11	450	N	282	-0-	-168	-0-	23	1	259	2	N	-0-					-0-
12	434	N	306	-0-	-128	-0-	27	1	279	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 205580 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	3			N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
04	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
08	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
10	496	N	385	-0-	-111	-0-	385	3			N	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
12	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 9 RRCID -> 205590 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12806 PERF.12046 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					1
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					1
03	310	N	220	-0-	-90	-0-	220	2			Y	-0-					1
04	390	N	336	-0-	-54	-0-	336	2			Y	-0-					1
05	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	2			Y	-0-					1
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					1
07	341	N	194	-0-	-147	-0-	194	2			Y	-0-					1
08	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			Y	-0-					1
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					1
10	186	N	40	-0-	-146	-0-	40	2			Y	-0-					1
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					1
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 36 RRCID -> 206928 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	319	-0-	-241	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	521	-0-	-68	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	456	-0-	-84	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	435	-0-	-75	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207268 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2379	3	37	9	Y	34					37
02	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2007	3	10	9	Y	9	33	1			13
03	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	3			Y	-0-					13
04	2340	X	2298	-0-	-42	-0-	2298	3			Y	-0-					13
05	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2394	3	25	9	Y	23					36
06	2880	X	2142	-0-	-738	-0-	2141	3	1	9	Y	1	34	1			3
07	2976	X	2139	-0-	-837	-0-	2116	3	23	9	Y	21					24
08	2976	X	2197	-0-	-779	-0-	2194	3	3	9	Y	3					27
09	2370	X	2201	-0-	-169	-0-	2190	3	11	9	Y	10	30	1			7
10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1879	3	3	9	Y	3					10
11	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2489	3	21	9	Y	19					29
12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2150	3	44	9	Y	40	30	1			39

TOTAL GAS PROD: 27,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 38 RRCID -> 207334 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11508 - 12622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	75	-0-	-149	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	142	-0-	-188	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	8	-0-	-142	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 208274 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209473 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 11180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	143	3	2	9	Y	2					3
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	165	3	1	9	Y	1	3	1			1
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					1
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					1
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	189	3	2	9	Y	2					3
06	360	N	216	-0-	-144	-0-	216	3			Y	-0-	3	1			-0-
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1381	3	14	9	Y	13					13
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1656	3	3	9	Y	3					16
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	568	3	3	9	Y	3	17	1			2
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	999	3	2	9	Y	2					4
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1235	3	9	9	Y	8					12
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	626	3	13	9	Y	12	13	1			11

TOTAL GAS PROD: 7,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 51 RRCID -> 210046 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13033 PERF.11770 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2689	-0-	-411	143	166	1	2523	2	Y	-0-					2
02	2934	X	2791	-0-	-143	-0-	197	1	2594	2	Y	-0-					2
03	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	217	1	2847	2	Y	-0-					2
04	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	188	1	2714	2	Y	-0-					2
05	2790	X	2608	-0-	-182	-0-	169	1	2439	2	Y	-0-					2
06	2700	X	2560	-0-	-140	-0-	164	1	2396	2	Y	-0-					2
07	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	185	1	2700	2	Y	-0-					2
08	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	200	1	2626	2	Y	2					4
							2	9									
09	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	200	1	2558	2	Y	-0-					4
10	2883	X	2613	-0-	-270	-0-	185	1	2428	2	Y	-0-					4
11	2790	X	2532	-0-	-258	-0-	208	1	2324	2	Y	-0-					4
12	2883	X	2739	-0-	-144	-0-	239	1	2500	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 32,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210738 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11918 PERF.11233 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	924	3	15	9	Y	14					15
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	761	3	3	9	Y	3	13	1			5
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			Y	-0-					5
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-					5
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	894	2	10	9	Y	9					14
06	840	N	816	-0-	-24	-0-	816	3			Y	-0-	13	1			1
07	868	N	862	-0-	-6	-0-	852	3	10	9	Y	9					10
08	868	N	832	-0-	-36	-0-	831	3	1	9	Y	1					11
09	810	N	783	-0-	-27	-0-	780	3	3	9	Y	3	12	1			2
10	868	N	771	-0-	-97	-0-	769	3	2	9	Y	2					4
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1025	3	9	9	Y	8					12
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	864	3	18	9	Y	16	12	1			16

TOTAL GAS PROD: 10,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 211206 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	3	1	9	Y	1					1
06	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	54	3	1	9	Y	1					1
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					1
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	3	1	9	Y	1					1
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	42	3	1	9	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 670 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 24 RRCID -> 211221 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11786 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	184	1	2328	2	Y	-0-					1
02	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	166	1	2218	2	Y	-0-					1
03	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	181	1	2419	2	Y	-0-					1
04	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	170	1	2330	2	Y	-0-					1
05	2635	N	2590	-0-	-45	-0-	183	1	2407	2	Y	-0-					1
06	2520	N	2508	-0-	-12	-0-	183	1	2325	2	Y	-0-					1
07	2573	N	2567	-0-	-6	-0-	182	1	2385	2	Y	-0-					1
08	2604	N	2597	-0-	-7	-0-	188	1	2409	2	Y	-0-					1
09	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	185	1	2328	2	Y	16					17
							18	9									
10	2573	N	2336	-0-	-237	-0-	177	1	2158	2	Y	1					18
							1	9									
11	2520	N	1229	-0-	-1291	-0-	83	1	1146	2	Y	-0-	16	1			2
12	2604	N	2591	-0-	-13	-0-	194	1	2397	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 28,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

JENNINGS RANCH C WELL #: 58 RRCID -> 211222 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11504 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	980	-0-	-105	-0-	60	1	920	2	Y	-0-					1
02	952	N	782	-0-	-170	-0-	55	1	727	2	Y	-0-					1
03	1023	N	909	-0-	-114	-0-	64	1	845	2	Y	-0-					1
04	960	N	939	-0-	-21	-0-	61	1	878	2	Y	-0-					1
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	67	1	962	2	Y	-0-					1
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	63	1	916	2	Y	-0-					1
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	66	1	964	2	Y	-0-					1
08	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	72	1	938	2	Y	-0-					1
09	990	N	965	-0-	-25	-0-	70	1	895	2	Y	-0-					1
10	1023	N	893	-0-	-130	-0-	63	1	830	2	Y	-0-					1
11	990	N	973	-0-	-17	-0-	80	1	893	2	Y	-0-					1
12	992	N	984	-0-	-8	-0-	86	1	898	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 39 RRCID -> 211565 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13321 PERF.11634 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	146	-0-	-50	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 212238 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 11556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1391	3	22	9	Y	20					22
02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1301	3	8	9	Y	7	20	1			9
03	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			Y	-0-					9
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			Y	-0-					9
05	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	1413	3	15	9	Y	14					23
06	1440	N	1212	-0-	-228	-0-	1212	3			Y	-0-	21	1			2
07	1457	N	1275	-0-	-182	-0-	1262	3	13	9	Y	12					14
08	1457	N	1254	-0-	-203	-0-	1252	3	2	9	Y	2					16
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1261	3	7	9	Y	6	18	1			4
10	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	1057	3	2	9	Y	2					6
*11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1472	3	12	9	Y	11					17
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1242	3	26	9	Y	24	18	1			23

TOTAL GAS PROD: 16,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

JENNINGS RANCH AA WELL #: 37 RRCID -> 212464 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 12564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2425	-0-	-24	-0-	2425	2	Y	-0-					8
02	2184	N	2135	-0-	-49	-0-	2135	2	Y	-0-					8
03	2356	N	2130	-0-	-226	-0-	2130	2	Y	-0-					8
04	2340	N	2323	-0-	-17	-0-	2323	2	Y	-0-					8
05	2356	N	1734	-0-	-622	-0-	1734	2	Y	-0-					8
06	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2	Y	-0-					8
07	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2	Y	-0-					8
08	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2	Y	-0-					8
09	2400	N	2227	-0-	-173	-0-	2227	2	Y	-0-					8
10	2418	N	2277	-0-	-141	-0-	2277	2	Y	-0-					8
11	2280	N	2247	-0-	-33	-0-	2247	2	Y	-0-					8
12	2294	N	2269	-0-	-25	-0-	2269	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 26,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 212478 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3	N	-0-					-0-
02	532	N	371	-0-	-161	-0-	371	3	N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3	N	-0-					-0-
04	510	N	385	-0-	-125	-0-	385	3	N	-0-					-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3	N	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3	N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3	N	-0-					-0-
08	589	N	490	-0-	-99	-0-	490	3	N	-0-					-0-
09	600	N	267	-0-	-333	-0-	267	3	N	-0-					-0-
10	434	N	63	-0-	-371	-0-	63	3	N	-0-					-0-
11	480	N	395	-0-	-85	-0-	395	3	N	-0-					-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 213328 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	3			N	-0-					-0-
02	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			N	-0-					-0-
03	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
04	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	3			N	-0-					-0-
05	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	3			N	-0-					-0-
06	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	3			N	-0-					-0-
07	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	3			N	-0-					-0-
08	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	3			N	-0-					-0-
09	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	3			N	-0-					-0-
10	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
11	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	3			N	-0-					-0-
12	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 213486 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	210	N	102	-0-	-108	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 214155 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11150 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	336	N	251	-0-	-85	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	434	N	302	-0-	-132	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	450	N	373	-0-	-77	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09	390	N	345	-0-	-45	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
12	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAS OVEJAS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 214189 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					22
02	1120	N	1040	-0-	-80	-0-	1040	3			N	-0-					22
03	1240	N	988	-0-	-252	-0-	988	3			N	-0-					22
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					22
05	1147	N	993	-0-	-154	-0-	993	3			N	-0-					22
06	960	N	814	-0-	-146	-0-	814	3			N	-0-					22
07	1240	N	895	-0-	-345	-0-	895	3			N	-0-					22
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					22
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	903	3	23	9	N	21					43
10	899	N	698	-0-	-201	-0-	698	3			N	-0-					43
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					43
12	961	N	818	-0-	-143	-0-	818	3			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 12,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215094 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	1294	3			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1251	-0-	-9	-0-	1251	3			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	1236	3			Y	-0-					-0-
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			Y	-0-					-0-
05	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	1355	3			Y	-0-					-0-
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	1318	3			Y	-0-					-0-
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1405	-0-	-5	-0-	1405	3			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	1238	3			Y	-0-					-0-
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			Y	-0-					-0-
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 60 RRCID -> 215250 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	626	-0-	-1048	-0-	39	1	587	2	Y	-0-					1
02	2800	N	2972	-0-	172	172	210	1	2762	2	Y	-0-					1
03	2745	N	2573	-0-	-172	-0-	183	1	2390	2	Y	-0-					1
04	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	174	1	2521	2	Y	-0-					1
05	3038	X	2232	-0-	-806	-0-	145	1	2087	2	Y	-0-					1
06	2940	X	2147	-0-	-793	-0-	138	1	2009	2	Y	-0-					1
07	3038	X	2428	-0-	-610	-0-	156	1	2272	2	Y	-0-					1
08	2790	X	2388	-0-	-402	-0-	169	1	2217	2	Y	2					3
							2	9									
09	2700	X	2295	-0-	-405	-0-	167	1	2128	2	Y	-0-					3
10	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	173	1	2267	2	Y	-0-					3
11	2310	N	2303	-0-	-7	-0-	189	1	2114	2	Y	-0-					3
12	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	211	1	2199	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 27,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 215501 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2310	-0-	-77	-0-	2310	3			N	-0-					2
02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					2
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					2
04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	3			N	-0-					2
05	2325	N	2308	-0-	-17	-0-	2308	3			N	-0-					2
06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					2
07	2325	N	2299	-0-	-26	-0-	2299	3			N	-0-					2
08	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					2
09	2250	N	2183	-0-	-67	-0-	2183	3			N	-0-					2
10	2294	N	1958	-0-	-336	-0-	1958	3			N	-0-					2
11	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					2
12	2263	N	2259	-0-	-4	-0-	2259	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 26,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 215839 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	3			N	-0-					-0-
02	728	N	668	-0-	-60	-0-	668	3			N	-0-					-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
04	810	N	741	-0-	-69	-0-	741	3			N	-0-					-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
06	810	N	702	-0-	-108	-0-	702	3			N	-0-					-0-
07	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	3			N	-0-					-0-
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
10	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	3			N	-0-					-0-
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 215864 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					13
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					13
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					13
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					13
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					13
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					13
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	787	3	3	9	N	3					16
*08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					16
*09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					16
*10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					16
*11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					16
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 10,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 215922 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 11366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-		1130	3	19	9	Y	17					19
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-		818	3	4	9	Y	4	17	1			6
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-		1485	3			Y	-0-					6
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-		1110	3			Y	-0-					6
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-		970	3	11	9	Y	10					16
06	1440	N	880	-0-	-560	-0-		880	3			Y	-0-	15	1			1
07	1147	N	1047	-0-	-100	-0-		1035	3	12	9	Y	11					12
08	992	N	933	-0-	-59	-0-		931	3	2	9	Y	2					14
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-		903	3	4	9	Y	4	15	1			3
10	961	N	849	-0-	-112	-0-		847	3	2	9	Y	2					5
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-		1381	3	12	9	Y	11					16
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-		942	3	20	9	Y	18	16	1			18

TOTAL GAS PROD: 12,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 216089 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-		1209	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	979	-0-	-113	-0-		979	3			N	-0-					-0-
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-		1201	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-		1170	3			N	-0-					-0-
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-		1122	3			N	-0-					-0-
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-		1187	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1202	-0-	-7	-0-		1202	3			N	-0-					-0-
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-		1224	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1168	-0-	-32	-0-		1168	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1006	-0-	-203	-0-		1006	3			N	-0-					-0-
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-		1195	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1176	-0-	-33	-0-		1176	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 61 RRCID -> 216691 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 12367

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	55	-0-	-7	-0-		3	1	52	2	Y	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-		6	1	79	2	Y	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-		17	1	227	2	Y	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-		24	1	350	2	Y	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-		11	1	159	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	83	-0-	-157	-0-		5	1	78	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	79	-0-	-293	-0-		5	1	74	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	51	-0-	-104	-0-		4	1	47	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-		5	1	64	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	44	-0-	-49	-0-		3	1	41	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-		3	1	33	2	Y	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-		12	1	127	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 35 RRCID -> 217476 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	Y	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	Y	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	9	1	155	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	9	1	151	2	Y	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	Y	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	9	1	158	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	9	1	172	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 218316 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 11300

01	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			Y	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			Y	-0-					-0-
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			Y	-0-					-0-
05	992	N	912	-0-	-80	-0-	912	3			Y	-0-					-0-
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	536	-0-	-456	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
08	899	N	762	-0-	-137	-0-	762	3			Y	-0-					-0-
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-					-0-
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			Y	-0-					-0-
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-					-0-
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 218318 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10854 - 10986

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 218486 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	3	1	9	Y	1					1
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	3	1	9	Y	1					1
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
10	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	189	3	3	9	Y	3					3

TOTAL GAS PROD: 680 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 219462 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9466 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1358	3	22	9	Y	20					22
02	1008	N	883	-0-	-125	-0-	877	3	6	9	Y	5	20	1			7
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			Y	-0-					7
04	1350	N	1097	-0-	-253	-0-	1097	3			Y	-0-					7
05	992	N	991	-0-	-1	-0-	981	3	10	9	Y	9					16
06	1530	N	983	-0-	-547	-0-	983	3			Y	-0-	15	1			1
07	1147	N	750	-0-	-397	-0-	741	3	9	9	Y	8					9
08	992	N	908	-0-	-84	-0-	907	3	1	9	Y	1					10
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1061	3	6	9	Y	5	12	1			3
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	770	3	2	9	Y	2					5
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1067	3	9	9	Y	8					13
12	1116	N	912	-0-	-204	-0-	893	3	19	9	Y	17	13	1			17

TOTAL GAS PROD: 12,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 219645 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF. 9416 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	923	3	15	9	Y	14					15
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	543	3	2	9	Y	2	13	1			4
03	558	N	473	-0-	-85	-0-	473	3			Y	-0-					4
04	900	N	252	-0-	-648	-0-	252	3			Y	-0-					4
05	589	N	508	-0-	-81	-0-	502	3	6	9	Y	5					9
06	450	N	332	-0-	-118	-0-	332	3			Y	-0-	8	1			1
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	238	3	2	9	Y	2					3
08	527	N	231	-0-	-296	-0-	230	3	1	9	Y	1					4
09	330	N	254	-0-	-76	-0-	253	3	1	9	Y	1	4	1			1
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			Y	-0-					1
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	403	3	3	9	Y	3					4
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	248	3	6	9	Y	5	4	1			5

TOTAL GAS PROD: 4,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 220418 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
10	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
12	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 220419 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
02	336	N	328	-0-	-8	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
04	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
10	434	N	334	-0-	-100	-0-	334	3			N	-0-					-0-
11	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 221324 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					2
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	123	3			N	-0-					2
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					2
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					2
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					2
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					2
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					2
08	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	3			N	-0-					2
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					2
10	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	3			N	-0-					2
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					2
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222007 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					5
02	336	N	289	-0-	-47	-0-	289	3			N	-0-					5
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					5
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					5
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					5
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					5
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					5
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					5
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					5
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					5
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	805	3	15	9	N	14					19
12	837	N	453	-0-	-384	-0-	453	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 9,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222116 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 11696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	137	3	2	9	Y	2					2
02	140	N	102	-0-	-38	-0-	101	3	1	9	Y	1	2	1			1
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					1
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	3			Y	-0-					1
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	117	3	1	9	Y	1					2
06	180	N	91	-0-	-89	-0-	91	3			Y	-0-	2	1			-0-
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	61	3	1	9	Y	1					1
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					1
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	3	1	9	Y	1					1
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	95	3	2	9	Y	2	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 1,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 222523 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11304 - 12226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-					-0-
02	476	N	392	-0-	-84	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
09	900	N	804	-0-	-96	-0-	804	3			N	-0-					-0-
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
11	900	N	865	-0-	-35	-0-	865	3			N	-0-					-0-
12	837	N	606	-0-	-231	-0-	606	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 222828 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 11996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
04	720	N	697	-0-	-23	-0-	697	3			N	-0-					-0-
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
09	720	N	641	-0-	-79	-0-	641	3			N	-0-					-0-
10	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	3			N	-0-					-0-
11	750	N	706	-0-	-44	-0-	706	3			N	-0-					-0-
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 26 RRCID -> 223355 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 11818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	203	1	2572	2	Y	-0-					1
02	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	160	1	2137	2	Y	-0-					1
03	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	246	1	3292	2	Y	-0-					1
04	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	251	1	3445	2	Y	-0-					1
05	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	243	1	3206	2	Y	-0-					1
06	3330	X	3267	-0-	-63	-0-	239	1	3028	2	Y	-0-					1
07	3441	X	3103	-0-	-338	-0-	220	1	2883	2	Y	-0-					1
08	3441	X	2842	-0-	-599	-0-	205	1	2637	2	Y	-0-					1
09	3330	X	2443	-0-	-887	-0-	178	1	2248	2	Y	15					16
							17	9									
10	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	236	1	2882	2	Y	2					18
							2	9									
11	2550	X	2502	-0-	-48	-0-	169	1	2333	2	Y	-0-	16	1			2
12	2635	X	2436	-0-	-199	-0-	183	1	2253	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 35,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 225214 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-					-0-
02	1232	X	1036	-0-	-196	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
03	1364	X	679	-0-	-685	-0-	679	3			N	-0-					-0-
04	1320	X	1182	-0-	-138	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	954	-0-	-255	-0-	954	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	971	-0-	-52	-0-	971	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1035	-0-	-45	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 226952 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9462 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					1
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					1
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					1
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					1
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					1
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					1
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			N	-0-					1
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					1
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					1
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					1
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					1
12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 14,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 27 RRCID -> 227230 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2350	-0-	-843	-0-	172	1	2178	2	Y	-0-					1
02	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	229	1	3058	2	Y	-0-					1
03	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	291	1	3898	2	Y	-0-					1
04	3720	X	3571	-0-	-149	-0-	242	1	3329	2	Y	-0-					1
05	3627	X	3554	-0-	-73	-0-	251	1	3303	2	Y	-0-					1
06	4050	X	3489	-0-	-561	-0-	255	1	3234	2	Y	-0-					1
07	4185	X	3638	-0-	-547	-0-	258	1	3380	2	Y	-0-					1
08	4185	X	3635	-0-	-550	-0-	263	1	3372	2	Y	-0-					1
09	3570	X	3323	-0-	-247	-0-	243	1	3057	2	Y	21					22
							23	9									
10	3379	X	3310	-0-	-69	-0-	250	1	3058	2	Y	2					24
							2	9									
11	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	253	1	3485	2	Y	-0-	21	1			3
12	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	263	1	3251	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 41,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SERAFIN WELL #: 6 RRCID -> 228235 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10880 - 11804

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229760 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
02	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
03	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
05	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
06	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
07	2294	X	2118	-0-	-176	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
08	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
09	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
10	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2189	3	7	9	N	6					6
11	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2424	3	6	9	N	5					11
12	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 32,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 229963 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	752	-0-	-1015	-0-	741	3	11	9	Y	10					12
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1178	3	6	9	Y	5	11	1			6
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			Y	-0-					6
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			Y	-0-					6
05	1302	N	1079	-0-	-223	-0-	1067	3	12	9	Y	11					17
06	1410	N	1174	-0-	-236	-0-	1174	3			Y	-0-	16	1			1
07	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	1173	3	13	9	Y	12					13
08	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	1019	3	1	9	Y	1					14
09	1170	N	992	-0-	-178	-0-	988	3	4	9	Y	4	15	1			3
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	897	3	2	9	Y	2					5
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1108	3	9	9	Y	8					13
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	929	3	19	9	Y	17	13	1			17

TOTAL GAS PROD: 12,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 230013 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS WELL #: 88 RRCID -> 230623 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13164 - 13899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 230948 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 11002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 28 RRCID -> 230951 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.11260 - 12167

01	1302 N	1226	-0-	-76	-0-	90	1	1136	2	Y	-0-					-0-
02	1176 N	1150	-0-	-26	-0-	80	1	1070	2	Y	-0-					-0-
03	1302 N	1255	-0-	-47	-0-	87	1	1168	2	Y	-0-					-0-
04	1200 N	1198	-0-	-2	-0-	81	1	1117	2	Y	-0-					-0-
05	1271 N	1239	-0-	-32	-0-	87	1	1152	2	Y	-0-					-0-
06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	89	1	1123	2	Y	-0-					-0-
07	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	88	1	1153	2	Y	-0-					-0-
08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	92	1	1179	2	Y	-0-					-0-
09	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	90	1	1140	2	Y	9					9
						10	9									
10	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	90	1	1094	2	Y	-0-					9
11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	83	1	1150	2	Y	-0-	8	1			1
12	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	100	1	1232	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 14,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 62 RRCID -> 230954 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	50	1	761	2	Y	-0-			1
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	52	1	682	2	Y	-0-			1
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	57	1	746	2	Y	-0-			1
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	51	1	730	2	Y	-0-			1
05	806	N	799	-0-	-7	-0-	52	1	747	2	Y	-0-			1
06	780	N	777	-0-	-3	-0-	50	1	727	2	Y	-0-			1
07	806	N	797	-0-	-9	-0-	51	1	746	2	Y	-0-			1
08	806	N	795	-0-	-11	-0-	56	1	739	2	Y	-0-			1
09	780	N	763	-0-	-17	-0-	55	1	708	2	Y	-0-			1
10	775	N	725	-0-	-50	-0-	51	1	674	2	Y	-0-			1
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	64	1	710	2	Y	-0-			1
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	68	1	707	2	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 9,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 29 RRCID -> 231238 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2629	-0-	-347	-0-	192	1	2437	2	Y	-0-			-0-
02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	207	1	2760	2	Y	-0-			-0-
03	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	230	1	3073	2	Y	-0-			-0-
04	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	210	1	2885	2	Y	-0-			-0-
05	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	234	1	3090	2	Y	-0-			-0-
06	3120	X	3109	-0-	-11	-0-	227	1	2882	2	Y	-0-			-0-
07	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	231	1	3025	2	Y	-0-			-0-
08	3224	X	3077	-0-	-147	-0-	222	1	2855	2	Y	-0-			-0-
09	3120	X	2607	-0-	-513	-0-	192	1	2415	2	Y	-0-			-0-
10	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	220	1	2692	2	Y	-0-			-0-
11	2610	X	2303	-0-	-307	-0-	156	1	2147	2	Y	-0-			-0-
12	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	250	1	3083	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERAFIN WELL #: 7 RRCID -> 231243 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10584 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	247	-0-	-63	-0-	12	1	235	2	Y	-0-			-0-
02	196	N	146	-0-	-50	-0-	7	1	139	2	Y	-0-			-0-
03	279	N	166	-0-	-113	-0-	8	1	158	2	Y	-0-			-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	18	1	361	2	Y	-0-			-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	2	Y	-0-			-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	7	1	139	2	Y	-0-			-0-
07	372	N	257	-0-	-115	-0-	13	1	244	2	Y	-0-			-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	2	Y	-0-			-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	Y	-0-			-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	12	1	226	2	Y	-0-			-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	2	Y	-0-			-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 231304 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9178 - 9706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1414	3	22	9	Y	20					22
02	1120	N	743	-0-	-377	-0-	739	3	4	9	Y	4	20	1			6
03	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			Y	-0-					6
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			Y	-0-					6
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1262	3	13	9	Y	12					18
06	1680	N	1067	-0-	-613	-0-	1067	3			Y	-0-	17	1			1
07	1426	N	1376	-0-	-50	-0-	1361	3	15	9	Y	14					15
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1521	3	2	9	Y	2					17
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1418	3	7	9	Y	6	19	1			4
10	1364	N	1168	-0-	-196	-0-	1165	3	3	9	Y	3					7
11	1470	N	1466	-0-	-4	-0-	1454	3	12	9	Y	11					18
12	1488	N	1322	-0-	-166	-0-	1296	3	26	9	Y	24	18	1			24

TOTAL GAS PROD: 16,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

JENNINGS RANCH D WELL #: 31 RRCID -> 231857 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11300 - 12361

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	184	1	2333	2	Y	-0-					1
02	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	165	1	2205	2	Y	-0-					1
03	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	175	1	2341	2	Y	-0-					1
04	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	177	1	2429	2	Y	-0-					1
05	2635	N	2477	-0-	-158	-0-	175	1	2302	2	Y	-0-					1
06	2430	N	2378	-0-	-52	-0-	174	1	2204	2	Y	-0-					1
07	2697	N	2518	-0-	-179	-0-	179	1	2339	2	Y	-0-					1
08	2480	N	2191	-0-	-289	-0-	158	1	2033	2	Y	-0-					1
09	2370	N	1901	-0-	-469	-0-	139	1	1749	2	Y	12					13
							13	9									
10	1829	N	1736	-0-	-93	-0-	131	1	1604	2	Y	1					14
							1	9									
11	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	164	1	2258	2	Y	-0-	12	1			2
12	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	192	1	2370	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 28,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SERAFIN WELL #: 5 RRCID -> 231869 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 12484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	35	1	669	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	625	-0-	-19	-0-	31	1	594	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	693	-0-	-20	-0-	33	1	660	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	673	-0-	-17	-0-	32	1	641	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	668	-0-	-14	-0-	33	1	635	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	592	-0-	-38	-0-	29	1	563	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	624	-0-	-27	-0-	32	1	592	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	619	-0-	-63	-0-	33	1	586	2	Y	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	31	1	574	2	Y	-0-					-0-
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	35	1	654	2	Y	-0-					-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	33	1	607	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	619	-0-	-1	-0-	32	1	587	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 232600 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 12130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					-0-
03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2129	-0-	-165	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
07	2201	N	2102	-0-	-99	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	2029	-0-	-110	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
09	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	1903	-0-	-205	-0-	1903	3			N	-0-					-0-
11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	2092	-0-	-78	-0-	2092	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 235227 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	949	-0-	-115	-0-	949	3			N	-0-					-0-
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	957	-0-	-183	-0-	957	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	884	-0-	-170	-0-	884	3			N	-0-					-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1152	-0-	-88	-0-	1152	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 235934 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 11454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1736	3	28	9	Y	25					27
02	1372	N	1300	-0-	-72	-0-	1293	3	7	9	Y	6	24	1			9
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			Y	-0-					9
04	1650	N	1437	-0-	-213	-0-	1437	3			Y	-0-					9
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1597	3	17	9	Y	15					24
06	1650	N	1379	-0-	-271	-0-	1378	3	1	9	Y	1	23	1			2
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1640	3	18	9	Y	16					18
08	1643	N	1477	-0-	-166	-0-	1475	3	2	9	Y	2					20
09	1380	N	1245	-0-	-135	-0-	1238	3	7	9	Y	6	22	1			4
10	1643	N	1341	-0-	-302	-0-	1339	3	2	9	Y	2					6
*11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1567	3	13	9	Y	12					18
12	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1473	3	31	9	Y	28	19	1			27

TOTAL GAS PROD: 18,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 33 RRCID -> 236360 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12328 PERF.11090 - 11872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	60	1	755	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	604	-0-	-68	-0-	42	1	562	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	593	-0-	-151	-0-	41	1	552	2	Y	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	55	1	753	2	Y	-0-					-0-
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	58	1	767	2	Y	-0-					-0-
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	51	1	652	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	612	-0-	-225	-0-	43	1	569	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	788	-0-	-49	-0-	57	1	731	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	663	-0-	-27	-0-	48	1	611	2	Y	4					4
							4	9									
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	51	1	617	2	Y	1					5
							1	9									
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	45	1	623	2	Y	-0-	4	1			1
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	55	1	675	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 237428 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10994 - 11806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	112	N	48	-0-	-64	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
11	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 3 RRCID -> 241722 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	423	-0-	-104	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
05	775	N	621	-0-	-154	-0-	621	3			N	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1002	3	12	9	N	11					11
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	954	3	1	9	N	1					12
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					12
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1002	3	1	9	N	1					13
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					13
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 10,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 40 RRCID -> 242324 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11054 - 11647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	98	1	1248	2	Y	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	64	1	854	2	Y	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	57	1	762	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	740	-0-	-550	-0-	50	1	690	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	691	-0-	-332	-0-	49	1	642	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	636	-0-	-144	-0-	46	1	590	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	659	-0-	-116	-0-	47	1	612	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	671	-0-	-11	-0-	48	1	623	2	Y	-0-					-0-
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	50	1	634	2	Y	4					4
							4	9									
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	57	1	693	2	Y	1					5
							1	9									
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	72	1	999	2	Y	-0-	4	1			1
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	54	1	663	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 242569 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12428 PERF.10922 - 12322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					1
02	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	3			N	-0-					1
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					1
04	1170	N	1111	-0-	-59	-0-	1111	3			N	-0-					1
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					1
06	1230	N	1022	-0-	-208	-0-	1022	3			N	-0-					1
07	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	1076	3			N	-0-					1
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					1
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					1
10	1085	N	958	-0-	-127	-0-	958	3			N	-0-					1
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					1
12	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	1037	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 43 RRCID -> 243237 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 12034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	258	1	3272	2	Y	-0-					-0-
02	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	236	1	3148	2	Y	-0-					-0-
03	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	270	1	3611	2	Y	-0-					-0-
04	3990	X	3839	-0-	-151	-0-	260	1	3579	2	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3841	-0-	-127	-0-	271	1	3570	2	Y	-0-					-0-
06	3750	X	3718	-0-	-32	-0-	272	1	3446	2	Y	-0-					-0-
07	3968	X	3837	-0-	-131	-0-	272	1	3565	2	Y	-0-					-0-
08	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	291	1	3739	2	Y	-0-					-0-
09	3840	X	3828	-0-	-12	-0-	281	1	3547	2	Y	-0-					-0-
10	3596	X	3550	-0-	-46	-0-	269	1	3281	2	Y	-0-					-0-
11	3480	X	3460	-0-	-20	-0-	234	1	3226	2	Y	-0-					-0-
12	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	300	1	3705	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 243408 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
09	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	3			N	-0-					-0-
10	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
11	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					-0-
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 243732 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 12417

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	66	1	1003	2	Y	-0-					1
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	70	1	914	2	Y	-0-					1
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	75	1	986	2	Y	-0-					1
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	68	1	987	2	Y	-0-					1
05	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	69	1	992	2	Y	-0-					1
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	67	1	979	2	Y	-0-					1
07	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	68	1	996	2	Y	-0-					1
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	76	1	998	2	Y	1					2
							1	9									
09	1050	N	1013	-0-	-37	-0-	74	1	939	2	Y	-0-					2
10	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	72	1	941	2	Y	-0-					2
11	1050	N	978	-0-	-72	-0-	80	1	898	2	Y	-0-					2
12	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	90	1	937	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 12,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JENNINGS WELL #: 91 RRCID -> 244614 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10970 - 12364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	2	Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	Y	13					13
							14	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	120	N	65	-0-	-55	-0-	6	1	59	2	Y	-0-					13
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	2	Y	-0-					13
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					13
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					13
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					13
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	Y	10					10
							11	9									
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					10
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 522 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 245179 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10980 - 12112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 32 RRCID -> 245412 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 12117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1890	-0-	-404	-0-	138	1	1752	2	Y	-0-					1
02	2072	N	1861	-0-	-211	-0-	130	1	1731	2	Y	-0-					1
03	2263	N	2192	-0-	-71	-0-	152	1	2040	2	Y	-0-					1
04	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	172	1	2358	2	Y	-0-					1
05	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	174	1	2298	2	Y	-0-					1
06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	170	1	2152	2	Y	-0-					1
07	2604	N	2394	-0-	-210	-0-	170	1	2224	2	Y	-0-					1
08	2480	N	2403	-0-	-77	-0-	174	1	2229	2	Y	-0-					1
09	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	172	1	2173	2	Y	15					16
							17	9									
10	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	171	1	2084	2	Y	1					17
							1	9									
11	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	142	1	1958	2	Y	-0-	15	1			2
12	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	188	1	2316	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 27,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 247771 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					8
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					8
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					8
04	780	N	753	-0-	-27	-0-	753	3			N	-0-					8
05	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	3			N	-0-					8
06	690	N	597	-0-	-93	-0-	597	3			N	-0-					8
07	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	3			N	-0-					8
08	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	3			N	-0-					8
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					8
10	744	N	635	-0-	-109	-0-	635	3			N	-0-					8
11	720	N	587	-0-	-133	-0-	587	3			N	-0-					8
12	744	N	628	-0-	-116	-0-	628	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 8,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 60 RRCID -> 248467 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11768 - 12040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	271	2	Y	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	19	1	253	2	Y	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	21	1	283	2	Y	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	20	1	269	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	21	1	273	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	21	1	265	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	21	1	277	2	Y	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	20	1	260	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	267	-0-	-33	-0-	20	1	247	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	18	1	214	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	19	1	237	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 248469 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11468 - 11604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2181	-0-	-51	-0-	109	1	2072	2	Y	-0-					-0-
02	2184	N	1957	-0-	-227	-0-	98	1	1859	2	Y	-0-					-0-
03	2387	N	2113	-0-	-274	-0-	101	1	2012	2	Y	-0-					-0-
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	109	1	2196	2	Y	-0-					-0-
05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	122	1	2373	2	Y	-0-					-0-
06	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	119	1	2270	2	Y	-0-					-0-
07	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	124	1	2261	2	Y	-0-					-0-
08	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	131	1	2366	2	Y	-0-					-0-
09	2400	N	2301	-0-	-99	-0-	119	1	2182	2	Y	-0-					-0-
10	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	124	1	2295	2	Y	-0-					-0-
11	2430	N	2260	-0-	-170	-0-	117	1	2143	2	Y	-0-					-0-
12	2387	N	2268	-0-	-119	-0-	116	1	2152	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 45 RRCID -> 248644 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 12704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	239	1	3032	2	Y	-0-					1
02	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	217	1	2895	2	Y	-0-					1
03	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	238	1	3185	2	Y	-0-					1
04	3480	X	3035	-0-	-445	-0-	206	1	2829	2	Y	-0-					1
05	3472	X	3100	-0-	-372	-0-	219	1	2881	2	Y	-0-					1
06	3330	X	1385	-0-	-1945	-0-	101	1	1284	2	Y	-0-					1
07	3441	X	1315	-0-	-2126	-0-	93	1	1222	2	Y	-0-					1
08	3410	X	1309	-0-	-2101	-0-	95	1	1214	2	Y	-0-					1
09	3030	X	1238	-0-	-1792	-0-	90	1	1139	2	Y	8					9
							9	9									
10	1116	X	1030	-0-	-86	-0-	78	1	952	2	Y	-0-					9
11	1080	X	661	-0-	-419	-0-	45	1	616	2	Y	-0-	8	1			1
12	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	84	1	1033	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 23,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 2 RRCID -> 248687 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 12044 PERF.10170 - 10725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	53	1	1004	2	Y	-0-			-0-
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	61	1	1147	2	Y	-0-			-0-
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	62	1	1242	2	Y	-0-			-0-
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	65	1	1303	2	Y	-0-			-0-
05	1333	N	1084	-0-	-249	-0-	53	1	1031	2	Y	-0-			-0-
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	64	1	1216	2	Y	-0-			-0-
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	72	1	1322	2	Y	-0-			-0-
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	65	1	1171	2	Y	-0-			-0-
09	1290	N	1273	-0-	-17	-0-	66	1	1207	2	Y	-0-			-0-
10	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	67	1	1247	2	Y	-0-			-0-
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	63	1	1155	2	Y	-0-			-0-
12	1302	N	1170	-0-	-132	-0-	60	1	1110	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 44 RRCID -> 249175 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 12528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	8	1	96	2	Y	-0-			-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	7	1	91	2	Y	-0-			-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	7	1	97	2	Y	-0-			-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	Y	-0-			-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	7	1	95	2	Y	-0-			-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	Y	-0-			-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	6	1	81	2	Y	-0-			-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	2	Y	-0-			-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	6	1	71	2	Y	-0-			-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	6	1	69	2	Y	-0-			-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	Y	-0-			-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	7	1	82	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 249181 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9212 - 12440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	242	-0-	-130	-0-	242	3	N	-0-			-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-			-0-
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3	N	-0-			-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-			-0-
05	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	3	N	-0-			-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3	N	-0-			-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-			-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3	N	-0-			-0-
09	360	N	235	-0-	-125	-0-	235	3	N	-0-			-0-
10	372	N	210	-0-	-162	-0-	210	3	N	-0-			-0-
11	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3	N	-0-			-0-
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 51 RRCID -> 249329 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2775	-0-	-325	-0-	203	1	2572	2	Y	-0-			-0-
02	2800	X	2577	-0-	-223	-0-	180	1	2397	2	Y	-0-			-0-
03	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	218	1	2923	2	Y	-0-			-0-
04	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	207	1	2851	2	Y	-0-			-0-
05	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	231	1	3049	2	Y	-0-			-0-
06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	234	1	2965	2	Y	-0-			-0-
07	3162	X	3103	-0-	-59	-0-	220	1	2883	2	Y	-0-			-0-
08	3224	X	2814	-0-	-410	-0-	203	1	2611	2	Y	-0-			-0-
09	3120	X	2856	-0-	-264	-0-	210	1	2646	2	Y	-0-			-0-
10	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	212	1	2594	2	Y	-0-			-0-
11	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	165	1	2272	2	Y	-0-			-0-
12	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	220	1	2720	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 61 RRCID -> 249429 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10954 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	68	1	857	2	Y	-0-			-0-
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	60	1	805	2	Y	-0-			-0-
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	65	1	865	2	Y	-0-			-0-
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	61	1	843	2	Y	-0-			-0-
05	961	N	924	-0-	-37	-0-	65	1	859	2	Y	-0-			-0-
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	73	1	927	2	Y	-0-			-0-
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	73	1	959	2	Y	-0-			-0-
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	70	1	896	2	Y	-0-			-0-
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	73	1	926	2	Y	-0-			-0-
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	72	1	875	2	Y	-0-			-0-
11	840	N	583	-0-	-257	-0-	39	1	544	2	Y	-0-			-0-
12	868	N	863	-0-	-5	-0-	65	1	798	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 30 RRCID -> 250172 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11160 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 250477 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10950 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	257	-0-	-84	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	308	N	246	-0-	-62	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	279	N	98	-0-	-181	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	201	-0-	-109	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 39 RRCID -> 251337 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	43	1	551	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	535	-0-	-81	-0-	37	1	498	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	578	-0-	-42	-0-	40	1	538	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	561	-0-	-9	-0-	38	1	523	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	570	-0-	-19	-0-	40	1	530	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	549	-0-	-21	-0-	40	1	509	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	556	-0-	-33	-0-	39	1	517	2	Y	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	41	1	526	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	416	-0-	-124	-0-	30	1	383	2	Y	3					3
							3	9									
10	558	N	513	-0-	-45	-0-	39	1	474	2	Y	-0-					3
11	540	N	248	-0-	-292	-0-	17	1	231	2	Y	-0-	3	1			-0-
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	37	1	455	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JENNINGS RANCH D WELL #: 42 RRCID -> 251548 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 11889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	842	-0-	-150	-0-	62	1	780	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	826	-0-	-14	-0-	58	1	768	2	Y	-0-					-0-
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	63	1	839	2	Y	-0-					-0-
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	60	1	825	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	882	-0-	-48	-0-	62	1	820	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	862	-0-	-8	-0-	63	1	799	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	66	1	864	2	Y	-0-					-0-
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	68	1	875	2	Y	-0-					-0-
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	64	1	813	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	816	-0-	-114	-0-	62	1	754	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	727	-0-	-173	-0-	49	1	678	2	Y	-0-					-0-
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	73	1	896	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL-LAS OVEJAS-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251566 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 12006 PERF.10870 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1295	-0-	-161	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1355	-0-	-164	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1216	-0-	-14	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1294	-0-	-287	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1286	-0-	-78	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
*10	1302	N	1222	-0-	-80	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
*11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 62 RRCID -> 252180 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 77 RRCID -> 254137 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1021	-0-	-157	-0-	75	1	946	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	856	-0-	-208	-0-	60	1	796	2	Y	-0-					-0-
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	79	1	1060	2	Y	-0-					-0-
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	70	1	966	2	Y	-0-					-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	78	1	1023	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1062	-0-	-48	-0-	78	1	984	2	Y	-0-					-0-
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	79	1	1040	2	Y	-0-					-0-
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	81	1	1040	2	Y	-0-					-0-
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	81	1	1019	2	Y	7					7
							8	9									
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	81	1	985	2	Y	1					8
							1	9									
11	960	N	860	-0-	-100	-0-	58	1	802	2	Y	-0-	7	1			1
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	86	1	1063	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 12,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 64 RRCID -> 254139 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10916 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1281	-0-	-300	-0-	94	1	1187	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1248	-0-	-124	-0-	87	1	1161	2	Y	-0-					-0-
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	99	1	1330	2	Y	-0-					-0-
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	90	1	1232	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	96	1	1261	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1286	-0-	-94	-0-	94	1	1192	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1281	-0-	-83	-0-	91	1	1190	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1095	-0-	-269	-0-	79	1	1016	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1060	-0-	-230	-0-	78	1	982	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	849	-0-	-422	-0-	64	1	785	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	928	-0-	-122	-0-	63	1	865	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	79	1	977	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 70 RRCID -> 254141 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12488 PERF.10570 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	35	1	440	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	328	-0-	-36	-0-	23	1	305	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	357	-0-	-46	-0-	25	1	332	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	419	-0-	-31	-0-	28	1	391	2	Y	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	36	1	470	2	Y	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	27	1	343	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	377	-0-	-57	-0-	27	1	350	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	471	-0-	-25	-0-	34	1	437	2	Y	-0-					-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	32	1	404	2	Y	3					3
							3	9									
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	29	1	357	2	Y	-0-					3
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	26	1	361	2	Y	-0-	3	1			-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	29	1	362	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JENNINGS RANCH AA WELL #: 58 RRCID -> 254144 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 13002 PERF.11430 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1258	-0-	-137	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1246	-0-	-104	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1139	-0-	-163	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1133	-0-	-231	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1085	-0-	-434	-0-	1085	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 37 RRCID -> 254147 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1459	-0-	-184	-0-	107	1	1352	2	Y	-0-					1
02	1456	N	1439	-0-	-17	-0-	100	1	1339	2	Y	-0-					1
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	113	1	1506	2	Y	-0-					1
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	105	1	1446	2	Y	-0-					1
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	116	1	1527	2	Y	-0-					1
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	119	1	1514	2	Y	-0-					1
07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	121	1	1581	2	Y	-0-					1
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	125	1	1611	2	Y	-0-					1
09	1620	N	1608	-0-	-12	-0-	117	1	1480	2	Y	10					11
							11	9									
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	108	1	1313	2	Y	1					12
							1	9									
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	107	1	1479	2	Y	-0-	10	1			2
12	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	122	1	1508	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 19,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

JENNINGS RANCH D WELL #: 68 RRCID -> 254250 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11262 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	512	-0-	-139	-0-	37	1	475	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	530	-0-	-86	-0-	37	1	493	2	Y	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	46	1	617	2	Y	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	38	1	522	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	501	-0-	-88	-0-	35	1	466	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	624	-0-	-6	-0-	46	1	578	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	502	-0-	-87	-0-	36	1	466	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	38	1	489	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	584	-0-	-46	-0-	43	1	541	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	37	1	457	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	429	-0-	-81	-0-	29	1	400	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	530	-0-	-59	-0-	40	1	490	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS WELL #: 93H RRCID -> 264003 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11972 PERF.10851 - 14965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	427	1	2988	2	Y	-0-					23
02	2800	X	2786	-0-	-14	-0-	305	1	2481	2	Y	-0-					23
03	3193	X	2951	-0-	-242	-0-	266	1	2685	2	Y	-0-					23
04	3240	X	2861	-0-	-379	-0-	277	1	2584	2	Y	-0-					23
05	3348	X	3037	-0-	-311	-0-	319	1	2718	2	Y	-0-					23
06	3240	X	2781	-0-	-459	-0-	298	1	2483	2	Y	-0-					23
07	3100	X	2720	-0-	-380	-0-	305	1	2415	2	Y	-0-					23
08	3038	X	2795	-0-	-243	-0-	273	1	2522	2	Y	-0-					23
09	2940	X	2895	-0-	-45	-0-	267	1	2625	2	Y	3					26
							3	9									
10	3038	X	2972	-0-	-66	-0-	283	1	2689	2	Y	-0-					26
11	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	300	1	2521	2	Y	-0-					26
12	3007	X	2882	-0-	-125	-0-	297	1	2585	2	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 34,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 295459 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 12525 PERF.10096 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	5777	-0-	2977	2977	5777	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	5035	-0-	1935	4912	5035	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5164	-0-	2164	7076	5164	2			N	-0-					-0-
05	11601	X	4525	-0-	-7076	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
06	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
07	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
08	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
10	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
11	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
12	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 19 RRCID -> 297757 COMPL. DATE 07/18/2022 TOTAL DEPTH 12891 PERF. 9786 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE-C OIL AND GAS 857600
EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 207637 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 12647 PERF.10401 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600
EL REFUGIO "AD" WELL #: 4 RRCID -> 218775 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11340 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, FERNANDO DEEP WELL #: 2 RRCID -> 234935 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12214 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, FERNANDO DEEP WELL #: 1 RRCID -> 242305 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11378 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENNINGS RANCH (MIDDLE WILCOX) 46216 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 14 RRCID -> 179052 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 12920 PERF.11106 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	51	1	778	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	411	-0-	-961	-0-	29	1	382	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	406	-0-	-1113	-0-	29	1	377	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	430	-0-	-380	-0-	28	1	402	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	450	-0-	-15	-0-	29	1	421	2	Y	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	28	1	407	2	Y	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	29	1	416	2	Y	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	34	1	443	2	Y	1					1
							1	9									
09	450	N	401	-0-	-49	-0-	29	1	372	2	Y	-0-					1
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	38	1	504	2	Y	-0-					1
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	37	1	413	2	Y	-0-					1
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	38	1	401	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 197872 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11094 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215369 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF.10066 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JESUIT (LOYOLA BEACH) 46312 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
FINALY RESOURCES LLC 268323
JESUIT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225391 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12567 - 12794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					118
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					118
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					118
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					118

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JESUIT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232958 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 15310 PERF.13705 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JESUIT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244684 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13110 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JESUIT (RIVERA) 46312 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
FINALY RESOURCES LLC 268323
JESUIT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246639 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9748 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62		-0-					Y	-0-					26
02	56	N	-0-	-0-	-56		-0-					Y	-0-					26
03	9	N	-0-	-0-	-9		-0-					Y	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					26
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					26
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					26
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					26
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JESUIT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254907 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9832 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	#	-0-	-0-	-6014		-0-					Y	-0-					87
02	4144	#	-0-	-0-	-4144		-0-					Y	-0-					87
03	4588	#	-0-	-0-	-4588		-0-					Y	-0-					87
04	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					87
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					87
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					87
08	DLQ G-10		212	-0-	212	B	212	212	3			Y	-0-					87
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			212															
09	0		-0-	-0-	-0-	B	212					Y	-0-					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	212					Y	-0-					87
11	210	N	110	-0-	-100	B	112	110	3			Y	-0-					87
12	0		86	-0-	86	B	198	86	3			Y	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JESUIT (UPPER DEL GRULLO) 46312 575 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
FINALY RESOURCES LLC 268323
JESUIT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250748 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11678 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022		-0-	-0-	-5022	B	44790					Y	-0-					72
02	3472		-0-	-0-	-3472	B	41318					Y	-0-					72
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			41318															
03	3844		-0-	-0-	-3844	B	37474					Y	-0-					72
04	2460		-0-	-0-	-2460	B	35014					Y	-0-					72
05	496		-0-	-0-	-496	B	34518					Y	-0-					72
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	34518					Y	-0-					72
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	34518					Y	-0-					72
08	0		-0-	-0-	-0-	B	34518					Y	-0-					72
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			34518															
09	0		-0-	-0-	-0-	B	34518					Y	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	34518					Y	-0-					72
11	0	N	82	-0-	82	B	34600	82	3			Y	-0-					72
*12	7750	N	-0-	-0-	-7750	B	26850					Y	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 82 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JESUIT (10700) 46312 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
FINALY RESOURCES LLC 268323
JESUIT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246638 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9900 - 9906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JESUIT (10900) 46312 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
FINALY RESOURCES LLC 268323
JESUIT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246642 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12220 - 12243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JICARILLA (I-2) 46339 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
DOUGHERTY/EIA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 137983 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 10356 PERF. 9188 - 9766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930 N	518	-0-	-412	-0-	106	1	412	2	N	-0-					-0-
02	1232 N	1138	-0-	-94	-0-	249	1	889	2	N	-0-					-0-
03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	258	1	802	2	N	-0-					-0-
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	163	1	457	2	N	-0-					-0-
05	1271 N	799	-0-	-472	-0-	219	1	580	2	N	-0-					-0-
06	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	382	1	1355	2	N	-0-					-0-
07	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	377	1	1161	2	N	-0-					-0-
08	806 N	689	-0-	-117	-0-	170	1	519	2	N	-0-					-0-
09	1650 N	1336	-0-	-314	-0-	321	1	1015	2	N	-0-					-0-
10	1550 N	1187	-0-	-363	-0-	290	1	897	2	N	-0-					-0-
11	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	304	1	1006	2	N	-0-					-0-
12	1395 N	1076	-0-	-319	-0-	273	1	803	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JICARILLA (I-2) //CONT.// 46339 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
DOUGHERTY/EIA, UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 185830 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9186 - 9677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	1076	-0-	-505	-0-	216	1	838	2	Y	20	125	1			130
							22	9									
02	1372	X	1151	-0-	-221	-0-	246	1	875	2	Y	27					157
							30	9									
03	1519	X	1459	-0-	-60	-0-	347	1	1076	2	Y	33					190
							36	9									
04	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	434	1	1213	2	Y	28					218
							31	9									
05	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	409	1	1083	2	Y	23					241
							25	9									
06	1410	X	1168	-0-	-242	-0-	246	1	876	2	Y	42					283
							46	9									
07	1736	X	1269	-0-	-467	-0-	298	1	917	2	Y	49	138	1			194
							54	9									
08	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	438	1	1339	2	Y	24					218
							26	9									
09	1680	X	1353	-0-	-327	-0-	318	1	1003	2	Y	29					247
							32	9									
10	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	380	1	1174	2	Y	43					290
							47	9									
11	1740	X	1279	-0-	-461	-0-	287	1	950	2	Y	38	138	1			190
							42	9									
12	1798	X	1660	-0-	-138	-0-	411	1	1206	2	Y	39					229
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 17,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 186648 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9144 - 9393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	11	1	38	2	Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	24	1	76	2	Y	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	38	1	107	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	60	-0-	-95	-0-	14	1	46	2	Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	16	1	50	2	Y	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	19	1	61	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	15	1	46	2	Y	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	14	1	48	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	61	-0-	-32	-0-	15	1	46	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNS (LOMA NOVIA) 46993 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
D&R PRODUCTION INC. 196874
MEW, BEN G WELL #: RRCID -> 127547 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4174 - 4178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2001

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES (4500 STRAY) 47093 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804
HUISACHE WELL #: 1 RRCID -> 198424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4431 - 4539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUANITA (LOBO) 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 080566 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9853 - 9865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 082524 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9005 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 6 RRCID -> 082525 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9437 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	489	-0-	-38	-0-	6	1	483	2	N	-0-					47
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	17	1	567	2	N	3					50
							3	9									
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	26	1	553	2	N	-0-					50
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	29	1	613	2	N	-0-					50
05	620	N	541	-0-	-79	-0-	26	1	515	2	N	-0-					50
06	570	N	559	-0-	-11	-0-	27	1	532	2	N	-0-					50
07	620	N	500	-0-	-120	-0-	23	1	465	2	N	11					61
							12	9									
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	32	1	635	2	N	-0-					61
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	28	1	560	2	N	-0-					61
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	31	1	620	2	N	-0-					61
11	600	N	527	-0-	-73	-0-	25	1	502	2	N	-0-					61
12	620	N	517	-0-	-103	-0-	19	1	498	2	N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 6,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 11 RRCID -> 084421 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10311 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 14 RRCID -> 088453 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9530 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	5	1	383	2	N	-0-					47
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	12	1	407	2	N	-0-					47
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	29	1	633	2	N	2					49
							2	9									
04	390	N	277	-0-	-113	-0-	13	1	264	2	N	-0-					49
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	21	1	417	2	N	7					56
							8	9									
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	26	1	511	2	N	-0-					56
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	24	1	469	2	N	2					58
							2	9									
08	403	N	288	-0-	-115	-0-	14	1	274	2	N	-0-					58
09	390	N	339	-0-	-51	-0-	16	1	323	2	N	-0-					58
10	403	N	189	-0-	-214	-0-	9	1	180	2	N	-0-					58
11	270	N	185	-0-	-85	-0-	9	1	176	2	N	-0-					58
12	341	N	134	-0-	-207	-0-	5	1	129	2	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 4,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BRUNI MINERALS TRUST WELL #: A 1 RRCID -> 088742 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10322 - 10622

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 15 RRCID -> 093755 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9055 - 9615

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 19 RRCID -> 114199 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9892 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 18 RRCID -> 115213 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8944 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 20 RRCID -> 117180 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9154 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	459	-0-	-130	-0-	5	1	454	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	491	-0-	-97	-0-	14	1	477	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	484	-0-	-74	-0-	21	1	463	2	Y	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	25	1	524	2	Y	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	26	1	515	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	275	-0-	-205	-0-	13	1	262	2	Y	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	26	1	516	2	Y	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	25	1	494	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	23	1	457	2	Y	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	24	1	492	2	Y	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	24	1	482	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	483	-0-	-13	-0-	18	1	465	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL -A- WELL #: 3 RRCID -> 084900 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9819 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1764	-0-	-871	-0-	25	1	1719	2	Y	18					19
							20	9									
02	2380	X	1411	-0-	-969	-0-	28	1	1383	2	Y	-0-					19
03	1922	X	1240	-0-	-682	-0-	31	1	1209	2	Y	-0-					19
04	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	73	1	2190	2	Y	22					41
							24	9									
05	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	181	1	2297	2	Y	18	47	1			12
							20	9									
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	170	1	1884	2	Y	44					56
							48	9									
07	2356	N	2124	-0-	-232	-0-	164	1	1919	2	Y	37	52	1			41
							41	9									
08	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	194	1	2831	2	Y	27	52	1			16
							30	9									
09	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	151	1	2163	2	Y	17					33
							19	9									
10	2139	N	1932	-0-	-207	-0-	128	1	1804	2	Y	-0-					33
11	2700	N	1874	-0-	-826	-0-	70	1	1795	2	Y	8	41	1			-0-
							9	9									
12	2418	N	1866	-0-	-552	-0-	8	1	1825	2	Y	30					30
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 24,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

BRUNI MINERAL -B- WELL #: 3 RRCID -> 087362 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 9876 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	15	1	988	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	839	-0-	-85	-0-	17	1	822	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	792	-0-	-262	-0-	20	1	772	2	Y	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	26	1	789	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	751	-0-	-179	-0-	55	1	696	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	673	-0-	-107	-0-	56	1	617	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	523	-0-	-314	-0-	41	1	482	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	673	-0-	-71	-0-	43	1	630	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	619	-0-	-41	-0-	40	1	579	2	Y	-0-					-0-
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	37	1	519	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	429	-0-	-231	-0-	16	1	413	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	89	-0-	-562	-0-	89	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 2 RRCID -> 089662 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 10614 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 1 RRCID -> 095734 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9346 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	Y	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	Y	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	Y	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	3	1	80	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUANITA (LOBO, UP.) 47440 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL "D" WELL #: 2 RRCID -> 091298 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 11166 PERF. 9468 - 10243

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH ESTATE J WELL #: D 1 RRCID -> 100059 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9140 - 9198

01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	2	Y	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	1	1	72	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	2	1	83	2	Y	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	143	2	Y	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	17	1	219	2	Y	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	17	1	185	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	11	1	133	2	Y	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	2	Y	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	24	1	346	2	Y	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	2	Y	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	217	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	1	1	209	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUANITA (WILCOX 7300) 47440 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BONUGLI, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 105412 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 7290 - 7306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	84	-0-	-71	-0-	15	1	69	2	N	-0-					120
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	N	-0-					120
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	82	1	381	2	N	-0-					120
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	156	1	452	2	N	-0-					120
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					120
06	450	N	41	-0-	-409	-0-	20	1	21	2	N	-0-					120
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					120
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	24	1	85	2	N	-0-					120
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					120
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	25	1	10	2	N	-0-					120
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					120
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 1,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUANITA (WILCOX 8100) 47440 687 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL B WELL #: 7 RRCID -> 284251 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8046 - 8066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUANITA (7100) 47440 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 2 RRCID -> 153633 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7140 - 7360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	117					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	117					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	117					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	117					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	117					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	117					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	117					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	117					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	117					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	117					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	117					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	117					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUANITA (7100) //CONT.// 47440 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 41 RRCID -> 289562 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 7150 - 7330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 48 RRCID -> 289563 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7080 - 7388

01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			29
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23 2	N	-0-			29
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60 2	N	-0-			29
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			29
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42 2	N	-0-			29
12	62 N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19 2	N	-0-			29

TOTAL GAS PROD: 151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDD CITY, S. (D-2 SAND) 47486 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
M. E. EVANS ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 176648 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 5448

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDD CITY, S. (FRIO MASSIVE) 47486 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
M. E. EVANS ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 178376 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5740 - 5780

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JULIAN, NORTH (J-68) 47564 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 109 RRCID -> 288445 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9320 - 9440

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KR\BOA (VX CONS.) 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1065 RRCID -> 168598 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11190 - 11224

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2026

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KR\BOA (VX CONS.) //CONT.// 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 801 RRCID -> 259317 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11394 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	46988	X	46988	-0-	-0-	-0-	44553	3	2435	9	Y	2214	1603	1			611
10	48906	X	48906	-0-	-0-	-0-	46088	3	2818	9	Y	2562	2657	1			516
11	30026	X	30026	-0-	-0-	-0-	28598	3	1428	9	Y	1298	1346	1			468
12	48546	X	20402	-0-	-28144	-0-	19436	3	966	9	Y	878	987	1			359

TOTAL GAS PROD: 146,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,952

KING RANCH CANELO WELL #: 821 RRCID -> 261883 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11416 - 12042

01	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	140	1	5838	3	Y	167	197	1			99
							17	4	184	9							
02	5964	X	5782	-0-	-182	-0-	126	1	5480	3	Y	147	130	1			116
							14	4	162	9							
03	6603	X	5903	-0-	-700	-0-	140	1	5639	3	Y	104	104	1			116
							10	4	114	9							
04	6390	X	5747	-0-	-643	-0-	135	1	5558	3	Y	44	125	1			35
							6	4	48	9							
05	6448	X	5792	-0-	-656	-0-	140	1	5602	3	Y	41	39	1			37
							5	4	45	9							
06	5940	X	5509	-0-	-431	-0-	135	1	5325	3	Y	40	46	1			31
							5	4	44	9							
07	6138	X	5495	-0-	-643	-0-	140	1	5283	3	Y	59	56	1			34
							7	4	65	9							
08	5952	X	5941	-0-	-11	-0-	140	1	5685	3	Y	97	87	1			44
							9	4	107	9							
09	5760	X	5514	-0-	-246	-0-	135	1	5276	3	Y	83	104	1			23
							12	4	91	9							
10	5797	X	5761	-0-	-36	-0-	140	1	5502	3	Y	98	101	1			20
							11	4	108	9							
11	5760	X	5274	-0-	-486	-0-	135	1	5016	3	Y	102	85	1			37
							11	4	112	9							
12	5828	X	5755	-0-	-73	-0-	140	1	5480	3	Y	112	103	1			46
							12	4	123	9							

TOTAL GAS PROD: 68,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,094

KING RANCH CANELO WELL #: 824 RRCID -> 263218 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11148 - 12567

01	3100	N	-0-	-0-	-3100	13184					N	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	10384					N	-0-					-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	7284					N	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	4284					N	-0-					-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	1184					N	-0-					-0-
06	1184	N	-0-	-0-	-1184	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2026

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KR\BOA (VX CONS.) //CONT.// 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 828 RRCID -> 264858 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12338 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5121	-0-		-676	-0-		2	1	5015	3	Y	81	101	1			48
									15	4	89	9							
02	5684	X	5090	-0-		-594	-0-		2	1	4991	3	Y	76	64	1			60
									13	4	84	9							
03	6293	X	5695	-0-		-598	-0-		2	1	5592	3	Y	79	54	1			85
									14	4	87	9							
04	6090	X	5000	-0-		-1090	-0-		2	1	4896	3	Y	79	101	1			63
									15	4	87	9							
05	5895	X	5895	-0-		-0-	-0-		2	1	5783	3	Y	86	71	1			78
									15	4	95	9							
06	5520	X	4728	-0-		-792	-0-		2	1	4633	3	Y	71	94	1			55
									15	4	78	9							
07	5704	X	4264	-0-		-1440	-0-		2	1	4143	3	Y	94	95	1			54
									16	4	103	9							
08	6098	X	6098	-0-		-0-	-0-		2	1	5892	3	Y	168	146	1			76
									19	4	185	9							
09	5640	X	5238	-0-		-402	-0-		5074	3	44	4	Y	109	155	1			30
									120	9									
10	5828	X	5689	-0-		-139	-0-		5381	3	165	4	Y	130	134	1			26
									143	9									
11	5640	X	5628	-0-		-12	-0-		5297	3	163	4	Y	153	124	1			55
									168	9									
12	6107	X	5599	-0-		-508	-0-		5267	3	166	4	Y	151	144	1			62
									166	9									

TOTAL GAS PROD: 64,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,277

KING RANCH CANELO WELL #: 830 RRCID -> 267327 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12820 - 13090

01	1240	N	-0-	-0-		-1240	-0-						Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-		-1	-0-						Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH CANELO WELL #: 837 RRCID -> 267331 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11940 - 12602

01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KR\BOA (VX CONS.) //CONT.// 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 862 RRCID -> 269350 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11526 - 12668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-	57	1			-0-
02	1708	N	-0-	-0-	-1708	-0-					Y	-0-					-0-
03	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2026

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KR\BOA (VX. 10250) 47937 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 53 RRCID -> 186637 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 12761 PERF.10600 - 10685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
02	1148	N	-0-	-0-	-1148	-0-					Y	-0-					-0-
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KR\BOA (VX. 11300) 47937 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1065 RRCID -> 170945 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10756 - 10774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2026

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) 47939 460 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
KING RANCH MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 213685 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13098 - 13676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 54E RRCID -> 162082 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10624 - 10628

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 57E RRCID -> 181194 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.10580 - 12308

01	2666 #	-0-	-0-	-2666	-0-			Y	-0-	26	1	-0-
02	2380 #	-0-	-0-	-2380	-0-			Y	-0-			-0-
03	2635 #	-0-	-0-	-2635	-0-			Y	-0-			-0-
04	2400 #	-0-	-0-	-2400	-0-			Y	-0-			-0-
05	2263 #	-0-	-0-	-2263	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 59E RRCID -> 185189 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9495 - 11833

01	2852 #	-0-	-0-	-2852	-0-			Y	-0-	29	1	-0-
02	2576 #	-0-	-0-	-2576	-0-			Y	-0-			-0-
03	2852 #	-0-	-0-	-2852	-0-			Y	-0-			-0-
04	2760 #	-0-	-0-	-2760	-0-			Y	-0-			-0-
05	2852 #	-0-	-0-	-2852	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 63E RRCID -> 189676 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10842 - 12460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 61E RRCID -> 190012 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12628 PERF.11245 - 12486

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 69E RRCID -> 199967 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10771 - 11060

01	4681 #	-0-	-0-	-4681	-0-			Y	-0-	14	1	-0-
02	4088 #	-0-	-0-	-4088	-0-			Y	-0-			-0-
03	4371 #	-0-	-0-	-4371	-0-			Y	-0-			-0-
04	4080 #	-0-	-0-	-4080	-0-			Y	-0-			-0-
05	4092 #	-0-	-0-	-4092	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E149 RRCID -> 207592 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10631 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		4276	-0-	4276	9659	826	1	3415	3	Y	28	39	1			19
							4	4	31	9							
02	T. A.		4286	-0-	4286	13945	775	1	3476	3	Y	28	23	1			24
							4	4	31	9							
03	T. A.		3131	-0-	3131	17076	505	1	2608	3	Y	11	31	1			4
							6	4	12	9							
04	T. A.		2474	-0-	2474	19550	358	1	2092	3	Y	19	18	1			5
							3	4	21	9							
05	22943	R	3393	-0-	-19550	-0-	493	1	2860	3	Y	30	25	1			10
							7	4	33	9							
06	T. A.		2792	-0-	2792	2792	434	1	2330	3	Y	23	25	1			8
							3	4	25	9							
07	6367	R	3575	-0-	-2792	-0-	603	1	2927	3	Y	36	25	1			19
							5	4	40	9							
08	3813	R	3813	-0-	-0-	-0-	676	1	3099	3	Y	32	35	1			16
							3	4	35	9							
09	3270	#	1381	-0-	-1889	-0-	293	1	1075	3	Y	11	24	1			3
							1	4	12	9							
10	3565	#	3055	-0-	-510	-0-	592	1	2429	3	Y	28	22	1			9
							3	4	31	9							
11	4274	R	4274	-0-	-0-	-0-	804	1	3422	3	Y	38	21	1			26
							6	4	42	9							
12	3913	R	3913	-0-	-0-	-0-	771	1	3095	3	Y	39	43	1			22
							4	4	43	9							

TOTAL GAS PROD: 40,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E150 RRCID -> 214159 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11072 - 11216

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 74 E RRCID -> 214194 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 14015 PERF.10592 - 10614

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M839E RRCID -> 267677 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11762 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	#	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-	135	1			-0-
02	4732	#	-0-	-0-	-4732	-0-					Y	-0-					-0-
03	4371	#	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-					-0-
04	3870	#	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-					-0-
05	3999	#	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M835E RRCID -> 268017 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13715 PERF.10212 - 11600

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M889E RRCID -> 274349 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11682 - 13152

01	13701	R	13701	-0-	-0-	-0-	2567	1	10149	3	Y	880	1027	1			602
							17	4	968	9							
02	12905	R	12905	-0-	-0-	-0-	2263	1	9717	3	Y	825	719	1			708
							17	4	908	9							
03	12834	#	12697	-0-	-137	-0-	2023	1	10161	3	Y	444	998	1			154
							25	4	488	9							
04	14213	R	14213	-0-	-0-	-0-	2033	1	11548	3	Y	560	567	1			147
							16	4	616	9							
05	14198	R	14198	-0-	-0-	-0-	2061	1	11584	3	Y	477	462	1			162
							28	4	525	9							
06	13830	#	12750	-0-	-1080	-0-	1988	1	10317	3	Y	392	412	1			142
							14	4	431	9							
07	14322	#	13762	-0-	-560	-0-	2314	1	10855	3	Y	526	388	1			280
							14	4	579	9							
08	14322	#	12852	-0-	-1470	-0-	2290	1	10114	3	Y	397	474	1			203
							11	4	437	9							
09	13860	#	12502	-0-	-1358	-0-	2683	1	9433	3	Y	339	462	1			80
							13	4	373	9							
10	14198	#	12864	-0-	-1334	-0-	2508	1	9890	3	Y	412	365	1			127
							13	4	453	9							
11	13320	#	12134	-0-	-1186	-0-	2299	1	9402	3	Y	379	247	1			259
							16	4	417	9							
12	12865	#	12420	-0-	-445	-0-	2460	1	9478	3	Y	427	443	1			243
							12	4	470	9							

TOTAL GAS PROD: 156,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,058

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M895E RRCID -> 275673 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 13664 PERF.11690 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	3284		2237	-0-	-1047	-0-	351	1	1885	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	3284		1047	-0-	-2237	-0-	178	1	867	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	3284		-0-	-0-	-3284	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	3284		-0-	-0-	-3284	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KING RANCH BORREGOS WELL #: M898E RRCID -> 276245 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 13797 PERF. 9678 - 9910

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	28173	R	28173	-0-	-0-	-0-	866	1	25864	3	Y	1286	840	1			446
							28	4	1415	9							
04	24459	R	24459	-0-	-0-	-0-	771	1	21913	3	Y	1580	1611	1			415
							37	4	1738	9							
05	15799	R	15799	-0-	-0-	-0-	604	1	14360	3	Y	744	907	1			252
							17	4	818	9							
06	24570	#	11543	-0-	-13027	-0-	478	1	10504	3	Y	500	571	1			181
							11	4	550	9							
07	25389	#	12186	-0-	-13203	-0-	499	1	10953	3	Y	651	485	1			347
							18	4	716	9							
08	25389	#	8345	-0-	-17044	-0-	405	1	7481	3	Y	409	546	1			210
							9	4	450	9							
09	24450	#	8945	-0-	-15505	-0-	443	1	7971	3	Y	471	569	1			112
							13	4	518	9							
10	15810	#	8256	-0-	-7554	-0-	406	1	7279	3	Y	509	464	1			157
							11	4	560	9							
11	11790	#	7179	-0-	-4611	-0-	354	1	6338	3	Y	434	295	1			296
							10	4	477	9							
12	9486	#	7577	-0-	-1909	-0-	376	1	6638	3	Y	502	512	1			286
							11	4	552	9							

TOTAL GAS PROD: 132,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,086

KING RANCH BORREGOS WELL #: M897E RRCID -> 277795 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 13807 PERF.12839 - 13318

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M921E RRCID -> 278590 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10154 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M939EH RRCID -> 288055 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10610 - 11158

01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M938E RRCID -> 289352 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12438 - 12670

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 2102ME RRCID -> 291665 COMPL. DATE 03/29/2022 TOTAL DEPTH 13502 PERF.11813 - 12024

01	38285	10263	-0-	-28022	542688	614	1	9418	3	Y	187	138	1				321
						25	4	206	9								
02	34580	8999	-0-	-25581	517107	518	1	8280	3	Y	163	136	1				348
						22	4	179	9								
03	38285	9724	-0-	-28561	488546	308	1	9194	3	Y	180	271	1				257
						24	4	198	9								
04	37050	9133	-0-	-27917	460629	303	1	8613	3	Y	174	131	1				300
						26	4	191	9								
05	38285	9472	-0-	-28813	431816	373	1	8878	3	Y	174	135	1				339
						30	4	191	9								
06	37050	9030	-0-	-28020	403796	385	1	8451	3	Y	152	268	1				223
						27	4	167	9								
07	38285	9253	-0-	-29032	374764	396	1	8679	3	Y	137	131	1				229
						27	4	151	9								
08	38285	8505	-0-	-29780	344984	428	1	7905	3	Y	134	138	1				225
						25	4	147	9								
09	37050	8627	-0-	-28423	316561	444	1	7994	3	Y	145	133	1				237
						29	4	160	9								
10	38285	8444	-0-	-29841	286720	435	1	7812	3	Y	154	135	1				256
						28	4	169	9								
11	37050	8044	-0-	-29006	257714	415	1	7428	3	Y	161						417
						24	4	177	9								
12	38285	8384	-0-	-29901	227813	437	1	7714	3	Y	185	287	1				315
						29	4	204	9								

TOTAL GAS PROD: 107,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,946

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 2103ME RRCID -> 292927 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10937 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	#	2562	-0-	-445	-0-	152	1	2318	3	Y	74	52	1			125
							11	4	81	9							
02	2548	#	2256	-0-	-292	-0-	128	1	2047	3	Y	65	53	1			137
							9	4	72	9							
03	2790	#	2503	-0-	-287	-0-	78	1	2335	3	Y	72	107	1			102
							11	4	79	9							
04	2520	#	2209	-0-	-311	-0-	72	1	2054	3	Y	68	52	1			118
							8	4	75	9							
05	2604	#	2281	-0-	-323	-0-	89	1	2110	3	Y	67	53	1			132
							8	4	74	9							
06	2400	#	2151	-0-	-249	-0-	91	1	1989	3	Y	58	104	1			86
							7	4	64	9							
07	2480	#	2206	-0-	-274	-0-	93	1	2047	3	Y	54	51	1			89
							7	4	59	9							
08	2480	#	2034	-0-	-446	-0-	101	1	1870	3	Y	52	53	1			88
							6	4	57	9							
09	2220	#	1982	-0-	-238	-0-	101	1	1812	3	Y	56	52	1			92
							7	4	62	9							
10	2294	#	2130	-0-	-164	-0-	109	1	1960	3	Y	49	52	1			89
							7	4	54	9							
11	2160	#	2052	-0-	-108	-0-	105	1	1889	3	Y	46					135
							7	4	51	9							
12	2170	#	2123	-0-	-47	-0-	110	1	1947	3	Y	53	93	1			95
							8	4	58	9							

TOTAL GAS PROD: 26,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 714

WAGNER OIL COMPANY 891175
GAFFORD DIETZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215168 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13080 - 14132

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
MCGILL BROS. WELL #: 211D RRCID -> 046191 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 5190 - 5890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: 391DF RRCID -> 056063 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5531 - 5550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1932	-0-	-362	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
02	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
03	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
04	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
05	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3862	3	19	9	N	17	17	0			-0-
06	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
07	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	3			N	-0-					-0-
08	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
09	3150	X	2699	-0-	-451	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
10	3255	X	2836	-0-	-419	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
11	3150	X	2863	-0-	-287	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	3231	-0-	-24	-0-	3231	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MCGILL BROS. WELL #: 170 T RRCID -> 060022 COMPL. DATE 09/13/1974 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
STATE-MARSHALL WELL #: 45 L RRCID -> 125690 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6594 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: 512 RRCID -> 137118 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5572 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: 515 RRCID -> 138683 COMPL. DATE 06/09/2020 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4623 - 4635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	330	N	236	-0-	-94	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
JUAREZ, MIGUEL WELL #: 9 RRCID -> 139719 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5726 - 5734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	140	3	4	9	N	4	4	0			-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	449	3	4	9	N	4	4	0			-0-
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	473	3	19	9	N	17	17	0			-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	294	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

MCGILL BROS. WELL #: 380-H RRCID -> 141069 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5381 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	326	-0-	-883	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	1092	X	12	-0-	-1080	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	558	X	11	-0-	-547	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	330	X	9	-0-	-321	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	341	X	178	-0-	-163	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	330	X	240	-0-	-90	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	269	X	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
08	443	X	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
09	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	279	X	212	-0-	-67	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	420	X	210	-0-	-210	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	434	X	281	-0-	-153	-0-	281	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: 529 RRCID -> 159221 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	542	-0-	-140	-0-	542	3			N	-0-					-0-
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	899	3	244	9	N	222	222	0			-0-
06	990	N	799	-0-	-191	-0-	799	3			N	-0-					-0-
07	930	N	544	-0-	-386	-0-	544	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	717	-0-	-430	-0-	717	3			N	-0-					-0-
09	810	N	577	-0-	-233	-0-	577	3			N	-0-					-0-
10	558	N	108	-0-	-450	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	690	N	644	-0-	-46	-0-	644	3			N	-0-					-0-
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
MCGILL BROS. WELL #: 460 RRCID -> 165214 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5270 - 5278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: 461 RRCID -> 167704 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6162 - 6190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3459	-0-	-416	-0-	3202	3	257	9	N	234	234	0			-0-
02	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5006	3	223	9	N	203	203	0			-0-
03	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5488	3	264	9	N	240	240	0			-0-
04	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4561	3	253	9	N	230	230	0			-0-
05	5549	X	5027	-0-	-522	-0-	4864	3	163	9	N	148	148	0			-0-
06	5370	X	4856	-0-	-514	-0-	4659	3	197	9	N	179	179	0			-0-
07	5549	X	5353	-0-	-196	-0-	5163	3	190	9	N	173	173	0			-0-
08	5549	X	5094	-0-	-455	-0-	4892	3	202	9	N	184	184	0			-0-
09	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4731	3	174	9	N	158	158	0			-0-
10	5363	X	4975	-0-	-388	-0-	4788	3	187	9	N	170	170	0			-0-
11	5190	X	4540	-0-	-650	-0-	4364	3	176	9	N	160	160	0			-0-
12	5363	X	4728	-0-	-635	-0-	4583	3	145	9	N	132	132	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,211

MCGILL BROS. WELL #: M385 D RRCID -> 168821 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5226 - 5243

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
MCGILL BROS. WELL #: 455W RRCID -> 170891 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4890 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: 390 D RRCID -> 173886 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5935 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: 560DF RRCID -> 184762 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 5276 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
STATE-MARSHALL WELL #: 48DF RRCID -> 193817 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6114 - 6352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE-MARSHALL WELL #: 49DF RRCID -> 195041 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5354 - 5498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	328	X	328	-0-	-0-	-0-	327	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1646	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1701	3	2	9	N	2	2	0			-0-
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1613	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	1069	3	1	9	N	1	1	0			-0-
06	1140	N	933	-0-	-207	-0-	932	3	1	9	N	1	1	0			-0-
07	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1753	3	1	9	N	1	1	0			-0-
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
09	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	35	-0-	-1143	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	48	-0-	-1092	-0-	48	3			N	-0-					-0-
12	930	N	11	-0-	-919	-0-	11	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BASS, A.M.K. MRS. "B" WELL #: 25DF RRCID -> 195213 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5145 - 5149

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
STATE MARSHALL WELL #: 50DF RRCID -> 196373 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5486 - 6284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE MARSHALL WELL #: 53DF RRCID -> 203198 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5652 - 6316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2154	-0-	-698	-0-	1105	3	1049	9	N	954	954	0			-0-
02	2548	X	1749	-0-	-799	-0-	844	3	905	9	N	823	823	0			-0-
03	2294	X	1816	-0-	-478	-0-	833	3	983	9	N	894	894	0			-0-
04	2220	X	1886	-0-	-334	-0-	871	3	1015	9	N	923	923	0			-0-
05	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	1126	3	1075	9	N	977	977	0			-0-
06	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	1097	3	1004	9	N	913	913	0			-0-
07	1953	X	1927	-0-	-26	-0-	936	3	991	9	N	901	901	0			-0-
08	2201	X	1928	-0-	-273	-0-	956	3	972	9	N	884	884	0			-0-
09	2130	X	1908	-0-	-222	-0-	988	3	920	9	N	836	836	0			-0-
10	2201	X	2192	-0-	-9	-0-	1229	3	963	9	N	875	875	0			-0-
11	2100	X	1859	-0-	-241	-0-	1008	3	851	9	N	774	774	0			-0-
12	1984	X	1760	-0-	-224	-0-	1017	3	743	9	N	675	675	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,429

BASS, A. M. K., MRS. WELL #: 51 RRCID -> 207019 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 8294 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
KELSEY UNIT WELL #: 573F RRCID -> 212253 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5806 - 5908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	X	31	-0-	-124	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	71	3	2	9	N	2	2	0			-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

STATE MARSHALL WELL #: 57 F RRCID -> 214027 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5028 - 5034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: 567DF RRCID -> 218742 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4947 - 4978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	58	3	646	9	N	587	587	0			-0-
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	882	3	487	9	N	443	443	0			-0-
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	893	3	625	9	N	568	568	0			-0-
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	843	3	650	9	N	591	591	0			-0-
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	295	3	642	9	N	584	584	0			-0-
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	324	3	706	9	N	642	642	0			-0-
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	416	3	805	9	N	732	732	0			-0-
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	405	3	840	9	N	764	764	0			-0-
09	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	404	3	716	9	N	651	651	0			-0-
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	442	3	796	9	N	724	724	0			-0-
11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	337	3	825	9	N	750	750	0			-0-
12	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	225	3	1169	9	N	1063	1063	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,099

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
KELSEY UNIT S56MF WELL #: S 56MF RRCID -> 220829 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5608 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	1017	-0-	-130	-0-	896	3	121	9	N	110	110	0			-0-
02	952	X	945	-0-	-7	-0-	833	3	112	9	N	102	102	0			-0-
03	1054	X	1037	-0-	-17	-0-	919	3	118	9	N	107	107	0			-0-
04	1020	X	956	-0-	-64	-0-	871	3	85	9	N	77	77	0			-0-
05	1054	X	880	-0-	-174	-0-	791	3	89	9	N	81	81	0			-0-
06	1020	X	855	-0-	-165	-0-	771	3	84	9	N	76	76	0			-0-
07	1054	X	815	-0-	-239	-0-	726	3	89	9	N	81	81	0			-0-
08	1023	X	769	-0-	-254	-0-	682	3	87	9	N	79	79	0			-0-
09	960	X	731	-0-	-229	-0-	661	3	70	9	N	64	64	0			-0-
10	899	X	895	-0-	-4	-0-	818	3	77	9	N	70	70	0			-0-
11	870	X	770	-0-	-100	-0-	702	3	68	9	N	62	62	0			-0-
12	806	X	679	-0-	-127	-0-	648	3	31	9	N	28	28	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 937

MCGILL BROS. WELL #: 570DF RRCID -> 221930 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5429 - 5623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	2195	-0-	-2238	-0-	460	3	1735	9	N	1577	1577	0			-0-
02	2632	X	2448	-0-	-184	-0-	834	3	1614	9	N	1467	1467	0			-0-
03	2821	X	2497	-0-	-324	-0-	792	3	1705	9	N	1550	1550	0			-0-
04	2730	X	2523	-0-	-207	-0-	861	3	1662	9	N	1511	1511	0			-0-
05	2759	X	2278	-0-	-481	-0-	1026	3	1252	9	N	1138	1138	0			-0-
06	2610	X	2502	-0-	-108	-0-	980	3	1522	9	N	1384	1384	0			-0-
07	2697	X	1972	-0-	-725	-0-	725	3	1247	9	N	1134	1134	0			-0-
08	2604	X	1847	-0-	-757	-0-	669	3	1178	9	N	1071	1071	0			-0-
09	2520	X	1632	-0-	-888	-0-	427	3	1205	9	N	1095	1095	0			-0-
10	2573	X	1807	-0-	-766	-0-	424	3	1383	9	N	1257	1257	0			-0-
11	2490	X	1630	-0-	-860	-0-	146	3	1484	9	N	1349	1349	0			-0-
12	1984	X	1067	-0-	-917	-0-	242	3	825	9	N	750	750	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,283

MCGILL BROS. WELL #: 574 F RRCID -> 225758 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6619 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3133	-0-	-618	-0-	3129	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	3388	X	2650	-0-	-738	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	2806	-0-	-697	-0-	2805	3	1	9	N	1	1	0			-0-
04	3390	X	2650	-0-	-740	-0-	2649	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	3131	X	2501	-0-	-630	-0-	2501	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2637	-0-	-393	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2823	-0-	-122	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2717	-0-	-104	-0-	2717	3			N	-0-					-0-
09	2640	X	2636	-0-	-4	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	2797	-0-	-24	-0-	2796	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	2730	X	2688	-0-	-42	-0-	2687	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	2821	X	2662	-0-	-159	-0-	2662	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
STATE-MARSHALL WELL #: 47DF RRCID -> 226602 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5845 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-		-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-		-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-		-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-		-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-		-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-		-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-		-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	217	N	74	-0-		-143	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-		-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	124	N	83	-0-		-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-		-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	124	N	60	-0-		-64	-0-	60	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: 395 RRCID -> 249018 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5188 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-		-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-		-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-		-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	11	N	5	-0-		-6	-0-	5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: 1000 RRCID -> 293533 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 4849 - 4855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1335	-0-		-866	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
02	1988	X	797	-0-		-1191	-0-	797	3			N	-0-					-0-
03	2077	X	896	-0-		-1181	-0-	896	3			N	-0-					-0-
04	2010	X	819	-0-		-1191	-0-	819	3			N	-0-					-0-
05	1674	X	925	-0-		-749	-0-	805	3	120	9	N	109	109	0			-0-
06	1290	X	708	-0-		-582	-0-	708	3			N	-0-					-0-
07	899	X	698	-0-		-201	-0-	698	3			N	-0-					-0-
08	930	X	642	-0-		-288	-0-	642	3			N	-0-					-0-
09	900	X	500	-0-		-400	-0-	500	3			N	-0-					-0-
10	930	X	8	-0-		-922	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	720	X	43	-0-		-677	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	713	X	49	-0-		-664	-0-	49	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
MCGILL BROS. WELL #: 1001 RRCID -> 294165 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6238 - 7130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	18	3	9	9	N	8	8	0			-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

STATE MARSHALL WELL #: 100 RRCID -> 294195 COMPL. DATE 11/20/2022 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6654 - 6660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4895	-0-	-251	-0-	4717	3	178	9	N	162	162	0			-0-
02	4648	X	4479	-0-	-169	-0-	4318	3	161	9	N	146	146	0			-0-
03	5146	X	4323	-0-	-823	-0-	4205	3	118	9	N	107	107	0			-0-
04	4950	X	4084	-0-	-866	-0-	3978	3	106	9	N	96	96	0			-0-
05	5022	X	3870	-0-	-1152	-0-	3758	3	112	9	N	102	102	0			-0-
06	4800	X	3767	-0-	-1033	-0-	3662	3	105	9	N	95	95	0			-0-
07	4960	X	3787	-0-	-1173	-0-	3679	3	108	9	N	98	98	0			-0-
08	4309	X	3704	-0-	-605	-0-	3629	3	75	9	N	68	68	0			-0-
09	4080	X	3514	-0-	-566	-0-	3411	3	103	9	N	94	94	0			-0-
10	3906	X	3528	-0-	-378	-0-	3411	3	117	9	N	106	106	0			-0-
11	3780	X	3259	-0-	-521	-0-	3170	3	89	9	N	81	81	0			-0-
12	3782	X	3264	-0-	-518	-0-	3180	3	84	9	N	76	76	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,231

MCGILL BROS. WELL #: 1002 RRCID -> 294762 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6918 - 6928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7176	3	40	9	N	36	36	0			-0-
*12	17881	X	17881	-0-	-0-	-0-	17826	3	55	9	N	50	50	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
MCGILL BROS. WELL #: 1003 RRCID -> 295052 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6090 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: 1004 RRCID -> 295162 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7416 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MRS. A.M.K. BASS 'B' WELL #: 101 RRCID -> 297590 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 6096 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
VILLARREAL WELL #: 13 RRCID -> 127258 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5900 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	10	K	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
08	10	K	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
09	10	K	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DR. GARCIA, JOSE G. WELL #: 8 RRCID -> 129367 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6107 - 6111

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, JOSE DR. WELL #: 6 RRCID -> 129563 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5768 - 5771

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
VILLARREAL WELL #: 33 RRCID -> 195186 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5734 - 6410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WADI OPERATING, LLC 100779
LA RUCIA WELL #: M 1 RRCID -> 269289 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12043 PERF. 11324 - 11800

01	2914 X	2851	-0-	-63	B	-0-	248 318	1 9	2285	2	N	289	184	1	247
02	2576 X	2450	-0-	-126	B	-0-	204 271	1 9	1975	2	N	246	184	1	309
03	3007 X	2804	-0-	-203	B	-0-	236 298	1 9	2270	2	N	271	348	1	232
04	2910 X	2675	-0-	-235	B	-0-	240 286	1 9	2149	2	N	260	181	1	311
05	3007 X	2592	-0-	-415	B	-0-	241 81	1 9	2270	2	N	74	166	1	219
06	2760 X	2734	-0-	-26	B	-0-	240 262	1 9	2232	2	N	238	183	1	274
07	2790 X	2569	-0-	-221	B	-0-	239 287	1 9	2043	2	N	261	363	1	172
08	2790 X	2211	-0-	-579	B	-0-	248 272	1 9	1691	2	N	247	175	1	244
09	2730 X	2508	-0-	-222	B	-0-	240 308	1 9	1960	2	N	280	364	1	160
10	2821 X	2381	-0-	-440	B	-0-	248 281	1 9	1852	2	N	255	185	1	230
11	2730 X	2656	-0-	-74	B	-0-	240 307	1 9	2109	2	N	279	362	1	147
12	2604 X	2367	-0-	-237	B	-0-	248 287	1 9	1832	2	N	261	183	1	225

TOTAL GAS PROD: 30,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,961

HICKS EXPLORATION, LLC 102036
MARTINEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252973 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7828 - 7840

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			93
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			93
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			93
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			93
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			93
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			93
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			93
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			93
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			93
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			93

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 80 RRCID -> 162122 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8332 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	1896	-0-	-1421 B	-0-	132	1	1731	2	Y	30					263
							33	9									
02	3814	X	3814	-0-	-0- B	-0-	231	1	3583	2	Y	-0-	85	1			178
03	4197	X	4197	-0-	-0- B	-0-	237	1	3960	2	Y	-0-					178
04	3781	X	3781	-0-	-0- B	-0-	228	1	3553	2	Y	-0-	3	1			175
05	3658	X	2567	-0-	-1091 B	-0-	173	1	2394	2	Y	-0-					175
06	3540	X	3186	-0-	-354 B	-0-	205	1	2981	2	Y	-0-					175
07	3791	X	3791	-0-	-0- B	-0-	252	1	3539	2	Y	-0-	98	1			77
08	3964	X	3964	-0-	-0- B	-0-	263	1	3701	2	Y	-0-					77
09	3540	X	2644	-0-	-896 B	-0-	190	1	2454	2	Y	-0-					77
10	1921	X	1921	-0-	-0- B	-0-	152	1	1769	2	Y	-0-					77
11	2501	X	2501	-0-	-0- B	-0-	175	1	2326	2	Y	-0-					77
12	3672	X	3672	-0-	-0- B	-0-	228	1	3444	2	Y	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 37,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MCGILL BROS. O/A WELL #: 1 T RRCID -> 173934 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8316 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7160	X	7160	-0-	-0- B	-0-	505	1	6604	2	Y	46					167
							51	9									
02	7246	X	7246	-0-	-0- B	-0-	432	1	6708	2	Y	96	93	1			170
							106	9									
03	8621	X	8621	-0-	-0- B	-0-	480	1	8032	2	Y	99					269
							109	9									
04	7800	X	7800	-0-	-0- B	-0-	464	1	7252	2	Y	76	180	1			165
							84	9									
05	8029	X	7465	-0-	-564 B	-0-	500	1	6900	2	Y	59					224
							65	9									
06	8130	X	7857	-0-	-273 B	-0-	502	1	7286	2	Y	63					287
							69	9									
07	8401	X	8331	-0-	-70 B	-0-	544	1	7633	2	Y	140	259	1			168
							154	9									
08	8401	X	8168	-0-	-233 B	-0-	534	1	7529	2	Y	95					263
							105	9									
09	7860	X	7489	-0-	-371 B	-0-	533	1	6873	2	Y	75	183	1			155
							83	9									
10	7425	X	7425	-0-	-0- B	-0-	584	1	6772	2	Y	63					218
							69	9									
11	8070	X	6714	-0-	-1356 B	-0-	466	1	6201	2	Y	43					261
							47	9									
12	8339	X	6957	-0-	-1382 B	-0-	427	1	6449	2	Y	74	177	1			158
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 91,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 929

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 4 RRCID -> 111567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7838 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2314	N	2314	-0-	-0- B	-0-	2313	2	1	9	Y	1	1	1			8
02	1789	N	1789	-0-	-0- B	-0-	1781	2	8	9	Y	7	6	1			9
03	1639	N	1639	-0-	-0- B	-0-	1616	2	23	9	Y	21					30
04	1679	N	1679	-0-	-0- B	-0-	1667	2	12	9	Y	11	14	1			27
05	1984	N	1113	-0-	-871 B	-0-	1110	2	3	9	Y	3	8	1			22
06	1590	N	1354	-0-	-236 B	-0-	1351	2	3	9	Y	3					25
07	1736	N	1618	-0-	-118 B	-0-	1601	2	17	9	Y	15	7	1			33
08	1445	N	1445	-0-	-0- B	-0-	1441	2	4	9	Y	4	12	1			25
09	1350	N	1038	-0-	-312 B	-0-	1020	2	18	9	Y	16					41
10	1612	N	739	-0-	-873 B	-0-	733	2	6	9	Y	5	14	1			32
11	1410	N	1302	-0-	-108 B	-0-	1277	2	25	9	Y	23	28	1			27
12	1107	N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 17,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 5 RRCID -> 112084 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7681 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 7 RRCID -> 156002 COMPL. DATE 08/22/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8393 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 8 RRCID -> 193925 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7996 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCGILL BROS. WELL #: 600 RRCID -> 224467 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8312 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: 601 RRCID -> 225843 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8534 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: 602 RRCID -> 225845 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 10344 - 10676

01	2201	N	2115	-0-	-86	B	-0-	154	1	1932	2	N	26	34	1	110			
								29	9										
02	1988	N	1820	-0-	-168	B	-0-	90	1	1710	2	N	18	17	1	111			
								20	9										
03	2201	N	2040	-0-	-161	B	-0-	98	1	1923	2	N	17	17	1	111			
								19	9										
04	2040	N	1995	-0-	-45	B	-0-	97	1	1880	2	N	16	17	1	110			
								18	9										
05	2075	N	2075	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1956	2	N	15	17	1	108			
								17	9										
06	1980	N	1966	-0-	-14	B	-0-	95	1	1850	2	N	19	17	1	110			
								21	9										
07	2428	N	2428	-0-	-0-	B	-0-	121	1	2286	2	N	19	17	1	112			
								21	9										
08	2319	N	2319	-0-	-0-	B	-0-	118	1	2180	2	N	19	17	1	114			
								21	9										
09	2113	N	2113	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1982	2	N	17	12	1	119			
								19	9										
10	2257	N	2257	-0-	-0-	B	-0-	122	1	2115	2	N	18	17	1	120			
								20	9										
11	2202	N	2202	-0-	-0-	B	-0-	130	1	2054	2	N	16	17	1	119			
								18	9										
12	2191	N	2191	-0-	-0-	B	-0-	132	1	2041	2	N	16	33	1	102			
								18	9										

TOTAL GAS PROD: 25,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 603 RRCID -> 226152 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8403 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: 605 RRCID -> 226968 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9857 - 9990

01	310	N	374	-0-	64	B	-79053	27 10	1 9	337	2	N	9	5	1			44
02	280	N	317	-0-	37	B	-79016	16 2	1 9	299	2	N	2	2	1			44
03	310	N	330	-0-	20	B	-78996	16 7	1 9	307	2	N	6	2	1			48
04	300	N	337	-0-	37	B	-78959	16 14	1 9	307	2	N	13	2	1			59
05	310	N	362	-0-	52	B	-78907	17 11	1 9	334	2	N	10	2	1			67
06	300	N	320	-0-	20	B	-78887	14 26	1 9	280	2	N	24	2	1			89
07	310	N	201	-0-	-109	B	-78887	10 3	1 9	188	2	N	3	2	1			90
08	310	N	271	-0-	-39	B	-78887	13 17	1 9	241	2	N	15	2	1			103
09	300	N	281	-0-	-19	B	-78887	15 7	1 9	259	2	N	6	2	1			107
10	186	N	284	-0-	98	B	-78789	15 10	1 9	259	2	N	9	2	1			114
11	270	N	253	-0-	-17	B	-78789	14 13	1 9	226	2	N	12	2	1			124
12	279	N	304	-0-	25	B	-78764	18 9	1 9	277	2	N	8	107	1			25

TOTAL GAS PROD: 3,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

MCGILL BROS. WELL #: 604 RRCID -> 227027 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8976 - 10066

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-64070					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-64070					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-64070					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-64070					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-64070					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-64070					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-64070					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-64070					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-64070					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-64070					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-64070					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-64070					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 607 RRCID -> 228597 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9788 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	1024	-0-	931	B	-78669	75	1	943	2	N	5					105
								6	9									
02	84	N	1012	-0-	928	B	-77741	50	1	953	2	N	8					113
								9	9									
03	93	N	1123	-0-	1030	B	-76711	54	1	1058	2	N	10					123
								11	9									
04	90	N	1070	-0-	980	B	-75731	52	1	1008	2	N	9					132
								10	9									
05	93	N	1058	-0-	965	B	-74766	52	1	1000	2	N	5					137
								6	9									
06	90	N	1037	-0-	947	B	-73819	50	1	975	2	N	11					148
								12	9									
07	93	N	1116	-0-	1023	B	-72796	54	1	1023	2	N	35					183
								39	9									
08	93	N	1042	-0-	949	B	-71847	52	1	970	2	N	18	178	1			23
								20	9									
09	90	N	973	-0-	883	B	-70964	52	1	917	2	N	4					27
								4	9									
10	93	N	1063	-0-	970	B	-69994	58	1	998	2	N	6					33
								7	9									
11	90	N	1035	-0-	945	B	-69049	61	1	959	2	N	14					47
								15	9									
12	93	N	1052	-0-	959	B	-68090	64	1	988	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 12,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

MCGILL BROS. WELL #: 606 RRCID -> 228927 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10644 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	275	-0-	-4	B	-3103	20	1	255	2	N	-0-					141
02	252	N	265	-0-	13	B	-3090	13	1	249	2	N	3					144
								3	9									
03	279	N	267	-0-	-12	B	-3090	13	1	254	2	N	-0-					144
04	270	N	267	-0-	-3	B	-3090	12	1	241	2	N	13					157
								14	9									
05	279	N	272	-0-	-7	B	-3090	12	1	234	2	N	24					181
								26	9									
06	270	N	287	-0-	17	B	-3073	12	1	241	2	N	31	178	1			34
								34	9									
07	279	N	285	-0-	6	B	-3067	14	1	262	2	N	8					42
								9	9									
08	279	N	296	-0-	17	B	-3050	15	1	270	2	N	10					52
								11	9									
09	270	N	267	-0-	-3	B	-3050	14	1	244	2	N	8					60
								9	9									
10	279	N	285	-0-	6	B	-3044	15	1	262	2	N	7					67
								8	9									
11	270	N	274	-0-	4	B	-3040	16	1	256	2	N	2					69
								2	9									
12	279	N	279	-0-	-0-	B	-3040	17	1	259	2	N	3					72
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 609 RRCID -> 231957 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8034 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	585	-0-	27 B	-264617	43	1	542	2	N	-0-					67
02	560	N	487	-0-	-73 B	-264617	24	1	463	2	N	-0-					67
03	558	N	511	-0-	-47 B	-264617	25	1	486	2	N	-0-					67
04	570	N	519	-0-	-51 B	-264617	25	1	494	2	N	-0-					67
05	527	N	547	-0-	20 B	-264597	27	1	520	2	N	-0-					67
06	480	N	498	-0-	18 B	-264579	24	1	474	2	N	-0-					67
07	527	N	483	-0-	-44 B	-264579	24	1	459	2	N	-0-					67
08	558	N	500	-0-	-58 B	-264579	26	1	474	2	N	-0-					67
09	510	N	454	-0-	-56 B	-264579	24	1	430	2	N	-0-					67
10	496	N	350	-0-	-146 B	-264579	19	1	331	2	N	-0-					67
11	480	N	368	-0-	-112 B	-264579	22	1	346	2	N	-0-					67
12	465	N	401	-0-	-64 B	-264579	24	1	377	2	N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 5,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: 610 RRCID -> 233203 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10157 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	N	2573	-0-	-248 B	-0-	184 89	1 9	2300	2	N	81	213	1			38
02	2520	N	2266	-0-	-254 B	-0-	110 72	1 9	2084	2	N	65	17	1			86
03	2728	N	2493	-0-	-235 B	-0-	117 90	1 9	2286	2	N	82	92	1			76
04	2490	N	2422	-0-	-68 B	-0-	115 73	1 9	2234	2	N	66	17	1			125
05	2511	N	2489	-0-	-22 B	-0-	119 79	1 9	2291	2	N	72	17	1			180
06	2400	N	2400	-0-	-0- B	-0-	113 80	1 9	2207	2	N	73	190	1			63
07	2511	N	2494	-0-	-17 B	-0-	122 79	1 9	2293	2	N	72	17	1			118
08	2599	N	2599	-0-	-0- B	-0-	129 77	1 9	2393	2	N	70	17	1			171
09	2400	N	2386	-0-	-14 B	-0-	123 74	1 9	2189	2	N	67	12	1			226
10	2707	N	2707	-0-	-0- B	-0-	144 76	1 9	2487	2	N	69	199	1			96
11	2573	N	2573	-0-	-0- B	-0-	149 72	1 9	2352	2	N	65	17	1			144
12	2679	N	2679	-0-	-0- B	-0-	158 75	1 9	2446	2	N	68	33	1			179

TOTAL GAS PROD: 30,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 850

MCGILL BROS. WELL #: 612 RRCID -> 233207 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9760 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 611 RRCID -> 233649 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10346 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	154	-0-	-32 B	-0-	11	1	143	2	N	-0-			-0-
02	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	8	1	143	2	N	-0-			-0-
03	186	N	145	-0-	-41 B	-0-	7	1	138	2	N	-0-			-0-
04	150	N	74	-0-	-76 B	-0-	4	1	70	2	N	-0-			-0-
05	155	N	2	-0-	-153 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	150	N	2	-0-	-148 B	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-			-0-
10	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	3	1	59	2	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: 614 RRCID -> 234893 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10327 - 10503

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: 613 RRCID -> 235229 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9030 - 9760

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 615 RRCID -> 238123 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9346 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	426	-0-	-101	-0-	B	30	1	377	2	N	17	23	1			139
								19	9									
02	392	N	388	-0-	-4	-0-	B	19	1	355	2	N	13	12	1			140
								14	9									
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	B	51	1	993	2	N	20	11	1			149
								22	9									
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	B	51	1	994	2	N	26	12	1			163
								29	9									
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	B	55	1	1064	2	N	49	11	1			201
								54	9									
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	B	56	1	1088	2	N	40	189	1			52
								44	9									
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	B	61	1	1153	2	N	65	12	1			105
								72	9									
08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	B	64	1	1192	2	N	41	12	1			134
								45	9									
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	B	66	1	1172	2	N	36	8	1			162
								40	9									
10	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	B	71	1	1222	2	N	47	12	1			197
								52	9									
11	1260	N	523	-0-	-737	-0-	B	29	1	464	2	N	27	182	1			42
								30	9									
12	1333	N	331	-0-	-1002	-0-	B	19	1	299	2	N	12	23	1			31
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 11,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

MCGILL BROS. WELL #: 616 RRCID -> 239643 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9500 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-	56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-	56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-	56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-	56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-	56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-	56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-	56
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-	56
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-	56
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-	56
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-	56
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	B	N	-0-	56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 617 RRCID -> 239694 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9486 - 9596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	15	1	193	2	N	-0-					110
02	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	9	1	166	2	N	-0-					110
03	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	8	1	162	2	N	-0-					110
04	179	N	179	-0-	-0- B	-0-	9	1	170	2	N	-0-					110
05	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	9	1	173	2	N	-0-					110
06	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	9	1	170	2	N	6					116
							7	9									
07	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	12	1	223	2	N	9					125
							10	9									
08	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	10	1	186	2	N	14					139
							15	9									
09	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	17	1	293	2	N	2	118	1			23
							2	9									
10	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	14	1	235	2	N	4					27
							4	9									
11	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	11	1	177	2	N	8					35
							9	9									
12	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	11	1	172	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 2,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

MCGILL BROS. WELL #: 619 RRCID -> 241602 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 11509 PERF.10682 - 11354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1509	-0-	-196 B	-0-	108	1	1357	2	N	40	167	1			36
							44	9									
02	1484	N	1323	-0-	-161 B	-0-	65	1	1240	2	N	16					52
							18	9									
03	1612	N	1441	-0-	-171 B	-0-	68	1	1333	2	N	36					88
							40	9									
04	1470	N	1372	-0-	-98 B	-0-	65	1	1257	2	N	45					133
							50	9									
05	1457	N	1436	-0-	-21 B	-0-	68	1	1309	2	N	54	171	1			16
							59	9									
06	1380	N	1359	-0-	-21 B	-0-	64	1	1245	2	N	45					61
							50	9									
07	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	70	1	1324	2	N	42					103
							46	9									
08	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	72	1	1339	2	N	18					121
							20	9									
09	1394	N	1394	-0-	-0- B	-0-	73	1	1299	2	N	20	118	1			23
							22	9									
10	1489	N	1489	-0-	-0- B	-0-	79	1	1374	2	N	33					56
							36	9									
11	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	83	1	1308	2	N	29					85
							32	9									
12	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	87	1	1342	2	N	19	70	1			34
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 17,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 621 RRCID -> 242208 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9850 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-181518					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-181518					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-181518					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-181518					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-181518					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-181518					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-181518					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-181518					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-181518					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-181518					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-181518					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-181518					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: 618 RRCID -> 242850 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9624 - 10862

01	372	N	362	-0-	-10	B	-0-	27	1	335	2	N	-0-					128
02	308	N	122	-0-	-186	B	-0-	6	1	105	2	N	10					138
								11	9									
03	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	16	1	313	2	N	8	129	1			17
								9	9									
04	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	20	1	386	2	N	6					23
								7	9									
05	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	16	1	305	2	N	20					43
								22	9									
06	330	N	299	-0-	-31	B	-0-	15	1	283	2	N	1					44
								1	9									
07	434	N	302	-0-	-132	B	-0-	15	1	279	2	N	7					51
								8	9									
08	341	N	299	-0-	-42	B	-0-	15	1	278	2	N	5					56
								6	9									
09	304	N	304	-0-	-0-	B	-0-	16	1	288	2	N	-0-					56
10	310	N	300	-0-	-10	B	-0-	16	1	275	2	N	8					64
								9	9									
11	300	N	290	-0-	-10	B	-0-	17	1	262	2	N	10					74
								11	9									
12	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	19	1	292	2	N	6					80
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 3,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 622 RRCID -> 243480 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8942 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1681	-0-	1681 B	-4636	100	1	1553	2	N	25					25
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 1,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

MCGILL BROS. WELL #: 623 RRCID -> 243671 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9165 - 9185

01	4867	X	4995	-0-	128 B	-82246	365	1	4575	2	N	50					200
							55	9									
02	4396	X	4481	-0-	85 B	-82161	222	1	4212	2	N	43	188	1			55
							47	9									
03	4867	X	4891	-0-	24 B	-82137	235	1	4603	2	N	48					103
							53	9									
04	4710	X	4808	-0-	98 B	-82039	233	1	4523	2	N	47					150
							52	9									
05	4867	X	4772	-0-	-95 B	-82039	233	1	4483	2	N	51					201
							56	9									
06	4710	X	4516	-0-	-194 B	-82039	217	1	4235	2	N	58	170	1			89
							64	9									
07	4867	X	4666	-0-	-201 B	-82039	232	1	4378	2	N	51					140
							56	9									
08	4867	X	4875	-0-	8 B	-82031	247	1	4571	2	N	52					192
							57	9									
09	4710	X	4525	-0-	-185 B	-82031	239	1	4230	2	N	51	179	1			64
							56	9									
10	4774	X	5019	-0-	245 B	-81786	271	1	4692	2	N	51					115
							56	9									
11	4710	X	4882	-0-	172 B	-81614	288	1	4540	2	N	49					164
							54	9									
12	4867	X	4963	-0-	96 B	-81518	296	1	4582	2	N	77	182	1			59
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 57,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 628

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 627 RRCID -> 243685 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9926 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-13616					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-13616					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-13616					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-13616					N	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-13616					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-13616					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-13616					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-13616					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-13616					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-13616					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-13616					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-13616					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: 624 RRCID -> 245459 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9812 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	12	-0-	5	B	-172495	1	1	11	2	N	-0-					37
02	8	N	7	-0-	-1	B	-172495	7	2			N	-0-					37
03	12	N	9	-0-	-3	B	-172495	9	2			N	-0-					37
04	12	N	6	-0-	-6	B	-172495	6	2			N	-0-					37
05	7	N	7	-0-	-0-	B	-172495	7	2			N	-0-					37
06	9	N	4	-0-	-5	B	-172495	4	2			N	-0-					37
07	6	N	3	-0-	-3	B	-172495	3	2			N	-0-					37
08	7	N	11	-0-	4	B	-172491	1	1	10	2	N	-0-					37
09	4	N	1	-0-	-3	B	-172491	1	2			N	-0-					37
10	3	N	-0-	-0-	-3	B	-172491					N	-0-					37
11	11	N	1	-0-	-10	B	-172491	1	2			N	-0-					37
12	1	N	-0-	-0-	-1	B	-172491					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 61 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: 620 RRCID -> 245803 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 9542 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4556	-0-	-714	B	-602747	327 135	1 9	4094	2	N	123	71	1			223
02	4760	X	3591	-0-	-1169	B	-602747	174 122	1 9	3295	2	N	111	214	1			120
03	5146	X	4554	-0-	-592	B	-602747	217 94	1 9	4243	2	N	85	35	1			170
04	4950	X	4589	-0-	-361	B	-602747	217 160	1 9	4212	2	N	145	211	1			104
05	4805	X	4330	-0-	-475	B	-602747	209 109	1 9	4012	2	N	99	35	1			168
06	4410	X	4358	-0-	-52	B	-602747	208 102	1 9	4048	2	N	93	35	1			226
07	4743	X	4517	-0-	-226	B	-602747	222 123	1 9	4172	2	N	112	215	1			123
08	4743	X	4286	-0-	-457	B	-602747	215 86	1 9	3985	2	N	78	35	1			166
09	4590	X	4735	-0-	145	B	-602602	248 90	1 9	4397	2	N	82	25	1			223
10	4526	X	4882	-0-	356	B	-602246	260 119	1 9	4503	2	N	108	36	1			295
11	4380	X	4621	-0-	241	B	-602005	270 97	1 9	4254	2	N	88	217	1			166
12	4898	X	4748	-0-	-150	B	-602005	283 96	1 9	4369	2	N	87	70	1			183

TOTAL GAS PROD: 53,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,211

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 626 RRCID -> 246613 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10546 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	248	-0-		-186	B	-1469	18	1	226	2	N	4	3	1			135
									4	9									
02	336	N	228	-0-		-108	B	-1469	11	1	211	2	N	5	2	1			138
									6	9									
03	279	N	265	-0-		-14	B	-1469	11	1	213	2	N	37	155	1			20
									41	9									
04	240	N	233	-0-		-7	B	-1469	11	1	220	2	N	2	2	1			20
									2	9									
05	248	N	249	-0-		1	B	-1468	12	1	235	2	N	2	2	1			20
									2	9									
06	270	N	258	-0-		-12	B	-1468	12	1	244	2	N	2	2	1			20
									2	9									
07	248	N	262	-0-		14	B	-1454	13	1	236	2	N	12	2	1			30
									13	9									
08	248	N	282	-0-		34	B	-1420	14	1	264	2	N	4	2	1			32
									4	9									
09	270	N	611	-0-		341	B	-1079	32	1	572	2	N	6	1	1			37
									7	9									
10	248	N	291	-0-		43	B	-1036	16	1	273	2	N	2	2	1			37
									2	9									
11	270	N	281	-0-		11	B	-1025	17	1	262	2	N	2	2	1			37
									2	9									
12	620	N	293	-0-		-327	B	-1025	18	1	273	2	N	2	3	1			36
									2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

MCGILL BROS. WELL #: 625 RRCID -> 247282 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 11535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	6064	-0-		1414	B	-340040	438	1	5479	2	N	134	255	1			140
									147	9									
02	4200	X	5401	-0-		1201	B	-338839	265	1	5018	2	N	107	36	1			211
									118	9									
03	5053	X	6049	-0-		996	B	-337843	289	1	5669	2	N	83	35	1			259
									91	9									
04	5310	X	5814	-0-		504	B	-337339	281	1	5446	2	N	79	214	1			124
									87	9									
05	5487	X	6006	-0-		519	B	-336820	293	1	5621	2	N	84	35	1			173
									92	9									
06	5310	X	5764	-0-		454	B	-336366	277	1	5402	2	N	77	35	1			215
									85	9									
07	5487	X	5672	-0-		185	B	-336181	282	1	5311	2	N	72	35	1			252
									79	9									
08	5487	X	4320	-0-		-1167	B	-336181	217	1	4017	2	N	78	214	1			116
									86	9									
09	5310	X	4019	-0-		-1291	B	-336181	210	1	3724	2	N	77	25	1			168
									85	9									
10	5487	X	4213	-0-		-1274	B	-336181	225	1	3890	2	N	89	36	1			221
									98	9									
11	5310	X	4007	-0-		-1303	B	-336181	235	1	3695	2	N	70	35	1			256
									77	9									
12	5487	X	4076	-0-		-1411	B	-336181	241	1	3725	2	N	100	250	1			106
									110	9									

TOTAL GAS PROD: 61,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,050

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 630 RRCID -> 247363 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11563 PERF. 9470 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2232	-0-	-31	B	-177150	157 106	1 9	1969	2	N	96	221	1			111
02	2044	N	2169	-0-	125	B	-177025	105 73	1 9	1991	2	N	66	20	1			157
03	2294	N	2417	-0-	123	B	-176902	114 65	1 9	2238	2	N	59	20	1			196
04	2160	N	2231	-0-	71	B	-176831	107 50	1 9	2074	2	N	45	20	1			221
05	2387	N	2346	-0-	-41	B	-176831	113 66	1 9	2167	2	N	60	193	1			88
06	2340	N	2259	-0-	-81	B	-176831	108 37	1 9	2114	2	N	34	20	1			102
07	2294	N	2332	-0-	38	B	-176793	114 62	1 9	2156	2	N	56	20	1			138
08	2356	N	2487	-0-	131	B	-176662	124 62	1 9	2301	2	N	56	20	1			174
09	2250	N	2296	-0-	46	B	-176616	120 46	1 9	2130	2	N	42	14	1			202
10	2325	N	2358	-0-	33	B	-176583	127 40	1 9	2191	2	N	36	20	1			218
11	2370	N	2323	-0-	-47	B	-176583	134 84	1 9	2105	2	N	76	199	1			95
12	2387	N	2495	-0-	108	B	-176475	149 43	1 9	2303	2	N	39	39	1			95

TOTAL GAS PROD: 27,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 665

MCGILL BROS. WELL #: 636 RRCID -> 250097 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9986 - 11142

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-481986						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-481986						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-481986						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-481986						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-481986						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-481986						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-481986						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-481986						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-481986						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-481986						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-481986						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-481986						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 633 RRCID -> 251209 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11296 PERF.10177 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-62					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-62					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-62					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-62					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-62					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-62					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-62					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-62					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-62					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-62					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-62					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-62					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: 629 RRCID -> 253403 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9290 - 10010

01	2792	X	2792	-0-	-0-	B	-0-	203	1	2537	2	N	47	37	1	151				
								52	9											
02	2690	X	2690	-0-	-0-	B	-0-	133	1	2515	2	N	38	19	1	170				
								42	9											
03	2894	X	2894	-0-	-0-	B	-0-	138	1	2709	2	N	43	18	1	195				
								47	9											
04	2765	X	2765	-0-	-0-	B	-0-	133	1	2575	2	N	52	19	1	228				
								57	9											
05	2666	X	2640	-0-	-26	B	-0-	128	1	2467	2	N	41	202	1	67				
								45	9											
06	2606	N	2606	-0-	-0-	B	-0-	125	1	2447	2	N	31	18	1	80				
								34	9											
07	2901	N	2901	-0-	-0-	B	-0-	144	1	2714	2	N	39	19	1	100				
								43	9											
08	2853	N	2853	-0-	-0-	B	-0-	144	1	2668	2	N	37	18	1	119				
								41	9											
09	2743	N	2743	-0-	-0-	B	-0-	145	1	2573	2	N	23	13	1	129				
								25	9											
10	3075	N	3075	-0-	-0-	B	-0-	165	1	2848	2	N	56	19	1	166				
								62	9											
11	2859	N	2859	-0-	-0-	B	-0-	168	1	2645	2	N	42	18	1	190				
								46	9											
12	2761	N	2761	-0-	-0-	B	-0-	162	1	2507	2	N	84	218	1	56				
								92	9											

TOTAL GAS PROD: 33,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 533

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 632 RRCID -> 254954 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 12198 PERF.10174 - 11634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3399	X	3399	-0-	-0-	B	-0-		249	1	3119	2	N	28					100
									31	9									
02	3144	X	3144	-0-	-0-	B	-0-		156	1	2957	2	N	28					128
									31	9									
03	2837	N	2837	-0-	-0-	B	-0-		136	1	2667	2	N	31					159
									34	9									
04	2460	X	1292	-0-	-1168	B	-0-		63	1	1223	2	N	5					164
									6	9									
05	2542	X	2364	-0-	-178	B	-0-		116	1	2219	2	N	26					190
									29	9									
06	2545	X	2545	-0-	-0-	B	-0-		121	1	2366	2	N	53	177	1			66
									58	9									
07	2559	X	2559	-0-	-0-	B	-0-		127	1	2396	2	N	33					99
									36	9									
08	3178	X	3178	-0-	-0-	B	-0-		161	1	2974	2	N	39					138
									43	9									
09	2969	X	2969	-0-	-0-	B	-0-		157	1	2779	2	N	30					168
									33	9									
10	3107	X	3107	-0-	-0-	B	-0-		169	1	2916	2	N	20					188
									22	9									
11	3414	X	3414	-0-	-0-	B	-0-		200	1	3150	2	N	58	179	1			67
									64	9									
12	3253	X	3253	-0-	-0-	B	-0-		195	1	3019	2	N	35					102
									39	9									

TOTAL GAS PROD: 34,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

MCGILL BROS. WELL #: 634 RRCID -> 256021 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9378 - 11236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1980	-0-	-190	B	-0-		140	1	1756	2	N	76	37	1			181
									84	9									
02	1988	N	1711	-0-	-277	B	-0-		83	1	1580	2	N	44	19	1			206
									48	9									
03	2077	N	1925	-0-	-152	B	-0-		91	1	1783	2	N	46	18	1			234
									51	9									
04	1920	N	1867	-0-	-53	B	-0-		88	1	1717	2	N	56	198	1			92
									62	9									
05	1891	N	1877	-0-	-14	B	-0-		91	1	1744	2	N	38	18	1			112
									42	9									
06	1860	N	1764	-0-	-96	B	-0-		83	1	1622	2	N	54	18	1			148
									59	9									
07	1922	N	1875	-0-	-47	B	-0-		91	1	1705	2	N	72	19	1			201
									79	9									
08	1894	N	1894	-0-	-0-	B	-0-		93	1	1724	2	N	70	18	1			253
									77	9									
09	1770	N	1727	-0-	-43	B	-0-		88	1	1566	2	N	66	190	1			129
									73	9									
10	1979	N	1979	-0-	-0-	B	-0-		104	1	1800	2	N	68	19	1			178
									75	9									
11	1886	N	1886	-0-	-0-	B	-0-		109	1	1713	2	N	58	18	1			218
									64	9									
12	1983	N	1983	-0-	-0-	B	-0-		116	1	1786	2	N	74	214	1			78
									81	9									

TOTAL GAS PROD: 22,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 722

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
MCGILL BROS. WELL #: 321 RRCID -> 034906 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8953 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1258	-0-	-633 B	-0-	1257	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	1708	N	1204	-0-	-504 B	-0-	1203	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	1891	N	1335	-0-	-556 B	-0-	1334	3	1	9	N	1	1	0			-0-
04	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	1237	3	2	9	N	2	2	0			-0-
05	1333	N	971	-0-	-362 B	-0-	971	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1014	-0-	-276 B	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1024	-0-	-247 B	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
08	1182	N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
09	1045	N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	779	-0-	-244 B	-0-	779	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	295	-0-	-845 B	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	863	-0-	-222 B	-0-	863	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MCGILL BROS. WELL #: 540 RRCID -> 157593 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9020 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1402	-0-	-1171 B	-0-	1401	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	2324	X	1342	-0-	-982 B	-0-	1341	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	2573	X	1399	-0-	-1174 B	-0-	1398	3	1	9	N	1	1	0			-0-
04	1350	N	1290	-0-	-60 B	-0-	1288	3	2	9	N	2	2	0			-0-
05	1488	N	1108	-0-	-380 B	-0-	1083	3	25	9	N	23	23	0			-0-
06	1350	N	1039	-0-	-311 B	-0-	1016	3	23	9	N	21	21	0			-0-
07	1333	N	949	-0-	-384 B	-0-	897	3	52	9	N	47	47	0			-0-
08	1116	N	782	-0-	-334 B	-0-	782	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	701	-0-	-349 B	-0-	701	3			N	-0-					-0-
10	961	N	661	-0-	-300 B	-0-	661	3			N	-0-					-0-
11	750	N	553	-0-	-197 B	-0-	553	3			N	-0-					-0-
12	713	N	531	-0-	-182 B	-0-	531	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

MCGILL BROS. WELL #: 546 RRCID -> 162385 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 10879 PERF. 8644 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1137	-0-	-878 B	-0-	1103	3	34	9	N	31	31	0			-0-
02	1820	X	1075	-0-	-745 B	-0-	1056	3	19	9	N	17	17	0			-0-
03	2077	X	1305	-0-	-772 B	-0-	1271	3	34	9	N	31	31	0			-0-
04	2010	X	1227	-0-	-783 B	-0-	1186	3	41	9	N	37	37	0			-0-
05	2077	X	1239	-0-	-838 B	-0-	1232	3	7	9	N	6	6	0			-0-
06	1260	X	1151	-0-	-109 B	-0-	1150	3	1	9	N	1	1	0			-0-
07	1302	X	1222	-0-	-80 B	-0-	1212	3	10	9	N	9	9	0			-0-
08	1302	X	1218	-0-	-84 B	-0-	1209	3	9	9	N	8	8	0			-0-
09	1230	X	1097	-0-	-133 B	-0-	1069	3	28	9	N	25	25	0			-0-
10	1240	X	1235	-0-	-5 B	-0-	1207	3	28	9	N	25	25	0			-0-
11	1200	X	1200	-0-	-0- B	-0-	1156	3	44	9	N	40	40	0			-0-
12	1213	X	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
MCGILL BROS. WELL #: 549 RRCID -> 165891 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8355 - 8548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	555	N	555	-0-	-0-	B	-0-	554	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	B	-0-	544	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	B	-0-	670	3	1	9	N	1	1	0			-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	B	-0-	606	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	B	-0-	683	3			N	-0-					-0-
06	688	N	688	-0-	-0-	B	-0-	688	3			N	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
08	946	N	946	-0-	-0-	B	-0-	946	3			N	-0-					-0-
09	1106	N	1106	-0-	-0-	B	-0-	1105	3	1	9	N	1	1	0			-0-
10	1410	N	1410	-0-	-0-	B	-0-	1409	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	1529	N	1529	-0-	-0-	B	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
12	1466	N	1466	-0-	-0-	B	-0-	1466	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MCGILL BROS. WELL #: 553 RRCID -> 171792 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8584 - 8606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1640	N	1640	-0-	-0-	B	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
02	1569	N	1569	-0-	-0-	B	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
03	1492	N	1492	-0-	-0-	B	-0-	1491	3	1	9	N	1	1	0			-0-
04	1590	N	1357	-0-	-233	B	-0-	1355	3	2	9	N	2	2	0			-0-
05	1643	N	1203	-0-	-440	B	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	654	-0-	-786	B	-0-	654	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	901	-0-	-494	B	-0-	901	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	716	-0-	-493	B	-0-	716	3			N	-0-					-0-
09	688	N	688	-0-	-0-	B	-0-	687	3	1	9	N	1	1	0			-0-
10	899	N	661	-0-	-238	B	-0-	660	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	690	N	607	-0-	-83	B	-0-	605	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	761	N	761	-0-	-0-	B	-0-	761	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MCGILL BROS. WELL #: 550 RRCID -> 171938 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10808 - 10841

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-14810					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-14810					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-14810					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-14810					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-14810					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-14810					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-14810					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-14810					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-14810					N	-0-					-0-
10	0	N	147	-0-	147	B	-14663	147	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-14663					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-14663					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
MCGILL BROS. WELL #: 554 RRCID -> 172847 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8964 - 8976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
09	59	X	59	-0-	-0-	-0-	B	59	3		N	-0-			-0-
10	7	X	7	-0-	-0-	-0-	B	7	3		N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-	B				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: 555 RRCID -> 187374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8624 - 8846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-146349	B				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-146349	B				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-146349	B				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-146349	B				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-146349	B				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-146349	B				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-146349	B				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-146349	B				N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-146349	B				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-146349	B				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-146349	B				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-146349	B				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGILL BROS. WELL #: 564DF RRCID -> 190934 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7140 - 7150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	B				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
MCGILL BROS. WELL #: 565 RRCID -> 191852 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10320 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	162	-0-	-55 B	-0-	159	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	196	N	99	-0-	-97 B	-0-	97	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	217	N	207	-0-	-10 B	-0-	203	3	4	9	N	4	4	0			-0-
04	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	227	3	6	9	N	5	5	0			-0-
05	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	275	3	2	9	N	2	2	0			-0-
06	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	248	N	175	-0-	-73 B	-0-	172	3	3	9	N	3	3	0			-0-
08	279	N	188	-0-	-91 B	-0-	187	3	1	9	N	1	1	0			-0-
09	330	N	295	-0-	-35 B	-0-	293	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	180	N	137	-0-	-43 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	310	N	105	-0-	-205 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MCGILL BROS. WELL #: 572 RRCID -> 212343 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8615 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	52	-0-	52 B	-128894	49	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	0	N	48	-0-	48 B	-128846	47	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	0	N	61	-0-	61 B	-128785	59	3	2	9	N	2	2	0			-0-
04	60	N	57	-0-	-3 B	-128785	54	3	3	9	N	3	3	0			-0-
05	62	N	276	-0-	214 B	-128571	276	3			N	-0-					-0-
06	60	N	332	-0-	272 B	-128299	332	3			N	-0-					-0-
07	62	N	252	-0-	190 B	-128109	250	3	2	9	N	2	2	0			-0-
08	62	N	280	-0-	218 B	-127891	280	3			N	-0-					-0-
09	60	N	273	-0-	213 B	-127678	271	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	62	N	280	-0-	218 B	-127460	280	3			N	-0-					-0-
11	60	N	262	-0-	202 B	-127258	262	3			N	-0-					-0-
12	62	N	272	-0-	210 B	-127048	272	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MCGILL BROS. WELL #: 574 D RRCID -> 225755 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7014 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA RUCIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 185926 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 16120 PERF.13934 - 15189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					157
02	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					157
03	1771	N	1771	-0-	-0- B	-0-	1771	3			N	-0-					157
04	787	N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3			N	-0-					157
05	1453	N	1453	-0-	-0- B	-0-	1453	3			N	-0-					157
06	2327	N	2327	-0-	-0- B	-0-	2327	3			N	-0-					157
07	806	N	672	-0-	-134 B	-0-	672	3			N	-0-					157
08	1209	N	207	-0-	-1002 B	-0-	207	3			N	-0-					157
09	1170	N	-0-	-0-	-1170 B	-0-					N	-0-					157
10	863	N	863	-0-	-0- B	-0-	863	3			N	-0-					157
11	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					157
12	1567	N	1567	-0-	-0- B	-0-	1567	3			N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 9,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
VILLARREAL WELL #: 28 RRCID -> 129651 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7016 - 7020

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 284254 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 7012 - 7047

01	31	N	115	-0-	84 B	-27219	15	1	100	3	N	-0-					-0-
02	56	N	27	-0-	-29 B	-27219	2	1	25	3	N	-0-					-0-
03	0	N	92	-0-	92 B	-27127	9	1	83	3	N	-0-					-0-
04	120	N	30	-0-	-90 B	-27127	3	1	27	3	N	-0-					-0-
05	31	N	114	-0-	83 B	-27044	10	1	104	3	N	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24 B	-27044	6	1	60	3	N	-0-					-0-
07	31	N	72	-0-	41 B	-27003	6	1	66	3	N	-0-					-0-
08	124	N	34	-0-	-90 B	-27003	3	1	31	3	N	-0-					-0-
*09	60	N	69	-0-	9 B	-26994	5	1	64	3	N	-0-					-0-
10	62	N	6	-0-	-56 B	-26994	6	3			N	-0-					-0-
11	30	N	57	-0-	27 B	-26967	4	1	53	3	N	-0-					-0-
12	93	N	31	-0-	-62 B	-26967	2	1	29	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-H) 48631 336 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
OVERTON PARK OIL & GAS LP 628656
STATE-MARSHALL WELL #: 45 U RRCID -> 133959 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5981 - 5993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY, SOUTH (VICKSBURG 7103) 48635 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CYBER ENVIRO-TECH INC 195764
DE GARZA, J.M. WELL #: 2 RRCID -> 098444 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7103 - 7114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY, SOUTH (5530) 48635 786 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
XOG OPERATING LLC 945921
DE PENA, V. L. WELL #: 1 RRCID -> 143491 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 5530 - 5540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY, SOUTH (6280) 48635 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CYBER ENVIRO-TECH INC 195764
DE GARZA, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 088353 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6276 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINGSVILLE, SW (COCHITI) 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL 101653
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 187132 COMPL. DATE 10/07/2001 TOTAL DEPTH 13760 PERF.12332 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SW KINGSVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 190469 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1762 - 2262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL//CONT.// 101653
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 190615 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12582 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192504 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12526 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193119 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12310 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					486
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					486
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					486
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					486
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					486
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					486
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					486
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					486
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					486
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					486
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					486
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					486

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL//CONT.// 101653
OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 194247 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12502 - 13064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 195099 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13153 PERF.12423 - 12948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					227
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					227
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					227

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209132 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12340 - 12450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL//CONT.// 101653
SMITH GAS UNIT ONE WELL #: 7 RRCID -> 209774 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12820 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL 101653
YEARY WELL #: 1 RRCID -> 188873 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 14210 PERF.11906 - 12104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEARY WELL #: 2 RRCID -> 189833 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11304 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL//CONT.// 101653
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 191422 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11050 - 11572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEARY WELL #: 3 RRCID -> 191695 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11350 - 11572

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEARY WELL #: 4 RRCID -> 191865 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11400 - 11574

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL//CONT.// 101653
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192179 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11436 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193078 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11389 - 12413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					528
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					528
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					528
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					528
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					528
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					528
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					528
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					528
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					528
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					528
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					528
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					528

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194255 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11178 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL//CONT.// 101653
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 194709 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11362 - 12162

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 195774 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.11280 - 11680

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			267
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			267
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			267
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			267
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			267
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			267
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			267
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			267
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			267
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			267
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			267
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			267

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEARY WELL #: 5 RRCID -> 196869 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11558 - 11658

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1298
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1298
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1298
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1298
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1298
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1298
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1298
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1298
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1298
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1298
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1298
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1298

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EL PASO PRODUCTION OIL & GAS CO. 250446
BEVAN BROS WELL #: 2 RRCID -> 204067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13600 PERF.11818 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLUMP (9760) 49860 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIDAS RESOURCES, INC. 564682
DOFFING, MARY BELL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 223461 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9987 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			253
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	253	1	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOHLER, NORTH (MIRANDO) 50087 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 214 RRCID -> 280087 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2612 - 2615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270) 50088 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 144 RRCID -> 154824 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2209 - 2219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOHLER, V "A" WELL #: 152 RRCID -> 159034 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 2788 PERF. 2188 - 2202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOHLER, V. "A" WELL #: 161 RRCID -> 159049 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2090 - 2100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270) //CONT.// 50088 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 136 RRCID -> 191116 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2310 - 2317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KD KOHLER WELL #: 211 RRCID -> 277381 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2114 - 2332

01	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	1			N	-0-					-0-
02	112	N	48	-0-	-64	-0-	48	1			N	-0-					-0-
03	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	1			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	1			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	1			N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	1			N	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOHLER, NE. (QUEEN CITY 1ST) 50088 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 133 RRCID -> 158685 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5772 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOHLER, NE. (QUEEN CITY 4TH) 50088 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 201 RRCID -> 197818 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6054 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	1			N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	1			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	1			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	1			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	1			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOOPMAN (HOCKLEY I) 50224 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
BRIDWELL OIL CO. 092480
J-BAR WELL #: 1 RRCID -> 294874 COMPL. DATE 04/09/2023 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6073 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	347	R	347	-0-	-0-	-0-	346	3	1	9	N	1					135
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					135
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					135
04	330	#	159	-0-	-171	-0-	159	3			N	-0-					135
05	341	#	45	-0-	-296	-0-	45	3			N	-0-					135
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					135
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					135
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	106	3	2	9	N	2					137
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					137
10	341	N	114	-0-	-227	-0-	114	3			N	-0-					137
11	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	3			N	-0-					137
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 1,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

KRISTI (HOCKLEY) 50300 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MILAM PETROLEUM COMPANY 566810
SALINAS, DORA M WELL #: 3 RRCID -> 124379 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 849 PERF. 784 - 791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRISTI (HOCKLEY) //CONT.// 50300 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MILAM PETROLEUM COMPANY //CONT.// 566810
SALINAS, DORA M. WELL #: 4 RRCID -> 125439 COMPL. DATE 09/06/1987 TOTAL DEPTH 850 PERF. 772 - 781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 011328 COMPL. DATE 05/20/1961 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7623 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 011338 COMPL. DATE 05/20/1961 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7971 - 8012

01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					64
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					64
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					64
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					64
05	930	N	803	-0-	-127	-0-	803	3			Y	-0-					64
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			Y	-0-					64
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			Y	-0-					64
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-					64
09	900	N	890	-0-	-10	-0-	890	3			Y	-0-					64
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					64
11	840	N	740	-0-	-100	-0-	740	3			Y	-0-					64
12	930	N	817	-0-	-113	-0-	817	3			Y	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 8,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 011341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6603 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 038833 COMPL. DATE 04/25/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA BLANCA GU WELL #: 1 RRCID -> 043522 COMPL. DATE 02/25/1968 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	945	3	7	9	Y	6	3	1			52
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	945	3	7	9	Y	6	3	1			55
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			Y	-0-	2	1			53
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			Y	-0-	1	1			52
05	1054	N	845	-0-	-209	-0-	845	3			Y	-0-					52
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			Y	-0-					52
07	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	1045	3			Y	-0-	1	1			51
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			Y	-0-					51
09	900	N	885	-0-	-15	-0-	885	3			Y	-0-					51
10	1054	N	930	-0-	-124	-0-	930	3			Y	-0-					51
11	930	N	735	-0-	-195	-0-	735	3			Y	-0-					51
12	930	N	810	-0-	-120	-0-	810	3			Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 11,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 047896 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7278 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 101372 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6606 - 6632

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA BLANCA FIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 138237 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7926 - 7969

01	3565	X	1103	-0-	-2462	-0-	1103	3			Y	-0-	1	1			68
02	3220	X	1103	-0-	-2117	-0-	1103	3			Y	-0-	1	1			67
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					67
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					67
05	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			Y	-0-					67
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			Y	-0-					67
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			Y	-0-					67
08	1364	N	1197	-0-	-167	-0-	1195	3	2	9	Y	2					69
09	1170	N	1158	-0-	-12	-0-	1158	3			Y	-0-					69
10	1116	N	935	-0-	-181	-0-	935	3			Y	-0-					69
11	1170	N	777	-0-	-393	-0-	777	3			Y	-0-					69
12	1209	N	842	-0-	-367	-0-	840	3	2	9	Y	2	1	1			70

TOTAL GAS PROD: 10,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 265843 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7774 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3758	3	72	9	N	65	72	1			232
02	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3758	3	72	9	N	65	72	1			225
03	3689	X	3674	-0-	-15	-0-	3529	3	145	9	N	132	84	1			273
04	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3531	3	105	9	N	95	83	1			285
05	3720	X	3056	-0-	-664	-0-	2999	3	57	9	N	52					337
06	3600	X	3521	-0-	-79	-0-	3457	3	64	9	N	58					395
07	3720	X	3375	-0-	-345	-0-	3318	3	57	9	N	52	88	1			359
08	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3696	3	69	9	N	63	89	1			333
09	3600	X	3354	-0-	-246	-0-	3297	3	57	9	N	52					385
10	3627	X	3487	-0-	-140	-0-	3453	3	34	9	N	31	92	1			324
11	3600	X	3068	-0-	-532	-0-	3018	3	50	9	N	45	86	1			283
12	3720	X	3525	-0-	-195	-0-	3461	3	64	9	N	58	88	1			253

TOTAL GAS PROD: 42,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 768

LA BLANCA (FRIO 8090) 50658 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
LA BLANCA G.U. WELL #: 45 T RRCID -> 170447 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8218 - 8230

01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA BLANCA (FRIO 11300) 50658 013 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 167196 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11230 - 11240

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA BLANCA (6600) 50658 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LA BLANCA 46 WELL #: 46 RRCID -> 187395 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7014 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA BLANCA (9400) 50658 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 011350 COMPL. DATE 09/24/1957 TOTAL DEPTH 9552 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 011352 COMPL. DATE 12/22/1958 TOTAL DEPTH 9490 PERF. N/A

01	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3869	3	108	9	Y	98	105	1			2024
02	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3869	3	108	9	Y	98	105	1			2017
03	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3357	3	105	9	Y	95	100	1			2012
04	3930 X	3818	-0-	-112	-0-	3669	3	149	9	Y	135	97	1			2050
05	4402 X	3214	-0-	-1188	-0-	3124	3	90	9	Y	82					2132
06	4260 X	3227	-0-	-1033	-0-	3133	3	94	9	Y	85					2217
07	4402 X	2943	-0-	-1459	-0-	2854	3	89	9	Y	81	95	1			2203
08	3937 X	3667	-0-	-270	-0-	3567	3	100	9	Y	91	93	1			2201
09	3810 X	3639	-0-	-171	-0-	3550	3	89	9	Y	81					2282
10	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3729	3	65	9	Y	59	95	1			2246
11	3540 X	3251	-0-	-289	-0-	3168	3	83	9	Y	75	89	1			2232
12	3751 X	3287	-0-	-464	-0-	3196	3	91	9	Y	83	88	1			2227

TOTAL GAS PROD: 42,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,063

LA BLANCA (9400) //CONT.// 50658 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 163818 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9305 - 9382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 167274 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 13477 PERF. 9163 - 9210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA BURRITA CREEK (JACKSON) 50675 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
PETROVYBE OPCO LLC 101779
GARCIA LAND AND LIVESTOCK WELL #: 1 RRCID -> 276342 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 4750 - 4768

01	589	N	762	-0-	173	B	-9642	146	1	616	2	N	-0-				8
02	616	N	434	-0-	-182	B	-9642	3	1	431	2	N	-0-				8
03	620	N	687	-0-	67	B	-9575	64	1	623	2	N	-0-				8
04	750	N	528	-0-	-222	B	-9575	528	2			N	-0-				8
05	496	N	346	-0-	-150	B	-9575	14	1	332	2	N	-0-				8
06	660	N	595	-0-	-65	B	-9575	21	1	574	2	N	-0-				8
07	558	N	662	-0-	104	B	-9471	662	2			N	-0-				8
08	341	N	685	-0-	344	B	-9127	51	1	634	2	N	-0-				8
09	600	N	659	-0-	59	B	-9068	15	1	644	2	N	-0-				8
10	651	N	481	-0-	-170	B	-9068	30	1	451	2	N	-0-				8
11	660	N	468	-0-	-192	B	-9068	31	1	437	2	N	-0-				8
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	B	-9068					N	NO RPT				8

TOTAL GAS PROD: 6,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA BURRITA CREEK (JACKSON) //CONT.// 50675 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
REILLY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 280251 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4766 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1179	N	1179	-0-	-0-	B	-0-	226	1	953	2	N	-0-					27
02	1052	N	1052	-0-	-0-	B	-0-	7	1	1045	2	N	-0-					27
03	1116	N	1092	-0-	-24	B	-0-	101	1	991	2	N	-0-					27
04	1140	N	479	-0-	-661	B	-0-	479	2			N	-0-					27
05	1178	N	361	-0-	-817	B	-0-	14	1	347	2	N	-0-					27
06	1050	N	579	-0-	-471	B	-0-	21	1	558	2	N	-0-					27
07	635	N	635	-0-	-0-	B	-0-	635	2			N	-0-					27
08	688	N	688	-0-	-0-	B	-0-	51	1	637	2	N	-0-					27
09	678	N	678	-0-	-0-	B	-0-	15	1	663	2	N	-0-					27
10	644	N	644	-0-	-0-	B	-0-	40	1	604	2	N	-0-					27
11	664	N	664	-0-	-0-	B	-0-	44	1	620	2	N	-0-					27
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	B	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 8,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA COPITA (FRIO -A- 4800) 50700 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 12 RRCID -> 177166 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 4823 - 4835

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA COPITA (FRIO 5100) 50700 464 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 8 RRCID -> 216783 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 5095 - 5130

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HOWELL, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 174738 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 9082 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWELL, J.J. WELL #: 6 RRCID -> 178689 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8506 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					96
02	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					96
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					96
05	1178	X	978	-0-	-200	-0-	978	2			Y	-0-					96
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					96
07	1178	X	1139	-0-	-39	-0-	1139	2			Y	-0-					96
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					96
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
10	1147	N	821	-0-	-326	-0-	821	2			Y	-0-					96
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					96
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 4,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWELL, J.J. WELL #: 7 RRCID -> 182346 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9234 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HOWELL J J WELL #: 8 RRCID -> 187270 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8743 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
AL-MARTINEZ STATE #1 WELL #: 1 RRCID -> 162690 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7556 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 3 RRCID -> 011360 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9907 PERF. 7736 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	890	-0-	-71	-0-	33	1	857	2	Y	-0-					-0-
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	35	1	940	2	Y	-0-					-0-
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	35	1	938	2	Y	-0-					-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	33	1	941	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	35	1	997	2	Y	-0-					-0-
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	37	1	1001	2	Y	-0-					-0-
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	37	1	992	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	975	-0-	-48	-0-	34	1	941	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	925	-0-	-95	-0-	33	1	892	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	953	-0-	-70	-0-	35	1	918	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	860	-0-	-70	-0-	32	1	828	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	901	-0-	-60	-0-	33	1	868	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LA COPITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 011366 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8064 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4926	-0-	-344	-0-	173 209	1 9	4544	2	Y	190	189	0	53
02	4760	X	4636	-0-	-124	-0-	162 187	1 9	4287	2	Y	170	175	0	48
03	5270	X	5131	-0-	-139	-0-	179 216	1 9	4736	2	Y	196	195	0	49
04	5100	X	4972	-0-	-128	-0-	163 211	1 9	4598	2	Y	192	188	0	53
05	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	170 295	1 9	4837	2	Y	268	271	0	50
06	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	168 229	1 9	4608	2	Y	208	209	0	49
07	5146	X	5134	-0-	-12	-0-	174 265	1 9	4695	2	Y	241	246	0	44
08	5270	X	5135	-0-	-135	-0-	172 277	1 9	4686	2	Y	252	260	0	36
09	5100	X	4990	-0-	-110	-0-	168 268	1 9	4554	2	Y	244	229	0	51
10	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	183 350	1 9	4759	2	Y	318	308	0	61
11	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	174 309	1 9	4536	2	Y	281	283	0	59
12	5146	X	5115	-0-	-31	-0-	177 293	1 9	4645	2	Y	266	284	0	41

TOTAL GAS PROD: 60,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,826

NEBLETT, G. E., ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 011367 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 7650 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	90 31	1 9	2357	2	Y	28	23	0	8
02	2800	N	7355	-0-	4555	4555	266 46	1 9	7043	2	Y	42	38	0	12
03	3100	N	7786	-0-	4686	9241	281 53	1 9	7452	2	Y	48	48	0	12
04	3000	N	7571	-0-	4571	13812	258 52	1 9	7261	2	Y	47	46	0	13
05	21511	X	7699	-0-	-13812	-0-	258 73	1 9	7368	2	Y	66	67	0	12
06	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	262 57	1 9	7156	2	Y	52	52	0	12
07	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	262 66	1 9	7083	2	Y	60	61	0	11
08	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	247 68	1 9	6735	2	Y	62	64	0	9
09	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	241 66	1 9	6527	2	Y	60	56	0	13
10	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	275 86	1 9	7148	2	Y	78	76	0	15
11	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	224 64	1 9	5849	2	Y	58	61	0	12
12	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	340 73	1 9	8927	2	Y	66	68	0	10

TOTAL GAS PROD: 84,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 667

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JUDD ESTATE-STATE WELL #: 3 RRCID -> 047953 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8630 - 8691

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	538	-0-	-454	-0-	20	1	518	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	420	-0-	-364	-0-	15	1	405	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	398	-0-	-284	-0-	14	1	384	2	Y	-0-					-0-
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	26	1	739	2	Y	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	17	1	472	2	Y	-0-					-0-
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	42	1	1143	2	Y	-0-					-0-
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	53	1	1438	2	Y	-0-					-0-
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	38	1	1035	2	Y	-0-					-0-
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	39	1	1053	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	783	-0-	-333	-0-	29	1	754	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	514	-0-	-536	-0-	19	1	495	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	520	-0-	-596	-0-	19	1	501	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRERA, F. - STATE WELL #: 1 RRCID -> 056420 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 7704 - 8000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	121	1	3188	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
02	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	119	1	3154	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
03	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	135	1	3570	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
04	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	125	1	3510	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
05	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	118	1	3376	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	121	1	3305	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
07	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	128	1	3461	2	Y	7	8	0			1
							8	9									
08	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	133	1	3632	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
09	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	127	1	3439	2	Y	8	7	0			2
							9	9									
10	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	139	1	3604	2	Y	10	10	0			2
							11	9									
11	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	129	1	3352	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
12	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	131	1	3440	2	Y	8	9	0			1
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 42,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 4 RRCID -> 067228 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7630 - 8536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	425	1	11174	2	Y	-0-					-0-
02	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	398	1	10561	2	Y	-0-					-0-
03	12059	X	12059	-0-	-0-	-0-	438	1	11621	2	Y	-0-					-0-
04	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	410	1	11548	2	Y	-0-					-0-
05	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	402	1	11451	2	Y	-0-					-0-
06	10972	X	10972	-0-	-0-	-0-	387	1	10585	2	Y	-0-					-0-
07	11210	X	11210	-0-	-0-	-0-	401	1	10809	2	Y	-0-					-0-
08	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	392	1	10689	2	Y	-0-					-0-
09	11614	X	11614	-0-	-0-	-0-	413	1	11201	2	Y	-0-					-0-
10	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	440	1	11443	2	Y	-0-					-0-
11	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	410	1	10687	2	Y	-0-					-0-
12	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	405	1	10635	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MARTINEZ-STATE WELL #: 1 RRCID -> 080451 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9040 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082017 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 8000 - 9237

01	6448	X	5743	-0-	-705	-0-	210	1	5510	2	Y	21	20	0	6
							23	9							
02	5824	X	5569	-0-	-255	-0-	202	1	5348	2	Y	17	18	0	5
							19	9							
03	6448	X	6278	-0-	-170	-0-	227	1	6029	2	Y	20	20	0	5
							22	9							
04	6240	X	6037	-0-	-203	-0-	206	1	5808	2	Y	21	20	0	6
							23	9							
05	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	217	1	6187	2	Y	27	28	0	5
							30	9							
06	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	218	1	5975	2	Y	22	22	0	5
							24	9							
07	6293	X	6244	-0-	-49	-0-	222	1	5993	2	Y	26	26	0	5
							29	9							
08	6448	X	6282	-0-	-166	-0-	221	1	6032	2	Y	26	27	0	4
							29	9							
09	6240	X	5703	-0-	-537	-0-	202	1	5475	2	Y	24	23	0	5
							26	9							
10	6448	X	6363	-0-	-85	-0-	234	1	6093	2	Y	33	32	0	6
							36	9							
11	6210	X	5967	-0-	-243	-0-	219	1	5715	2	Y	30	30	0	6
							33	9							
12	6293	X	6136	-0-	-157	-0-	224	1	5881	2	Y	28	30	0	4
							31	9							

TOTAL GAS PROD: 72,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

HOWELL, J.J. WELL #: 3 RRCID -> 082859 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9064 - 9245

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BARRERA, F. - STATE WELL #: 3 RRCID -> 086124 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 10376 PERF. 7720 - 7784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	49	-0-	-633	-0-	1	1	36	2	Y	11	18	0			3
							12	9									
02	364	N	113	-0-	-251	-0-	3	1	89	2	Y	19	17	0			5
							21	9									
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	4	1	98	2	Y	15	16	0			4
							17	9									
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	Y	16	15	0			5
							18	9									
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	3	1	72	2	Y	19	20	0			4
							21	9									
06	120	N	81	-0-	-39	-0-	3	1	69	2	Y	8	10	0			2
							9	9									
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	Y	27	24	0			5
							30	9									
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	2	1	67	2	Y	21	23	0			3
							23	9									
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	23	21	0			5
							25	9									
10	124	N	50	-0-	-74	-0-	1	1	28	2	Y	19	20	0			4
							21	9									
11	3000	N	3002	-0-	2	2	105	1	2741	2	Y	142	116	0			30
							156	9									
12	2901	N	2899	-0-	-2	-0-	99	1	2601	2	Y	181	183	0			28
							199	9									

TOTAL GAS PROD: 6,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 501

BARRERA, F. - STATE WELL #: 4 RRCID -> 087686 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7565 - 7574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1111	-0-	-253	-0-	41	1	1070	2	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	62	1	1646	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	56	1	1494	2	Y	-0-					-0-
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	44	1	1225	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1365	-0-	-123	-0-	46	1	1319	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1334	-0-	-106	-0-	47	1	1287	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	45	1	1206	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	47	1	1289	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1142	-0-	-178	-0-	41	1	1101	2	Y	-0-					-0-
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	46	1	1198	2	Y	-0-					-0-
11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	55	1	1436	2	Y	-0-					-0-
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	53	1	1389	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWELL, J.J. WELL #: 4 RRCID -> 092087 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9056 - 9144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	118	1	3108	2	Y	-0-					-0-
02	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	107	1	2842	2	Y	-0-					-0-
03	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	118	1	3119	2	Y	-0-					-0-
04	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	111	1	3111	2	Y	-0-					-0-
05	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	114	1	3253	2	Y	-0-					-0-
06	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	113	1	3085	2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	3206	-0-	-18	-0-	115	1	3091	2	Y	-0-					-0-
08	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	115	1	3135	2	Y	-0-					-0-
09	3120	X	3002	-0-	-118	-0-	107	1	2895	2	Y	-0-					-0-
10	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	121	1	3141	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	3112	-0-	-8	-0-	115	1	2997	2	Y	-0-					-0-
12	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	119	1	3121	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOWELL, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 093203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8734 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	169	1	4435	2	Y	-0-					-0-
02	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	155	1	4100	2	Y	-0-					-0-
03	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	168	1	4445	2	Y	-0-					-0-
04	3930	X	3817	-0-	-113	-0-	131	1	3686	2	Y	-0-					-0-
05	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	176	1	5019	2	Y	-0-					-0-
06	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	168	1	4598	2	Y	-0-					-0-
07	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	165	1	4455	2	Y	-0-					-0-
08	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	176	1	4801	2	Y	-0-					-0-
09	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	183	1	4956	2	Y	-0-					-0-
10	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	200	1	5196	2	Y	-0-					-0-
11	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	192	1	5004	2	Y	-0-					-0-
12	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	187	1	4929	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEBLETT G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093756 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7742 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	25	1	669	2	Y	89	89	0			25
							98	9									
02	728	N	679	-0-	-49	-0-	21	1	566	2	Y	84	85	0			24
							92	9									
03	806	N	680	-0-	-126	-0-	21	1	553	2	Y	96	96	0			24
							106	9									
04	780	N	715	-0-	-65	-0-	21	1	591	2	Y	94	92	0			26
							103	9									
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	22	1	636	2	Y	131	133	0			24
							144	9									
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	21	1	582	2	Y	103	103	0			24
							113	9									
07	744	N	643	-0-	-101	-0-	19	1	506	2	Y	107	111	0			20
							118	9									
08	806	N	548	-0-	-258	-0-	15	1	398	2	Y	123	125	0			18
							135	9									
09	720	N	512	-0-	-208	-0-	14	1	379	2	Y	108	103	0			23
							119	9									
10	651	N	640	-0-	-11	-0-	17	1	451	2	Y	156	149	0			30
							172	9									
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	18	1	479	2	Y	138	139	0			29
							152	9									
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	21	1	540	2	Y	130	139	0			20
							143	9									

TOTAL GAS PROD: 8,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,359

BENTSEN BROS. "B" RPU WELL #: 10 RRCID -> 100061 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6658 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JUDD ESTATE- STATE RPU WELL #: 9 RRCID -> 100123 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7776 - 8180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 8 RRCID -> 123719 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 7840 - 7860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 11 RRCID -> 133177 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 6656 - 6666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JUDD ESTATE-STATE WELL #: 4 RRCID -> 142542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10183 PERF. 7998 - 8018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 6 RRCID -> 143018 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8296 - 8690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 9 RRCID -> 150643 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7720 - 7792

01	2232 N	2105	-0-	-127	-0-	77 18	1 9	2010	2	Y	16	16	0	4
02	2016 N	1907	-0-	-109	-0-	69 15	1 9	1823	2	Y	14	14	0	4
03	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	82 18	1 9	2182	2	Y	16	16	0	4
04	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	76 18	1 9	2132	2	Y	16	16	0	4
05	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	78 24	1 9	2237	2	Y	22	22	0	4
06	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	80 19	1 9	2186	2	Y	17	17	0	4
07	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	83 22	1 9	2249	2	Y	20	20	0	4
08	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	83 23	1 9	2259	2	Y	21	22	0	3
09	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	79 22	1 9	2137	2	Y	20	19	0	4
10	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	86 30	1 9	2231	2	Y	27	26	0	5
11	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	81 26	1 9	2117	2	Y	24	24	0	5
12	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	82 24	1 9	2164	2	Y	22	24	0	3

TOTAL GAS PROD: 26,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LA COPITA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151468 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8645 - 9052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	275	1	7229	2	Y	-0-					-0-
02	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	248	1	6583	2	Y	-0-					-0-
03	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	273	1	7231	2	Y	-0-					-0-
04	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	250	1	7034	2	Y	-0-					-0-
05	7285	X	7266	-0-	-19	-0-	246	1	7020	2	Y	-0-					-0-
06	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	252	1	6881	2	Y	-0-					-0-
07	7285	X	7281	-0-	-4	-0-	260	1	7021	2	Y	-0-					-0-
08	7285	X	7283	-0-	-2	-0-	258	1	7025	2	Y	-0-					-0-
09	7050	X	6998	-0-	-52	-0-	249	1	6749	2	Y	-0-					-0-
10	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	271	1	7059	2	Y	-0-					-0-
11	7050	X	6997	-0-	-53	-0-	258	1	6739	2	Y	-0-					-0-
12	7285	X	7148	-0-	-137	-0-	262	1	6886	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWELL, J.J. WELL #: 2 RRCID -> 151766 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8494 - 10151

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	1888	-0-	-1832	-0-	67	1	1770	2	Y	46	48	0			13
							51	9									
02	3892	X	1705	-0-	-2187	-0-	60	1	1592	2	Y	48	47	0			14
							53	9									
03	4309	X	1794	-0-	-2515	-0-	63	1	1669	2	Y	56	56	0			14
							62	9									
04	4170	X	1670	-0-	-2500	-0-	55	1	1554	2	Y	55	54	0			15
							61	9									
05	4309	X	1919	-0-	-2390	-0-	62	1	1773	2	Y	76	77	0			14
							84	9									
06	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	63	1	1711	2	Y	61	61	0			14
							67	9									
07	1891	X	420	-0-	-1471	-0-	14	1	391	2	Y	14	25	0			3
							15	9									
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	2	2	0			-0-
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					-0-
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 6 RRCID -> 152686 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 7960 - 8570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155703 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 7678 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10458	X	10458	-0-	-0-	-0-	381	1	9999	2	Y	71	71	0			20
							78	9									
02	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	341	1	9038	2	Y	63	65	0			18
							69	9									
03	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	377	1	10005	2	Y	73	73	0			18
							80	9									
04	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	345	1	9721	2	Y	72	70	0			20
							79	9									
05	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	353	1	10075	2	Y	100	101	0			19
							110	9									
06	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	353	1	9653	2	Y	77	78	0			18
							85	9									
07	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	366	1	9886	2	Y	91	92	0			17
							100	9									
08	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	370	1	10092	2	Y	93	97	0			13
							102	9									
09	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	358	1	9695	2	Y	91	85	0			19
							100	9									
10	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	388	1	10108	2	Y	119	115	0			23
							131	9									
11	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	371	1	9662	2	Y	105	106	0			22
							116	9									
12	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	374	1	9838	2	Y	99	106	0			15
							109	9									

TOTAL GAS PROD: 123,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,054

HOWELL, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 156755 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6576 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	77	2	Y	92	109	0			26
							101	9									
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	70	2	Y	83	85	0			24
							91	9									
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	9	1	78	2	Y	142	130	0			36
							156	9									
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	Y	144	140	0			40
							158	9									
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	9	1	81	2	Y	203	205	0			38
							223	9									
06	180	N	98	-0-	-82	-0-	3	1	33	2	Y	56	81	0			13
							62	9									
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	Y	115	107	0			21
							127	9									
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	Y	139	140	0			20
							153	9									
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	Y	153	141	0			32
							168	9									
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	Y	150	153	0			29
							165	9									
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	146	144	0			31
							161	9									
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	Y	309	292	0			48
							340	9									

TOTAL GAS PROD: 2,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,732

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 173707 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8366 - 8630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	42	1	1113	2	Y	13	12	0			4
							14	9									
02	588	N	402	-0-	-186	-0-	14	1	381	2	Y	6	8	0			2
							7	9									
03	1488	N	650	-0-	-838	-0-	23	1	617	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
04	1140	N	741	-0-	-399	-0-	25	1	706	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	40	1	1133	2	Y	15	14	0			3
							17	9									
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	31	1	846	2	Y	12	12	0			3
							13	9									
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	29	1	795	2	Y	11	12	0			2
							12	9									
08	1178	N	630	-0-	-548	-0-	22	1	598	2	Y	9	10	0			1
							10	9									
09	900	N	669	-0-	-231	-0-	23	1	635	2	Y	10	9	0			2
							11	9									
10	837	N	667	-0-	-170	-0-	24	1	631	2	Y	11	11	0			2
							12	9									
11	600	N	530	-0-	-70	-0-	19	1	504	2	Y	6	7	0			1
							7	9									
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	39	1	1027	2	Y	15	14	0			2
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 9,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 10 RRCID -> 176288 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 7974 - 8876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	94	1	2463	2	Y	-0-					-0-
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	82	1	2184	2	Y	-0-					-0-
03	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	93	1	2457	2	Y	-0-					-0-
04	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	87	1	2452	2	Y	-0-					-0-
05	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	89	1	2531	2	Y	-0-					-0-
06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	86	1	2344	2	Y	-0-					-0-
07	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	92	1	2481	2	Y	-0-					-0-
08	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	89	1	2435	2	Y	-0-					-0-
09	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	88	1	2391	2	Y	-0-					-0-
10	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	94	1	2457	2	Y	-0-					-0-
11	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	90	1	2351	2	Y	-0-					-0-
12	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	92	1	2417	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LA COPITA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185714 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7687 - 9070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4836	-0-	-0-		-0-	176	1	4632	2	Y	25	25	0			7
								28	9									
02	4618	X	4618	-0-	-0-		-0-	167	1	4427	2	Y	22	23	0			6
								24	9									
03	5229	X	5229	-0-	-0-		-0-	189	1	5010	2	Y	27	26	0			7
								30	9									
04	5188	X	5188	-0-	-0-		-0-	177	1	4983	2	Y	25	25	0			7
								28	9									
05	5508	X	5508	-0-	-0-		-0-	185	1	5283	2	Y	36	36	0			7
								40	9									
06	5351	X	5351	-0-	-0-		-0-	188	1	5132	2	Y	28	28	0			7
								31	9									
07	5476	X	5476	-0-	-0-		-0-	194	1	5247	2	Y	32	33	0			6
								35	9									
08	4557	X	4091	-0-	-466		-0-	144	1	3917	2	Y	27	29	0			4
								30	9									
09	4410	X	4066	-0-	-344		-0-	143	1	3888	2	Y	32	29	0			7
								35	9									
10	4976	X	4976	-0-	-0-		-0-	182	1	4748	2	Y	42	41	0			8
								46	9									
11	5046	X	5046	-0-	-0-		-0-	185	1	4819	2	Y	38	38	0			8
								42	9									
12	5282	X	5282	-0-	-0-		-0-	192	1	5051	2	Y	35	38	0			5
								39	9									

TOTAL GAS PROD: 59,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190113 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9038 - 9132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31		-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56		-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31		-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRERA, F. - STATE WELL #: 6 RRCID -> 191858 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8668 - 8766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1192	-0-	-48		-0-	44	1	1148	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1100	-0-	-48		-0-	40	1	1060	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1172	-0-	-68		-0-	43	1	1129	2	Y	-0-					-0-
04	1159	N	1159	-0-	-0-		-0-	40	1	1119	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1090	-0-	-119		-0-	37	1	1053	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1058	-0-	-82		-0-	37	1	1021	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1150	-0-	-59		-0-	41	1	1109	2	Y	-0-					-0-
08	1133	N	1133	-0-	-0-		-0-	40	1	1093	2	Y	-0-					-0-
09	1089	N	1089	-0-	-0-		-0-	39	1	1050	2	Y	-0-					-0-
10	1154	N	1154	-0-	-0-		-0-	43	1	1111	2	Y	-0-					-0-
11	1167	N	1167	-0-	-0-		-0-	43	1	1124	2	Y	-0-					-0-
12	1292	N	1292	-0-	-0-		-0-	47	1	1245	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JUDD ESTATE-STATE WELL #: 11 RRCID -> 195623 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7062 - 7790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3564	-0-	-404	-0-		130	1	3427	2	Y	6	6	0			2
								7	9									
02	3528	X	3211	-0-	-317	-0-		116	1	3088	2	Y	6	6	0			2
								7	9									
03	3875	X	3551	-0-	-324	-0-		129	1	3415	2	Y	6	6	0			2
								7	9									
04	3750	X	3232	-0-	-518	-0-		111	1	3114	2	Y	6	6	0			2
								7	9									
05	3813	X	2777	-0-	-1036	-0-		94	1	2675	2	Y	7	8	0			1
								8	9									
06	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-		125	1	3427	2	Y	7	6	0			2
								8	9									
07	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-		130	1	3496	2	Y	7	8	0			1
								8	9									
08	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-		127	1	3451	2	Y	8	8	0			1
								9	9									
09	3570	X	3451	-0-	-119	-0-		122	1	3320	2	Y	8	7	0			2
								9	9									
10	3689	X	3678	-0-	-11	-0-		136	1	3531	2	Y	10	10	0			2
								11	9									
11	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-		133	1	3480	2	Y	9	9	0			2
								10	9									
12	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-		133	1	3502	2	Y	8	9	0			1
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 41,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

BARRERA, F. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 199162 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8936 - 9370

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 14 RRCID -> 199557 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 6964 - 7056

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JUDD ESTATE-STATE WELL #: 12 RRCID -> 199634 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9605 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6 1 3 9	151	2	Y	3	4	0			1
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	6 1 4 9	158	2	Y	4	4	0			1
03	186	N	103	-0-	-83	-0-	4 1 1 9	98	2	Y	1	2	0			-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	8 1 3 9	218	2	Y	3	2	0			1
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	6 1 7 9	161	2	Y	6	6	0			1
06	90	N	5	-0-	-85	-0-	5 2			Y	-0-	1	0			-0-
07	186	N	3	-0-	-183	-0-	3 2			Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			Y	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3 1 6 9	76	2	Y	5	4	0			1
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8 2	1	9	Y	1	2	0			-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8 2	2	9	Y	2	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 956 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 15 RRCID -> 203830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9621 PERF. 7221 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	21 1	545	2	Y	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	20 1	536	2	Y	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	20 1	541	2	Y	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	22 1	622	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	583	-0-	-37	-0-	20 1	563	2	Y	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	20 1	542	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	477	-0-	-174	-0-	17 1	460	2	Y	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	23 1	617	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	459	-0-	-111	-0-	16 1	443	2	Y	-0-					-0-
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	20 1	524	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	489	-0-	-141	-0-	18 1	471	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	418	-0-	-47	-0-	15 1	403	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205373 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7746 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	8	-0-	-54	-0-	8 2			Y	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13 2			Y	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8 2			Y	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	44	2	Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1 1	33	2	Y	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	44	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	2 1	48	2	Y	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2 1	47	2	Y	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2 1	59	2	Y	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2 1	65	2	Y	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3 1	82	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	12	-0-	-50	-0-	12 2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 10 RRCID -> 206391 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 7250 - 8798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	273	1	7175	2	Y	44	44	0			12
							48	9									
02	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	242	1	6407	2	Y	39	40	0			11
							43	9									
03	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	256	1	6794	2	Y	45	45	0			11
							50	9									
04	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	238	1	6708	2	Y	45	44	0			12
							50	9									
05	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	237	1	6746	2	Y	62	63	0			11
							68	9									
06	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	242	1	6618	2	Y	48	48	0			11
							53	9									
07	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	251	1	6776	2	Y	56	57	0			10
							62	9									
08	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	242	1	6593	2	Y	58	60	0			8
							64	9									
09	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	231	1	6261	2	Y	57	53	0			12
							63	9									
10	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	249	1	6472	2	Y	73	71	0			14
							80	9									
11	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	242	1	6312	2	Y	65	65	0			14
							72	9									
12	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	243	1	6375	2	Y	61	66	0			9
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 82,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 653

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 13 RRCID -> 208626 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9212 - 9543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3285	-0-	-63	-0-	117	1	3067	2	Y	92	91	0			26
							101	9									
02	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	112	1	2957	2	Y	81	84	0			23
							89	9									
03	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	126	1	3341	2	Y	95	94	0			24
							105	9									
04	3240	X	2870	-0-	-370	-0-	95	1	2673	2	Y	93	91	0			26
							102	9									
05	3348	X	3210	-0-	-138	-0-	104	1	2964	2	Y	129	131	0			24
							142	9									
06	3240	X	2956	-0-	-284	-0-	100	1	2746	2	Y	100	101	0			23
							110	9									
07	3348	X	2876	-0-	-472	-0-	98	1	2649	2	Y	117	119	0			21
							129	9									
08	3348	X	2564	-0-	-784	-0-	86	1	2345	2	Y	121	125	0			17
							133	9									
09	3120	X	2259	-0-	-861	-0-	76	1	2054	2	Y	117	110	0			24
							129	9									
10	3224	X	3044	-0-	-180	-0-	106	1	2767	2	Y	155	149	0			30
							171	9									
11	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	124	1	3239	2	Y	136	137	0			29
							150	9									
12	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	126	1	3302	2	Y	128	137	0			20
							141	9									

TOTAL GAS PROD: 36,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,364

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LA COPITA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208845 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7133 - 8253

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2727	-0-	-807	-0-	98	1	2567	2	Y	56	55	0			16
							62	9									
02	3220	X	2578	-0-	-642	-0-	92	1	2432	2	Y	49	51	0			14
							54	9									
03	3565	X	2859	-0-	-706	-0-	102	1	2694	2	Y	57	57	0			14
							63	9									
04	3450	X	3116	-0-	-334	-0-	105	1	2949	2	Y	56	55	0			15
							62	9									
05	2852	X	2814	-0-	-38	-0-	92	1	2636	2	Y	78	79	0			14
							86	9									
06	2760	X	2594	-0-	-166	-0-	89	1	2438	2	Y	61	61	0			14
							67	9									
07	3224	X	2614	-0-	-610	-0-	91	1	2445	2	Y	71	72	0			13
							78	9									
08	3224	X	2913	-0-	-311	-0-	100	1	2734	2	Y	72	75	0			10
							79	9									
09	3120	X	3075	-0-	-45	-0-	107	1	2890	2	Y	71	66	0			15
							78	9									
10	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	117	1	3055	2	Y	92	89	0			18
							101	9									
11	2820	X	2665	-0-	-155	-0-	95	1	2481	2	Y	81	82	0			17
							89	9									
12	3193	X	2653	-0-	-540	-0-	94	1	2474	2	Y	77	82	0			12
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 33,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 821

SAGA WELL #: 1 RRCID -> 212783 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9556 - 10481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					95
02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2196	2	35	9	Y	32					127
03	3100	N	3774	-0-	674	674	3653	2	121	9	Y	110					237
04	3000	N	3086	-0-	86	760	3013	2	73	9	Y	66	181	1			122
05	3100	N	2691	-0-	-409	351	2592	2	99	9	Y	90					212
06	2381	X	2030	-0-	-351	-0-	1955	2	75	9	Y	68					280
07	734	X	734	-0-	-0-	-0-	715	2	19	9	Y	17	182	1			115
08	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					115
09	482	X	482	-0-	-0-	-0-	450	2	32	9	Y	29					144
10	537	X	537	-0-	-0-	-0-	534	2	3	9	Y	3					147
11	493	X	493	-0-	-0-	-0-	457	2	36	9	Y	33					180
12	529	X	529	-0-	-0-	-0-	519	2	10	9	Y	9					189

TOTAL GAS PROD: 17,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213687 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7696 - 8846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	11	1	300	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	257	-0-	-23	-0-	9	1	248	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	11	1	288	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	274	-0-	-26	-0-	9	1	265	2	Y	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	10	1	298	2	Y	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	11	1	303	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	200	-0-	-79	-0-	7	1	193	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	210	-0-	-100	-0-	7	1	203	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	220	-0-	-80	-0-	8	1	212	2	Y	-0-					-0-
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	46	1	1192	2	Y	-0-					-0-
11	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	97	1	2529	2	Y	-0-					-0-
12	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	93	1	2456	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 11 RRCID -> 214065 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7162 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17394	X	17394	-0-	-0-	-0-	629 243	1 9	16522	2	Y	221	159	0			62
02	18325	X	18325	-0-	-0-	-0-	652 377	1 9	17296	2	Y	343	307	0			98
03	11699	X	11699	-0-	-0-	-0-	409 433	1 9	10857	2	Y	394	392	0			100
04	2820	X	2019	-0-	-801	-0-	64 152	1 9	1803	2	Y	138	200	0			38
05	2914	X	2209	-0-	-705	-0-	61 396	1 9	1752	2	Y	360	331	0			67
06	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	134 461	1 9	3665	2	Y	419	388	0			98
07	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	137 536	1 9	3705	2	Y	487	496	0			89
08	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	158 557	1 9	4321	2	Y	506	523	0			72
09	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	161 541	1 9	4356	2	Y	492	461	0			103
10	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	162 705	1 9	4206	2	Y	641	621	0			123
11	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	134 623	1 9	3502	2	Y	566	570	0			119
12	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	122 585	1 9	3216	2	Y	532	569	0			82

TOTAL GAS PROD: 83,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,099

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 16 RRCID -> 215048 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 6826 - 6836

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 14 RRCID -> 215481 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 6870 - 6880

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SAGA WELL #: 3 RRCID -> 219650 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9752 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	374	-0-	-91	-0-	374	2			N	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
06	540	N	502	-0-	-38	-0-	502	2			N	-0-					-0-
07	558	N	300	-0-	-258	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	558	N	416	-0-	-142	-0-	416	2			N	-0-					-0-
09	510	N	290	-0-	-220	-0-	290	2			N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAGA WELL #: 2 RRCID -> 220401 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9536 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEBLETT, G. E. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220751 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 7096 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3409	-0-	309	525	125 9	1 9	3275	2	Y	8	8	0			2
02	2800	N	3399	-0-	599	1124	123 9	1 9	3267	2	Y	8	8	0			2
03	6105	X	4981	-0-	-1124	-0-	181 10	1 9	4790	2	Y	9	9	0			2
04	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	159 9	1 9	4467	2	Y	8	8	0			2
05	1891	X	1159	-0-	-732	-0-	39 10	1 9	1110	2	Y	9	9	0			2
06	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	180 9	1 9	4918	2	Y	8	8	0			2
07	10499	X	10499	-0-	-0-	-0-	375 12	1 9	10112	2	Y	11	11	0			2
08	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	339 12	1 9	9239	2	Y	11	11	0			2
09	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	303 11	1 9	8224	2	Y	10	10	0			2
10	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	307 17	1 9	7993	2	Y	15	14	0			3
11	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	286 13	1 9	7460	2	Y	12	12	0			3
12	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	289 12	1 9	7594	2	Y	11	12	0			2

TOTAL GAS PROD: 75,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SAGA WELL #: 4 RRCID -> 221665 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 14 RRCID -> 225619 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7864 - 8344

01	2139	X	1381	-0-	-758	-0-	48	1	1269	2	Y	58	67	0			16		
							64	9											
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	49	1	1307	2	Y	77	71	0			22		
							85	9											
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	62	1	1646	2	Y	94	92	0			24		
							103	9											
04	3000	N	4261	-0-	1261	1261	145	1	4076	2	Y	36	50	0			10		
							40	9											
05	3100	N	11055	-0-	7955	9216	375	1	10680	2	Y	-0-	10	0			-0-		
06	3000	N	6942	-0-	3942	13158	245	1	6697	2	Y	-0-					-0-		
07	19163	X	6005	-0-	-13158	-0-	215	1	5790	2	Y	-0-					-0-		
08	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	228	1	6206	2	Y	-0-					-0-		
09	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	185	1	5004	2	Y	-0-					-0-		
10	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	243	1	6325	2	Y	-0-					-0-		
11	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	208	1	5427	2	Y	-0-					-0-		
12	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	179	1	4706	2	Y	-0-					-0-		

TOTAL GAS PROD: 61,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 15 RRCID -> 229293 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 19140 PERF. 8358 - 8997

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 13 RRCID -> 229344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8402 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1553	-0-		1553	1553		56	1	1497	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1194	-0-		1194	2747		41	1	1153	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1039	-0-		1039	3786		35	1	1004	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		980	-0-		980	4766		35	1	945	2	Y	-0-					-0-
07	5590	X	824	-0-		-4766	-0-		29	1	795	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	917	-0-		-137	-0-		32	1	885	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	877	-0-		-113	-0-		31	1	846	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	804	-0-		-33	-0-		30	1	774	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	638	-0-		-262	-0-		24	1	614	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	624	-0-		-275	-0-		23	1	601	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 16 RRCID -> 242274 COMPL. DATE 02/17/2024 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7460 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7269	X	7269	-0-		-0-	-0-		264	1	6946	2	Y	54	55	0			15
									59	9									
02	4524	X	4524	-0-		-0-	-0-		163	1	4318	2	Y	39	43	0			11
									43	9									
03	5677	X	5677	-0-		-0-	-0-		204	1	5411	2	Y	56	53	0			14
									62	9									
04	4368	X	4368	-0-		-0-	-0-		148	1	4164	2	Y	51	51	0			14
									56	9									
05	4523	X	4523	-0-		-0-	-0-		151	1	4295	2	Y	70	71	0			13
									77	9									
06	4119	X	4119	-0-		-0-	-0-		143	1	3919	2	Y	52	53	0			12
									57	9									
07	2170	X	1915	-0-		-255	-0-		67	1	1817	2	Y	28	35	0			5
									31	9									
08	2170	X	-0-	-0-		-2170	-0-						Y	-0-	5	0			-0-
09	2100	X	126	-0-		-1974	-0-		4	1	111	2	Y	10	8	0			2
									11	9									
10	2170	X	25	-0-		-2145	-0-		1	1	20	2	Y	4	5	0			1
									4	9									
11	2100	X	6	-0-		-2094	-0-		6	2			Y	-0-	1	0			-0-
12	1922	X	33	-0-		-1889	-0-		1	1	20	2	Y	11	9	0			2
									12	9									

TOTAL GAS PROD: 32,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 375

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOWELL, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 248025 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 7720 - 8190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3631	-0-	-430	-0-	132	1	3470	2	Y	26	26	0			7
							29	9									
02	3528	X	3387	-0-	-141	-0-	122	1	3239	2	Y	24	24	0			7
							26	9									
03	3906	X	3277	-0-	-629	-0-	118	1	3130	2	Y	26	26	0			7
							29	9									
04	3780	X	3272	-0-	-508	-0-	111	1	3132	2	Y	26	26	0			7
							29	9									
05	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	132	1	3770	2	Y	37	37	0			7
							41	9									
06	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	131	1	3579	2	Y	29	29	0			7
							32	9									
07	3751	X	3691	-0-	-60	-0-	131	1	3524	2	Y	33	34	0			6
							36	9									
08	3937	X	3737	-0-	-200	-0-	131	1	3569	2	Y	34	35	0			5
							37	9									
09	3810	X	3509	-0-	-301	-0-	124	1	3349	2	Y	33	31	0			7
							36	9									
10	3937	X	3575	-0-	-362	-0-	131	1	3397	2	Y	43	42	0			8
							47	9									
11	3750	X	3361	-0-	-389	-0-	123	1	3195	2	Y	39	39	0			8
							43	9									
12	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	136	1	3587	2	Y	37	39	0			6
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 42,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

HOWELL, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 248455 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7680 - 7900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	40	1	1044	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	976	-0-	-4	-0-	35	1	941	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	39	1	1032	2	Y	-0-					-0-
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	36	1	1019	2	Y	-0-					-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	37	1	1063	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	1046	-0-	-4	-0-	37	1	1009	2	Y	-0-					-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	39	1	1048	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	38	1	1042	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	37	1	991	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	40	1	1041	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	38	1	985	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	38	1	996	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 17 RRCID -> 265949 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7816 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4596	-0-		-612	-0-	161	1	4226	2	Y	190	189	0			53
								209	9									
02	4620	X	4143	-0-		-477	-0-	144	1	3812	2	Y	170	175	0			48
								187	9									
03	4867	X	4425	-0-		-442	-0-	153	1	4056	2	Y	196	195	0			49
								216	9									
04	6458	X	6458	-0-		-0-	-0-	216	1	6082	2	Y	145	154	0			40
								160	9									
05	7534	X	7534	-0-		-0-	-0-	255	1	7279	2	Y	-0-	40	0			-0-
06	5116	X	5116	-0-		-0-	-0-	179	1	4907	2	Y	27	21	0			6
								30	9									
07	6803	X	6803	-0-		-0-	-0-	239	1	6447	2	Y	106	93	0			19
								117	9									
08	6479	X	6033	-0-		-446	-0-	209	1	5702	2	Y	111	114	0			16
								122	9									
09	6270	X	5467	-0-		-803	-0-	190	1	5159	2	Y	107	101	0			22
								118	9									
10	6479	X	5530	-0-		-949	-0-	199	1	5177	2	Y	140	135	0			27
								154	9									
11	6270	X	5133	-0-		-1137	-0-	185	1	4813	2	Y	123	124	0			26
								135	9									
12	6479	X	4971	-0-		-1508	-0-	177	1	4665	2	Y	117	125	0			18
								129	9									

TOTAL GAS PROD: 66,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,432

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 15 RRCID -> 265965 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8354 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13051	X	12105	-0-		-946	-0-	444	1	11661	2	Y	-0-					-0-
02	11788	X	10445	-0-		-1343	-0-	380	1	10065	2	Y	-0-					-0-
03	12369	X	12056	-0-		-313	-0-	438	1	11618	2	Y	-0-					-0-
04	11850	X	11204	-0-		-646	-0-	384	1	10820	2	Y	-0-					-0-
05	12245	X	12238	-0-		-7	-0-	415	1	11823	2	Y	-0-					-0-
06	11700	X	11670	-0-		-30	-0-	412	1	11258	2	Y	-0-					-0-
07	12059	X	11685	-0-		-374	-0-	418	1	11267	2	Y	-0-					-0-
08	12245	X	11464	-0-		-781	-0-	405	1	11059	2	Y	-0-					-0-
09	11850	X	11071	-0-		-779	-0-	394	1	10677	2	Y	-0-					-0-
10	12245	X	11391	-0-		-854	-0-	422	1	10969	2	Y	-0-					-0-
11	11670	X	10881	-0-		-789	-0-	402	1	10479	2	Y	-0-					-0-
12	11687	X	11043	-0-		-644	-0-	405	1	10638	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 18 RRCID -> 265966 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7774 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	409	N	409	-0-		-0-	-0-	15	1	394	2	Y	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-		-0-	-0-	13	1	337	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	369	-0-		-34	-0-	13	1	356	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	368	-0-		-22	-0-	13	1	355	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	377	-0-		-26	-0-	13	1	364	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	359	-0-		-1	-0-	13	1	346	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	361	-0-		-11	-0-	13	1	348	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	362	-0-		-10	-0-	13	1	349	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	346	-0-		-14	-0-	12	1	334	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	366	-0-		-6	-0-	14	1	352	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	352	-0-		-8	-0-	13	1	339	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	357	-0-		-15	-0-	13	1	344	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
HIDALGO-WILLACY WELL #: RRCID -> 148331 COMPL. DATE 06/11/1993 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10100 - 10644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116797 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9975 - 10018

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139699 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9710 - 10030

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 161039 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9433 - 10600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	50	-0-	-43	-0-	40	3	10	9	Y	9	24	1			21
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	27	3	12	9	Y	11					32
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	25	3	9	9	Y	8	24	1			16
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	16	3	7	9	Y	6					22
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	16	3	7	9	Y	6	13	1			15
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	45	3	15	9	Y	14					29
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	52	3	13	9	Y	12	29	1			12
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	39	3	8	9	Y	7					19
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	62	3	12	9	Y	11	9	1			21
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	97	3	19	9	Y	17	24	1			14
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	76	3	12	9	Y	11					25
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	74	3	19	9	Y	17	10	1			32

TOTAL GAS PROD: 712 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 165080 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9542 - 9682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	2089	-0-	-81	-0-	509	1 10	1570	3 9	Y	9	3	1			11
02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	436	1 8	1520	3 9	Y	7	13	1			5
03	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	505	1 10	1656	3 9	Y	9					14
04	2010	N	1985	-0-	-25	-0-	449	1 9	1527	3 9	Y	8	19	1			3
05	2170	N	2164	-0-	-6	-0-	461	1 10	1693	3 9	Y	9	8	1			4
06	2100	N	2083	-0-	-17	-0-	438	1 9	1636	3 9	Y	8					12
07	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	469	1 8	1725	3 9	Y	7	15	1			4
08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	453	1 7	1746	3 9	Y	6					10
09	2070	N	1806	-0-	-264	-0-	409	1 9	1388	3 9	Y	8	10	1			8
10	2201	N	1963	-0-	-238	-0-	454	1 9	1500	3 9	Y	8	8	1			8
11	2130	N	1607	-0-	-523	-0-	420	1 7	1180	3 9	Y	6	7	1			7
12	1860	N	1603	-0-	-257	-0-	416	1 8	1179	3 9	Y	7					14

TOTAL GAS PROD: 23,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
DON CAMERON ET AL G. U. WELL #: 6A RRCID -> 166618 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8096 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIMMO GAS UNIT NO.1 WELL #: 3P RRCID -> 168052 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9000 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANNAN WELL #: 2 RRCID -> 179274 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8648 - 8680

01	2604	X	1155	-0-	-1449	-0-	128	1	1014	3	Y	12	4	1			16		
							13	9											
02	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	195	1	1902	3	Y	15	22	1			9		
							17	9											
03	2604	X	489	-0-	-2115	-0-	50	1	429	3	Y	9					18		
							10	9											
04	2460	X	1589	-0-	-871	-0-	140	1	1438	3	Y	10	24	1			4		
							11	9											
05	2356	X	1733	-0-	-623	-0-	141	1	1579	3	Y	12	11	1			5		
							13	9											
06	2280	X	26	-0-	-2254	-0-	2	1	22	3	Y	2					7		
							2	9											
07	2356	X	125	-0-	-2231	-0-	10	1	111	3	Y	4	9	1			2		
							4	9											
08	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	276	1	3365	3	Y	13					15		
							14	9											
09	1680	X	1623	-0-	-57	-0-	117	1	1492	3	Y	13	16	1			12		
							14	9											
10	1736	X	793	-0-	-943	-0-	68	1	716	3	Y	8	10	1			10		
							9	9											
11	3540	X	367	-0-	-3173	-0-	33	1	325	3	Y	8	9	1			9		
							9	9											
12	3658	X	657	-0-	-3001	-0-	54	1	596	3	Y	6					15		
							7	9											

TOTAL GAS PROD: 14,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
DON CAMERON ET AL G. U. WELL #: 7A RRCID -> 184748 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8538 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANNAN WELL #: 3 RRCID -> 186019 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8662

01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	155	1	1225	3	Y	7	2	1			9
							8	9										
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	95	1	933	3	Y	5	10	1			4
							6	9										
03	1581	N	1084	-0-	-497	-0-	113	1	964	3	Y	6					10
							7	9										
04	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	119	1	1214	3	Y	6	14	1			2
							7	9										
05	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	87	1	976	3	Y	7	6	1			3
							8	9										
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	95	1	1134	3	Y	6					9
							7	9										
07	1395	N	1022	-0-	-373	-0-	86	1	929	3	Y	6	12	1			3
							7	9										
08	1085	N	918	-0-	-167	-0-	69	1	843	3	Y	5					8
							6	9										
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	103	1	1319	3	Y	6	8	1			6
							7	9										
10	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	145	1	1515	3	Y	6	6	1			6
							7	9										
11	900	N	636	-0-	-264	-0-	58	1	572	3	Y	5	5	1			6
							6	9										
12	1488	N	1090	-0-	-398	-0-	89	1	997	3	Y	4					10
							4	9										

TOTAL GAS PROD: 13,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BRANNAN WELL #: 4 RRCID -> 190698 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8918 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3717	-0-	-778	-0-	411	1	3251	3	Y	50	15	1			58
							55	9									
02	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	336	1	3281	3	Y	38	69	1			27
							42	9									
03	4495	X	3582	-0-	-913	-0-	372	1	3162	3	Y	44					71
							48	9									
04	4320	X	3576	-0-	-744	-0-	314	1	3215	3	Y	43	97	1			17
							47	9									
05	4061	X	3694	-0-	-367	-0-	298	1	3348	3	Y	44	42	1			19
							48	9									
06	3930	X	3750	-0-	-180	-0-	288	1	3416	3	Y	42					61
							46	9									
07	4061	X	3796	-0-	-265	-0-	317	1	3437	3	Y	38	80	1			19
							42	9									
08	3689	X	3501	-0-	-188	-0-	263	1	3205	3	Y	30					49
							33	9									
09	3750	X	3128	-0-	-622	-0-	224	1	2858	3	Y	42	52	1			39
							46	9									
10	3875	X	3254	-0-	-621	-0-	281	1	2932	3	Y	37	38	1			38
							41	9									
11	3750	X	2794	-0-	-956	-0-	253	1	2500	3	Y	37	37	1			38
							41	9									
12	3782	X	2217	-0-	-1565	-0-	180	1	2001	3	Y	33					71
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 40,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 478

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5P RRCID -> 191114 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8814 - 8846

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7P RRCID -> 192918 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7970 - 9020

01	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	1655	3			N	-0-					43
02	1680	N	1676	-0-	-4	-0-	1676	3			N	-0-					43
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					43
04	1590	N	1539	-0-	-51	-0-	1539	3			N	-0-					43
05	1860	N	1588	-0-	-272	-0-	1588	3			N	-0-					43
06	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					43
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-					43
08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					43
09	1860	N	1432	-0-	-428	-0-	1432	3			N	-0-					43
10	1829	N	1746	-0-	-83	-0-	1746	3			N	-0-					43
11	1740	N	1409	-0-	-331	-0-	1409	3			N	-0-					43
12	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	1470	3			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 19,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
DON CAMERON ET AL GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 193947 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9190 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6P RRCID -> 194405 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8416 - 9640

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	940	-0-	-21	-0-	884	3	56	9	N	51	135	1			50
02	756	N	751	-0-	-5	-0-	681	3	70	9	N	64					114
03	961	N	934	-0-	-27	-0-	878	3	56	9	N	51	138	1			27
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1012	3	79	9	N	72					99
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1033	3	58	9	N	53	112	1			40
06	900	N	728	-0-	-172	-0-	645	3	83	9	N	75					115
07	1116	N	798	-0-	-318	-0-	733	3	65	9	N	59	110	1			64
08	1085	N	826	-0-	-259	-0-	754	3	72	9	N	65					129
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	984	3	68	9	N	62	139	1			52
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	759	3	72	9	N	65	80	1			37
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	998	3	74	9	N	67					104
12	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	991	3	66	9	N	60	137	1			27

TOTAL GAS PROD: 11,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 744

DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 9A RRCID -> 197762 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 200442 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9790 - 9878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 5 RRCID -> 201258 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9304 - 9964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HEARD WELL #: 2 RRCID -> 202189 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9114 - 9593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 6 RRCID -> 206628 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9993 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	153	-0-	-188	-0-	17	1	136	3	Y	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	18	1	151	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	100	-0-	-55	-0-	8	1	92	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	117	-0-	-33	-0-	9	1	108	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	11	1	121	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	71	-0-	-49	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	65	-0-	-59	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	19	1	217	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD WELL #: 3 RRCID -> 207519 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9498 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
06	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
11	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
12	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 10 RRCID -> 207916 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9036 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 7 RRCID -> 208762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9482 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 8 RRCID -> 218682 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9490 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	3	Y	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	45	1	381	3	Y	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	34	1	348	3	Y	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	28	1	316	3	Y	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	29	1	345	3	Y	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	27	1	292	3	Y	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	32	1	389	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	216	-0-	-144	-0-	16	1	200	3	Y	-0-					-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	63	1	657	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	369	-0-	-51	-0-	34	1	335	3	Y	-0-					-0-
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	48	1	540	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANNAN WELL #: 6 RRCID -> 218794 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9391 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	3	Y	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	Y	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	13	1	110	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	36	-0-	-88	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	29	-0-	-91	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	Y	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	Y	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BRANNAN WELL #: 5 RRCID -> 218967 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8414 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	X	513	-0-	-76	-0-	58	1	455	3	Y	-0-			-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	41	1	401	3	Y	-0-			-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	83	1	708	3	Y	-0-			-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	62	1	640	3	Y	-0-			-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	57	1	640	3	Y	-0-			-0-
06	780	N	673	-0-	-107	-0-	52	1	621	3	Y	-0-			-0-
07	713	N	711	-0-	-2	-0-	60	1	651	3	Y	-0-			-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	53	1	646	3	Y	-0-			-0-
09	660	N	594	-0-	-66	-0-	43	1	551	3	Y	-0-			-0-
10	713	N	662	-0-	-51	-0-	58	1	604	3	Y	-0-			-0-
11	690	N	512	-0-	-178	-0-	47	1	465	3	Y	-0-			-0-
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	61	1	683	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 9 RRCID -> 222801 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9565 - 9937

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 10 RRCID -> 222934 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9940 - 10418

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 12 RRCID -> 233140 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9671 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	36	1	335	3	Y	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	17	1	176	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	13	1	120	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	178	-0-	-182	-0-	15	1	163	3	Y	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	Y	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	207	3	Y	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	176	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	162	-0-	-55	-0-	11	1	151	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	128	-0-	-82	-0-	9	1	119	3	Y	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	7	1	255	3	Y	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	6	1	342	3	Y	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	8	1	252	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 13 RRCID -> 235318 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9616 - 10360

01	1364	X	1143	-0-	-221	-0-	127	1	1002	3	Y	13	19	1			3
							14	9									
02	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	103	1	1011	3	Y	9	4	1			8
							10	9									
03	1364	X	1268	-0-	-96	-0-	132	1	1125	3	Y	10	6	1			12
							11	9									
04	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	102	1	1040	3	Y	15	14	1			13
							17	9									
05	1240	X	913	-0-	-327	-0-	73	1	825	3	Y	14	20	1			7
							15	9									
06	1230	X	1219	-0-	-11	-0-	93	1	1107	3	Y	17	15	1			9
							19	9									
07	1271	X	1055	-0-	-216	-0-	88	1	949	3	Y	16	14	1			11
							18	9									
08	1271	X	963	-0-	-308	-0-	72	1	877	3	Y	13	14	1			10
							14	9									
09	1230	X	994	-0-	-236	-0-	71	1	909	3	Y	13	19	1			4
							14	9									
10	1271	X	921	-0-	-350	-0-	80	1	834	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
11	1230	X	764	-0-	-466	-0-	70	1	688	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
12	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	114	1	1271	3	Y	9	9	1			4
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 12,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 14 RRCID -> 238139 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10195

01	186	N	165	-0-	-21	-0-	19	1	146	3	Y	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	19	1	166	3	Y	-0-					-0-
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	171	1	1746	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	4249	-0-	1149	1149	347	1	3902	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	4553	-0-	1553	2702	354	1	4199	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3675	-0-	575	3277	310	1	3365	3	Y	-0-					-0-
08	5579	X	2302	-0-	-3277	-0-	174	1	2128	3	Y	-0-					-0-
09	4560	X	3389	-0-	-1171	-0-	246	1	3143	3	Y	-0-					-0-
10	4712	X	3970	-0-	-742	-0-	347	1	3623	3	Y	-0-					-0-
11	4560	X	3418	-0-	-1142	-0-	314	1	3104	3	Y	-0-					-0-
12	3689	X	2880	-0-	-809	-0-	237	1	2643	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK G.U. WELL #: 11 RRCID -> 238481 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9458 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	132	1	1214	3	Y	62	96	1			15
							68	9									
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	90	1	958	3	Y	52	22	1			45
							57	9									
03	1178	N	753	-0-	-425	-0-	67	1	624	3	Y	56	36	1			65
							62	9									
04	1290	N	706	-0-	-584	-0-	54	1	579	3	Y	66	68	1			63
							73	9									
05	1209	N	818	-0-	-391	-0-	51	1	700	3	Y	61	93	1			31
							67	9									
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	49	1	743	3	Y	57	55	1			33
							63	9									
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	64	1	711	3	Y	58	52	1			39
							64	9									
08	806	N	779	-0-	-27	-0-	50	1	665	3	Y	58	55	1			42
							64	9									
09	870	N	655	-0-	-215	-0-	43	1	544	3	Y	62	86	1			18
							68	9									
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	31	1	1047	3	Y	43	38	1			23
							47	9									
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	20	1	1171	3	Y	44	38	1			29
							48	9									
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	35	1	1122	3	Y	59	59	1			29
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 11,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 678

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 17 RRCID -> 241093 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9404 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	153	1	1411	3	Y	21	32	1			5
							23	9									
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	116	1	1237	3	Y	17	7	1			15
							19	9									
03	1550	N	1515	-0-	-35	-0-	144	1	1350	3	Y	19	12	1			22
							21	9									
04	1530	N	1484	-0-	-46	-0-	126	1	1334	3	Y	22	23	1			21
							24	9									
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	111	1	1515	3	Y	20	31	1			10
							22	9									
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	105	1	1592	3	Y	19	18	1			11
							21	9									
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	129	1	1428	3	Y	19	17	1			13
							21	9									
08	1643	N	1553	-0-	-90	-0-	107	1	1425	3	Y	19	18	1			14
							21	9									
09	1650	N	1275	-0-	-375	-0-	91	1	1161	3	Y	21	29	1			6
							23	9									
10	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	68	1	2315	3	Y	15	13	1			8
							17	9									
11	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	45	1	2626	3	Y	15	13	1			10
							17	9									
12	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	75	1	2366	3	Y	20	20	1			10
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 21,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 18 RRCID -> 245379 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9360 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 19 RRCID -> 253728 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9396 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANNAN WELL #: 7 RRCID -> 254191 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8375 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	118	-0-	-37	-0-	13	1	105	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	3	Y	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	13	1	133	3	Y	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	3	Y	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	12	1	132	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	10	1	127	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	112	-0-	-38	-0-	8	1	104	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	13	1	136	3	Y	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	Y	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	20	1	218	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 21 RRCID -> 256160 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9342 - 9686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1776	-0-	-208	-0-	163	1	1503	3	Y	100	152	1			24
							110	9									
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	115	1	1221	3	Y	80	34	1			70
							88	9									
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	163	1	1528	3	Y	87	56	1			101
							96	9									
04	1710	N	1538	-0-	-172	-0-	123	1	1306	3	Y	99	104	1			96
							109	9									
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	111	1	1517	3	Y	98	145	1			49
							108	9									
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	107	1	1616	3	Y	95	90	1			54
							105	9									
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	139	1	1533	3	Y	97	86	1			65
							107	9									
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	115	1	1538	3	Y	95	91	1			69
							105	9									
09	1830	N	1416	-0-	-414	-0-	95	1	1207	3	Y	104	143	1			30
							114	9									
10	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	60	1	2033	3	Y	72	63	1			39
							79	9									
11	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	43	1	2558	3	Y	70	62	1			47
							77	9									
12	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	77	1	2422	3	Y	100	98	1			49
							110	9									

TOTAL GAS PROD: 22,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,097

HEARD WELL #: 12 RRCID -> 256318 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9115 - 9393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1361	-0-	-313	-0-	1313	3	48	9	Y	44	66	1			57
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1334	3	43	9	Y	39					96
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1586	3	51	9	Y	46	85	1			57
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1638	3	34	9	Y	31					88
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1651	3	40	9	Y	36	59	1			65
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1590	3	62	9	Y	56					121
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1705	3	50	9	Y	45	117	1			49
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1732	3	31	9	Y	28					77
09	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2817	3	37	9	Y	34	33	1			78
10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1788	3	37	9	Y	34	70	1			42
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1687	3	34	9	Y	31					73
12	2015	N	1704	-0-	-311	-0-	1626	3	78	9	Y	71	33	1			111

TOTAL GAS PROD: 21,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 495

BRANNAN WELL #: 11 RRCID -> 258071 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9636 - 9755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
HEARD WELL #: 18 RRCID -> 258166 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9590 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 27 RRCID -> 258370 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9356 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD WELL #: 4 RRCID -> 258514 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9904 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA COYOTA (QUEEN CITY) 50705 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
GARCIA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 255541 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 7098 - 7234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12845	X	12845	-0-	-0-	-0-	44	1	12707	2	N	85					204
							94	9									
02	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	40	1	11379	2	N	71	195	1			80
							78	9									
03	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	43	1	12273	2	N	62					142
							68	9									
04	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	40	1	11526	2	N	96	195	1			43
							106	9									
05	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	40	1	11401	2	N	62					105
							68	9									
06	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	39	1	11026	2	N	177	188	1			94
							195	9									
07	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	37	1	10686	2	N	50					144
							55	9									
08	12489	X	12489	-0-	-0-	-0-	43	1	12357	2	N	81	190	1			35
							89	9									
09	11467	X	11467	-0-	-0-	-0-	40	1	11328	2	N	90					125
							99	9									
10	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	39	1	11127	2	N	79	181	1			23
							87	9									
11	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	37	1	10710	2	N	86					109
							95	9									
12	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: 127,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 939

GARCIA HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 262319 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 6440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1784	-0-	-572	-0-	6	1	1771	2	N	6					43
							7	9									
02	1960	X	1615	-0-	-345	-0-	6	1	1599	2	N	9					52
							10	9									
03	2170	X	1720	-0-	-450	-0-	6	1	1700	2	N	13					65
							14	9									
04	2070	X	1581	-0-	-489	-0-	5	1	1562	2	N	13					78
							14	9									
05	2015	X	1576	-0-	-439	-0-	5	1	1553	3	N	16					94
							18	9									
06	1740	X	1455	-0-	-285	-0-	5	1	1432	2	N	16					110
							18	9									
07	1798	X	1464	-0-	-334	-0-	5	1	1451	2	N	7					117
							8	9									
08	1705	X	1366	-0-	-339	-0-	5	1	1355	2	N	5					122
							6	9									
09	1590	X	1225	-0-	-365	-0-	4	1	1212	2	N	8					130
							9	9									
10	1581	X	1451	-0-	-130	-0-	5	1	1442	2	N	4					134
							4	9									
11	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	5	1	1533	2	N	-0-					134
12	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: 16,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

LA CRUZ (ESCONDIDO) 50709 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BENAVIDES-CNR WELL #: 23 RRCID -> 096188 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 4896 - 5065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	3	N	-0-					-0-
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	77	1	848	3	N	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	145	1	353	3	N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	7	1	212	3	N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	20	1	105	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 24 RRCID -> 096838 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 4887 - 5123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	1	2	3	N	-0-					-0-
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	130	1	1431	3	N	-0-					-0-
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	269	1	653	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	33	1	1017	3	N	-0-					-0-
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	39	1	750	3	N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	77	1	399	3	N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	127	1	181	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ENCANTADA (VICKSBURG E) 50715 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
D90 ENERGY, LLC 195797
MANGEL A WELL #: 1 RRCID -> 173316 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8562 - 8760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA ENCANTADA, E. (I-60) 50716 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
D90 ENERGY, LLC 195797
MANGEL A WELL #: 1 RRCID -> 173790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8562 - 8581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (ATLEE -A- ZONE) 50744 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 126 RRCID -> 275511 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6558 - 6598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	4995	-0-	810	1337	4995	3			N	-0-					22
02	3780	2965	-0-	-815	522	2965	3			N	-0-					22
03	4185	4679	-0-	494	1016	4679	3			N	-0-					22
04	4050	3676	-0-	-374	642	3676	3			N	-0-					22
05	7389	5466	-0-	-1923	-0-	5466	3			N	-0-					22
06	4050	4651	-0-	601	601	4651	3			N	-0-					22
07	4185	5263	-0-	1078	1679	5263	3			N	-0-					22
08	8732	5619	-0-	-3113	-0-	5619	3			N	-0-					22
09	4050	5378	-0-	1328	1328	5378	3			N	-0-					22
10	6797 R	5469	-0-	-1328	-0-	5469	3			N	-0-					22
11	5430 #	5345	-0-	-85	-0-	5345	3			N	-0-					22
12	5611 #	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 53,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE) 50744 039 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 139689 COMPL. DATE 07/20/1991 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 6840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1650	-0-	1650 B	1650	1650	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1310	-0-	1310 B	2960	1310	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1628	-0-	1628 B	4588	1628	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	2738	-0-	2738 B	7326	2738	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	2621	-0-	2621 B	9947	2621	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE) //CONT.// 50744 039 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
MURPHY-KRUSE GU WELL #: 1 RRCID -> 270911 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7498 - 7504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 15 RRCID -> 275302 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7472 - 7476

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (ATLEE -F- ZONE) 50744 078 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 114C RRCID -> 256358 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6997 - 7013

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			1
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (BRANSON) 50744 195 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
J POSEY OPERATING LLC 427904
MYRICK WELL #: 1 RRCID -> 248712 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8091 - 8138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	554			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	554			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	554			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	554			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	554			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	554			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	554			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	554			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	554			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	554			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	554			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	554			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 9 F RRCID -> 179758 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8226 - 8247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 7 RRCID -> 196624 COMPL. DATE 09/11/2018 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8198 - 8216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (EARNEST, LO.) 50744 312 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 57 RRCID -> 140491 COMPL. DATE 12/03/1991 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7778 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (EL PAISANO) 50744 338 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 51 RRCID -> 058929 COMPL. DATE 05/20/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (ELOISE) 50744 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1 WELL #: 2 C RRCID -> 164943 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7540 - 7633

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (FRANK) 50744 377 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 57 RRCID -> 035893 COMPL. DATE 02/02/1965 TOTAL DEPTH 8208 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (HELEN) 50744 429 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, A. A. WELL #: 4 T RRCID -> 011453 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH 8188 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (HORNSBY -A-) 50744 442 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 096958 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 7180 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (HORNSBY -A-) //CONT.// 50744 442 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 114T RRCID -> 256364 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7231 - 7270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 274868 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7116 - 7260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (JORDAN) 50744 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 164944 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7958 - 7968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (LOHMAN) 50744 637 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 9 D RRCID -> 179762 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8948 - 8970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190382 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8810 - 9342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	300	174	1			138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	733	718	1			153
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	154					307
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	177	1			138
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					138

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,195

LA GLORIA (LOS OLMOS) 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DCP OPERATING COMPANY, LP 195959
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 116013 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5927 - 5967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
SCOTT & HERNANDEZ UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 160080 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7122 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 011395 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 011400 COMPL. DATE 03/29/1950 TOTAL DEPTH 7966 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 011403 COMPL. DATE 01/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 011406 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 27 C RRCID -> 011412 COMPL. DATE 03/29/1950 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 5954 - 5980

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 011440 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 6023 - 6038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 25 C RRCID -> 011444 COMPL. DATE 05/25/1948 TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 25 T RRCID -> 011459 COMPL. DATE 01/06/1972 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6982 - 7003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 044825 COMPL. DATE 08/04/1968 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 045760 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6290 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 045880 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5956 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 047257 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 6774 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 047568 COMPL. DATE 01/05/1970 TOTAL DEPTH 7505 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 047737 COMPL. DATE 02/02/1970 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 049798 COMPL. DATE 02/07/1971 TOTAL DEPTH 6570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 054459 COMPL. DATE 02/09/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 057083 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 5560 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 058540 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 058541 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA G.U. WELL #: 89 RRCID -> 064490 COMPL. DATE 06/17/1986 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6170 - 6185

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 104031 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 5680 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 107952 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5780 - 5802

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 114049 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5497 - 5542

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 114057 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5534 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 117437 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6150 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 97 RRCID -> 119345 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 5680 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 120344 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6140 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 121249 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 5672 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 124046 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5662 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 126258 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6240 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 129870 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5652 - 5879

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 133161 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5716 - 5750

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 133165 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 5836 - 5846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 138038 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6170 - 6179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 100 RRCID -> 139055 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5470 - 5478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 146057 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5502 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 150614 COMPL. DATE 10/30/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 98 RRCID -> 151470 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 6615 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 113 RRCID -> 208073 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6313 - 6693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 262047 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6468 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 268872 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 5976 - 5996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	3977	3	70	9	Y	64					87
02	4032	X	1575	-0-	-2457	-0-	1540	3	35	9	Y	32	110	1			9
03	4464	X	2353	-0-	-2111	-0-	2311	3	42	9	Y	38					47
04	4950	X	1966	-0-	-2984	-0-	1878	3	88	9	Y	80	67	1			60
05	5115	X	2482	-0-	-2633	-0-	2454	3	28	9	Y	25					85
06	DLQ G-10		1587	-0-	1587	1587	1580	3	7	9	Y	6	61	1			30
07	DLQ G-10		842	-0-	842	2429	825	3	17	9	Y	15					45
08	DLQ G-10		1449	-0-	1449	3878	1423	3	26	9	Y	24	50	1			19
09	DLQ G-10		1464	-0-	1464	5342	1431	3	33	9	Y	30					49
10	3100	N	1296	-0-	-1804	3538	1271	3	25	9	Y	23					49
11	3000	N	1195	-0-	-1805	1733	1174	3	21	9	Y	19					68
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1733					Y	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 20,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 270802 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6008 - 6013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 274766 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5446 - 6627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 121 RRCID -> 275515 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 5459 - 6662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356 X	1151	-0-	-1205	-0-	1129	3	22	9	Y	20					104
02	2324 X	432	-0-	-1892	-0-	421	3	11	9	Y	10	71	1			43
03	2573 X	2398	-0-	-175	-0-	2355	3	43	9	Y	39					82
04	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2732	3	147	9	Y	134	113	1			103
05	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3783	3	46	9	Y	42					145
06	DLQ G-10	2898	-0-	2898	2898	2857	3	41	9	Y	37	122	1			60
07	DLQ G-10	2922	-0-	2922	5820	2857	3	65	9	Y	59					119
08	DLQ G-10	3624	-0-	3624	9444	3562	3	62	9	Y	56	127	1			48
09	DLQ G-10	2961	-0-	2961	12405	2917	3	44	9	Y	40					88
10	15598 X	3193	-0-	-12405	-0-	3156	3	37	9	Y	34					122
11	3510 X	3199	-0-	-311	-0-	3156	3	43	9	Y	39					161
12	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					161

TOTAL GAS PROD: 29,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 276357 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURPHY-KRUSE GU WELL #: 2 RRCID -> 282281 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6992 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURPHY-KRUSE GU WELL #: 1 RRCID -> 284545 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6974 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (LOUELLA) 50744 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC 841316
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 125814 COMPL. DATE 10/17/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9233 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (MCGEHEE -A-) 50744 702 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
J POSEY OPERATING LLC 427904
MYRICK WELL #: 1 RRCID -> 223048 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8476 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
KLUMPP-BARRERA WELL #: 1T RRCID -> 289519 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8169 - 8175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					197
02	784	N	724	-0-	-60	-0-	724	3			N	-0-					197
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					197
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					197
05	806	N	255	-0-	-551	-0-	255	3			N	-0-					197
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					197
07	868	N	221	-0-	-647	-0-	221	3			N	-0-					197
08	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	3			N	-0-					197
09	360	N	52	-0-	-308	-0-	52	3			N	-0-					197
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					197
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					197
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					197

TOTAL GAS PROD: 3,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (MCGEHEE -A-) //CONT.// 50744 702 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
MYRICK WELL #: 2 RRCID -> 238512 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8424

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (MYRICK) 50744 715 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 11 RRCID -> 278150 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7956 - 7964

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451	3		Y	-0-			118
02	1148 #	483	-0-	-665	-0-	483	3		Y	-0-			118
03	1271 #	361	-0-	-910	-0-	361	3		Y	-0-			118
04	DLQ G-10	381	-0-	381	381	381	3		Y	-0-			118
05	DLQ G-10	681	-0-	681	1062	681	3		Y	-0-			118
06	DLQ G-10	562	-0-	562	1624	562	3		Y	-0-			118
07	1955 N	331	-0-	-1624	-0-	331	3		Y	-0-			118
08	682 N	263	-0-	-419	-0-	263	3		Y	-0-			118
09	570 N	97	-0-	-473	-0-	97	3		Y	-0-			118
10	341 #	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-			118
11	570 #	-0-	-0-	-570	-0-				Y	-0-			118
12	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-				Y	NO RPT			118

TOTAL GAS PROD: 3,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA (ROMONA) 50744 793 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, A. A. WELL #: 4 C RRCID -> 011452 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7022 - 7030

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA, N. (7750) 50746 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
S. MONTEMAYOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210182 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7756 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA, S. (ATLEE -E- ZONE) 50749 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 114882 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7120 - 7145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 138644 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7303 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GLORIA, S. (GILLRING 7900) 50749 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
DIXON/PENLY WELL #: 1 RRCID -> 210974 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7994 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1563	-0-	-111	-0-	1519	2	44	9	N	40					163
02	1456	N	1413	-0-	-43	-0-	1383	2	30	9	N	27					190
03	1674	N	1227	-0-	-447	-0-	1218	2	9	9	N	8					198
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1487	2	29	9	N	26	185	1			39
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1502	2	53	9	N	48					87
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1348	2	47	9	N	43					130
07	1581	N	1537	-0-	-44	-0-	1486	2	51	9	N	46					176
08	1550	N	1423	-0-	-127	-0-	1398	2	25	9	N	23					199
09	1410	N	1237	-0-	-173	-0-	1193	2	44	9	N	40	183	1			56
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1543	2	201	9	N	183	183	1			56
11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1410	2	73	9	N	66					122
*12	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1483	2	52	9	N	47					169

TOTAL GAS PROD: 17,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 597

LA GRULLA (YEGUA 7100) 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
PETROVYBE OPCO LLC 101779
REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250187 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6490 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3571	-0-	-428	-0-	674	1	2839	2	N	53					76
							58	9									
02	3724	X	3254	-0-	-470	-0-	22	1	3218	2	N	13	77	1			12
							14	9									
03	4123	X	3111	-0-	-1012	-0-	285	1	2795	2	N	28					40
							31	9									
04	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					40
05	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	274	1	6631	2	N	6					46
							7	9									
06	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	129	1	3497	2	N	-0-					46
07	3596	X	3255	-0-	-341	-0-	3255	2			N	-0-					46
08	4278	X	3062	-0-	-1216	-0-	222	1	2766	2	N	67					113
							74	9									
09	4140	X	2589	-0-	-1551	-0-	59	1	2530	2	N	-0-					113
10	4278	X	2951	-0-	-1327	-0-	182	1	2723	2	N	42	142	1			13
							46	9									
11	3630	X	2793	-0-	-837	-0-	183	1	2571	2	N	35					48
							39	9									
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 35,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 258774 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 6462 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	128	1	540	2	N	-0-					34
02	588	N	585	-0-	-3	-0-	4	1	581	2	N	-0-					34
03	744	N	642	-0-	-102	-0-	59	1	583	2	N	-0-					34
04	660	N	542	-0-	-118	-0-	542	2			N	-0-					34
05	651	N	310	-0-	-341	-0-	12	1	298	2	N	-0-					34
06	630	N	587	-0-	-43	-0-	21	1	566	2	N	-0-					34
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					34
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	51	1	635	2	N	-0-					34
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	14	1	617	2	N	-0-					34
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	44	1	664	2	N	-0-					34
11	660	N	569	-0-	-91	-0-	38	1	531	2	N	-0-					34
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 6,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GRULLA (YEGUA 7100) //CONT.// 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
BLOCK WELL #: 1 RRCID -> 277340 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6346 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2233	-0-	-805	-0-	429	1	1804	2	N	-0-					38
02	2744	X	1671	-0-	-1073	-0-	11	1	1660	2	N	-0-					38
03	3038	X	2153	-0-	-885	-0-	199	1	1954	2	N	-0-					38
04	2310	X	1284	-0-	-1026	-0-	1284	2			N	-0-					38
05	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	90	1	2180	2	N	-0-					38
06	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	90	1	2443	2	N	-0-					38
07	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					38
08	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	194	1	2425	2	N	-0-					38
09	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	58	1	2467	2	N	-0-					38
10	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	152	1	2268	2	N	-0-					38
11	2520	N	2315	-0-	-205	-0-	154	1	2161	2	N	-0-					38
12	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 24,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 267332 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6638 - 6644

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161076 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 13951 PERF. 7139 - 8264

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GRULLA (YEGUA 7100) //CONT.// 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162883 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6370 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	917	-0-	-44	-0-	379	1	538	3	N	-0-					52
02	840	N	839	-0-	-1	-0-	348	1	456	3	N	32					84
							35	9									
03	899	N	838	-0-	-61	-0-	401	1	425	3	N	11	76	1			19
							12	9									
04	900	N	889	-0-	-11	-0-	401	1	445	3	N	39					58
							43	9									
05	930	N	885	-0-	-45	-0-	400	1	485	3	N	-0-					58
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	466	1	371	3	N	32	71	1			19
							35	9									
07	930	N	823	-0-	-107	-0-	377	1	446	3	N	-0-					19
08	899	N	835	-0-	-64	-0-	426	1	391	3	N	16					35
							18	9									
09	870	N	831	-0-	-39	-0-	419	1	412	3	N	-0-					35
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	428	1	465	3	N	44					79
							48	9									
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	408	1	455	3	N	13					92
							14	9									
12	868	N	727	-0-	-141	-0-	400	1	327	3	N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 10,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164057 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6459 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	113	1	161	3	N	-0-					68
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	102	1	134	3	N	2					70
							2	9									
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	126	1	133	3	N	1					71
							1	9									
04	270	N	212	-0-	-58	-0-	97	1	107	3	N	7					78
							8	9									
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	116	1	141	3	N	4					82
							4	9									
06	240	N	32	-0-	-208	-0-	18	1	14	3	N	-0-					82
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	136	1	161	3	N	-0-	58	1			24
08	248	N	147	-0-	-101	-0-	77	1	70	3	N	-0-					24
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	65	1	64	3	N	-0-					24
10	279	N	150	-0-	-129	-0-	72	1	78	3	N	-0-					24
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	73	1	82	3	N	-0-					24
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	93	1	76	3	N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 2,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND) 50783 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
JILPETCO, INC. 432469
HINOJOSA, ISIDRO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159653 COMPL. DATE 02/27/1996 TOTAL DEPTH 13740 PERF. 11524 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND) //CONT.// 50783 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159644 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 14820 PERF.12094 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 217031 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598

01	1209	N	1091	-0-	-118	-0-	470	1	621	3	N	-0-					16
02	1176	N	1169	-0-	-7	-0-	458	1	711	3	N	-0-					16
03	1147	N	982	-0-	-165	-0-	427	1	555	3	N	-0-					16
04	1050	N	992	-0-	-58	-0-	469	1	523	3	N	-0-					16
05	1302	N	979	-0-	-323	-0-	422	1	557	3	N	-0-					16
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	430	1	584	3	N	-0-					16
07	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	489	1	518	3	N	-0-					16
08	992	N	975	-0-	-17	-0-	430	1	545	3	N	-0-					16
09	1020	N	980	-0-	-40	-0-	477	1	503	3	N	-0-					16
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	430	1	578	3	N	-0-					16
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	588	1	527	3	N	-0-					16
12	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	443	1	568	3	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 12,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA MANGANA (WILCOX 7800) 50848 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PENA, HELEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164021 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7580 - 7586

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA MANGANA (WILCOX 7800) //CONT.// 50848 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, C. WELL #: 3 RRCID -> 294017 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 7821 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	90	-0-	-251	-0-	2	1	88	2	N	-0-					22
02	280	N	37	-0-	-243	-0-	2	1	35	2	N	-0-					22
03	186	N	25	-0-	-161	-0-	1	1	24	2	N	-0-					22
04	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-					22
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					22
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					22
07	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					22
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					22
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					22
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA MOCA RANCH (ESCONDIDO) 50876 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
VETERANS LAND BOARD WELL #: 1 RRCID -> 199289 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	3	N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	63	1	751	3	N	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VESTER WELL #: 1 RRCID -> 134189 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4182 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 1 RRCID -> 069973 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		161	-0-	161	400	161	2			Y	-0-					-0-
02	400	N	121	-0-	-279	121	121	2			Y	-0-					-0-
03	242	N	121	-0-	-121	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 3 RRCID -> 077960 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9723 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		384	-0-	384	1240	384	2			Y	-0-					-0-
02	400	N	421	-0-	21	1261	421	2			Y	-0-					-0-
03	1682	N	421	-0-	-1261	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	238	-0-	-134	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 139223 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10356 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1154	-0-	1154	4206	1154	2			Y	-0-					-0-
02	5306	X	1100	-0-	-4206	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
03	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	390	-0-	-757	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	383	-0-	-607	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652
BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 12 RRCID -> 142469 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10210 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		568	-0-	568	1537	568	2		Y	-0-			-0-
02	400	N	462	-0-	62	1599	462	2		Y	-0-			-0-
03	2061	N	462	-0-	-1599	-0-	462	2		Y	-0-			-0-
04	540	N	489	-0-	-51	-0-	489	2		Y	-0-			-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		Y	-0-			-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		Y	-0-			-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		Y	-0-			-0-
08	558	N	329	-0-	-229	-0-	329	2		Y	-0-			-0-
09	540	N	361	-0-	-179	-0-	361	2		Y	-0-			-0-
10	372	N	248	-0-	-124	-0-	248	2		Y	-0-			-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		Y	-0-			-0-
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN-BRUNI GU WELL #: 1 RRCID -> 143775 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 9366 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1288	-0-	1288	4458	1288	2		Y	-0-			-0-
02	400	N	1410	-0-	1010	5468	1410	2		Y	-0-			-0-
03	3100	N	1410	-0-	-1690	3778	1410	2		Y	-0-			-0-
04	3000	N	1608	-0-	-1392	2386	1608	2		Y	-0-			-0-
05	3100	N	1542	-0-	-1558	828	1542	2		Y	-0-			-0-
06	1514	N	686	-0-	-828	-0-	686	2		Y	-0-			-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		Y	-0-			-0-
08	1550	N	505	-0-	-1045	-0-	505	2		Y	-0-			-0-
09	1200	N	526	-0-	-674	-0-	526	2		Y	-0-			-0-
10	682	N	409	-0-	-273	-0-	409	2		Y	-0-			-0-
11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		Y	-0-			-0-
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 14 RRCID -> 144341 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10296 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		510	-0-	510	1886	510	2		Y	-0-			-0-
02	400	N	510	-0-	110	1996	510	2		Y	-0-			-0-
03	2506	N	510	-0-	-1996	-0-	510	2		Y	-0-			-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		Y	-0-			-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		Y	-0-			-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		Y	-0-			-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2		Y	-0-			-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		Y	-0-			-0-
09	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	2		Y	-0-			-0-
10	372	N	228	-0-	-144	-0-	228	2		Y	-0-			-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		Y	-0-			-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652
BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 13 RRCID -> 144382 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9386 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		136	-0-	136	368	136	2			Y	-0-					-0-
02	400	N	152	-0-	-248	120	152	2			Y	-0-					-0-
03	272	N	152	-0-	-120	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENA, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 146395 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8014 - 8596

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	T. A.		300	-0-	300	300	300	2			Y	-0-					24
07	T. A.		300	-0-	300	600	300	2			Y	-0-					24
08	T. A.		420	-0-	420	1020	420	2			Y	-0-					24
09	1158	X	138	-0-	-1020	-0-	138	2			Y	-0-					24
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					24
11	420	N	201	-0-	-219	-0-	201	2			Y	-0-					24
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 2,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST AA WELL #: 17 RRCID -> 147687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10216 - 10240

01	DLQ G-10		460	-0-	460	1316	460	2			Y	-0-					-0-
02	400	N	413	-0-	13	1329	413	2			Y	-0-					-0-
03	1742	N	413	-0-	-1329	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	333	-0-	-132	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	301	-0-	-179	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	271	-0-	-163	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652
PENA, H.L. WELL #: 3 RRCID -> 148012 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENA, H.L. WELL #: 4 RRCID -> 151951 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8654 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN, A.O. WELL #: 4 RRCID -> 153183 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2336	-0-	-826	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
02	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
03	2573	X	2107	-0-	-466	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
04	2490	X	2275	-0-	-215	-0-	2275	2			Y	-0-					-0-
05	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			Y	-0-					-0-
06	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-
07	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-
08	2449	X	1752	-0-	-697	-0-	1752	2			Y	-0-					-0-
09	2100	X	1721	-0-	-379	-0-	1721	2			Y	-0-					-0-
10	2170	N	1452	-0-	-718	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3738	-0-	638	638	3738	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652
PENA, H.L. WELL #: 5 RRCID -> 153743 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8344 - 8410

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 157620 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8596 - 8621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					48
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					48
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					48
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					48
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					48
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					48
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					48
08	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					48
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					48
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					48
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					48
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENA, H. L. WELL #: 3 RRCID -> 158861 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7687 - 8798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	T. A.		112	-0-	112	112	112	2			Y	-0-					10
07	T. A.		112	-0-	112	224	112	2			Y	-0-					10
08	T. A.		165	-0-	165	389	165	2			Y	-0-					10
09	T. A.		52	-0-	52	441	52	2			Y	-0-					10
10	T. A.		115	-0-	115	556	115	2			Y	-0-					10
11	T. A.		89	-0-	89	645	89	2			Y	-0-					10
12	T. A.		140	-0-	140	785	140	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652
MARTINEZ, R. WELL #: 2 RRCID -> 159135 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8445 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENA, H. L. WELL #: 5 RRCID -> 159602 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7692 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		119	-0-	119	119	119	2			Y	-0-					3
07	T. A.		119	-0-	119	238	119	2			Y	-0-					3
08	T. A.		159	-0-	159	397	159	2			Y	-0-					3
09	T. A.		52	-0-	52	449	52	2			Y	-0-					3
10	T. A.		92	-0-	92	541	92	2			Y	-0-					3
11	T. A.		79	-0-	79	620	79	2			Y	-0-					3
12	T. A.		114	-0-	114	734	114	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, R. WELL #: 3 RRCID -> 162123 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5988 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					123
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					123
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					123
04	540	N	353	-0-	-187	-0-	353	2			N	-0-					123
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					123
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					123
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					123
08	527	N	426	-0-	-101	-0-	426	2			N	-0-					123
09	480	N	104	-0-	-376	-0-	104	2			N	-0-					123
10	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					123
11	420	N	326	-0-	-94	-0-	326	2			N	-0-					123
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 5,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652
PENA, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 162826 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7132 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-					39
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-					39
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-					39
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-					39
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-					39
06	T. A.		372	-0-	372	535	372	2			Y	-0-					39
07	T. A.		372	-0-	372	907	372	2			Y	-0-					39
08	T. A.		422	-0-	422	1329	422	2			Y	-0-					39
09	1448	X	119	-0-	-1329	-0-	119	2			Y	-0-					39
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					39
11	420	N	228	-0-	-192	-0-	228	2			Y	-0-					39
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 2,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN, LUZ A. WELL #: 13 RRCID -> 174846 COMPL. DATE 10/16/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10908 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		758	-0-	758	1828	758	2			Y	-0-					-0-
02	400	N	461	-0-	61	1889	461	2			Y	-0-					-0-
03	2350	N	461	-0-	-1889	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	392	-0-	-228	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	349	-0-	-251	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 178530 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9679 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		403	-0-	403	403	403	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		607	-0-	607	1010	607	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		728	-0-	728	1738	728	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		458	-0-	458	2196	458	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		458	-0-	458	2654	458	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		401	-0-	401	3055	401	2			Y	-0-					-0-
09	3373	X	318	-0-	-3055	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	361	-0-	-104	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 178833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9844 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		409	-0-	409	1690	409	2			Y	-0-					-0-
02	400	N	407	-0-	7	1697	407	2			Y	-0-					-0-
03	2104	N	407	-0-	-1697	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	292	-0-	-38	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 21 RRCID -> 180612 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9890 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		536	-0-	536	1812	536	2			Y	-0-					-0-
02	400	N	454	-0-	54	1866	454	2			Y	-0-					-0-
03	2320	N	454	-0-	-1866	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	354	-0-	-204	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	322	-0-	-218	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	266	-0-	-168	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 181024 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9133 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		460	-0-	460	1214	460	2			Y	-0-					-0-
02	400	N	408	-0-	8	1222	408	2			Y	-0-					-0-
03	1630	N	408	-0-	-1222	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	322	-0-	-298	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	288	-0-	-312	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 181693 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10532 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		509	-0-	509	1818	509	2			Y	-0-					-0-
02	400	N	426	-0-	26	1844	426	2			Y	-0-					-0-
03	2270	N	426	-0-	-1844	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	285	-0-	-118	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	283	-0-	-107	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 26 RRCID -> 183462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9549 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARETE OPERATING COMPANY, LLC 029657
BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 7 RRCID -> 134065 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10578 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	227					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	47	-0-	47	274	47	2			Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	47	-0-	47	321	47	2			Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	321					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	321					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	321					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	321					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	321					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	321					Y	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	321					Y	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	321					Y	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	321					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657
BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 9 RRCID -> 139464 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8572 - 8580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 10 RRCID -> 141749 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10034 - 10060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 142846 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10346 - 10468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657
BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 16 RRCID -> 146526 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10636 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	50		50	-0-	-0-	-0-		50	2			Y	-0-					-0-
06	50		-0-	-0-	-50	-0-						Y	-0-					-0-
07	50		-0-	-0-	-50	-0-						Y	-0-					-0-
08	50		-0-	-0-	-50	-0-						Y	-0-					-0-
09	50		-0-	-0-	-50	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.		17	-0-	17	17		17	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		27	-0-	27	44		27	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENA, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 159403 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7644 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					50
06	T. A.		524	-0-	524	524		524	2			Y	-0-					50
07	T. A.		524	-0-	524	1048		524	2			Y	-0-					50
08	T. A.		473	-0-	473	1521		473	2			Y	-0-					50
09	T. A.		64	-0-	64	1585		64	2			Y	-0-					50
10	T. A.		299	-0-	299	1884		299	2			Y	-0-					50
11	T. A.		222	-0-	222	2106		222	2			Y	-0-					50
12	T. A.		497	-0-	497	2603		497	2			Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 2,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENA, H. L. WELL #: 6 RRCID -> 160639 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8372 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56		-0-	-0-	-56	-0-						Y	-0-					-0-
02	56		-0-	-0-	-56	-0-						Y	-0-					-0-
03	56		-0-	-0-	-56	-0-						Y	-0-					-0-
04	56		-0-	-0-	-56	-0-						Y	-0-					-0-
05	56		-0-	-0-	-56	-0-						Y	-0-					-0-
06	56		309	-0-	253	253		309	2			Y	-0-					-0-
07	56		675	-0-	619	872		675	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		701	-0-	701	1517		701	2			Y	-0-					-0-
09	1675	X	158	-0-	-1517	-0-		158	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	387	-0-	-295	-0-		387	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	228	-0-	-462	-0-		228	2			Y	-0-					-0-
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-		427	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657
PENA, H. L. WELL #: 6 RRCID -> 160849 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8372 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 171852 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9034 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 172744 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 9202 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 20 RRCID -> 178876 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		133	-0-	133	133	133	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		222	-0-	222	355	222	2			Y	-0-					-0-
06	355	X	-0-	-0-	-355	-0-					Y	-0-					-0-
07	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		157	-0-	157	169	157	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		27	-0-	27	196	27	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN, A. O. WELL #: 5 RRCID -> 189389 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8814 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		109	-0-	109	123	109	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		141	-0-	141	264	141	2			Y	-0-					-0-
06	264	X	-0-	-0-	-264	-0-					Y	-0-					-0-
07	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		20	-0-	20	31	20	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		30	-0-	30	61	30	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
HUBBERD ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 135920 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8109 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					21
02	336	N	282	-0-	-54	-0-	51	1	230	2	Y	1					22
							1	9									
03	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	316	1	2155	2	Y	16	36	1			2
							18	9									
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	289	1	1473	2	Y	-0-					2
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	98	1	564	2	Y	3					5
							3	9									
06	450	N	5	-0-	-445	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					5
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		2003	-0-	2003	2003	196	1	1801	2	Y	5					10
							6	9									
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2003					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 7,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
HUBBERD ESTATE E WELL #: 5 RRCID -> 135994 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8694 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	208	1	1203	2	Y	3					32
							3	9									
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	215	1	970	2	Y	7					39
							8	9									
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	128	1	876	2	Y	6	35	1			10
							7	9									
04	1380	N	936	-0-	-444	-0-	153	1	783	2	Y	-0-					10
05	1333	N	1067	-0-	-266	-0-	157	1	904	2	Y	5					15
							6	9									
06	990	N	489	-0-	-501	-0-	74	1	415	2	Y	-0-					15
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	4					19
							4	9									
08	1054	N	12	-0-	-1042	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					19
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					19
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	T. A.		1194	-0-	1194	1194	117	1	1074	2	Y	3					22
							3	9									
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1194					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 7,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

HUBBERD ESTATE A WELL #: 7 RRCID -> 141057 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 8080 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	2023	-0-	-1728	-0-	297	1	1720	2	Y	5					41
							6	9									
02	2912	X	1730	-0-	-1182	-0-	312	1	1408	2	Y	9					50
							10	9									
03	2449	X	1839	-0-	-610	-0-	234	1	1593	2	Y	11	58	1			3
							12	9									
04	2370	X	1470	-0-	-900	-0-	241	1	1229	2	Y	-0-					3
05	2015	X	1694	-0-	-321	-0-	250	1	1435	2	Y	8					11
							9	9									
06	1770	N	575	-0-	-1195	-0-	87	1	488	2	Y	-0-					11
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	2					13
							2	9									
08	1705	N	2	-0-	-1703	-0-	2	2			Y	-0-					13
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					13
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					13
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 9,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
HUBBERD ESTATE D WELL #: 8 RRCID -> 141748 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8647 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	110	1	638	2	Y	2					28
							2	9									
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	16	1	71	2	Y	1					29
							1	9									
03	341	N	121	-0-	-220	-0-	15	1	105	2	Y	1	14	1			16
							1	9									
04	720	N	57	-0-	-663	-0-	9	1	48	2	Y	-0-					16
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	158	1	906	2	Y	5					21
							6	9									
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	55	1	307	2	Y	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					22
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					22
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	T. A.		451	-0-	451	451	44	1	406	2	Y	1					23
							1	9									
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	451					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 2,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HUBBERD ESTATE "G" WELL #: 2 RRCID -> 159532 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	190	1	1100	2	Y	3					28
							3	9									
02	1036	N	905	-0-	-131	-0-	163	1	736	2	Y	5					33
							6	9									
03	1426	N	1118	-0-	-308	-0-	142	1	968	2	Y	7	33	1			7
							8	9									
04	1260	N	958	-0-	-302	-0-	157	1	801	2	Y	-0-					7
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	162	1	930	2	Y	6					13
							7	9									
06	1080	N	386	-0-	-694	-0-	58	1	328	2	Y	-0-					13
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	2					15
							2	9									
08	1085	N	5	-0-	-1080	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					15
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	T. A.		922	-0-	922	922	90	1	830	2	Y	2					17
							2	9									
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	922					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 6,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

JARAL WELL #: 4 RRCID -> 185497 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11485 - 11585

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OMTA OPERATING LLC 103317
BMT WELL #: 1 RRCID -> 232481 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9124 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					19
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					19
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					19
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					19
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					19
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					19
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					19
08	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	3			N	-0-					19
09	180	N	85	-0-	-95	-0-	85	3			N	-0-					19
10	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	3			N	-0-					19
11	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	1			N	-0-					19
12	3100	N	3297	-0-	197	197	3297	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 4,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRIONES, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147343 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7562 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	203	1	4479	3	Y	8					60
							9	9									
02	4592	X	4317	-0-	-275	-0-	188	1	4116	3	Y	12					72
							13	9									
03	5084	X	4647	-0-	-437	-0-	197	1	4427	3	Y	21	80	1			13
							23	9									
04	4920	X	4516	-0-	-404	-0-	187	1	4329	3	Y	-0-					13
05	4774	X	4680	-0-	-94	-0-	212	1	4466	3	Y	2					15
							2	9									
06	4620	X	3941	-0-	-679	-0-	203	1	3730	3	Y	7					22
							8	9									
07	4774	X	4135	-0-	-639	-0-	211	1	3918	3	Y	5					27
							6	9									
08	4681	X	4158	-0-	-523	-0-	200	1	3955	3	Y	3					30
							3	9									
09	4530	X	4302	-0-	-228	-0-	211	1	4083	3	Y	7					37
							8	9									
10	4681	X	4305	-0-	-376	-0-	215	1	4083	3	Y	6					43
							7	9									
11	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	212	1	4181	3	Y	5					48
							6	9									
12	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	220	1	4226	3	Y	12					60
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 52,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 149234 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8008 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	55	1	1226	3	Y	-0-					-0-
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	53	1	1164	3	Y	-0-					-0-
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	61	1	1367	3	Y	-0-					-0-
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	55	1	1275	3	Y	-0-					-0-
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	62	1	1306	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1338	-0-	-42	-0-	69	1	1269	3	Y	-0-					-0-
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	79	1	1434	3	Y	-0-					-0-
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	69	1	1363	3	Y	-0-					-0-
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	68	1	1316	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1445	-0-	-74	-0-	72	1	1373	3	Y	-0-					-0-
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	67	1	1326	3	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	68	1	1311	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BRIONES, J.E. "A" WELL #: 5 RRCID -> 157499 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8150 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
MARTINEZ, B.M. WELL #: 3 RRCID -> 145854 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7721 - 7779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	113	1	643	3	N	-0-					73
02	616	N	604	-0-	-12	-0-	175	1	429	3	N	-0-					73
03	620	N	616	-0-	-4	-0-	178	1	438	3	N	-0-					73
04	660	N	494	-0-	-166	-0-	144	1	350	3	N	-0-					73
05	682	N	537	-0-	-145	-0-	156	1	381	3	N	-0-					73
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					73
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	22	1	63	3	N	-0-					73
08	527	N	125	-0-	-402	-0-	89	2	36	3	N	-0-					73
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	20	1	47	3	N	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					73
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: 3,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, B.M. WELL #: 4 RRCID -> 146422 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7373 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	63	1	361	3	N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	109	1	267	3	N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	111	1	273	3	N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	90	1	217	3	N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	97	1	237	3	N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	38	1	15	3	N	-0-					-0-
08	279	N	78	-0-	-201	-0-	55	2	23	3	N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	12	1	30	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FRAN INVESTMENTS, INC. 282790
OCTAVIO SALINAS GAS UNIT WELL #: RRCID -> 148999 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8114 - 8140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCTAVIO SALINAS GAS UNIT WELL #: RRCID -> 149407 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7276 - 7312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT WELL #: RRCID -> 151289 COMPL. DATE 08/21/1994 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7316 - 7354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HERBST, M. V. WELL #: 1 RRCID -> 062293 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 8993 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	20 1	1 9	373	2	N	1					1
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	2	N	-0-	1	1			-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	19	1	369	2	N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	17	1	339	2	N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	364	2	N	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	19	1	368	2	N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	19	1	341	2	N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	363	2	N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	17	1	313	2	N	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	22	1	399	2	N	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	20	1	359	2	N	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	331	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCMURREY, WM. WELL #: 12 RRCID -> 063917 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 9782 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	47	1	895	2	N	-0-					-0-
02	980	N	805	-0-	-175	-0-	40	1	765	2	N	-0-					-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	54	1	1078	2	N	-0-					-0-
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	47	1	952	2	N	-0-					-0-
05	899	N	802	-0-	-97	-0-	39	1	763	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	401	-0-	-649	-0-	20	1	381	2	N	-0-					-0-
07	961	N	542	-0-	-419	-0-	28	1	514	2	N	-0-					-0-
08	806	N	426	-0-	-380	-0-	22	1	404	2	N	-0-					-0-
09	390	N	360	-0-	-30	-0-	19	1	341	2	N	-0-					-0-
10	527	N	454	-0-	-73	-0-	23	1	431	2	N	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	23	1	413	2	N	-0-					-0-
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	23	1	427	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, WM. WELL #: 10 RRCID -> 065056 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 9290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 3 RRCID -> 066461 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 9740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	134	1	2562	2	N	-0-			-0-
02	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	124	1	2337	2	N	-0-			-0-
03	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	134	1	2665	2	N	-0-			-0-
04	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	122	1	2467	2	N	-0-			-0-
05	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	140	1	2724	2	N	-0-			-0-
06	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	132	1	2516	2	N	-0-			-0-
07	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	140	1	2563	2	N	-0-			-0-
08	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	139	1	2507	2	N	-0-			-0-
09	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	134	1	2453	2	N	-0-			-0-
10	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	141	1	2624	2	N	-0-			-0-
11	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	129	1	2351	2	N	-0-			-0-
12	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	140	1	2601	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, WM. WELL #: 23 RRCID -> 067223 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8666 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	N	-0-			-0-
02	252	N	130	-0-	-122	-0-	7	1	123	2	N	-0-			-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	N	-0-			-0-
04	210	N	167	-0-	-43	-0-	8	1	159	2	N	-0-			-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	N	-0-			-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	7	1	136	2	N	-0-			-0-
07	155	N	98	-0-	-57	-0-	5	1	93	2	N	-0-			-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	N	-0-			-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	7	1	128	2	N	-0-			-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	N	-0-			-0-
11	180	N	135	-0-	-45	-0-	7	1	128	2	N	-0-			-0-
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	6	1	114	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, WM. WELL #: 21 RRCID -> 068912 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 10334 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	293	2	N	-0-			-0-
02	168	N	27	-0-	-141	-0-	1	1	26	2	N	-0-			-0-
03	806	N	113	-0-	-693	-0-	5	1	108	2	N	-0-			-0-
04	300	N	130	-0-	-170	-0-	6	1	124	2	N	-0-			-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	15	1	284	2	N	-0-			-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	2	N	-0-			-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	21	1	383	2	N	-0-			-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	19	1	340	2	N	-0-			-0-
09	330	N	114	-0-	-216	-0-	6	1	108	2	N	-0-			-0-
10	403	N	23	-0-	-380	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-
11	360	N	60	-0-	-300	-0-	3	1	57	2	N	-0-			-0-
12	124	N	46	-0-	-78	-0-	2	1	44	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 26 RRCID -> 072384 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	70	1	1335	2	N	-0-					-0-
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	78	1	1469	2	N	-0-					-0-
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	78	1	1558	2	N	-0-					-0-
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	75	1	1507	2	N	-0-					-0-
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	78	1	1523	2	N	-0-					-0-
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	67	1	1288	2	N	-0-					-0-
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	71	1	1296	2	N	-0-					-0-
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	72	1	1298	2	N	-0-					-0-
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	74	1	1354	2	N	-0-					-0-
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	87	1	1607	2	N	-0-					-0-
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	80	1	1455	2	N	-0-					-0-
12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	71	1	1319	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 15 RRCID -> 073795 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	241	-0-	-38	-0-	12	1	229	2	N	-0-					-0-
02	336	N	258	-0-	-78	-0-	13	1	245	2	N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	2	N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	2	N	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	13	1	258	2	N	-0-					-0-
06	330	N	267	-0-	-63	-0-	13	1	254	2	N	-0-					-0-
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	13	1	246	2	N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	2	N	-0-					-0-
09	270	N	237	-0-	-33	-0-	12	1	225	2	N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	251	2	N	-0-					-0-
11	300	N	246	-0-	-54	-0-	13	1	233	2	N	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 14 RRCID -> 073806 COMPL. DATE 10/10/1977 TOTAL DEPTH 10113 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3323	-0-	-335	-0-	165 7	1 9	3151	2	N	6					6
02	3304	X	3065	-0-	-239	-0-	154	1	2911	2	N	-0-	3	1			3
03	3472	X	3341	-0-	-131	-0-	160	1	3181	2	N	-0-					3
04	3360	X	3273	-0-	-87	-0-	154 1	1 9	3118	2	N	1					4
05	3472	X	3428	-0-	-44	-0-	167	1	3261	2	N	-0-					4
06	3270	X	2940	-0-	-330	-0-	146	1	2794	2	N	-0-	1	1			3
07	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	179	1	3268	2	N	-0-					3
08	3441	X	3140	-0-	-301	-0-	165	1	2975	2	N	-0-					3
09	3330	X	3022	-0-	-308	-0-	156	1	2866	2	N	-0-					3
10	3441	X	3021	-0-	-420	-0-	154 1	1 9	2866	2	N	1					4
11	3330	X	3058	-0-	-272	-0-	159	1	2899	2	N	-0-	3	1			1
12	3441	X	2868	-0-	-573	-0-	147	1	2721	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 37,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 16 RRCID -> 074875 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	778	-0-	-28	-0-	39	1 9	738	2	N	1					1
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	41	1 9	773	2	N	1	1	1			1
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	41	1	824	2	N	-0-					1
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	38	1	762	2	N	-0-					1
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	43	1	840	2	N	-0-					1
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	42	1	797	2	N	-0-					1
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	40	1	736	2	N	-0-					1
08	806	N	733	-0-	-73	-0-	39	1	694	2	N	-0-					1
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	40	1	744	2	N	-0-					1
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	41	1	764	2	N	-0-					1
11	720	N	710	-0-	-10	-0-	37	1	673	2	N	-0-	1	1			-0-
12	806	N	779	-0-	-27	-0-	40	1	739	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HERBST, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 075318 COMPL. DATE 02/19/1978 TOTAL DEPTH 9408 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	15	1 9	285	2	N	1					1
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	2	N	-0-	1	1			-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	2	N	-0-					-0-
04	300	N	231	-0-	-69	-0-	11	1	220	2	N	-0-					-0-
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	13	1	255	2	N	-0-					-0-
06	270	N	226	-0-	-44	-0-	11	1	215	2	N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	2	N	-0-					-0-
08	279	N	239	-0-	-40	-0-	13	1	226	2	N	-0-					-0-
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	11	1	211	2	N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	251	2	N	-0-					-0-
11	240	N	208	-0-	-32	-0-	11	1	197	2	N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCMURREY, WM. WELL #: 27 RRCID -> 076571 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8800 - 8960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 19 RRCID -> 076841 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 21 RRCID -> 078488 COMPL. DATE 09/16/1978 TOTAL DEPTH 9869 PERF. N/A

01	2666	N	2328	-0-	-338	-0-	116	1	2212	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	2359	-0-	-77	-0-	119	1	2240	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2530	-0-	-105	-0-	121	1	2409	2	N	-0-					-0-
04	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	127	1	2562	2	N	-0-					-0-
05	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	136	1	2648	2	N	-0-					-0-
06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	131	1	2496	2	N	-0-					-0-
07	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	145	1	2650	2	N	-0-					-0-
08	2728	N	2635	-0-	-93	-0-	139	1	2496	2	N	-0-					-0-
09	2640	N	2384	-0-	-256	-0-	123	1	2261	2	N	-0-					-0-
10	2728	N	2515	-0-	-213	-0-	129	1	2386	2	N	-0-					-0-
11	2550	N	2132	-0-	-418	-0-	111	1	2021	2	N	-0-					-0-
12	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	127	1	2362	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 23 RRCID -> 078959 COMPL. DATE 10/15/1978 TOTAL DEPTH 9897 PERF. N/A

01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	70	1	1330	2	N	2					2
							2	9									
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	64	1	1214	2	N	-0-	1	1			1
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	68	1	1353	2	N	-0-					1
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	64	1	1287	2	N	1					2
							1	9									
05	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	68	1	1329	2	N	-0-					2
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	68	1	1306	2	N	-0-	1	1			1
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	74	1	1362	2	N	-0-					1
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	75	1	1356	2	N	-0-					1
09	1380	N	1374	-0-	-6	-0-	71	1	1303	2	N	-0-					1
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	76	1	1402	2	N	1					2
							1	9									
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	72	1	1310	2	N	-0-	1	1			1
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	73	1	1357	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 16,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 22 RRCID -> 079712 COMPL. DATE 11/23/1978 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9024 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	122	1	2329	2	N	4					4
							4	9									
02	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	111	1	2091	2	N	-0-	2	1			2
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	103	1	2039	2	N	-0-					2
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	99	1	1995	2	N	1					3
							1	9									
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	105	1	2052	2	N	-0-					3
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	94	1	1793	2	N	-0-	1	1			2
07	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	115	1	2104	2	N	-0-					2
08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	106	1	1910	2	N	-0-					2
09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	99	1	1822	2	N	-0-					2
10	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	105	1	1952	2	N	1					3
							1	9									
11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	105	1	1911	2	N	-0-	2	1			1
12	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	102	1	1899	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 25,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LA PERLA WELL #: 20 RRCID -> 080282 COMPL. DATE 12/22/1978 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8527 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4127	-0-	-802	-0-	206	1	3921	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3616	-0-	-136	-0-	182	1	3434	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	4120	-0-	-34	-0-	197	1	3923	2	N	-0-					-0-
04	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	194	1	3913	2	N	-0-					-0-
05	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	216	1	4201	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3867	-0-	-123	-0-	192	1	3675	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3922	-0-	-77	-0-	203	1	3719	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	4167	-0-	-235	-0-	219	1	3948	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	3984	-0-	-276	-0-	206	1	3778	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	4328	-0-	-74	-0-	221	1	4107	2	N	-0-					-0-
11	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	215	1	3922	2	N	-0-					-0-
12	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	214	1	3974	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 26 RRCID -> 082016 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8965 - 9085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	450	-0-	-15	-0-	22	1	428	2	N	-0-					-0-
02	420	N	405	-0-	-15	-0-	20	1	385	2	N	-0-					-0-
03	465	N	447	-0-	-18	-0-	21	1	426	2	N	-0-					-0-
04	450	N	408	-0-	-42	-0-	19	1	389	2	N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	21	1	417	2	N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	21	1	401	2	N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	23	1	412	2	N	-0-					-0-
08	434	N	429	-0-	-5	-0-	23	1	406	2	N	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	22	1	401	2	N	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	23	1	431	2	N	-0-					-0-
11	420	N	405	-0-	-15	-0-	21	1	384	2	N	-0-					-0-
12	434	N	403	-0-	-31	-0-	21	1	382	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, C. WELL #: 2 RRCID -> 083875 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 8675 - 8745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 27 RRCID -> 083997 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9245 - 9360

01	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	61 2	1 9	1158	2	N	2					2
02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	56	1	1050	2	N	-0-		1	1		1
03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	66	1	1311	2	N	-0-					1
04	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	62 1	1 9	1244	2	N	1					2
05	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	61	1	1180	2	N	-0-					2
06	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	65	1	1248	2	N	-0-		1	1		1
07	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	68	1	1246	2	N	-0-					1
08	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	68	1	1216	2	N	-0-					1
09	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	65	1	1189	2	N	-0-					1
10	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	69 1	1 9	1279	2	N	1					2
11	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	67	1	1214	2	N	-0-		1	1		1
12	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	67	1	1247	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 15,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LA PERLA "A" WELL #: 1 RRCID -> 084896 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 9084 - 9325

01	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	90 3	1 9	1718	2	N	3					3
02	1820 N	1405	-0-	-415	-0-	71 1	1 9	1333	2	N	1		2	1		2
03	1798 N	1616	-0-	-182	-0-	77	1	1539	2	N	-0-					2
04	1740 N	1536	-0-	-204	-0-	72	1	1464	2	N	-0-					2
05	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	84	1	1633	2	N	-0-					2
06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	83	1	1580	2	N	-0-					2
07	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	99	1	1806	2	N	-0-					2
08	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	91	1	1635	2	N	-0-					2
09	1680 N	1531	-0-	-149	-0-	79	1	1452	2	N	-0-					2
10	1891 N	1818	-0-	-73	-0-	93	1	1725	2	N	-0-					2
11	1680 N	1592	-0-	-88	-0-	83	1	1509	2	N	-0-		1	1		1
12	1581 N	1413	-0-	-168	-0-	72	1	1341	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 19,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 30 RRCID -> 087311 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8786 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2076	-0-	-311	-0-	102 29	1 9	1945	2	N	26					133
02	2128	N	1467	-0-	-661	-0-	74	1	1393	2	N	-0-					133
03	2325	N	5	-0-	-2320	-0-	5	2			N	-0-					133
04	2040	N	3	-0-	-2037	-0-	3	2			N	-0-					133
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					133
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					133
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					133
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 3,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

MARTINEZ, C. WELL #: 3 RRCID -> 088354 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 7821 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 33 RRCID -> 092219 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8306 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 4 RRCID -> 092236 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10166 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	2	N	-0-			-0-
02	168	N	124	-0-	-44	-0-	6	1	118	2	N	-0-			-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	2	N	-0-			-0-
04	270	N	233	-0-	-37	-0-	11	1	222	2	N	-0-			-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	N	-0-			-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	304	2	N	-0-			-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	23	1	412	2	N	-0-			-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	29	1	520	2	N	-0-			-0-
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	13	1	231	2	N	-0-			-0-
10	279	N	182	-0-	-97	-0-	9	1	173	2	N	-0-			-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	N	-0-			-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 36 RRCID -> 093190 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8043 - 8153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4667	-0-	-262	-0-	233	1	4434	2	N	-0-			-0-
02	4452	X	3626	-0-	-826	-0-	182	1	3444	2	N	-0-			-0-
03	4929	X	3216	-0-	-1713	-0-	154	1	3062	2	N	-0-			-0-
04	4770	X	3694	-0-	-1076	-0-	174	1	3520	2	N	-0-			-0-
05	4929	X	4062	-0-	-867	-0-	198	1	3864	2	N	-0-			-0-
06	4530	X	4166	-0-	-364	-0-	207	1	3959	2	N	-0-			-0-
07	4030	X	2857	-0-	-1173	-0-	148	1	2709	2	N	-0-			-0-
08	4061	X	3312	-0-	-749	-0-	174	1	3138	2	N	-0-			-0-
09	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	216	1	3973	2	N	-0-			-0-
10	4309	X	4209	-0-	-100	-0-	215	1	3994	2	N	-0-			-0-
11	4170	X	3943	-0-	-227	-0-	205	1	3738	2	N	-0-			-0-
12	4340	X	3886	-0-	-454	-0-	199	1	3687	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 37 RRCID -> 095556 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8830 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		205	-0-	205	702	10	1	195	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.		95	-0-	95	797	5	1	90	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.		57	-0-	57	854	3	1	54	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		114	-0-	114	968	5	1	109	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		123	-0-	123	1091	6	1	117	2	Y	-0-			-0-
06	1200	X	109	-0-	-1091	-0-	5	1	104	2	Y	-0-			-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	Y	-0-			-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	Y	-0-			-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	Y	-0-			-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-			-0-
11	150	N	98	-0-	-52	-0-	5	1	93	2	Y	-0-			-0-
12	217	N	134	-0-	-83	-0-	7	1	127	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 7 RRCID -> 098658 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11307 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	209	-0-	-70	-0-	10	1	199	2	N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	2	N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	N	-0-					-0-
05	248	N	171	-0-	-77	-0-	8	1	163	2	N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	2	N	-0-					-0-
07	217	N	151	-0-	-66	-0-	8	1	143	2	N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	298	2	N	-0-					-0-
09	270	N	191	-0-	-79	-0-	10	1	181	2	N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	N	-0-					-0-
11	300	N	250	-0-	-50	-0-	13	1	237	2	N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 40 RRCID -> 102216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8831 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	19 1	1 9	363	2	N	1					1
02	336	N	334	-0-	-2	-0-	17	1	317	2	N	-0-	1	1			-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	18	1	363	2	N	-0-					-0-
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	17	1	342	2	N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	18	1	357	2	N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	342	2	N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	19	1	347	2	N	-0-					-0-
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	19	1	343	2	N	-0-					-0-
09	360	N	356	-0-	-4	-0-	18	1	338	2	N	-0-					-0-
10	372	N	355	-0-	-17	-0-	18	1	337	2	N	-0-					-0-
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	18	1	335	2	N	-0-					-0-
12	372	N	349	-0-	-23	-0-	18	1	331	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LA PERLA "A" WELL #: 3 RRCID -> 103498 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9020 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	92	1	1763	2	N	-0-					-0-
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	88	1	1656	2	N	-0-					-0-
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	85	1	1699	2	N	-0-					-0-
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	89	1	1795	2	N	-0-					-0-
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	89	1	1741	2	N	-0-					-0-
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	102	1	1947	2	N	-0-					-0-
07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	100	1	1827	2	N	-0-					-0-
08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	99	1	1780	2	N	-0-					-0-
09	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	94	1	1728	2	N	-0-					-0-
10	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	102	1	1897	2	N	-0-					-0-
11	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	91	1	1661	2	N	-0-					-0-
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	88	1	1623	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 9 RRCID -> 103708 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10921 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	16	-0-		-77	-0-		1	1	15	2	N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-		-0-	-0-		6	1	112	2	N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-		-0-	-0-		7	1	141	2	N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-		-0-	-0-		8	1	160	2	N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-		-0-	-0-		9	1	175	2	N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-		-0-	-0-		6	1	121	2	N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-		-0-	-0-		7	1	129	2	N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-		-0-	-0-		5	1	95	2	N	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-		-0-	-0-		7	1	129	2	N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-		-0-	-0-		8	1	156	2	N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-		-0-	-0-		9	1	160	2	N	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-		-0-	-0-		8	1	145	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 43 RRCID -> 104103 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8833 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2750	-0-		-319	-0-		137	1	2607	2	N	5					5
									6	9									
02	2772	X	2474	-0-		-298	-0-		124	1	2350	2	N	-0-	2	1			3
03	3069	X	2940	-0-		-129	-0-		141	1	2799	2	N	-0-					3
04	2940	X	2801	-0-		-139	-0-		132	1	2669	2	N	-0-					3
05	4134	X	4134	-0-		-0-	-0-		202	1	3932	2	N	-0-					3
06	3964	X	3964	-0-		-0-	-0-		197	1	3766	2	N	1	1	1			3
									1	9									
07	4208	X	4208	-0-		-0-	-0-		218	1	3990	2	N	-0-					3
08	4139	X	4139	-0-		-0-	-0-		218	1	3921	2	N	-0-					3
09	3813	X	3813	-0-		-0-	-0-		197	1	3616	2	N	-0-					3
10	3842	X	3842	-0-		-0-	-0-		196	1	3645	2	N	1					4
									1	9									
11	3600	X	3538	-0-		-62	-0-		184	1	3354	2	N	-0-	3	1			1
12	3720	X	3594	-0-		-126	-0-		184	1	3410	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 42,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LA PERLA WELL #: 44 RRCID -> 104589 COMPL. DATE 02/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8759 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1961	-0-		-23	-0-		98	1	1860	2	N	3					3
									3	9									
02	1901	N	1901	-0-		-0-	-0-		96	1	1804	2	N	1	2	1			2
									1	9									
03	2046	N	1996	-0-		-50	-0-		96	1	1900	2	N	-0-					2
04	2079	N	2079	-0-		-0-	-0-		98	1	1980	2	N	1					3
									1	9									
05	2108	N	2022	-0-		-86	-0-		99	1	1923	2	N	-0-					3
06	1914	N	1914	-0-		-0-	-0-		95	1	1819	2	N	-0-	1	1			2
07	2015	N	1979	-0-		-36	-0-		103	1	1876	2	N	-0-					2
08	2056	N	2056	-0-		-0-	-0-		108	1	1948	2	N	-0-					2
09	1920	N	1851	-0-		-69	-0-		96	1	1755	2	N	-0-					2
10	1984	N	1580	-0-		-404	-0-		81	1	1499	2	N	-0-					2
11	1980	N	1829	-0-		-151	-0-		95	1	1733	2	N	1	2	1			1
									1	9									
12	1922	N	1783	-0-		-139	-0-		91	1	1692	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 22,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 10 RRCID -> 104773 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10874 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	308	-0-	-64	-0-	15	1	293	2	N	-0-			-0-
02	308	N	285	-0-	-23	-0-	14	1	271	2	N	-0-			-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	331	2	N	-0-			-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	324	2	N	-0-			-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	321	2	N	-0-			-0-
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	16	1	308	2	N	-0-			-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	18	1	330	2	N	-0-			-0-
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	17	1	304	2	N	-0-			-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	321	2	N	-0-			-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	19	1	344	2	N	-0-			-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	303	2	N	-0-			-0-
12	341	N	237	-0-	-104	-0-	12	1	225	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, WM. WELL #: 31 RRCID -> 105696 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	82	1	1560	2	N	-0-			-0-
02	1568	N	1518	-0-	-50	-0-	76	1	1442	2	N	-0-			-0-
03	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	81	1	1612	2	N	-0-			-0-
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	76	1	1531	2	N	-0-			-0-
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	82	1	1594	2	N	-0-			-0-
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	81	1	1538	2	N	-0-			-0-
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	86	1	1570	2	N	-0-			-0-
08	1674	N	1618	-0-	-56	-0-	85	1	1533	2	N	-0-			-0-
09	1620	N	1373	-0-	-247	-0-	71	1	1302	2	N	-0-			-0-
10	1643	N	1348	-0-	-295	-0-	69	1	1279	2	N	-0-			-0-
11	1560	N	1388	-0-	-172	-0-	72	1	1316	2	N	-0-			-0-
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	75	1	1388	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, WM. WELL #: 32 RRCID -> 105709 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8753 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1834	-0-	-181	-0-	91	1	1743	2	N	-0-			-0-
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	89	1	1676	2	N	-0-			-0-
03	2015	N	1973	-0-	-42	-0-	94	1	1879	2	N	-0-			-0-
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	97	1	1964	2	N	-0-			-0-
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	106	1	2065	2	N	-0-			-0-
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	101	1	1936	2	N	-0-			-0-
07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	112	1	2042	2	N	-0-			-0-
08	2170	N	2018	-0-	-152	-0-	106	1	1912	2	N	-0-			-0-
09	2040	N	1994	-0-	-46	-0-	103	1	1891	2	N	-0-			-0-
10	2139	N	2080	-0-	-59	-0-	106	1	1974	2	N	-0-			-0-
11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	103	1	1884	2	N	-0-			-0-
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	106	1	1964	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 34 RRCID -> 105805 COMPL. DATE 04/02/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8764 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, WM. WELL #: 28 RRCID -> 106412 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8413 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6344	-0-		-879	-0-	316	1	6028	2	N	-0-					-0-
02	6524	X	5701	-0-		-823	-0-	287	1	5414	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	6008	-0-		-1215	-0-	288	1	5720	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	5302	-0-		-1388	-0-	250	1	5052	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	6255	-0-		-317	-0-	305	1	5950	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	6063	-0-		-87	-0-	302	1	5761	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	5806	-0-		-518	-0-	301	1	5505	2	N	-0-					-0-
08	6930	X	6930	-0-		-0-	-0-	365	1	6565	2	N	-0-					-0-
09	6813	X	6813	-0-		-0-	-0-	352	1	6461	2	N	-0-					-0-
10	7871	X	7871	-0-		-0-	-0-	403	1	7468	2	N	-0-					-0-
11	7083	X	7083	-0-		-0-	-0-	368	1	6715	2	N	-0-					-0-
12	7542	X	7542	-0-		-0-	-0-	386	1	7156	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, WM. WELL #: 30 RRCID -> 106531 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9054 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3503	-0-		-620	-0-	175	1	3328	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3068	-0-		-656	-0-	154	1	2914	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	3318	-0-		-154	-0-	159	1	3159	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	3173	-0-		-217	-0-	150	1	3023	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	3404	-0-		-99	-0-	166	1	3238	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	3099	-0-		-291	-0-	154	1	2945	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3192	-0-		-218	-0-	165	1	3027	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	3177	-0-		-233	-0-	167	1	3010	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	3269	-0-		-31	-0-	169	1	3100	2	N	-0-					-0-
10	3552	X	3552	-0-		-0-	-0-	182	1	3370	2	N	-0-					-0-
11	3252	X	3252	-0-		-0-	-0-	169	1	3083	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	3138	-0-		-241	-0-	161	1	2977	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 29 RRCID -> 107093 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806	N	718	-0-	-88	-0-	36	1	682	2	N	-0-			-0-
02	784	N	569	-0-	-215	-0-	29	1	540	2	N	-0-			-0-
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	44	1	877	2	N	-0-			-0-
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	36	1	726	2	N	-0-			-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	34	1	666	2	N	-0-			-0-
06	840	N	630	-0-	-210	-0-	31	1	599	2	N	-0-			-0-
07	744	N	535	-0-	-209	-0-	28	1	507	2	N	-0-			-0-
08	713	N	703	-0-	-10	-0-	37	1	666	2	N	-0-			-0-
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	36	1	664	2	N	-0-			-0-
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	38	1	703	2	N	-0-			-0-
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	39	1	709	2	N	-0-			-0-
12	713	N	672	-0-	-41	-0-	34	1	638	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCASKILL WELL #: 13 RRCID -> 107442 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11386 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1118	-0-	-122	-0-	56	1	1062	2	N	-0-			-0-
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	52	1	984	2	N	-0-			-0-
03	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	51	1	1006	2	N	-0-			-0-
04	1080	N	987	-0-	-93	-0-	47	1	940	2	N	-0-			-0-
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	58	1	1128	2	N	-0-			-0-
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	54	1	1031	2	N	-0-			-0-
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	58	1	1070	2	N	-0-			-0-
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	67	1	1211	2	N	-0-			-0-
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	64	1	1180	2	N	-0-			-0-
10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	71	1	1317	2	N	-0-			-0-
11	1200	N	1155	-0-	-45	-0-	60	1	1095	2	N	-0-			-0-
12	1240	N	1095	-0-	-145	-0-	56	1	1039	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, WM. WELL #: 33 RRCID -> 107636 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9062 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1528	-0-	-177	-0-	76	1	1452	2	N	-0-			-0-
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	76	1	1438	2	N	-0-			-0-
03	1767	N	1699	-0-	-68	-0-	81	1	1618	2	N	-0-			-0-
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	81	1	1642	2	N	-0-			-0-
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	89	1	1736	2	N	-0-			-0-
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	86	1	1642	2	N	-0-			-0-
07	1674	N	1662	-0-	-12	-0-	86	1	1576	2	N	-0-			-0-
08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	99	1	1777	2	N	-0-			-0-
09	1740	N	1726	-0-	-14	-0-	89	1	1637	2	N	-0-			-0-
10	1674	N	1666	-0-	-8	-0-	85	1	1581	2	N	-0-			-0-
11	1740	N	1689	-0-	-51	-0-	88	1	1601	2	N	-0-			-0-
12	1798	N	1580	-0-	-218	-0-	81	1	1499	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 45 RRCID -> 107670 COMPL. DATE 07/26/1983 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8857 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	45	1 2 9	865	2	N	2					2
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	41	1	775	2	N	-0-	1	1			1
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	41	1	821	2	N	-0-					1
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	39	1	791	2	N	-0-					1
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	43	1	839	2	N	-0-					1
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	42	1	807	2	N	-0-					1
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	43	1	787	2	N	-0-					1
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	43	1	767	2	N	-0-					1
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	39	1	721	2	N	-0-					1
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	41	1	760	2	N	-0-					1
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	39	1	708	2	N	-0-	1	1			-0-
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	39	1	725	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MARTINEZ, R. WELL #: 2 RRCID -> 107687 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8478 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 46 RRCID -> 108095 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7926 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	430	-0-	-35	-0-	21	1 1 9	408	2	N	1					1
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	20	1	377	2	N	-0-	1	1			-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	25	1	493	2	N	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	28	1 1 9	558	2	N	1					1
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	27	1	518	2	N	-0-					1
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	28	1	527	2	N	-0-					1
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	27	1	495	2	N	-0-					1
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	29	1	516	2	N	-0-					1
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	29	1	531	2	N	-0-					1
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	28	1	523	2	N	-0-					1
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	26	1	481	2	N	-0-	1	1			-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	27	1	504	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 47 RRCID -> 108549 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8728 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4371	-0-	-434	-0-	218	1	4153	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	3936	-0-	-404	-0-	198	1	3738	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4412	-0-	-145	-0-	211	1	4201	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	4264	-0-	-146	-0-	201	1	4063	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	4203	-0-	-292	-0-	205	1	3998	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	4183	-0-	-47	-0-	208	1	3975	2	N	-0-					-0-
07	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	236	1	4320	2	N	-0-					-0-
08	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	227	1	4086	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	4088	-0-	-172	-0-	211	1	3877	2	N	-0-					-0-
10	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	238	1	4425	2	N	-0-					-0-
11	4410	X	4157	-0-	-253	-0-	216	1	3941	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	4155	-0-	-402	-0-	213	1	3942	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.L.E.I.-PENA, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 109224 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8334 - 8408

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCASKILL WELL #: 14 RRCID -> 111155 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10823 - 11246

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 2 RRCID -> 111568 COMPL. DATE 06/10/1984 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8718 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	287	1	5478	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	5223	-0-	-433	-0-	263	1	4960	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	5858	-0-	-404	-0-	280	1	5578	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5107	-0-	-953	-0-	241	1	4866	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	5897	-0-	-148	-0-	288	1	5609	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	5212	-0-	-398	-0-	259	1	4953	2	N	-0-					-0-
07	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	314	1	5740	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	5553	-0-	-337	-0-	292	1	5261	2	N	-0-					-0-
09	5700	X	5228	-0-	-472	-0-	270	1	4958	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5488	-0-	-557	-0-	281	1	5207	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	5327	-0-	-523	-0-	277	1	5050	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	5392	-0-	-653	-0-	276	1	5116	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 49 RRCID -> 112092 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8750 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	28 1	1 9	541	2	N	1					1
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	29	1	553	2	N	-0-					1
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	34	1	672	2	N	-0-					1
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	31	1	629	2	N	-0-					1
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	29	1	566	2	N	-0-					1
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	36	1	681	2	N	-0-					1
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	35	1	635	2	N	-0-					1
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	41	1	733	2	N	-0-					1
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	73	1	1349	2	N	-0-					1
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	29	1	539	2	N	-0-					1
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	30	1	543	2	N	-0-	1	1			-0-
12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	32	1	594	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LA PERLA WELL #: 50 RRCID -> 112384 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8564 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	250	1	4765	2	N	-0-					-0-
02	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	226	1	4266	2	N	-0-					-0-
03	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	265	1	5264	2	N	-0-					-0-
04	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	256	1	5170	2	N	-0-					-0-
05	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	277	1	5394	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	5000	-0-	-130	-0-	249	1	4751	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	5211	-0-	-90	-0-	270	1	4941	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	5327	-0-	-346	-0-	280	1	5047	2	N	-0-					-0-
09	5490	X	4970	-0-	-520	-0-	257	1	4713	2	N	-0-					-0-
10	5673	X	5519	-0-	-154	-0-	282	1	5237	2	N	-0-					-0-
11	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	272	1	4960	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	5142	-0-	-190	-0-	263	1	4879	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 51 RRCID -> 112841 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9486 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, WM. WELL #: 36 RRCID -> 114567 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8495 - 9860

01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	22	1	413	2	N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	375	2	N	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	21	1	418	2	N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	20	1	400	2	N	-0-					-0-
05	434	N	417	-0-	-17	-0-	20	1	397	2	N	-0-					-0-
06	420	N	411	-0-	-9	-0-	20	1	391	2	N	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	22	1	404	2	N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	22	1	391	2	N	-0-					-0-
09	420	N	395	-0-	-25	-0-	20	1	375	2	N	-0-					-0-
10	434	N	411	-0-	-23	-0-	21	1	390	2	N	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	21	1	375	2	N	-0-					-0-
12	403	N	291	-0-	-112	-0-	15	1	276	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 54 RRCID -> 115175 COMPL. DATE 02/06/1985 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8952 - 9212

01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	57	1	1087	2	N	-0-					-0-
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	51	1	956	2	N	-0-					-0-
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	59	1	1171	2	N	-0-					-0-
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	60	1	1208	2	N	-0-					-0-
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	64	1	1249	2	N	-0-					-0-
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	64	1	1219	2	N	-0-					-0-
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	66	1	1216	2	N	-0-					-0-
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	63	1	1129	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	57	1	1053	2	N	-0-					-0-
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	62	1	1150	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1086	-0-	-24	-0-	56	1	1030	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	54	1	1001	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 14 RRCID -> 115214 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8601 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, WM. WELL #: 40 RRCID -> 116138 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8966 - 10048

01	2883	X	2404	-0-	-479	-0-	120	1	2284	2	N	-0-					-0-
02	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	116	1	2183	2	N	-0-					-0-
03	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	111	1	2210	2	N	-0-					-0-
04	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	135	1	2735	2	N	-0-					-0-
05	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	156	1	3035	2	N	-0-					-0-
06	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	162	1	3101	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	161	1	2939	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	3025	-0-	-106	-0-	159	1	2866	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2975	-0-	-55	-0-	154	1	2821	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	3046	-0-	-85	-0-	156	1	2890	2	N	-0-					-0-
11	3030	X	2912	-0-	-118	-0-	151	1	2761	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2920	-0-	-180	-0-	149	1	2771	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES WELL #: 4 RRCID -> 116617 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8579 - 9952

01	3999	X	3828	-0-	-171	-0-	190	1	3630	2	N	7					7
							8	9									
02	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	182	1	3440	2	N	-0-	3	1			4
03	3999	X	3632	-0-	-367	-0-	174	1	3458	2	N	-0-					4
04	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	183	1	3687	2	N	1					5
							1	9									
05	3999	X	3173	-0-	-826	-0-	155	1	3018	2	N	-0-					5
06	3870	X	3044	-0-	-826	-0-	151	1	2893	2	N	-0-	1	1			4
07	3999	X	3540	-0-	-459	-0-	183	1	3357	2	N	-0-					4
08	3782	X	3512	-0-	-270	-0-	185	1	3327	2	N	-0-					4
09	3870	X	3440	-0-	-430	-0-	178	1	3262	2	N	-0-					4
10	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	183	1	3403	2	N	1					5
							1	9									
11	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	179	1	3259	2	N	-0-	3	1			2
12	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	185	1	3421	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 42,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 3 RRCID -> 116952 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8541 - 9698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERBST, M.V. WELL #: 7 RRCID -> 117034 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7604 - 7750

01	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	234	1	4469	2	N	8					38
						9	9									
02	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	215	1	4060	2	N	17	52	1			3
						19	9									
03	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	221	1	4398	2	N	-0-					3
04	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	209	1	4225	2	N	-0-					3
05	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	221	1	4301	2	N	-0-					3
06	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	217	1	4141	2	N	-0-					3
07	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	235	1	4302	2	N	-0-					3
08	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	233	1	4195	2	N	-0-					3
09	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	222	1	4069	2	N	-0-					3
10	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	216	1	4011	2	N	1					4
						1	9									
11	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	227	1	4147	2	N	-0-	3	1			1
12	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	223	1	4137	2	N	20					21
						22	9									

TOTAL GAS PROD: 53,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

HERBST, M.V. WELL #: 6 C RRCID -> 117318 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 7220 - 7991

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 42 RRCID -> 117876 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 8676 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING "B" WELL #: 1 RRCID -> 117937 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7161 - 7390

01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	72	1	1368	2	N	3					3
							3	9										
02	1400	N	1305	-0-	-95	-0-	66	1	1239	2	N	-0-	2	1			1
03	1488	N	1467	-0-	-21	-0-	70	1	1397	2	N	-0-					1
04	1410	N	1409	-0-	-1	-0-	66	1	1342	2	N	1					2
							1	9										
05	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	70	1	1370	2	N	-0-					2
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	70	1	1336	2	N	-0-					2
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	75	1	1369	2	N	-0-					2
08	1426	N	1263	-0-	-163	-0-	66	1	1197	2	N	-0-					2
09	1410	N	1310	-0-	-100	-0-	68	1	1242	2	N	-0-					2
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	77	1	1426	2	N	-0-					2
11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	73	1	1330	2	N	-0-	1	1			1
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	72	1	1327	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 16,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CANALES WELL #: 5 RRCID -> 118278 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8460 - 9546

01	7750	X	6577	-0-	-1173	-0-	327	1	6238	2	N	11					11
							12	9										
02	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	315	1	5957	2	N	1	6	1			6
							1	9										
03	6696	X	6545	-0-	-151	-0-	313	1	6232	2	N	-0-					6
04	6480	X	6390	-0-	-90	-0-	301	1	6087	2	N	2					8
							2	9										
05	6944	X	6420	-0-	-524	-0-	313	1	6107	2	N	-0-					8
06	6720	X	6237	-0-	-483	-0-	310	1	5927	2	N	-0-	1	1			7
07	6944	X	6347	-0-	-597	-0-	329	1	6018	2	N	-0-					7
08	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	353	1	6364	2	N	-0-					7
09	6540	X	6540	-0-	-0-	-0-	338	1	6202	2	N	-0-					7
10	6448	X	5842	-0-	-606	-0-	299	1	5542	2	N	1					8
							1	9										
11	6510	X	5534	-0-	-976	-0-	288	1	5245	2	N	1	6	1			3
							1	9										
12	6758	X	5807	-0-	-951	-0-	297	1	5510	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 75,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 57 RRCID -> 118573 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	51	1	970	2	N	-0-			-0-
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	51	1	968	2	N	-0-			-0-
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	52	1	1034	2	N	-0-			-0-
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	49	1	999	2	N	-0-			-0-
05	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	53	1	1029	2	N	-0-			-0-
06	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	50	1	955	2	N	-0-			-0-
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	54	1	997	2	N	-0-			-0-
08	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	54	1	974	2	N	-0-			-0-
09	1020	N	916	-0-	-104	-0-	47	1	869	2	N	-0-			-0-
10	1054	N	968	-0-	-86	-0-	50	1	918	2	N	-0-			-0-
11	990	N	963	-0-	-27	-0-	50	1	913	2	N	-0-			-0-
12	961	N	898	-0-	-63	-0-	46	1	852	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 59 RRCID -> 118574 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9718 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2896	-0-	-297	-0-	144	1	2752	2	N	-0-			-0-
02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	140	1	2647	2	N	-0-			-0-
03	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	148	1	2945	2	N	-0-			-0-
04	2970	X	2963	-0-	-7	-0-	140	1	2823	2	N	-0-			-0-
05	3100	X	3069	-0-	-31	-0-	150	1	2919	2	N	-0-			-0-
06	3000	X	2999	-0-	-1	-0-	149	1	2850	2	N	-0-			-0-
07	3100	X	3052	-0-	-48	-0-	158	1	2894	2	N	-0-			-0-
08	3069	X	2960	-0-	-109	-0-	156	1	2804	2	N	-0-			-0-
09	3000	X	2797	-0-	-203	-0-	144	1	2653	2	N	-0-			-0-
10	3100	X	3038	-0-	-62	-0-	155	1	2883	2	N	-0-			-0-
11	3000	X	2795	-0-	-205	-0-	145	1	2650	2	N	-0-			-0-
12	3038	X	2783	-0-	-255	-0-	142	1	2641	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, WM. WELL #: 38R RRCID -> 118702 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	102	1	1940	2	N	-0-			-0-
02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	96	1	1822	2	N	-0-			-0-
03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	106	1	2110	2	N	-0-			-0-
04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	106	1	2150	2	N	-0-			-0-
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	118	1	2291	2	N	-0-			-0-
06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	96	1	1837	2	N	-0-			-0-
07	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	132	1	2421	2	N	-0-			-0-
08	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	126	1	2264	2	N	-0-			-0-
09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	114	1	2100	2	N	-0-			-0-
10	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	122	1	2272	2	N	-0-			-0-
11	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	117	1	2142	2	N	-0-			-0-
12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	117	1	2162	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 15 RRCID -> 119006 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8466 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3405	-0-	-253	-0-	62	1	3343	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	3271	-0-	-33	-0-	140	1	3131	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3514	-0-	-206	-0-	186	1	3328	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3369	-0-	-231	-0-	178	1	3191	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3566	-0-	-154	-0-	201	1	3365	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	3348	-0-	-162	-0-	176	1	3172	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3190	-0-	-437	-0-	167	1	3023	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3493	-0-	-72	-0-	182	1	3311	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	3312	-0-	-138	-0-	175	1	3137	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3370	-0-	-195	-0-	176	1	3194	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	3141	-0-	-249	-0-	157	1	2984	2	N	-0-					-0-
12	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	177	1	3468	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUIG-KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 119007 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8086 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2356	-0-	-651	-0-	117	1	2239	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2201	-0-	-515	-0-	111	1	2090	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2848	-0-	-35	-0-	136	1	2712	2	N	-0-					-0-
04	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	121	1	2440	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	1890	-0-	-559	-0-	92	1	1798	2	N	-0-					-0-
06	2640	N	2431	-0-	-209	-0-	121	1	2310	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	2449	-0-	-62	-0-	127	1	2322	2	N	-0-					-0-
08	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	123	1	2211	2	N	-0-					-0-
09	2430	N	2280	-0-	-150	-0-	118	1	2162	2	N	-0-					-0-
10	2449	N	2295	-0-	-154	-0-	117	1	2178	2	N	-0-					-0-
11	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	118	1	2158	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	2247	-0-	-109	-0-	115	1	2132	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 60 RRCID -> 119319 COMPL. DATE 11/29/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8282 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	111 4	1 9	2124	2	N	4					4
02	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	103	1	1937	2	N	-0-	2	1			2
03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	107	1	2133	2	N	-0-					2
04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	102 1	1 9	2064	2	N	1					3
05	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	111	1	2166	2	N	-0-					3
06	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	109	1	2076	2	N	-0-	1	1			2
07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	117	1	2149	2	N	-0-					2
08	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	117	1	2104	2	N	-0-					2
09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	109	1	2000	2	N	-0-					2
10	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	115 1	1 9	2135	2	N	1					3
11	2100	N	2092	-0-	-8	-0-	109	1	1983	2	N	-0-	2	1			1
12	2170	N	2157	-0-	-13	-0-	110	1	2047	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 26,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 58 RRCID -> 119347 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7760 - 7956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCASKILL WELL #: 17 RRCID -> 119388 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 11795 PERF.10842 - 11491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 62 RRCID -> 119765 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8700 - 9492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, C. WELL #: 4 C RRCID -> 120034 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8738 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 64 RRCID -> 120037 COMPL. DATE 02/04/1986 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8706 - 9730

01	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	154	1	2940	2	N	-0-					-0-
02	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	156	1	2944	2	N	-0-					-0-
03	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	164	1	3259	2	N	-0-					-0-
04	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	154	1	3106	2	N	-0-					-0-
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	161	1	3137	2	N	-0-					-0-
06	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	161	1	3075	2	N	-0-					-0-
07	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	171	1	3134	2	N	-0-					-0-
08	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	169	1	3036	2	N	-0-					-0-
09	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	153	1	2806	2	N	-0-					-0-
10	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	161	1	2994	2	N	-0-					-0-
11	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	155	1	2820	2	N	-0-					-0-
12	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	155	1	2876	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 67 RRCID -> 120162 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8550 - 9665

01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	62	1	1187	2	N	2					2
							2	9									
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	57	1	1068	2	N	-0-	1	1			1
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	56	1	1107	2	N	-0-					1
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	52	1	1047	2	N	1					2
							1	9									
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	55	1	1081	2	N	-0-					2
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	62	1	1182	2	N	-0-	1	1			1
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	66	1	1210	2	N	-0-					1
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	64	1	1151	2	N	-0-					1
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	59	1	1092	2	N	-0-					1
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	62	1	1146	2	N	1					2
							1	9									
11	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	54	1	985	2	N	-0-	1	1			1
12	1116	N	880	-0-	-236	-0-	45	1	835	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 8 RRCID -> 120191 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 8682 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	274	1	5228	2	N	-0-					-0-
02	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	261	1	4933	2	N	-0-					-0-
03	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	269	1	5350	2	N	-0-					-0-
04	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	254	1	5121	2	N	-0-					-0-
05	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	289	1	5633	2	N	-0-					-0-
06	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	277	1	5299	2	N	-0-					-0-
07	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	301	1	5500	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	290	1	5228	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	271	1	4979	2	N	-0-					-0-
10	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	294	1	5452	2	N	-0-					-0-
11	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	278	1	5074	2	N	-0-					-0-
12	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	273	1	5065	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, WM. WELL #: 43 RRCID -> 120498 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8358 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	228	1	4339	2	N	-0-					-0-
02	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	162	1	3064	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	2383	-0-	-841	-0-	114	1	2269	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3420	-0-	-360	-0-	161	1	3259	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3578	-0-	-328	-0-	175	1	3403	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	2059	-0-	-1721	-0-	102	1	1957	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	2193	-0-	-1372	-0-	114	1	2079	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	2001	-0-	-1564	-0-	105	1	1896	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	2362	-0-	-1088	-0-	122	1	2240	2	N	-0-					-0-
10	3565	X	3308	-0-	-257	-0-	169	1	3139	2	N	-0-					-0-
11	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	201	1	3674	2	N	-0-					-0-
12	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	245	1	4539	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 63 RRCID -> 120694 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8615 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3220	-0-	-345	-0-	160	1	3053	2	N	6					6
							7	9									
02	3220	X	2914	-0-	-306	-0-	147	1	2767	2	N	-0-	3	1			3
03	3565	X	3218	-0-	-347	-0-	154	1	3064	2	N	-0-					3
04	3450	X	3284	-0-	-166	-0-	155	1	3128	2	N	1					4
							1	9									
05	3565	X	3409	-0-	-156	-0-	166	1	3243	2	N	-0-					4
06	3120	X	3073	-0-	-47	-0-	153	1	2920	2	N	-0-	1	1			3
07	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	182	1	3333	2	N	-0-					3
08	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	183	1	3288	2	N	-0-					3
09	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	172	1	3154	2	N	-0-					3
10	3503	X	3410	-0-	-93	-0-	174	1	3235	2	N	1					4
							1	9									
11	3390	X	2959	-0-	-431	-0-	154	1	2805	2	N	-0-	3	1			1
12	3503	X	2894	-0-	-609	-0-	148	1	2746	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 38,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 6 RRCID -> 120798 COMPL. DATE 04/12/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9258 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 66 RRCID -> 120799 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 8592 - 9694

01	3875	X	3223	-0-	-652	-0-	161	1	3062	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	2918	-0-	-582	-0-	147	1	2771	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3286	-0-	-589	-0-	157	1	3129	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	3162	-0-	-468	-0-	149	1	3013	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	3216	-0-	-132	-0-	157	1	3059	2	N	-0-					-0-
06	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	155	1	2969	2	N	-0-					-0-
07	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	169	1	3089	2	N	-0-					-0-
08	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	176	1	3174	2	N	-0-					-0-
09	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	163	1	2991	2	N	-0-					-0-
10	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	175	1	3255	2	N	-0-					-0-
11	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	174	1	3166	2	N	-0-					-0-
12	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	179	1	3311	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 61 RRCID -> 120802 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8456 - 9710

01	4836	X	4778	-0-	-58	-0-	238	1	4531	2	N	8					8
							9	9									
02	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	219	1	4138	2	N	1	4	1			5
							1	9									
03	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	229	1	4558	2	N	-0-					5
04	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	219	1	4419	2	N	1					6
							1	9									
05	4836	X	4753	-0-	-83	-0-	232	1	4521	2	N	-0-					6
06	4680	X	4657	-0-	-23	-0-	232	1	4425	2	N	-0-	1	1			5
07	4836	X	4779	-0-	-57	-0-	248	1	4531	2	N	-0-					5
08	4743	X	4678	-0-	-65	-0-	246	1	4432	2	N	-0-					5
09	4650	X	4085	-0-	-565	-0-	211	1	3874	2	N	-0-					5
10	4805	X	4785	-0-	-20	-0-	245	1	4539	2	N	1					6
							1	9									
11	4650	X	4389	-0-	-261	-0-	228	1	4161	2	N	-0-	4	1			2
12	4774	X	4386	-0-	-388	-0-	224	1	4162	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 55,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 69 RRCID -> 121650 COMPL. DATE 06/21/1986 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9450 - 9542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA "B" WELL #: 1 RRCID -> 121964 COMPL. DATE 08/16/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7943 - 8154

01	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	210	1	3998	2	N	-0-					-0-
02	3808 X	3794	-0-	-14	-0-	191	1	3603	2	N	-0-					-0-
03	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	203	1	4030	2	N	-0-					-0-
04	4080 X	3978	-0-	-102	-0-	188	1	3790	2	N	-0-					-0-
05	4216 X	4093	-0-	-123	-0-	200	1	3893	2	N	-0-					-0-
06	4080 X	3974	-0-	-106	-0-	198	1	3776	2	N	-0-					-0-
07	4216 X	4102	-0-	-114	-0-	213	1	3889	2	N	-0-					-0-
08	4092 X	4061	-0-	-31	-0-	214	1	3847	2	N	-0-					-0-
09	3990 X	3945	-0-	-45	-0-	204	1	3741	2	N	-0-					-0-
10	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	212	1	3940	2	N	-0-					-0-
11	3960 X	3938	-0-	-22	-0-	205	1	3733	2	N	-0-					-0-
12	4092 X	3887	-0-	-205	-0-	199	1	3688	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ-MARTIN GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 122470 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8060 - 9271

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 44 RRCID -> 122825 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8580 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING "B" WELL #: 2 D RRCID -> 122902 COMPL. DATE 10/26/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8114 - 8190

01	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	108	1	2053	2	N	4								4
							4	9												
02	2800	N	4501	-0-	1701	1701	226	1	4275	2	N	-0-				2	1			2
03	3100	N	3004	-0-	-96	1605	144	1	2860	2	N	-0-								2
04	3000	N	2053	-0-	-947	658	97	1	1955	2	N	1								3
							1	9												
05	2357	X	1699	-0-	-658	-0-	83	1	1616	2	N	-0-								3
06	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	69	1	1314	2	N	-0-				1	1			2
07	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	89	1	1629	2	N	-0-								2
08	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	82	1	1469	2	N	-0-								2
09	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	74	1	1366	2	N	-0-								2
10	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	75	1	1396	2	N	1								3
							1	9												
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	65	1	1190	2	N	-0-				2	1			1
12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	64	1	1192	2	N	-0-								1

TOTAL GAS PROD: 23,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LA PERLA WELL #: 73 RRCID -> 122998 COMPL. DATE 12/14/1986 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8676 - 8878

01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	48	1	912	2	N	2								2
							2	9												
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	44	1	833	2	N	-0-				1	1			1
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	47	1	930	2	N	-0-								1
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	46	1	926	2	N	-0-								1
05	961	N	960	-0-	-1	-0-	47	1	913	2	N	-0-								1
06	900	N	788	-0-	-112	-0-	39	1	749	2	N	-0-								1
07	961	N	906	-0-	-55	-0-	47	1	859	2	N	-0-								1
08	961	N	892	-0-	-69	-0-	47	1	845	2	N	-0-								1
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	45	1	826	2	N	-0-								1
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	47	1	881	2	N	-0-								1
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	74	1	1351	2	N	-0-				1	1			-0-
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	94	1	1743	2	N	-0-								-0-

TOTAL GAS PROD: 12,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA "B" WELL #: 3 RRCID -> 123376 COMPL. DATE 01/31/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7937 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 19 RRCID -> 123610 COMPL. DATE 02/26/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8862 - 8960

01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	9	1	514	2	N	-0-					-0-
02	672	N	577	-0-	-95	-0-	25	1	552	2	N	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	33	1	588	2	N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	35	1	625	2	N	-0-					-0-
05	651	N	631	-0-	-20	-0-	36	1	595	2	N	-0-					-0-
06	600	N	536	-0-	-64	-0-	28	1	508	2	N	-0-					-0-
07	682	N	625	-0-	-57	-0-	33	1	592	2	N	-0-					-0-
08	620	N	309	-0-	-311	-0-	16	1	293	2	N	-0-					-0-
09	540	N	492	-0-	-48	-0-	26	1	466	2	N	-0-					-0-
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	34	1	624	2	N	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	2	N	-0-					-0-
12	496	N	48	-0-	-448	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 76 C RRCID -> 124155 COMPL. DATE 03/11/1987 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7660 - 7879

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 74 RRCID -> 124671 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9176 - 9527

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	130	1	2487	2	N	-0-			-0-
02	2380	N	2263	-0-	-117	-0-	114	1	2149	2	N	-0-			-0-
03	2635	N	2508	-0-	-127	-0-	120	1	2388	2	N	-0-			-0-
04	2520	N	2397	-0-	-123	-0-	113	1	2284	2	N	-0-			-0-
05	2511	N	2508	-0-	-3	-0-	122	1	2386	2	N	-0-			-0-
06	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	126	1	2401	2	N	-0-			-0-
07	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	140	1	2564	2	N	-0-			-0-
08	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	142	1	2561	2	N	-0-			-0-
09	2520	N	2502	-0-	-18	-0-	129	1	2373	2	N	-0-			-0-
10	2697	N	1899	-0-	-798	-0-	97	1	1802	2	N	-0-			-0-
11	2610	N	1714	-0-	-896	-0-	89	1	1625	2	N	-0-			-0-
12	2573	N	1799	-0-	-774	-0-	92	1	1707	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA "A" WELL #: 5 T RRCID -> 124676 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8676 - 8708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2125	-0-	-45	-0-	106	1	2019	2	N	-0-			-0-
02	1932	N	1869	-0-	-63	-0-	94	1	1775	2	N	-0-			-0-
03	2139	N	2132	-0-	-7	-0-	102	1	2030	2	N	-0-			-0-
04	2070	N	2061	-0-	-9	-0-	97	1	1964	2	N	-0-			-0-
05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	106	1	2056	2	N	-0-			-0-
06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	104	1	1992	2	N	-0-			-0-
07	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	112	1	2043	2	N	-0-			-0-
08	2170	N	2126	-0-	-44	-0-	112	1	2014	2	N	-0-			-0-
09	2100	N	2049	-0-	-51	-0-	106	1	1943	2	N	-0-			-0-
10	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	115	1	2126	2	N	-0-			-0-
11	2070	N	2029	-0-	-41	-0-	105	1	1924	2	N	-0-			-0-
12	2108	N	2056	-0-	-52	-0-	105	1	1951	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA "B" WELL #: 2 RRCID -> 125038 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8156 - 8270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2548	-0-	-87	-0-	127	1	2421	2	N	-0-			-0-
02	2436	X	2274	-0-	-162	-0-	114	1	2160	2	N	-0-			-0-
03	2697	X	2645	-0-	-52	-0-	127	1	2518	2	N	-0-			-0-
04	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	119	1	2409	2	N	-0-			-0-
05	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	130	1	2528	2	N	-0-			-0-
06	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	127	1	2435	2	N	-0-			-0-
07	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	137	1	2499	2	N	-0-			-0-
08	2666	N	2607	-0-	-59	-0-	137	1	2470	2	N	-0-			-0-
09	2550	N	2444	-0-	-106	-0-	126	1	2318	2	N	-0-			-0-
10	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	136	1	2526	2	N	-0-			-0-
11	2520	N	2495	-0-	-25	-0-	130	1	2365	2	N	-0-			-0-
12	2511	N	2510	-0-	-1	-0-	128	1	2382	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 75 RRCID -> 125205 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8401 - 8636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERBST, M.V. WELL #: 8 RRCID -> 125325 COMPL. DATE 09/23/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7542 - 8329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERBST, M.V. WELL #: 9 RRCID -> 125457 COMPL. DATE 10/10/1987 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7984 - 8117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 45 RRCID -> 126542 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8733 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 78 RRCID -> 126688 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9100 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3587	-0-	-257	-0-	179	1	3408	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	3064	-0-	-408	-0-	154	1	2910	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3642	-0-	-109	-0-	174	1	3468	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	3532	-0-	-98	-0-	167	1	3365	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	3624	-0-	-34	-0-	177	1	3447	2	N	-0-					-0-
06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	175	1	3344	2	N	-0-					-0-
07	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	189	1	3461	2	N	-0-					-0-
08	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	193	1	3474	2	N	-0-					-0-
09	3540	X	3322	-0-	-218	-0-	172	1	3150	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	3653	-0-	-5	-0-	187	1	3466	2	N	-0-					-0-
11	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	190	1	3463	2	N	-0-					-0-
12	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	188	1	3495	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 79 RRCID -> 127206 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8919 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. WELL #: 8 RRCID -> 127254 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8254 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	288	2	Y	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	Y	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	13	1	260	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	247	-0-	-32	-0-	12	1	235	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	13	1	250	2	Y	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	15	1	276	2	Y	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	336	2	Y	-0-					-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	15	1	280	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	105	-0-	-174	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	14	1	262	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	277	-0-	-33	-0-	14	1	263	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 80 RRCID -> 128152 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8606 - 9104

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 81 RRCID -> 128414 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9263 - 9576

01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	82	1	1558	2	N	-0-					-0-
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	69	1	1306	2	N	-0-					-0-
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	71	1	1406	2	N	-0-					-0-
04	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	68	1	1370	2	N	-0-					-0-
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	71	1	1374	2	N	-0-					-0-
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	69	1	1317	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1011	-0-	-384	-0-	52	1	959	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1253	-0-	-142	-0-	66	1	1187	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	651	-0-	-699	-0-	34	1	617	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	650	-0-	-373	-0-	33	1	617	2	N	-0-					-0-
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	67	1	1217	2	N	-0-					-0-
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	73	1	1362	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 84 RRCID -> 128569 COMPL. DATE 09/18/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8616 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	8	1	152	2	N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	N	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	9	1	167	2	N	-0-					-0-
07	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	2	N	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	9	1	160	2	N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	N	-0-					-0-
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	8	1	144	2	N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT M80131 WELL #: 2 RRCID -> 129033 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7807 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	3136	-0-	-1731	-0-	156	1	2980	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	3208	-0-	-1076	-0-	161	1	3047	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	3020	-0-	-1320	-0-	145	1	2875	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	3145	-0-	-305	-0-	148	1	2997	2	N	-0-					-0-
05	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	199	1	3885	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	1808	-0-	-1642	-0-	90	1	1718	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	202	1	3704	2	N	-0-					-0-
08	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	220	1	3970	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	3857	-0-	-103	-0-	199	1	3658	2	N	-0-					-0-
10	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	215	1	3980	2	N	-0-					-0-
11	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	219	1	4000	2	N	-0-					-0-
12	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	251	1	4650	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 82 RRCID -> 129185 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9006 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	42	1	799	2	N	1					1
							1	9									
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	36	1	675	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	36	1	719	2	N	-0-					1
04	720	N	702	-0-	-18	-0-	33	1	669	2	N	-0-					1
05	744	N	729	-0-	-15	-0-	36	1	693	2	N	-0-					1
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	37	1	701	2	N	-0-					1
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	38	1	696	2	N	-0-					1
08	744	N	660	-0-	-84	-0-	35	1	625	2	N	-0-					1
09	720	N	572	-0-	-148	-0-	30	1	542	2	N	-0-					1
10	744	N	601	-0-	-143	-0-	31	1	570	2	N	-0-					1
11	630	N	524	-0-	-106	-0-	27	1	497	2	N	-0-	1	1			-0-
12	589	N	520	-0-	-69	-0-	27	1	493	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 83 RRCID -> 129647 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8310 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	1022	-0-	-4465	-0-	51	1	971	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	84	-0-	-4872	-0-	4	1	80	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	2085	-0-	-3402	-0-	100	1	1985	2	N	-0-					-0-
04	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	429	1	8660	2	N	-0-					-0-
05	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	385	1	7501	2	N	-0-					-0-
06	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	360	1	6873	2	N	-0-					-0-
07	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	375	1	6863	2	N	-0-					-0-
08	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	366	1	6599	2	N	-0-					-0-
09	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	336	1	6162	2	N	-0-					-0-
10	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	348	1	6460	2	N	-0-					-0-
11	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	331	1	6039	2	N	-0-					-0-
12	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	318	1	5897	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUIG-KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130128 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8258 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	7	1	141	2	N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	7	1	132	2	N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	7	1	138	2	N	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	7	1	135	2	N	-0-					-0-
06	120	N	70	-0-	-50	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	8	1	140	2	N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-					-0-
10	155	N	101	-0-	-54	-0-	5	1	96	2	N	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	8	1	141	2	N	-0-					-0-
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	7	1	124	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 85 RRCID -> 130148 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9334 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	83 3	1 9	1576	2	N	3					3
02	1652	N	1403	-0-	-249	-0-	71	1	1332	2	N	-0-	1	1			2
03	1767	N	1543	-0-	-224	-0-	74	1	1469	2	N	-0-					2
04	1620	N	1573	-0-	-47	-0-	74	1	1499	2	N	-0-					2
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	86	1	1681	2	N	-0-					2
06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	98	1	1863	2	N	-0-					2
07	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	110	1	2006	2	N	-0-					2
08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	99	1	1791	2	N	-0-					2
09	1830	N	1735	-0-	-95	-0-	90	1	1645	2	N	-0-					2
10	1891	N	1805	-0-	-86	-0-	92	1	1713	2	N	-0-					2
11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	97	1	1764	2	N	-0-	1	1			1
12	1798	N	1796	-0-	-2	-0-	92	1	1704	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 21,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DYE, J.D. WELL #: 7 RRCID -> 130240 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8088 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	106	1	2014	2	N	-0-					-0-
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	98	1	1849	2	N	-0-					-0-
03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	103	1	2039	2	N	-0-					-0-
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	99	1	1993	2	N	-0-					-0-
05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	105	1	2048	2	N	-0-					-0-
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	99	1	1900	2	N	-0-					-0-
07	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	108	1	1982	2	N	-0-					-0-
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	107	1	1919	2	N	-0-					-0-
09	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	101	1	1847	2	N	-0-					-0-
10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	94	1	1747	2	N	-0-					-0-
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	96	1	1744	2	N	-0-					-0-
12	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	97	1	1804	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERBST, M.V. WELL #: 11 RRCID -> 130262 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7726 - 7790

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 86 RRCID -> 130329 COMPL. DATE 03/18/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8219 - 8310

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 87 RRCID -> 130706 COMPL. DATE 05/07/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8738 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1059	-0-	-956	-0-	53	1	1006	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1481	-0-	-339	-0-	74	1	1407	2	N	-0-					-0-
03	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	77	1	1523	2	N	-0-					-0-
04	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	72	1	1463	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1581	-0-	-62	-0-	77	1	1504	2	N	-0-					-0-
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	76	1	1448	2	N	-0-					-0-
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	86	1	1572	2	N	-0-					-0-
08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	84	1	1519	2	N	-0-					-0-
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	80	1	1461	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	84	1	1553	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1547	-0-	-13	-0-	80	1	1467	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1514	-0-	-67	-0-	77	1	1437	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 88 RRCID -> 130741 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7904 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	4	1	80	2	N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 89 RRCID -> 131211 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8421 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, C. WELL #: 6 RRCID -> 131351 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7974 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 90 RRCID -> 131352 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 8487 - 8654

01	3348	X	3070	-0-	-278	-0-	153	1	2917	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2908	-0-	-88	-0-	146	1	2762	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3261	-0-	-56	-0-	156	1	3105	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	3174	-0-	-36	-0-	150	1	3024	2	N	-0-					-0-
05	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	164	1	3186	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	3063	-0-	-57	-0-	152	1	2911	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	3148	-0-	-76	-0-	163	1	2985	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	3112	-0-	-236	-0-	164	1	2948	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	2910	-0-	-330	-0-	150	1	2760	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	3127	-0-	-221	-0-	160	1	2967	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2771	-0-	-289	-0-	144	1	2627	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	2930	-0-	-232	-0-	150	1	2780	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 91 RRCID -> 131587 COMPL. DATE 07/23/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8867 - 9038

01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	40 1	1 9	770	2	N	1					1
02	700	N	636	-0-	-64	-0-	32 1	1 9	603	2	N	1	1	1			1
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	39	1	776	2	N	-0-					1
04	780	N	680	-0-	-100	-0-	32	1	648	2	N	-0-					1
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	37	1	720	2	N	-0-					1
06	750	N	725	-0-	-25	-0-	36	1	689	2	N	-0-					1
07	651	N	634	-0-	-17	-0-	33	1	601	2	N	-0-					1
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	46	1	831	2	N	-0-					1
09	720	N	677	-0-	-43	-0-	35	1	642	2	N	-0-					1
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	36	1	676	2	N	-0-					1
11	840	N	649	-0-	-191	-0-	34	1	615	2	N	-0-	1	1			-0-
12	713	N	663	-0-	-50	-0-	34	1	629	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 131590 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7520 - 7603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	6353	-0-	-157	-0-	317	1	6036	2	Y	-0-	18	1			-0-
02	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	297	1	5602	2	Y	11					11
							12	9									
03	6510	X	6350	-0-	-160	-0-	303	1	6025	2	Y	20	7	1			24
							22	9									
04	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	302	1	6110	2	Y	-0-					24
05	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	331	1	6442	2	Y	-0-					24
06	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	317	1	6060	2	Y	-0-					24
07	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	351	1	6415	2	Y	-0-					24
08	6572	X	6507	-0-	-65	-0-	342	1	6162	2	Y	3					27
							3	9									
09	6360	X	6167	-0-	-193	-0-	318	1	5848	2	Y	1					28
							1	9									
10	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	353	1	6557	2	Y	-0-					28
11	6540	X	6217	-0-	-323	-0-	323	1	5893	2	Y	1					29
							1	9									
12	6758	X	6429	-0-	-329	-0-	329	1	6100	2	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 77,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

LA PERLA -B- WELL #: 6 RRCID -> 131665 COMPL. DATE 07/04/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9842 - 9846

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 92 RRCID -> 131668 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8400 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5759	-0-	-720	-0-	286	1	5462	2	N	10					10
							11	9									
02	5740	X	5515	-0-	-225	-0-	277	1	5238	2	N	-0-	5	1			5
03	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	309	1	6155	2	N	-0-					5
04	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	314	1	6348	2	N	3					8
							3	9									
05	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	331	1	6458	2	N	-0-					8
06	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	332	1	6346	2	N	-0-	2	1			6
07	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	359	1	6565	2	N	-0-					6
08	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	355	1	6391	2	N	-0-					6
09	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	339	1	6234	2	N	-0-					6
10	6541	X	6184	-0-	-357	-0-	316	1	5866	2	N	2					8
							2	9									
11	6330	X	5917	-0-	-413	-0-	308	1	5609	2	N	-0-	5	1			3
12	6541	X	6150	-0-	-391	-0-	315	1	5835	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 76,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

VIDAURRI STATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 131780 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7690 - 8280

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		35	-0-	35	42	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		18	-0-	18	60	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1	-0-	1	61	1	2			Y	-0-					-0-
06	62	X	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 131943 COMPL. DATE 09/03/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7758 - 8571

01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		94	-0-	94	94	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		78	-0-	78	172	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
06	257	N	85	-0-	-172	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	27	1	507	2	Y	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 94 RRCID -> 131961 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8626 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	22	1	414	2	N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	18	1	330	2	N	-0-					-0-
03	403	N	376	-0-	-27	-0-	18	1	358	2	N	-0-					-0-
04	420	N	351	-0-	-69	-0-	17	1	334	2	N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	364	2	N	-0-					-0-
06	360	N	344	-0-	-16	-0-	17	1	327	2	N	-0-					-0-
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	17	1	306	2	N	-0-					-0-
08	372	N	360	-0-	-12	-0-	19	1	341	2	N	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	22	1	399	2	N	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	19	1	354	2	N	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	353	2	N	-0-					-0-
12	434	N	340	-0-	-94	-0-	17	1	323	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 95 RRCID -> 132026 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8392 - 8426

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 96 RRCID -> 132057 COMPL. DATE 09/26/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8726 - 8924

01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	86	1	1639	2	N	3					3
							3	9									
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	84	1	1579	2	N	-0-	1	1			2
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	87	1	1725	2	N	-0-					2
04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	81	1	1645	2	N	-0-					2
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	89	1	1738	2	N	-0-					2
06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	79	1	1508	2	N	-0-					2
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	99	1	1809	2	N	-0-					2
08	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	101	1	1812	2	N	-0-					2
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	94	1	1735	2	N	-0-					2
10	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	103	1	1904	2	N	-0-					2
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	89	1	1627	2	N	1	2	1			1
							1	9									
12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	93	1	1717	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 21,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 93 RRCID -> 132235 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8214 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	4178	-0-	-1650	-0-	208	1	3970	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	4795	-0-	-469	-0-	241	1	4554	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	5545	-0-	-283	-0-	265	1	5280	2	N	-0-					-0-
04	22236	X	22236	-0-	-0-	-0-	1049	1	21187	2	N	-0-					-0-
05	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	470	1	9164	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	17	-0-	-5113	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	11	-0-	-5817	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	12	-0-	-5816	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
09	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					-0-
10	5828	X	995	-0-	-4833	-0-	51	1	944	2	N	-0-					-0-
11	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	59	1	1079	2	N	-0-					-0-
12	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	66	1	1225	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 21 RRCID -> 132249 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8677 - 8720

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 132280 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7512 - 8314

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 97 RRCID -> 132295 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8243 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 98 RRCID -> 132422 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 8926

01	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	143	1	2729	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	2279	-0-	-241	-0-	115	1	2164	2	N	-0-					-0-
03	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	137	1	2717	2	N	-0-					-0-
04	2790	N	2689	-0-	-101	-0-	127	1	2562	2	N	-0-					-0-
05	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	135	1	2638	2	N	-0-					-0-
06	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	134	1	2557	2	N	-0-					-0-
07	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	143	1	2622	2	N	-0-					-0-
08	2759	N	2755	-0-	-4	-0-	145	1	2610	2	N	-0-					-0-
09	2700	N	2677	-0-	-23	-0-	138	1	2539	2	N	-0-					-0-
10	2759	N	2714	-0-	-45	-0-	139	1	2575	2	N	-0-					-0-
11	2670	N	2625	-0-	-45	-0-	136	1	2489	2	N	-0-					-0-
12	2759	N	2626	-0-	-133	-0-	134	1	2492	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, WM. WELL #: 46 RRCID -> 132464 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8507 - 9657

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 99 RRCID -> 132469 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9787 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 100 RRCID -> 132667 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8706 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	91 3	1 9	1732	2	N	3					3
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	73 1	1 9	1381	2	N	1	2	1			2
03	1550	N	1392	-0-	-158	-0-	67	1	1325	2	N	-0-					2
04	1620	N	1350	-0-	-270	-0-	64	1	1286	2	N	-0-					2
05	1612	N	1385	-0-	-227	-0-	68	1	1317	2	N	-0-					2
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	65	1	1235	2	N	-0-					2
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	69	1	1265	2	N	-0-					2
08	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	71	1	1286	2	N	-0-					2
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	68	1	1250	2	N	-0-					2
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	71	1	1315	2	N	-0-					2
11	1320	N	1312	-0-	-8	-0-	68	1	1244	2	N	-0-	1	1			1
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	72	1	1330	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 16,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LA PERLA WELL #: 103 RRCID -> 132815 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8106 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 107 RRCID -> 133004 COMPL. DATE 12/16/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8822 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	50	1	959	2	N	2					2
							2	9									
02	980	N	921	-0-	-59	-0-	46	1	875	2	N	-0-	1	1			1
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	49	1	983	2	N	-0-					1
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	48	1	974	2	N	-0-					1
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	57	1	1102	2	N	-0-					1
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	58	1	1111	2	N	-0-					1
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	62	1	1132	2	N	-0-					1
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	62	1	1114	2	N	-0-					1
09	1110	N	1072	-0-	-38	-0-	55	1	1017	2	N	-0-					1
10	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	56	1	1038	2	N	-0-					1
11	1110	N	1024	-0-	-86	-0-	53	1	971	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	52	1	967	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LA PERLA WELL #: 106 RRCID -> 133153 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8502 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	588	-0-	-63	-0-	29	1	559	2	N	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	30	1	575	2	N	-0-					-0-
03	682	N	656	-0-	-26	-0-	31	1	625	2	N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	27	1	544	2	N	-0-					-0-
05	682	N	604	-0-	-78	-0-	29	1	575	2	N	-0-					-0-
06	600	N	490	-0-	-110	-0-	24	1	466	2	N	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	38	1	700	2	N	-0-					-0-
08	589	N	552	-0-	-37	-0-	29	1	523	2	N	-0-					-0-
09	480	N	472	-0-	-8	-0-	24	1	448	2	N	-0-					-0-
10	744	N	609	-0-	-135	-0-	31	1	578	2	N	-0-					-0-
11	540	N	498	-0-	-42	-0-	26	1	472	2	N	-0-					-0-
12	496	N	452	-0-	-44	-0-	23	1	429	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 105 RRCID -> 133158 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9176 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	54	1	1028	2	N	2					2
							2	9									
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	51	1	957	2	N	-0-	1	1			1
03	1178	N	1110	-0-	-68	-0-	53	1	1057	2	N	-0-					1
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	51	1	1038	2	N	-0-					1
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	56	1	1085	2	N	-0-					1
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	53	1	1022	2	N	-0-					1
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	57	1	1050	2	N	-0-					1
08	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	58	1	1043	2	N	-0-					1
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	56	1	1030	2	N	-0-					1
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	59	1	1093	2	N	-0-					1
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	57	1	1044	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	55	1	1024	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, ANTONIO ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 133362 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7726 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		4	-0-	4	36	4	2			Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	36					Y	2					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	36					Y	5	8	1			4
05	36	X	-0-	-0-	-36	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LAPERLA WELL #: 101 RRCID -> 133498 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9092 - 9491

01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	37 1 1 9	713	2	N	1						1
02	700	N	696	-0-	-4	-0-	35 1 1 9	660	2	N	1	1	1				1
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	37 1	737	2	N	-0-						1
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	35 1	709	2	N	-0-						1
05	775	N	756	-0-	-19	-0-	37 1	719	2	N	-0-						1
06	720	N	703	-0-	-17	-0-	35 1	668	2	N	-0-						1
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	40 1	730	2	N	-0-						1
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	41 1	733	2	N	-0-						1
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	38 1	692	2	N	-0-						1
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	40 1	740	2	N	-0-						1
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	39 1	711	2	N	-0-	1	1				-0-
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	38 1	706	2	N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 8,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRUNI RANCH WELL #: 22 RRCID -> 133948 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 8192 - 8682

01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1 1	67	2	N	-0-						-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6 1	137	2	N	-0-						-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9 1	168	2	N	-0-						-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	1 1	13	2	N	-0-						-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5 1	91	2	N	-0-						-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8 1	141	2	N	-0-						-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5 1	88	2	N	-0-						-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9 1	155	2	N	-0-						-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7 1	131	2	N	-0-						-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7 1	125	2	N	-0-						-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5 1	99	2	N	-0-						-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	24 1	475	2	N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 1,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 122 RRCID -> 133960 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9258 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-
02	56	N	17	-0-	-39	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-			-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 121 RRCID -> 133961 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8992 - 9028

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 123 RRCID -> 133962 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8430 - 8546

01	3100	X	2998	-0-	-102	-0-	149	1	2849	2	N	-0-			-0-
02	2744	X	2691	-0-	-53	-0-	135	1	2556	2	N	-0-			-0-
03	3038	X	2914	-0-	-124	-0-	140	1	2774	2	N	-0-			-0-
04	2940	X	2816	-0-	-124	-0-	133	1	2683	2	N	-0-			-0-
05	3007	X	2821	-0-	-186	-0-	138	1	2683	2	N	-0-			-0-
06	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	148	1	2819	2	N	-0-			-0-
07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	165	1	3012	2	N	-0-			-0-
08	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	157	1	2821	2	N	-0-			-0-
09	2970	X	2794	-0-	-176	-0-	144	1	2650	2	N	-0-			-0-
10	3131	X	2965	-0-	-166	-0-	152	1	2813	2	N	-0-			-0-
11	3030	X	2905	-0-	-125	-0-	151	1	2754	2	N	-0-			-0-
12	3131	X	2903	-0-	-228	-0-	149	1	2754	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 104 RRCID -> 134074 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8249 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	55	1	1050	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	993	-0-	-15	-0-	50	1	943	2	N	-0-					-0-
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	52	1	1037	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1010	-0-	-70	-0-	48	1	962	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	928	-0-	-157	-0-	45	1	883	2	N	-0-					-0-
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	58	1	1106	2	N	-0-					-0-
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	58	1	1061	2	N	-0-					-0-
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	57	1	1034	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1051	-0-	-119	-0-	54	1	997	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	57	1	1051	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	54	1	994	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	54	1	1000	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 134181 COMPL. DATE 03/25/1990 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7420 - 7483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	3860	-0-	-1100	-0-	192	1	3668	2	Y	-0-	18	1			-0-
02	4144	X	3793	-0-	-351	-0-	190	1	3591	2	Y	11					11
							12	9									
03	4402	X	4074	-0-	-328	-0-	194	1	3858	2	Y	20	7	1			24
							22	9									
04	4260	X	3815	-0-	-445	-0-	180	1	3635	2	Y	-0-					24
05	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	207	1	4032	2	Y	-0-					24
06	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	214	1	4093	2	Y	-0-					24
07	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	224	1	4102	2	Y	-0-					24
08	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	224	1	4043	2	Y	3					27
							3	9									
09	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	230	1	4218	2	Y	1					28
							1	9									
10	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	252	1	4667	2	Y	-0-					28
11	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	243	1	4437	2	Y	1					29
							1	9									
12	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	240	1	4458	2	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 51,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

LA PERLA WELL #: 117 RRCID -> 134525 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8292 - 8409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 124 RRCID -> 134564 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8510 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	110	1	2093	2	N	-0-					-0-
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	97	1	1836	2	N	-0-					-0-
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	106	1	2104	2	N	-0-					-0-
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	99	1	2005	2	N	-0-					-0-
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	107	1	2086	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	107	1	2053	2	N	-0-					-0-
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	111	1	2032	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	2117	-0-	-22	-0-	111	1	2006	2	N	-0-					-0-
09	2070	N	1967	-0-	-103	-0-	102	1	1865	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	2138	-0-	-1	-0-	109	1	2029	2	N	-0-					-0-
11	2040	N	2000	-0-	-40	-0-	104	1	1896	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	2009	-0-	-37	-0-	103	1	1906	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 119 RRCID -> 135917 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8630 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6698	-0-	-246	-0-	334	1	6364	2	N	-0-					-0-
02	6216	X	6190	-0-	-26	-0-	311	1	5879	2	N	-0-					-0-
03	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	339	1	6733	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	6465	-0-	-105	-0-	305	1	6160	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	6351	-0-	-500	-0-	310	1	6041	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	6196	-0-	-434	-0-	308	1	5888	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	6247	-0-	-604	-0-	324	1	5923	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	5703	-0-	-1086	-0-	300	1	5403	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	5630	-0-	-850	-0-	291	1	5339	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	5980	-0-	-437	-0-	306	1	5674	2	N	-0-					-0-
11	6210	X	5595	-0-	-615	-0-	291	1	5304	2	N	-0-					-0-
12	6262	X	5780	-0-	-482	-0-	296	1	5484	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 114 RRCID -> 135952 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8744 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 126 RRCID -> 135954 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8784 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	6152	-0-	-17	-0-	306	1	5834	2	N	11					11
							12	9									
02	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	279	1	5271	2	N	-0-	5	1			6
03	6138	X	6069	-0-	-69	-0-	291	1	5778	2	N	-0-					6
04	5940	X	5879	-0-	-61	-0-	277	1	5600	2	N	2					8
							2	9									
05	6138	X	6070	-0-	-68	-0-	296	1	5774	2	N	-0-					8
06	5940	X	5862	-0-	-78	-0-	292	1	5570	2	N	-0-	2	1			6
07	6138	X	6130	-0-	-8	-0-	318	1	5812	2	N	-0-					6
08	6076	X	5861	-0-	-215	-0-	308	1	5553	2	N	-0-					6
09	5880	X	5262	-0-	-618	-0-	272	1	4990	2	N	-0-					6
10	6138	X	5574	-0-	-564	-0-	285	1	5288	2	N	1					7
							1	9									
11	5940	X	5216	-0-	-724	-0-	271	1	4944	2	N	1	5	1			3
							1	9									
12	6138	X	5300	-0-	-838	-0-	271	1	5029	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 68,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 135975 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7720 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	327	2	Y	-0-					4
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	2	Y	-0-					4
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	17	1	348	2	Y	1					5
							1	9									
04	DLQ G-10		402	-0-	402	402	18	1	378	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
05	DLQ G-10		262	-0-	262	664	13	1	249	2	Y	-0-					2
06	936	N	272	-0-	-664	-0-	13	1	259	2	Y	-0-					2
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	2	Y	-0-					2
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	331	2	Y	-0-					2
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-					2
10	279	N	215	-0-	-64	-0-	11	1	204	2	Y	-0-					2
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	15	1	277	2	Y	-0-					2
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 135976 COMPL. DATE 08/02/1990 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8108 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	18	1	351	2	Y	-0-					4
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	342	2	Y	-0-					4
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	24	1	469	2	Y	1					5
							1	9									
04	600	X	484	-0-	-116	-0-	22	1	456	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
05	496	X	478	-0-	-18	-0-	23	1	455	2	Y	-0-					2
06	480	X	347	-0-	-133	-0-	17	1	330	2	Y	-0-					2
07	496	X	124	-0-	-372	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					2
08	496	X	159	-0-	-337	-0-	8	1	151	2	Y	-0-					2
09	480	X	256	-0-	-224	-0-	13	1	243	2	Y	-0-					2
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	Y	-0-					2
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	39	1	737	2	Y	-0-					2
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	40	1	767	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LA PERLA WELL #: 129 RRCID -> 135989 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8833 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	87	1	1660	2	N	3					3
							3	9									
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	73	1	1387	2	N	1	2	1			2
							1	9									
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	88	1	1758	2	N	-0-					2
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	81	1	1635	2	N	-0-					2
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	86	1	1681	2	N	-0-					2
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	81	1	1554	2	N	-0-					2
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	85	1	1553	2	N	-0-					2
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	78	1	1413	2	N	-0-					2
09	1350	N	1263	-0-	-87	-0-	65	1	1198	2	N	-0-					2
10	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	66	1	1229	2	N	-0-					2
11	1350	N	1165	-0-	-185	-0-	61	1	1104	2	N	-0-	1	1			1
12	1302	N	1084	-0-	-218	-0-	55	1	1029	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 18,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LA PERLA WELL #: 131 RRCID -> 136006 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 130 RRCID -> 136196 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8524 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	52	1	995	2	N	2					2
							2	9									
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	47	1	884	2	N	-0-	1	1			1
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	50	1	1004	2	N	-0-					1
04	1020	N	936	-0-	-84	-0-	44	1	892	2	N	-0-					1
05	1023	N	841	-0-	-182	-0-	41	1	800	2	N	-0-					1
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	50	1	946	2	N	-0-					1
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	53	1	962	2	N	-0-					1
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	54	1	972	2	N	-0-					1
09	990	N	910	-0-	-80	-0-	47	1	863	2	N	-0-					1
10	1023	N	958	-0-	-65	-0-	49	1	909	2	N	-0-					1
11	990	N	967	-0-	-23	-0-	50	1	917	2	N	-0-	1	1			-0-
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	50	1	923	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LA PERLA WELL #: 116 RRCID -> 137015 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	47	1	895	2	N	2					2
							2	9									
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	44	1	824	2	N	-0-	1	1			1
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	45	1	896	2	N	-0-					1
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	46	1	926	2	N	-0-					1
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	48	1	930	2	N	-0-					1
06	870	N	796	-0-	-74	-0-	40	1	756	2	N	-0-					1
07	930	N	490	-0-	-440	-0-	25	1	465	2	N	-0-					1
08	930	N	414	-0-	-516	-0-	22	1	392	2	N	-0-					1
09	810	N	441	-0-	-369	-0-	23	1	418	2	N	-0-					1
10	496	N	489	-0-	-7	-0-	25	1	464	2	N	-0-					1
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	26	1	479	2	N	-0-	1	1			-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	25	1	455	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LA PERLA WELL #: 133 RRCID -> 137019 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9092 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 111 RRCID -> 137235 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8551 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1825	-0-	-66	-0-	91	1	1731	2	N	3					3
							3	9									
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	85	1	1597	2	N	1	2	1			2
							1	9									
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	85	1	1697	2	N	-0-					2
04	1770	N	1733	-0-	-37	-0-	82	1	1651	2	N	-0-					2
05	1860	N	1779	-0-	-81	-0-	87	1	1692	2	N	-0-					2
06	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	86	1	1639	2	N	-0-					2
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	92	1	1676	2	N	-0-					2
08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	100	1	1801	2	N	-0-					2
09	1740	N	1686	-0-	-54	-0-	87	1	1599	2	N	-0-					2
10	1767	N	1726	-0-	-41	-0-	88	1	1638	2	N	-0-					2
11	1830	N	1812	-0-	-18	-0-	94	1	1717	2	N	1	2	1			1
							1	9									
12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	94	1	1739	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 21,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LA PERLA WELL #: 132 RRCID -> 137237 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9547 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	45	1	862	2	N	2					2
							2	9									
02	840	N	818	-0-	-22	-0-	41	1	777	2	N	-0-	1	1			1
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	43	1	862	2	N	-0-					1
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	41	1	835	2	N	-0-					1
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	44	1	863	2	N	-0-					1
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	44	1	837	2	N	-0-					1
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	47	1	853	2	N	-0-					1
08	899	N	886	-0-	-13	-0-	47	1	839	2	N	-0-					1
09	870	N	849	-0-	-21	-0-	44	1	805	2	N	-0-					1
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	50	1	923	2	N	-0-					1
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	52	1	945	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	59	1	1094	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LA PERLA WELL #: 125 RRCID -> 137238 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9102 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 120 RRCID -> 137348 COMPL. DATE 12/30/1990 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8532 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	63	1	1208	2	N	2					2
							2	9									
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	59	1	1107	2	N	-0-	1	1			1
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	66	1	1317	2	N	-0-					1
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	59	1	1187	2	N	1					2
							1	9									
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	67	1	1302	2	N	-0-					2
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	67	1	1277	2	N	-0-	1	1			1
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	70	1	1272	2	N	-0-					1
08	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	70	1	1262	2	N	-0-					1
09	1350	N	1271	-0-	-79	-0-	66	1	1205	2	N	-0-					1
10	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	67	1	1241	2	N	1					2
							1	9									
11	1290	N	1103	-0-	-187	-0-	57	1	1046	2	N	-0-	1	1			1
12	1302	N	1168	-0-	-134	-0-	60	1	1108	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 15,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LA PERLA WELL #: 112 RRCID -> 137353 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8982 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 113 RRCID -> 137883 COMPL. DATE 02/19/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9418 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 118 RRCID -> 137987 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8388 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	N	-0-			-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	2	N	-0-			-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	2	N	-0-			-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	11	1	227	2	N	-0-			-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	N	-0-			-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	2	N	-0-			-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	281	2	N	-0-			-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	2	N	-0-			-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	277	2	N	-0-			-0-
10	310	N	243	-0-	-67	-0-	12	1	231	2	N	-0-			-0-
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	12	1	218	2	N	-0-			-0-
12	310	N	178	-0-	-132	-0-	9	1	169	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 136 RRCID -> 137988 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8705 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	181	1	3457	2	N	-0-			-0-
02	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	172	1	3256	2	N	-0-			-0-
03	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	165	1	3279	2	N	-0-			-0-
04	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	156	1	3147	2	N	-0-			-0-
05	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	169	1	3301	2	N	-0-			-0-
06	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	165	1	3160	2	N	-0-			-0-
07	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	177	1	3241	2	N	-0-			-0-
08	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	182	1	3274	2	N	-0-			-0-
09	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	163	1	2991	2	N	-0-			-0-
10	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	154	1	2861	2	N	-0-			-0-
11	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	164	1	2987	2	N	-0-			-0-
12	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	160	1	2965	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 137 RRCID -> 138005 COMPL. DATE 03/14/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7947 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2220	-0-	-74	-0-	111	1	2109	2	N	-0-			-0-
02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	102	1	1926	2	N	-0-			-0-
03	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	111	1	2207	2	N	-0-			-0-
04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	102	1	2069	2	N	-0-			-0-
05	2232	N	2206	-0-	-26	-0-	108	1	2098	2	N	-0-			-0-
06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	110	1	2098	2	N	-0-			-0-
07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	116	1	2130	2	N	-0-			-0-
08	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	118	1	2125	2	N	-0-			-0-
09	2220	N	1829	-0-	-391	-0-	94	1	1735	2	N	-0-			-0-
10	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	119	1	2203	2	N	-0-			-0-
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	114	1	2080	2	N	-0-			-0-
12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	113	1	2093	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 140 RRCID -> 138006 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8473 - 8584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 139 RRCID -> 138503 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8907 - 9544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 142 RRCID -> 138617 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9081 - 9474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2294 N	2266	-0-	-28	-0-	113 1 4 9	2149 2	N	4			4
02	2100 N	2054	-0-	-46	-0-	103 1	1951 2	N	-0-	2 1		2
03	2294 N	2250	-0-	-44	-0-	108 1	2142 2	N	-0-			2
04	2190 N	2117	-0-	-73	-0-	100 1 1 9	2016 2	N	1			3
05	2263 N	2208	-0-	-55	-0-	108 1	2100 2	N	-0-			3
06	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	105 1	1998 2	N	-0-	1 1		2
07	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	116 1	2128 2	N	-0-			2
08	2201 N	2162	-0-	-39	-0-	114 1	2048 2	N	-0-			2
09	2100 N	2093	-0-	-7	-0-	108 1	1985 2	N	-0-			2
10	2232 N	2208	-0-	-24	-0-	113 1 1 9	2094 2	N	1			3
11	2100 N	2082	-0-	-18	-0-	108 1	1974 2	N	-0-	2 1		1
12	2170 N	2110	-0-	-60	-0-	108 1	2002 2	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 25,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HERBST, M.V. WELL #: 12 RRCID -> 139109 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 8062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	16	1	304	2	N	1					1
							1	9									
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	331	2	N	-0-	1	1			-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	21	1	420	2	N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	18	1	357	2	N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	2	N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	N	-0-					-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	N	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	N	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LA PERLA WELL #: 141 RRCID -> 139155 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8522 - 9046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3906	-0-	-341	-0-	195	1	3711	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	3018	-0-	-762	-0-	152	1	2866	2	N	-0-					-0-
03	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	203	1	4036	2	N	-0-					-0-
04	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	195	1	3946	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	1823	-0-	-2207	-0-	89	1	1734	2	N	-0-					-0-
06	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	202	1	3861	2	N	-0-					-0-
07	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	211	1	3863	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	3805	-0-	-256	-0-	200	1	3605	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	3139	-0-	-971	-0-	162	1	2977	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	3722	-0-	-463	-0-	190	1	3532	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	3662	-0-	-388	-0-	190	1	3472	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3867	-0-	-194	-0-	198	1	3669	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 144 RRCID -> 139164 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8441 - 8644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	95	1	1814	2	N	3					3
							3	9									
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	91	1	1710	2	N	1	2	1			2
							1	9									
03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	95	1	1898	2	N	-0-					2
04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	89	1	1799	2	N	-0-					2
05	1891	N	1828	-0-	-63	-0-	89	1	1739	2	N	-0-					2
06	1830	N	1754	-0-	-76	-0-	87	1	1667	2	N	-0-					2
07	1829	N	1811	-0-	-18	-0-	94	1	1717	2	N	-0-					2
08	1829	N	1732	-0-	-97	-0-	91	1	1641	2	N	-0-					2
09	1770	N	1695	-0-	-75	-0-	88	1	1607	2	N	-0-					2
10	1798	N	1667	-0-	-131	-0-	85	1	1582	2	N	-0-					2
11	1680	N	1676	-0-	-4	-0-	87	1	1588	2	N	1	2	1			1
							1	9									
12	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	90	1	1674	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 21,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 115 RRCID -> 139236 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9228 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 148 RRCID -> 139399 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8170 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	94					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, WM. WELL #: 47 RRCID -> 139430 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9625 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 145 RRCID -> 139562 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7890 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	36	1	680	2	N	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	27	1	518	2	N	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	27	1	544	2	N	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	27	1	547	2	N	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	30	1	578	2	N	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	37	1	716	2	N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	31	1	564	2	N	-0-					-0-
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	38	1	685	2	N	-0-					-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	34	1	626	2	N	-0-					-0-
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	38	1	712	2	N	-0-					-0-
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	39	1	703	2	N	-0-					-0-
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	39	1	718	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 146 RRCID -> 139651 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8904 - 9822

01	3162	X	2954	-0-	-208	-0-	147	1	2801	2	N	5					5
							6	9									
02	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	137	1	2581	2	N	1	3	1			3
							1	9									
03	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	139	1	2760	2	N	-0-					3
04	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	148	1	2995	2	N	1					4
							1	9									
05	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	152	1	2961	2	N	-0-					4
06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	154	1	2945	2	N	-0-	1	1			3
07	3069	X	3044	-0-	-25	-0-	158	1	2886	2	N	-0-					3
08	3100	X	2878	-0-	-222	-0-	151	1	2727	2	N	-0-					3
09	3120	X	3007	-0-	-113	-0-	155	1	2852	2	N	-0-					3
10	3193	X	3117	-0-	-76	-0-	159	1	2957	2	N	1					4
							1	9									
11	3090	X	2873	-0-	-217	-0-	149	1	2724	2	N	-0-	3	1			1
12	3100	X	2978	-0-	-122	-0-	152	1	2826	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 35,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LA PERLA WELL #: 153 RRCID -> 139653 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9101

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 147 RRCID -> 139654 COMPL. DATE 08/11/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9221 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	168	-0-	-18	-0-	8	1	160	2	N	-0-			-0-
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	8	1	147	2	N	-0-			-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	8	1	165	2	N	-0-			-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	N	-0-			-0-
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	8	1	151	2	N	-0-			-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	N	-0-			-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	N	-0-			-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	8	1	138	2	N	-0-			-0-
09	180	N	142	-0-	-38	-0-	7	1	135	2	N	-0-			-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	N	-0-			-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	N	-0-			-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	8	1	145	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 150 RRCID -> 139655 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9405 - 9770

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 151 RRCID -> 140144 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9231 - 9414

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 156 RRCID -> 140152 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9131 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 140205 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7694 - 7866

01	1550	N	1349	-0-	-201	-0-	66	1	1283	2	Y	-0-					4
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	75	1	1410	2	Y	-0-					4
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	74	1	1478	2	Y	1					5
							1	9									
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	69	1	1430	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
05	1643	N	1580	-0-	-63	-0-	77	1	1503	2	Y	-0-					2
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	74	1	1454	2	Y	-0-					2
07	1550	N	1379	-0-	-171	-0-	70	1	1309	2	Y	-0-					2
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	84	1	1548	2	Y	-0-					2
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	81	1	1488	2	Y	-0-					2
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	81	1	1537	2	Y	-0-					2
11	1590	N	1509	-0-	-81	-0-	76	1	1433	2	Y	-0-					2
12	1612	N	1387	-0-	-225	-0-	69	1	1318	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 18,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HERBST, M.V. WELL #: 13 RRCID -> 140578 COMPL. DATE 12/25/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7884 - 8534

01	1891	N	1872	-0-	-19	-0-	93	1	1779	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1717	-0-	-47	-0-	86	1	1631	2	N	-0-					-0-
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	95	1	1894	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1771	-0-	-29	-0-	84	1	1687	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1855	-0-	-36	-0-	91	1	1764	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1782	-0-	-48	-0-	89	1	1693	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	89	1	1633	2	N	-0-					-0-
08	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	107	1	1928	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1734	-0-	-36	-0-	90	1	1644	2	N	-0-					-0-
10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	94	1	1740	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1835	-0-	-145	-0-	95	1	1740	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1621	-0-	-177	-0-	82	1	1529	2	N	9					9
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 21,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 154 RRCID -> 140581 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9159 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	54	1	1028	2	N	-0-					-0-
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	49	1	930	2	N	-0-					-0-
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	50	1	998	2	N	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	45	1	916	2	N	-0-					-0-
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	52	1	1004	2	N	-0-					-0-
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	48	1	912	2	N	-0-					-0-
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	52	1	945	2	N	-0-					-0-
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	52	1	939	2	N	-0-					-0-
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	51	1	936	2	N	-0-					-0-
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	56	1	1042	2	N	-0-					-0-
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	56	1	1026	2	N	-0-					-0-
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	55	1	1015	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 157 RRCID -> 140585 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 158 RRCID -> 140794 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9494 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 160 RRCID -> 140797 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 9490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	369	-0-	-189	-0-	18	1	351	2	N	-0-					-0-
02	448	N	286	-0-	-162	-0-	14	1	272	2	N	-0-					-0-
03	465	N	288	-0-	-177	-0-	14	1	274	2	N	-0-					-0-
04	360	N	213	-0-	-147	-0-	10	1	203	2	N	-0-					-0-
05	310	N	231	-0-	-79	-0-	11	1	220	2	N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	24	1	453	2	N	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	37	1	682	2	N	-0-					-0-
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	40	1	728	2	N	-0-					-0-
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	31	1	577	2	N	-0-					-0-
10	620	N	608	-0-	-12	-0-	31	1	577	2	N	-0-					-0-
11	600	N	508	-0-	-92	-0-	26	1	482	2	N	-0-					-0-
12	620	N	569	-0-	-51	-0-	29	1	540	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERBST, M.V. WELL #: 14 RRCID -> 141051 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7934 - 8875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 161 RRCID -> 141054 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8781 - 9288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2895	-0-	-50	-0-	144	1	2751	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	2591	-0-	-97	-0-	130	1	2461	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2565	-0-	-411	-0-	123	1	2442	2	N	-0-					-0-
04	2790	N	2584	-0-	-206	-0-	122	1	2462	2	N	-0-					-0-
05	2883	N	2726	-0-	-157	-0-	133	1	2593	2	N	-0-					-0-
06	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	130	1	2492	2	N	-0-					-0-
07	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	142	1	2600	2	N	-0-					-0-
08	2728	N	1667	-0-	-1061	-0-	88	1	1579	2	N	-0-					-0-
09	2610	N	1067	-0-	-1543	-0-	55	1	1012	2	N	-0-					-0-
10	2728	N	1514	-0-	-1214	-0-	77	1	1437	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1385	-0-	-235	-0-	72	1	1313	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	899	-0-	-217	-0-	46	1	853	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 163 RRCID -> 141343 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8432 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	57	1	1095	2	N	-0-			-0-
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	56	1	1058	2	N	-0-			-0-
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	75	1	1485	2	N	-0-			-0-
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	77	1	1546	2	N	-0-			-0-
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	84	1	1632	2	N	-0-			-0-
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	82	1	1559	2	N	-0-			-0-
07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	89	1	1628	2	N	-0-			-0-
08	1705	N	1598	-0-	-107	-0-	84	1	1514	2	N	-0-			-0-
09	1650	N	1491	-0-	-159	-0-	77	1	1414	2	N	-0-			-0-
10	1705	N	1514	-0-	-191	-0-	77	1	1437	2	N	-0-			-0-
11	1560	N	1553	-0-	-7	-0-	81	1	1472	2	N	-0-			-0-
12	1550	N	1470	-0-	-80	-0-	75	1	1395	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 162 RRCID -> 141455 COMPL. DATE 05/03/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9232 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	108	1	2068	2	N	-0-			-0-
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	100	1	1892	2	N	-0-			-0-
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	103	1	2050	2	N	-0-			-0-
04	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	104	1	2101	2	N	-0-			-0-
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	87	1	1699	2	N	-0-			-0-
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	103	1	1958	2	N	-0-			-0-
07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	119	1	2184	2	N	-0-			-0-
08	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	116	1	2096	2	N	-0-			-0-
09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	109	1	2004	2	N	-0-			-0-
10	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	113	1	2100	2	N	-0-			-0-
11	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	107	1	1949	2	N	-0-			-0-
12	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	106	1	1970	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES WELL #: 9 RRCID -> 141460 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10077 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 165 RRCID -> 141463 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8512 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	335	-0-	-37	-0-	17	1	318	2	N	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	331	2	N	-0-					-0-
03	372	N	164	-0-	-208	-0-	8	1	156	2	N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	384	2	N	-0-					-0-
05	372	N	264	-0-	-108	-0-	13	1	251	2	N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	338	2	N	-0-					-0-
07	403	N	303	-0-	-100	-0-	16	1	287	2	N	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	18	1	319	2	N	-0-					-0-
09	360	N	331	-0-	-29	-0-	17	1	314	2	N	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	18	1	343	2	N	-0-					-0-
11	330	N	262	-0-	-68	-0-	14	1	248	2	N	-0-					-0-
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	17	1	321	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURRI, R. WELL #: 13-U RRCID -> 141657 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 9352

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 164 RRCID -> 141829 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9990 - 10026

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA "A" WELL #: 6 RRCID -> 141878 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8696 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	N	-0-					-0-
08	62	N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 167 RRCID -> 142453 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8440 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	31	1	582	2	N	-0-					-0-
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	13	1	236	2	N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	2	N	-0-					-0-
04	270	N	229	-0-	-41	-0-	11	1	218	2	N	-0-					-0-
05	279	N	209	-0-	-70	-0-	10	1	199	2	N	-0-					-0-
06	270	N	135	-0-	-135	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-
07	217	N	188	-0-	-29	-0-	10	1	178	2	N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	2	N	-0-					-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	7	1	121	2	N	-0-					-0-
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	8	1	150	2	N	-0-					-0-
11	240	N	174	-0-	-66	-0-	9	1	165	2	N	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERBST, M.V. WELL #: 15 RRCID -> 142459 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7648 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	55 2	1 9	1057	2	N	2					2
02	1036	N	966	-0-	-70	-0-	49	1	917	2	N	-0-	1	1			1
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	58	1	1160	2	N	-0-					1
04	1080	N	1018	-0-	-62	-0-	48	1	970	2	N	-0-					1
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	59	1	1150	2	N	-0-					1
06	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	56	1	1074	2	N	-0-					1
07	992	N	959	-0-	-33	-0-	50	1	909	2	N	-0-					1
08	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	61	1	1102	2	N	-0-					1
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	60	1	1108	2	N	-0-					1
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	64	1	1196	2	N	-0-					1
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	60	1	1087	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	60	1	1113	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 166 RRCID -> 142484 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9123 - 9218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES WELL #: 10 RRCID -> 142511 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9771 - 10346

01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	19 1 9	1	359	2	N	1					1
02	364 N	327	-0-	-37	-0-	16	1	311	2	N	-0-	1	1			-0-
03	403 N	281	-0-	-122	-0-	13	1	268	2	N	-0-					-0-
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356	2	N	-0-					-0-
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	384	2	N	-0-					-0-
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	344	2	N	-0-					-0-
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	363	2	N	-0-					-0-
08	403 N	375	-0-	-28	-0-	20	1	355	2	N	-0-					-0-
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	19	1	343	2	N	-0-					-0-
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	361	2	N	-0-					-0-
11	360 N	338	-0-	-22	-0-	18	1	320	2	N	-0-					-0-
12	372 N	68	-0-	-304	-0-	3	1	65	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LA PERLA WELL #: 168 RRCID -> 142536 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9614 - 9734

01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	17 1 9	1	328	2	N	1					1
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	2	N	-0-	1	1			-0-
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	337	2	N	-0-					-0-
04	330 N	327	-0-	-3	-0-	15	1	312	2	N	-0-					-0-
05	341 N	330	-0-	-11	-0-	16	1	314	2	N	-0-					-0-
06	330 N	314	-0-	-16	-0-	16	1	298	2	N	-0-					-0-
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	339	2	N	-0-					-0-
08	341 N	327	-0-	-14	-0-	17	1	310	2	N	-0-					-0-
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	303	2	N	-0-					-0-
10	372 N	350	-0-	-22	-0-	18	1	332	2	N	-0-					-0-
11	330 N	320	-0-	-10	-0-	17	1	303	2	N	-0-					-0-
12	341 N	317	-0-	-24	-0-	16	1	301	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 142538 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8114 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	85	1	1627	2	Y	-0-					-0-
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	74	1	1395	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	893	-0-	-502	-0-	43	1	850	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	919	-0-	-731	-0-	43	1	876	2	Y	-0-					-0-
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	94	1	1826	2	Y	-0-					-0-
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	68	1	1295	2	Y	-0-					-0-
07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	96	1	1750	2	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1594	-0-	-328	-0-	84	1	1510	2	Y	-0-					-0-
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	76	1	1404	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1375	-0-	-485	-0-	70	1	1305	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1443	-0-	-87	-0-	75	1	1368	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	835	-0-	-684	-0-	43	1	792	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES WELL #: 11 RRCID -> 142623 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 10011

01	2077	N	1977	-0-	-100	-0-	98	1	1876	2	N	3					3
							3	9									
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	99	1	1870	2	N	1	2	1			2
							1	9									
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	100	1	1981	2	N	-0-					2
04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	97	1	1960	2	N	1					3
							1	9									
05	2170	N	2119	-0-	-51	-0-	103	1	2016	2	N	-0-					3
06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	103	1	1962	2	N	-0-	1	1			2
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	111	1	2032	2	N	-0-					2
08	2108	N	2089	-0-	-19	-0-	110	1	1979	2	N	-0-					2
09	2070	N	1931	-0-	-139	-0-	100	1	1831	2	N	-0-					2
10	2139	N	2127	-0-	-12	-0-	109	1	2017	2	N	1					3
							1	9									
11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	104	1	1906	2	N	-0-	2	1			1
12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	103	1	1909	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 24,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LA PERLA "A" WELL #: 7 RRCID -> 143009 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9590 - 9698

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 169 RRCID -> 143058 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9872 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3347	-0-	-373	-0-	167	1	3180	2	N	-0-			-0-
02	3192	X	3009	-0-	-183	-0-	151	1	2858	2	N	-0-			-0-
03	3503	X	3346	-0-	-157	-0-	160	1	3186	2	N	-0-			-0-
04	3390	X	3009	-0-	-381	-0-	142	1	2867	2	N	-0-			-0-
05	3410	X	2964	-0-	-446	-0-	145	1	2819	2	N	-0-			-0-
06	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	168	1	3216	2	N	-0-			-0-
07	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	177	1	3244	2	N	-0-			-0-
08	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	178	1	3212	2	N	-0-			-0-
09	3390	X	3345	-0-	-45	-0-	173	1	3172	2	N	-0-			-0-
10	3503	X	3494	-0-	-9	-0-	179	1	3315	2	N	-0-			-0-
11	3390	X	3307	-0-	-83	-0-	172	1	3135	2	N	-0-			-0-
12	3472	X	3201	-0-	-271	-0-	164	1	3037	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 170 RRCID -> 143692 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 9796

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 171 RRCID -> 143722 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8930 - 8978

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 144238 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 7690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	30	1	433	2	Y	-0-					1
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	52	1	996	2	Y	-0-					1
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	50	1	1090	2	Y	-0-					1
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	36	1	756	2	Y	-0-					1
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	33	1	672	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	31	1	695	2	Y	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	20	1	587	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	542	-0-	-47	-0-	22	1	520	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	566	-0-	-4	-0-	22	1	544	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	35	1	1143	2	Y	-0-					-0-
11	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	30	1	1300	2	Y	-0-					-0-
12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	31	1	1623	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, WM. WELL #: 48 RRCID -> 144301 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	71	1	1348	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1047	-0-	-101	-0-	53	1	994	2	N	-0-					-0-
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	66	1	1304	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1252	-0-	-128	-0-	59	1	1193	2	N	-0-					-0-
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	70	1	1357	2	N	-0-					-0-
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	68	1	1303	2	N	-0-					-0-
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	65	1	1187	2	N	-0-					-0-
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	85	1	1538	2	N	-0-					-0-
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	76	1	1395	2	N	-0-					-0-
10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	75	1	1400	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1301	-0-	-79	-0-	68	1	1233	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1317	-0-	-109	-0-	67	1	1250	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 144343 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7980 - 8115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	3000	N	12180	-0-	9180	9180	629	1	11551	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	11632	-0-	8532	17712	595	1	11037	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	7688	-0-	4688	22400	400	1	7288	2	Y	-0-					-0-
12	27967	X	5567	-0-	-22400	-0-	285	1	5282	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 173 RRCID -> 144531 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	23	1	432	2	N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	23	1	428	2	N	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	20	1	394	2	N	-0-					-0-
04	450	N	402	-0-	-48	-0-	19	1	383	2	N	-0-					-0-
05	496	N	431	-0-	-65	-0-	21	1	410	2	N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	21	1	410	2	N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	22	1	405	2	N	-0-					-0-
08	434	N	370	-0-	-64	-0-	19	1	351	2	N	-0-					-0-
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	21	1	394	2	N	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	25	1	458	2	N	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	22	1	399	2	N	-0-					-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	23	1	420	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES WELL #: 13 RRCID -> 144564 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10020 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	68 2	1 9	1301	2	N	2					2
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	68	1	1289	2	N	-0-	1	1			1
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	71	1	1410	2	N	-0-					1
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	70 1	1 9	1417	2	N	1					2
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	75	1	1452	2	N	-0-					2
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	72	1	1370	2	N	-0-	1	1			1
07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	75	1	1374	2	N	-0-					1
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	75	1	1343	2	N	-0-					1
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	72	1	1329	2	N	-0-					1
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	77 1	1 9	1436	2	N	1					2
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	74	1	1343	2	N	-0-	1	1			1
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	73	1	1350	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 17,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HERBST, M.V. WELL #: 16 RRCID -> 144565 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7510 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 144620 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7342 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	2	Y	-0-					4
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	Y	-0-					4
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	Y	1					5
							1	9									
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	Y	-0-					2
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	Y	-0-					2
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	11	1	197	2	Y	-0-					2
08	248	N	218	-0-	-30	-0-	11	1	207	2	Y	-0-					2
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	Y	-0-					2
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	Y	-0-					2
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					2
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MCMURREY, WM. WELL #: 49 RRCID -> 144633 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9244 - 9417

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 144716 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7963 - 8556

01	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	214	1	4191	2	Y	-0-					-0-
02	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	202	1	3809	2	Y	-0-					-0-
03	4433	X	4249	-0-	-184	-0-	203	1	4046	2	Y	-0-					-0-
04	4290	X	4001	-0-	-289	-0-	185	1	3816	2	Y	-0-					-0-
05	4433	X	4416	-0-	-17	-0-	216	1	4200	2	Y	-0-					-0-
06	4290	X	4246	-0-	-44	-0-	207	1	4039	2	Y	-0-					-0-
07	4433	X	4362	-0-	-71	-0-	221	1	4141	2	Y	-0-					-0-
08	4402	X	4066	-0-	-336	-0-	209	1	3857	2	Y	-0-					-0-
09	4260	X	4148	-0-	-112	-0-	214	1	3934	2	Y	-0-					-0-
10	4402	X	4225	-0-	-177	-0-	211	1	4014	2	Y	-0-					-0-
11	4260	X	3781	-0-	-479	-0-	191	1	3590	2	Y	-0-					-0-
12	4371	X	3863	-0-	-508	-0-	191	1	3672	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 42 RRCID -> 144860 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8924 - 8966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	30	1	576	2	N	1					1
							1	9									
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	29	1	543	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	32	1	628	2	N	-0-					1
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	31	1	630	2	N	-0-					1
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	32	1	633	2	N	-0-					1
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	33	1	627	2	N	-0-					1
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	34	1	625	2	N	-0-					1
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	35	1	625	2	N	-0-					1
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	32	1	589	2	N	-0-					1
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	34	1	629	2	N	-0-					1
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	33	1	607	2	N	-0-	1	1			-0-
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	33	1	603	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 145677 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 7470 - 8083

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	382	-0-	-21	-0-	19	1	363	2	Y	-0-					4
02	420	N	302	-0-	-118	-0-	15	1	287	2	Y	-0-					4
03	434	N	317	-0-	-117	-0-	15	1	301	2	Y	1					5
							1	9									
04	360	N	269	-0-	-91	-0-	12	1	251	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
05	341	N	123	-0-	-218	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					2
06	300	N	119	-0-	-181	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					2
07	279	N	119	-0-	-160	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					2
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					2
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					2
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	Y	-0-					2
11	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	108	1	2024	2	Y	-0-					2
12	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	118	1	2276	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 145747 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7520 - 7632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19	X	-0-	-0-	-19	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HERBST, M.V. WELL #: 17 RRCID -> 145953 COMPL. DATE 06/25/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7690 - 8320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	34	1	648	2	N	1					1
							1	9									
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	41	1	775	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	35	1	692	2	N	-0-					1
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	42	1	847	2	N	-0-					1
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	37	1	724	2	N	-0-					1
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	34	1	649	2	N	-0-					1
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	39	1	708	2	N	-0-					1
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	34	1	620	2	N	-0-					1
09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	30	1	547	2	N	-0-					1
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	31	1	574	2	N	-0-					1
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	32	1	586	2	N	-0-	1	1			-0-
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	48	1	895	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LA PERLA WELL #: 176 RRCID -> 146038 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9800 - 9922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2075	-0-	-33	-0-	103	1	1972	2	N	-0-					-0-
02	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	95	1	1794	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	2047	-0-	-61	-0-	98	1	1949	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1918	-0-	-92	-0-	90	1	1828	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	1721	-0-	-356	-0-	84	1	1637	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
07	1860	N	2	-0-	-1858	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	25	-0-	-1711	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	96	1	1770	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	3697	-0-	597	597	189	1	3508	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	2900	-0-	-100	497	151	1	2749	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	2738	-0-	-362	135	140	1	2598	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES WELL #: 15 RRCID -> 146226 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9302 - 10492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	357	-0-	-15	-0-	18	1	338	2	N	1					1
							1	9									
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	17	1	314	2	N	-0-	1	1			-0-
03	372	N	368	-0-	-4	-0-	18	1	350	2	N	-0-					-0-
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	15	1	311	2	N	-0-					-0-
05	372	N	312	-0-	-60	-0-	15	1	297	2	N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	20	1	377	2	N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	18	1	322	2	N	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	21	1	381	2	N	-0-					-0-
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	37	1	686	2	N	-0-					-0-
10	341	N	329	-0-	-12	-0-	17	1	312	2	N	-0-					-0-
11	390	N	343	-0-	-47	-0-	18	1	325	2	N	-0-					-0-
12	403	N	350	-0-	-53	-0-	18	1	332	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 146451 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERBST, M.V. WELL #: 18 C RRCID -> 146461 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7942 - 8114

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	70	1	1385	2	N	-0-					-0-
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	45	1	918	2	N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	330	2	N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	32	1	605	2	N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	20	1	368	2	N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-
09	60	N	17	-0-	-43	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
10	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	60	N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 146503 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 7558 - 7678

01	589	N	95	-0-	-494	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	28	1	537	2	Y	-0-					-0-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	37	1	728	2	Y	-0-					-0-
04	707	X	707	-0-	-0-	-0-	33	1	674	2	Y	-0-					-0-
05	716	X	716	-0-	-0-	-0-	35	1	681	2	Y	-0-					-0-
06	750	X	502	-0-	-248	-0-	24	1	478	2	Y	-0-					-0-
07	775	X	526	-0-	-249	-0-	27	1	499	2	Y	-0-					-0-
08	775	X	528	-0-	-247	-0-	27	1	501	2	Y	-0-					-0-
09	720	X	520	-0-	-200	-0-	27	1	493	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	517	-0-	-10	-0-	26	1	491	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	26	1	484	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	505	-0-	-22	-0-	25	1	480	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 14 RRCID -> 146796 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9844 - 10714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	22	1	415	2	N	1					1
							1	9									
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	24	1	445	2	N	-0-	1	1			-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	31	1	615	2	N	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	24	1	480	2	N	1					1
							1	9									
05	527	N	493	-0-	-34	-0-	24	1	469	2	N	-0-					1
06	510	N	448	-0-	-62	-0-	22	1	426	2	N	-0-	1	1			-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	26	1	471	2	N	-0-					-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	32	1	583	2	N	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	34	1	618	2	N	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	32	1	602	2	N	1					1
							1	9									
11	510	N	507	-0-	-3	-0-	26	1	481	2	N	-0-	1	1			-0-
12	527	N	486	-0-	-41	-0-	25	1	461	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 29 RRCID -> 146852 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7268 - 7906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	217	1	1926	2	Y	-0-					-0-
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	184	1	1533	2	Y	-0-					-0-
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	174	1	1491	2	Y	-0-					-0-
04	2070	X	1648	-0-	-422	-0-	172	1	1476	2	Y	-0-					-0-
05	2139	X	1590	-0-	-549	-0-	167	1	1423	2	Y	-0-					-0-
06	2070	X	1639	-0-	-431	-0-	173	1	1466	2	Y	-0-					-0-
07	1891	X	1706	-0-	-185	-0-	186	1	1520	2	Y	-0-					-0-
08	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	193	1	1521	2	Y	-0-					-0-
09	1650	X	1535	-0-	-115	-0-	170	1	1365	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	177	1	1479	2	Y	-0-					-0-
11	1650	N	1398	-0-	-252	-0-	154	1	1244	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	1441	-0-	-140	-0-	162	1	1279	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, E.C. WELL #: 2 RRCID -> 146870 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7678 - 7742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	24	1	355	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	18	1	287	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	314	-0-	-58	-0-	18	1	296	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	302	-0-	-58	-0-	17	1	285	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	18	1	318	2	Y	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	291	2	Y	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	15	1	400	2	Y	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	20	1	460	2	Y	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	16	1	392	2	Y	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	14	1	440	2	Y	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	13	1	409	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	399	-0-	-4	-0-	8	1	391	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 177 RRCID -> 146878 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10040 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 31 RRCID -> 147241 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7324 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	599	-0-	-114	-0-	61	1	538	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	513	-0-	-131	-0-	55	1	458	2	Y	-0-					-0-
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	143	1	1229	2	Y	-0-					-0-
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	161	1	1381	2	Y	-0-					-0-
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	186	1	1579	2	Y	-0-					-0-
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	163	1	1386	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	877	-0-	-642	-0-	95	1	782	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	792	-0-	-820	-0-	89	1	703	2	Y	-0-					-0-
09	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	186	1	1491	2	Y	-0-					-0-
10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	155	1	1300	2	Y	-0-					-0-
11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	152	1	1227	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1390	-0-	-346	-0-	157	1	1233	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERBST, M.V. WELL #: 19 RRCID -> 147322 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 7667 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARRILLO, O. P. WELL #: 1 RRCID -> 147335 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7985 - 8750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERBST, M.V. WELL #: 20 RRCID -> 147344 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 7518 - 7557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO NUEVO WELL #: 1 RRCID -> 147605 COMPL. DATE 12/05/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8238 - 8303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 33 RRCID -> 147608 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1493 - 7900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	80	1	712	2	Y	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	59	1	494	2	Y	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	57	1	489	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	538	-0-	-242	-0-	56	1	482	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	523	-0-	-97	-0-	55	1	468	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	504	-0-	-6	-0-	53	1	451	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	447	-0-	-80	-0-	49	1	398	2	Y	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	62	1	487	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	460	-0-	-50	-0-	51	1	409	2	Y	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	53	1	444	2	Y	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	54	1	436	2	Y	-0-					-0-
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	56	1	438	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 32 RRCID -> 147615 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7790 - 7904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	520	1	4617	2	Y	1					18
							1	9									
02	4620	X	4134	-0-	-486	-0-	442	1	3692	2	Y	-0-	11	1			7
03	5115	X	4662	-0-	-453	-0-	486	1	4176	2	Y	-0-					7
04	4980	X	3824	-0-	-1156	-0-	398	1	3426	2	Y	-0-	5	1			2
05	5146	X	3054	-0-	-2092	-0-	321	1	2733	2	Y	-0-					2
06	4980	X	3255	-0-	-1725	-0-	343	1	2912	2	Y	-0-					2
07	4588	X	3336	-0-	-1252	-0-	363	1	2972	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	4464	X	3273	-0-	-1191	-0-	368	1	2905	2	Y	-0-					1
09	3810	X	3075	-0-	-735	-0-	341	1	2734	2	Y	-0-					1
10	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	366	1	3069	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	405	1	3261	2	Y	-0-					-0-
12	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	397	1	3127	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCMURREY, WM. WELL #: 50 RRCID -> 147697 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9497 - 9694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4778	-0-	-151	-0-	238	1	4540	2	N	-0-					-0-
02	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	218	1	4119	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4849	-0-	-142	-0-	232	1	4617	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4451	-0-	-379	-0-	210	1	4241	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	4790	-0-	-201	-0-	234	1	4556	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4465	-0-	-185	-0-	222	1	4243	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4491	-0-	-314	-0-	233	1	4258	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	4654	-0-	-151	-0-	245	1	4409	2	N	-0-					-0-
09	4650	X	4517	-0-	-133	-0-	233	1	4284	2	N	-0-					-0-
10	4805	X	4791	-0-	-14	-0-	245	1	4546	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	4431	-0-	-69	-0-	230	1	4201	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	4522	-0-	-159	-0-	231	1	4291	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, E.T. WELL #: 5 RRCID -> 147805 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8073 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO NUEVO WELL #: 2 RRCID -> 148279 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8248 - 8611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 175 RRCID -> 148280 COMPL. DATE 02/13/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7878 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4928	-0-	-311	-0-	246	1	4682	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	4358	-0-	-262	-0-	219	1	4139	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4993	-0-	-91	-0-	239	1	4754	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4891	-0-	-29	-0-	231	1	4660	2	N	-0-					-0-
05	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	251	1	4887	2	N	-0-					-0-
06	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	242	1	4631	2	N	-0-					-0-
07	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	261	1	4773	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	4810	-0-	-336	-0-	253	1	4557	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	4584	-0-	-396	-0-	237	1	4347	2	N	-0-					-0-
10	5146	X	4834	-0-	-312	-0-	247	1	4587	2	N	-0-					-0-
11	4860	X	4613	-0-	-247	-0-	240	1	4373	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	4665	-0-	-357	-0-	239	1	4426	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
A. MARTINEZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148338 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7513 - 7590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2041	-0-	-36	-0-		208	1	1832	2	Y	1					40
								1	9									
02	2128	N	1552	-0-	-576	-0-		146	1	1375	2	Y	28					68
								31	9									
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-		159	1	1912	2	Y	20					88
								22	9									
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-		114	1	2062	2	Y	-0-					88
05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-		104	1	2234	2	Y	-0-					88
06	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-		98	1	2127	2	Y	79	155	1			12
								87	9									
07	2263	N	1929	-0-	-334	-0-		80	1	1849	2	Y	-0-					12
08	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-		111	1	2198	2	Y	-0-					12
09	2220	N	2043	-0-	-177	-0-		91	1	1952	2	Y	-0-					12
10	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-		74	1	2239	2	Y	-0-					12
11	2220	N	1755	-0-	-465	-0-		64	1	1691	2	Y	-0-					12
12	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-		54	1	2281	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 25,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

LA PERLA WELL #: 179 RRCID -> 148453 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 9332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-		511	1	9748	2	N	18					18
								20	9									
02	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-		457	1	8623	2	N	1	9	1			10
								1	9									
03	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-		468	1	9303	2	N	-0-					10
04	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-		434	1	8768	2	N	3					13
								3	9									
05	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-		463	1	9023	2	N	-0-					13
06	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-		448	1	8551	2	N	-0-	3	1			10
07	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-		465	1	8513	2	N	-0-					10
08	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-		466	1	8392	2	N	-0-					10
09	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-		424	1	7790	2	N	-0-					10
10	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-		453	1	8404	2	N	2					12
								2	9									
11	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-		408	1	7449	2	N	-0-	8	1			4
12	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-		417	1	7733	2	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 107,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

MARTINEZ, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 148708 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7449 - 8088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	331	-0-	-103	-0-		21	1	310	2	Y	-0-					3
02	336	N	306	-0-	-30	-0-		18	1	288	2	Y	-0-					3
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-		19	1	312	2	Y	-0-					3
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-		19	1	316	2	Y	-0-					3
05	341	N	321	-0-	-20	-0-		17	1	304	2	Y	-0-					3
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-		18	1	312	2	Y	-0-					3
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-		15	1	405	2	Y	-0-					3
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-		19	1	434	2	Y	-0-					3
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-		16	1	381	2	Y	-0-					3
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-		14	1	429	2	Y	-0-					3
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-		13	1	407	2	Y	-0-					3
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-		8	1	415	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148974 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7142 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	23	1	242	2	Y	-0-					1
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	15	1	210	2	Y	-0-					1
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	15	1	208	2	Y	-0-					1
04	270	N	237	-0-	-33	-0-	16	1	221	2	Y	-0-					1
05	248	N	205	-0-	-43	-0-	8	1	197	2	Y	-0-					1
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	6	1	198	2	Y	-0-					1
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	6	1	211	2	Y	-0-					1
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	8	1	208	2	Y	-0-					1
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	7	1	202	2	Y	-0-					1
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	6	1	216	2	Y	-0-					1
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	5	1	207	2	Y	-0-					1
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	3	1	220	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 28 RRCID -> 149923 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8150 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	66	1	1296	2	Y	-0-					4
02	1260	N	1138	-0-	-122	-0-	57	1	1081	2	Y	-0-					4
03	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	67	1	1327	2	Y	-0-					4
04	1320	N	1305	-0-	-15	-0-	60	1	1245	2	Y	-0-					4
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	64	1	1242	2	Y	6					10
							7	9									
06	1350	N	1260	-0-	-90	-0-	61	1	1196	2	Y	3					13
							3	9									
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	68	1	1279	2	Y	15					28
							17	9									
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	69	1	1273	2	Y	-0-					28
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	66	1	1218	2	Y	-0-					28
10	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	65	1	1241	2	Y	-0-					28
11	1290	N	1244	-0-	-46	-0-	63	1	1181	2	Y	-0-					28
12	1333	N	1247	-0-	-86	-0-	62	1	1185	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 15,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

RANCHO NUEVO WELL #: 3-C RRCID -> 150072 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7978 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 150087 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 7470 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30408	X	2067	-0-	-28341	-0-	103	1	1964	2	Y	-0-	18	1			-0-
02	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	98	1	1845	2	Y	3					3
							3	9									
03	2542	X	2279	-0-	-263	-0-	108	1	2140	2	Y	28	7	1			24
							31	9									
04	2460	X	2259	-0-	-201	-0-	107	1	2152	2	Y	-0-					24
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	107	1	2086	2	Y	-0-					24
06	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	109	1	2082	2	Y	-0-					24
07	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	123	1	2245	2	Y	-0-					24
08	2201	N	1492	-0-	-709	-0-	78	1	1411	2	Y	3					27
							3	9									
09	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	120	1	2199	2	Y	1					28
							1	9									
10	T. A.		2146	-0-	2146	2146	110	1	2036	2	Y	-0-					28
11	T. A.		1716	-0-	1716	3862	89	1	1626	2	Y	1					29
							1	9									
12	T. A.		1934	-0-	1934	5796	99	1	1835	2	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 24,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

RANCHO NUEVO WELL #: 4 RRCID -> 150177 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8397 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	208	1	3962	2	N	7					7
							8	9									
02	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	193	1	3643	2	N	1	4	1			4
							1	9									
03	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	201	1	3996	2	N	-0-					4
04	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	186	1	3762	2	N	1					5
							1	9									
05	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	204	1	3978	2	N	-0-					5
06	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	204	1	3895	2	N	-0-	1	1			4
07	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	208	1	3802	2	N	-0-					4
08	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	211	1	3804	2	N	-0-					4
09	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	199	1	3653	2	N	-0-					4
10	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	212	1	3936	2	N	1					5
							1	9									
11	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	202	1	3686	2	N	1	4	1			2
							1	9									
12	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	199	1	3698	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 48,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HERBST, M.V. WELL #: 22 RRCID -> 150254 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8093 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 51 RRCID -> 150312 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	24	1	455	2	N	-0-					-0-
02	448	N	436	-0-	-12	-0-	22	1	414	2	N	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	26	1	516	2	N	-0-					-0-
04	450	N	274	-0-	-176	-0-	13	1	261	2	N	-0-					-0-
05	496	N	407	-0-	-89	-0-	20	1	387	2	N	-0-					-0-
06	480	N	454	-0-	-26	-0-	23	1	431	2	N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	25	1	459	2	N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	23	1	412	2	N	-0-					-0-
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	24	1	441	2	N	-0-					-0-
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	26	1	482	2	N	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	25	1	458	2	N	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	25	1	471	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO NUEVO WELL #: 6 RRCID -> 150326 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8506 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2602	-0-	-95	-0-	130	1	2472	2	N	-0-					-0-
02	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	122	1	2311	2	N	-0-					-0-
03	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	129	1	2559	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	2419	-0-	-101	-0-	114	1	2305	2	N	-0-					-0-
05	2697	N	2371	-0-	-326	-0-	116	1	2255	2	N	-0-					-0-
06	2490	N	2242	-0-	-248	-0-	112	1	2130	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	2274	-0-	-82	-0-	118	1	2156	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	2197	-0-	-159	-0-	116	1	2081	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	2152	-0-	-98	-0-	111	1	2041	2	N	-0-					-0-
10	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	121	1	2243	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	2124	-0-	-6	-0-	110	1	2014	2	N	-0-					-0-
12	2232	N	2211	-0-	-21	-0-	113	1	2098	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIONES, E.L. WELL #: 2 RRCID -> 150751 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8050 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	697	-0-	-16	-0-	35	1	661	2	N	1					1
							1	9									
02	644	N	207	-0-	-437	-0-	10	1	196	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	39	1	781	2	N	-0-					1
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	34	1	694	2	N	-0-					1
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	35	1	691	2	N	-0-					1
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	42	1	812	2	N	-0-					1
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	50	1	912	2	N	-0-					1
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	39	1	703	2	N	-0-					1
09	750	N	617	-0-	-133	-0-	32	1	585	2	N	-0-					1
10	775	N	642	-0-	-133	-0-	33	1	609	2	N	-0-					1
11	720	N	555	-0-	-165	-0-	29	1	526	2	N	-0-	1	1			-0-
12	651	N	549	-0-	-102	-0-	28	1	521	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
L & P WELL #: 1 RRCID -> 151089 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8936 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	31	1	595	2	N	-0-					-0-
02	588	N	492	-0-	-96	-0-	25	1	467	2	N	-0-					-0-
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	35	1	690	2	N	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	31	1	626	2	N	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	32	1	620	2	N	-0-					-0-
06	660	N	622	-0-	-38	-0-	31	1	591	2	N	-0-					-0-
07	651	N	620	-0-	-31	-0-	32	1	588	2	N	-0-					-0-
08	651	N	616	-0-	-35	-0-	32	1	584	2	N	-0-					-0-
09	630	N	560	-0-	-70	-0-	29	1	531	2	N	-0-					-0-
10	620	N	444	-0-	-176	-0-	23	1	421	2	N	-0-					-0-
11	600	N	599	-0-	-1	-0-	31	1	568	2	N	-0-					-0-
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	31	1	581	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARRILLO, O.P. WELL #: 2 RRCID -> 151091 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8270 - 8824

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L & P WELL #: 2 RRCID -> 151138 COMPL. DATE 08/14/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8405 - 8448

01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	60	1	1142	2	N	-0-					-0-
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	60	1	1131	2	N	-0-					-0-
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	64	1	1277	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	61	1	1229	2	N	-0-					-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	60	1	1163	2	N	-0-					-0-
06	840	N	698	-0-	-142	-0-	35	1	663	2	N	-0-					-0-
07	868	N	750	-0-	-118	-0-	39	1	711	2	N	-0-					-0-
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	61	1	1091	2	N	-0-					-0-
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	61	1	1126	2	N	-0-					-0-
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	65	1	1215	2	N	-0-					-0-
11	840	N	793	-0-	-47	-0-	41	1	752	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	54	1	1000	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHO NUEVO WELL #: 5 RRCID -> 151206 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8481 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	156	-0-	-30	-0-	8	1	148	2	N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	2	N	-0-					-0-
05	186	N	75	-0-	-111	-0-	4	1	71	2	N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	41	1	767	2	N	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	325	2	N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO NUEVO WELL #: 8 RRCID -> 151910 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8076 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	N	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	8	1	154	2	N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	8	1	142	2	N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	N	-0-					-0-
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	8	1	141	2	N	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	8	1	142	2	N	-0-					-0-
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	6	1	117	2	N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARRILLO, O.P. WELL #: 3 RRCID -> 152251 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8274 - 8711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	2	N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	N	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHO NUEVO WELL #: 9 RRCID -> 152447 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8265 - 8323

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	31	1	593	2	N	1					1
							1	9									
02	644	N	527	-0-	-117	-0-	26	1	500	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	713	N	682	-0-	-31	-0-	33	1	649	2	N	-0-					1
04	600	N	517	-0-	-83	-0-	24	1	493	2	N	-0-					1
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	30	1	578	2	N	-0-					1
06	630	N	486	-0-	-144	-0-	24	1	462	2	N	-0-					1
07	496	N	449	-0-	-47	-0-	23	1	426	2	N	-0-					1
08	620	N	512	-0-	-108	-0-	27	1	485	2	N	-0-					1
09	480	N	448	-0-	-32	-0-	23	1	425	2	N	-0-					1
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	26	1	475	2	N	-0-					1
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	33	1	599	2	N	-0-	1	1			-0-
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	38	1	705	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 153159 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 868 - 7898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	15	1	290	2	Y	-0-	18	1			-0-
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	13	1	240	2	Y	3					3
							3	9									
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	371	2	Y	28	7	1			24
							31	9									
04	300	N	274	-0-	-26	-0-	13	1	261	2	Y	-0-					24
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	2	Y	-0-					24
06	390	N	322	-0-	-68	-0-	16	1	306	2	Y	-0-					24
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	21	1	379	2	Y	-0-					24
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	17	1	304	2	Y	3					27
							3	9									
09	330	N	225	-0-	-105	-0-	12	1	212	2	Y	1					28
							1	9									
10	310	N	214	-0-	-96	-0-	11	1	203	2	Y	-0-					28
11	300	N	209	-0-	-91	-0-	11	1	197	2	Y	1					29
							1	9									
12	248	N	191	-0-	-57	-0-	10	1	181	2	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 3,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 153536 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8156 - 8360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	13	1	250	2	Y	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	2	Y	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	310	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		305	-0-	305	305	14	1	291	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		318	-0-	318	623	16	1	302	2	Y	-0-					-0-
06	923	N	300	-0-	-623	-0-	15	1	285	2	Y	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	288	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	242	-0-	-68	-0-	12	1	230	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	29	-0-	-271	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	29	-0-	-281	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	22	-0-	-218	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 31 RRCID -> 153866 COMPL. DATE 03/19/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10096 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	473	-0-	-550	-0-	9	1	464	2	N	-0-			-0-
02	924	X	487	-0-	-437	-0-	21	1	466	2	N	-0-			-0-
03	1023	X	667	-0-	-356	-0-	35	1	632	2	N	-0-			-0-
04	990	X	685	-0-	-305	-0-	36	1	649	2	N	-0-			-0-
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	73	1	1220	2	N	-0-			-0-
06	660	N	518	-0-	-142	-0-	27	1	491	2	N	-0-			-0-
07	713	N	316	-0-	-397	-0-	17	1	299	2	N	-0-			-0-
08	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	91	1	1656	2	N	-0-			-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	30	1	544	2	N	-0-			-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	30	1	544	2	N	-0-			-0-
11	990	N	308	-0-	-682	-0-	15	1	293	2	N	-0-			-0-
12	589	N	389	-0-	-200	-0-	19	1	370	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 29 RRCID -> 153959 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8084 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO NUEVO WELL #: 7 RRCID -> 154125 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8150 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	353	2	N	-0-			20
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	323	2	N	-0-			20
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	18	1	357	2	N	-0-			20
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	344	2	N	-0-			20
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	354	2	N	-0-			20
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	18	1	341	2	N	-0-			20
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	19	1	342	2	N	-0-			20
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	2	N	-0-			20
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	19	1	350	2	N	-0-			20
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	20	1	377	2	N	-0-			20
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	19	1	344	2	N	-0-			20
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	19	1	346	2	N	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 4,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST WELL #: 6 RRCID -> 154234 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11216 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L & P WELL #: 4 RRCID -> 154278 COMPL. DATE 03/19/1995 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8476 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	40	1	755	2	N	-0-					-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	40	1	757	2	N	-0-					-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	41	1	818	2	N	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	37	1	742	2	N	-0-					-0-
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	38	1	734	2	N	-0-					-0-
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	38	1	730	2	N	-0-					-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	42	1	777	2	N	-0-					-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	38	1	690	2	N	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	34	1	618	2	N	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	30	1	550	2	N	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	25	1	454	2	N	-0-					-0-
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	46	1	861	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 27 RRCID -> 155026 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	109	-0-	-108	-0-	2	1	107	2	N	-0-					-0-
02	420	N	162	-0-	-258	-0-	7	1	155	2	N	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	30	1	546	2	N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	274	2	N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298	2	N	-0-					-0-
06	450	N	290	-0-	-160	-0-	15	1	275	2	N	-0-					-0-
07	310	N	213	-0-	-97	-0-	11	1	202	2	N	-0-					-0-
08	310	N	35	-0-	-275	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
09	300	N	171	-0-	-129	-0-	9	1	162	2	N	-0-					-0-
10	217	N	142	-0-	-75	-0-	7	1	135	2	N	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	N	-0-					-0-
12	186	N	18	-0-	-168	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 72 RRCID -> 155797 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8205 - 8247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

3-D RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 156362 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8810 - 8945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO NUEVO WELL #: 10 RRCID -> 156577 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7960 - 8724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	76	1	1455	2	N	-0-					-0-
02	1400 N	1340	-0-	-60	-0-	67	1	1273	2	N	-0-					-0-
03	1488 N	1444	-0-	-44	-0-	69	1	1375	2	N	-0-					-0-
04	1470 N	1443	-0-	-27	-0-	68	1	1375	2	N	-0-					-0-
05	1488 N	1474	-0-	-14	-0-	72	1	1402	2	N	-0-					-0-
06	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	68	1	1302	2	N	-0-					-0-
07	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	76	1	1395	2	N	-0-					-0-
08	1488 N	1316	-0-	-172	-0-	69	1	1247	2	N	-0-					-0-
09	1380 N	1294	-0-	-86	-0-	67	1	1227	2	N	-0-					-0-
10	1457 N	1420	-0-	-37	-0-	72	1	1340	2	N	7					7
						8	9									
11	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	69	1	1261	2	N	-0-					7
12	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	70	1	1295	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 16,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHO NUEVO WELL #: 12 RRCID -> 157440 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8136 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	69	1	1320	2	N	2					2
							2	9									
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	60	1	1135	2	N	-0-	1	1			1
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	68	1	1348	2	N	-0-					1
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	63	1	1273	2	N	1					2
							1	9									
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	65	1	1275	2	N	-0-					2
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	63	1	1201	2	N	-0-	1	1			1
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	70	1	1289	2	N	-0-					1
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	73	1	1315	2	N	-0-					1
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	68	1	1250	2	N	-0-					1
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	64	1	1183	2	N	1					2
							1	9									
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	56	1	1013	2	N	-0-	1	1			1
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	57	1	1048	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 15,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LA PERLA WELL #: 182 RRCID -> 157516 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	119	1	2274	2	N	-0-					-0-
02	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	114	1	2144	2	N	-0-					-0-
03	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	123	1	2450	2	N	-0-					-0-
04	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	114	1	2312	2	N	-0-					-0-
05	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	121	1	2361	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	119	1	2281	2	N	-0-					-0-
07	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	128	1	2338	2	N	-0-					-0-
08	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	128	1	2299	2	N	-0-					-0-
09	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	120	1	2202	2	N	-0-					-0-
10	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	126	1	2342	2	N	-0-					-0-
11	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	120	1	2197	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	2297	-0-	-28	-0-	118	1	2179	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCASKILL WELL #: 19 RRCID -> 157794 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10872 - 11433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHO NUEVO WELL #: 13 RRCID -> 157822 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8120 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	110	1	2100	2	N	-0-					-0-
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	108	1	2039	2	N	-0-					-0-
03	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	114	1	2260	2	N	-0-					-0-
04	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	109	1	2205	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	2301	-0-	-86	-0-	112	1	2189	2	N	-0-					-0-
06	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	112	1	2138	2	N	5					5
							6	9									
07	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	119	1	2179	2	N	-0-					5
08	2294	N	2277	-0-	-17	-0-	120	1	2157	2	N	-0-					5
09	2250	N	2233	-0-	-17	-0-	115	1	2118	2	N	-0-					5
10	2294	N	2197	-0-	-97	-0-	112	1	2085	2	N	-0-					5
11	2190	N	2143	-0-	-47	-0-	111	1	2032	2	N	-0-					5
12	2294	N	2114	-0-	-180	-0-	108	1	2006	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 26,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MARTINEZ, C. WELL #: 7 RRCID -> 158277 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8890 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1765	-0-	-281	-0-	32	1	1733	2	N	-0-					5
02	1792	X	1621	-0-	-171	-0-	70	1	1551	2	N	-0-					5
03	1984	X	1655	-0-	-329	-0-	87	1	1568	2	N	-0-					5
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	93	1	1664	2	N	-0-					5
05	1798	N	1612	-0-	-186	-0-	91	1	1521	2	N	-0-					5
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	88	1	1589	2	N	-0-					5
07	1829	N	1599	-0-	-230	-0-	84	1	1515	2	N	-0-					5
08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	88	1	1609	2	N	-0-					5
09	1680	N	1585	-0-	-95	-0-	84	1	1501	2	N	-0-					5
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	93	1	1683	2	N	-0-					5
11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	94	1	1781	2	N	4					9
							4	9									
12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	84	1	1650	2	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 20,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 26 RRCID -> 158738 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 8744 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-					2
04	DLQ G-10		31	-0-	31	31	2	1	29	2	Y	-0-					2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					2
06	32	N	1	-0-	-31	-0-	1	2			Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					2
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 16 RRCID -> 158740 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9030 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

3-D RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 159352 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8802 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

3-D RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 159655 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8541 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3327	-0-	-114	-0-	166	1	3161	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	3037	-0-	-71	-0-	153	1	2884	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	3257	-0-	-184	-0-	156	1	3101	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	3131	-0-	-199	-0-	148	1	2983	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	3046	-0-	-302	-0-	149	1	2897	2	N	-0-					-0-
06	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	166	1	3168	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	3055	-0-	-293	-0-	158	1	2897	2	N	-0-					-0-
08	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	179	1	3232	2	N	-0-					-0-
09	3330	X	2880	-0-	-450	-0-	149	1	2731	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	3345	-0-	-96	-0-	171	1	3174	2	N	-0-					-0-
11	3330	X	2302	-0-	-1028	-0-	120	1	2182	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	3387	-0-	-23	-0-	173	1	3214	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 34 RRCID -> 160387 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9599 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L & P WELL #: 6 RRCID -> 160625 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8272 - 8922

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1437	-0-	-299	-0-	72	1	1365	2	N	-0-					31
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	77	1	1455	2	N	-0-					31
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	75	1	1501	2	N	15	46	1			-0-
							17	9									
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	70	1	1418	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1525	-0-	-180	-0-	74	1	1451	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1284	-0-	-186	-0-	64	1	1220	2	N	-0-					-0-
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	78	1	1420	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1501	-0-	-18	-0-	79	1	1422	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1238	-0-	-52	-0-	64	1	1174	2	N	-0-					-0-
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	83	1	1538	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1365	-0-	-75	-0-	71	1	1294	2	N	-0-					-0-
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	69	1	1278	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MARTINEZ, C. WELL #: 8 RRCID -> 161188 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 8992 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
3-D RANCHES WELL #: 5 RRCID -> 161411 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8906 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 184 RRCID -> 162238 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8276 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	415	-0-	-19	-0-	21	1	394	2	N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	20	1	381	2	N	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	22	1	435	2	N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	423	2	N	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	28	1	553	2	N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	28	1	532	2	N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	29	1	529	2	N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	28	1	499	2	N	-0-					-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	26	1	471	2	N	-0-					-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	27	1	496	2	N	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	25	1	458	2	N	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	26	1	473	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L & P WELL #: 7 RRCID -> 162653 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 7971 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	2	N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 6 RRCID -> 163643 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9356 - 9384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					49
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 41 RRCID -> 163917 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 8480 - 8499

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	42 1 9	1	803	2	N	1					1
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	34 1 9	1	640	2	N	1	1	1			1
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	34	1	671	2	N	-0-					1
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	30	1	596	2	N	-0-					1
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	28	1	553	2	N	-0-					1
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	31	1	589	2	N	-0-					1
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	33	1	601	2	N	-0-					1
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	29	1	519	2	N	-0-					1
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	27	1	494	2	N	-0-					1
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	28	1	514	2	N	-0-					1
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	28	1	504	2	N	-0-	1	1			-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	21	1	391	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRIONES, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 164155 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9717 - 9740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	9	1	173	2	N	-0-					-0-
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	9	1	164	2	N	-0-					-0-
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	8	1	162	2	N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	8	1	166	2	N	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	8	1	160	2	N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	9	1	171	2	N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	N	-0-					-0-
09	180	N	151	-0-	-29	-0-	8	1	143	2	N	-0-					-0-
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	9	1	159	2	N	-0-					-0-
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	8	1	154	2	N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 164349 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7506 - 7511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	609	-0-	-104	-0-	38	1	571	2	Y	-0-					14
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	40	1	642	2	Y	-0-					14
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	39	1	629	2	Y	-0-					14
04	600	N	474	-0-	-126	-0-	27	1	447	2	Y	-0-					14
05	744	N	633	-0-	-111	-0-	33	1	600	2	Y	-0-					14
06	660	N	532	-0-	-128	-0-	29	1	503	2	Y	-0-					14
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	24	1	648	2	Y	-0-					14
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	27	1	630	2	Y	-0-					14
09	540	N	511	-0-	-29	-0-	20	1	491	2	Y	-0-					14
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	20	1	604	2	Y	-0-					14
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	17	1	536	2	Y	-0-					14
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	4	1	225	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 6,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

3-D RANCHES WELL #: 6 RRCID -> 164829 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9192 - 9290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	2	N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 152 RRCID -> 164908 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 8883

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	112	-0-	-43	-0-	6	1	106	2	N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	-0-					-0-
04	120	N	81	-0-	-39	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-
05	155	N	61	-0-	-94	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	5	1	95	2	N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 77 RRCID -> 164917 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8519 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 35 RRCID -> 165326 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	92 3	1 9	1750	2	N	3					3
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	77 1	1 9	1448	2	N	1	2	1			2
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	83	1	1657	2	N	-0-					2
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	87	1	1762	2	N	-0-					2
05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	86	1	1682	2	N	-0-					2
06	1620	N	1285	-0-	-335	-0-	64	1	1221	2	N	-0-					2
07	1798	N	1752	-0-	-46	-0-	91	1	1661	2	N	-0-					2
08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	117	1	2114	2	N	-0-					2
09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	98	1	1795	2	N	-0-					2
10	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	96	1	1774	2	N	-0-					2
11	1800	N	1485	-0-	-315	-0-	77 1	1 9	1407	2	N	1	2	1			1
12	1860	N	1716	-0-	-144	-0-	88	1	1628	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 20,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HEIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 165676 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9484 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 186 RRCID -> 165807 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8345 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	4	1	72	2	N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 178 RRCID -> 166325 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9563 - 9638

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 183 RRCID -> 166736 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8018 - 9497

01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	53	1	1010	2	N	2					2
							2	9									
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	52	1	985	2	N	-0-	1	1			1
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	62	1	1233	2	N	-0-					1
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	63	1	1275	2	N	-0-					1
05	1147	N	671	-0-	-476	-0-	33	1	638	2	N	-0-					1
06	1140	N	727	-0-	-413	-0-	36	1	691	2	N	-0-					1
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	76	1	1388	2	N	-0-					1
08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	96	1	1736	2	N	-0-					1
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	81	1	1486	2	N	-0-					1
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	79	1	1466	2	N	1					2
							1	9									
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	75	1	1376	2	N	-0-	1	1			1
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	73	1	1361	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 15,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 187 RRCID -> 167304 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8542 - 8598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 188 RRCID -> 167560 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 8294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 167563 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7800 - 8814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798 N	1794	-0-	-4	-0-	87	1	1707	2	Y	-0-					-0-
02	1484 N	1429	-0-	-55	-0-	72	1	1357	2	Y	-0-					-0-
03	1860 N	1814	-0-	-46	-0-	87	1	1727	2	Y	-0-					-0-
04	1740 N	1698	-0-	-42	-0-	79	1	1619	2	Y	-0-					-0-
05	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	103	1	2012	2	Y	-0-					-0-
06	1770 N	1400	-0-	-370	-0-	68	1	1332	2	Y	-0-					-0-
07	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	110	1	2064	2	Y	-0-					-0-
08	2077 N	1959	-0-	-118	-0-	101	1	1858	2	Y	-0-					-0-
09	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	105	1	1920	2	Y	-0-					-0-
10	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	109	1	2064	2	Y	-0-					-0-
11	1890 N	1807	-0-	-83	-0-	91	1	1716	2	Y	-0-					-0-
12	2108 N	1995	-0-	-113	-0-	99	1	1896	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA B WELL #: 8 RRCID -> 167760 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8479 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	N	-0-					-0-
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	7	1	140	2	N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	N	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	8	1	154	2	N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	2	N	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	N	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	9	1	167	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA A WELL #: 9 RRCID -> 167961 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7742 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	384	2	N	1					1
							1	9									
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	19	1	356	2	N	-0-	1	1			-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	20	1	398	2	N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	388	2	N	1					1
							1	9									
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	20	1	399	2	N	-0-					1
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	380	2	N	-0-	1	1			-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	22	1	397	2	N	-0-					-0-
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	22	1	396	2	N	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	387	2	N	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	23	1	427	2	N	1					1
							1	9									
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	22	1	404	2	N	-0-	1	1			-0-
12	434	N	428	-0-	-6	-0-	22	1	406	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LA PERLA B WELL #: 9 RRCID -> 168506 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8655 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4676	-0-	-222	-0-	233	1	4434	2	N	8					8
							9	9									
02	4368	X	4218	-0-	-150	-0-	212	1	4006	2	N	-0-	4	1			4
03	4898	X	4621	-0-	-277	-0-	221	1	4400	2	N	-0-					4
04	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	257	1	5185	2	N	2					6
							2	9									
05	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	258	1	5031	2	N	-0-					6
06	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	256	1	4883	2	N	-0-	1	1			5
07	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	275	1	5035	2	N	-0-					5
08	5115	X	5095	-0-	-20	-0-	268	1	4827	2	N	-0-					5
09	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	258	1	4744	2	N	-0-					5
10	5115	X	4983	-0-	-132	-0-	255	1	4727	2	N	1					6
							1	9									
11	4950	X	4619	-0-	-331	-0-	240	1	4379	2	N	-0-	4	1			2
12	5115	X	4901	-0-	-214	-0-	251	1	4650	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 59,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI-STATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 168960 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7596 - 7606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	9660	-0-	-570	-0-	470	1	9190	2	Y	-0-					20
02	9240	X	8962	-0-	-278	-0-	451	1	8511	2	Y	-0-					20
03	10013	X	9857	-0-	-156	-0-	472	1	9377	2	Y	7					27
							8	9									
04	9690	X	9297	-0-	-393	-0-	429	1	8846	2	Y	20	32	1			15
							22	9									
05	10013	X	9684	-0-	-329	-0-	473	1	9211	2	Y	-0-					15
06	9600	X	9410	-0-	-190	-0-	458	1	8952	2	Y	-0-					15
07	9920	X	9609	-0-	-311	-0-	487	1	9122	2	Y	-0-					15
08	9858	X	9421	-0-	-437	-0-	484	1	8937	2	Y	-0-					15
09	9420	X	9253	-0-	-167	-0-	478	1	8775	2	Y	-0-					15
10	9891	X	9891	-0-	-0-	-0-	495	1	9396	2	Y	-0-					15
11	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	474	1	8919	2	Y	1					16
							1	9									
12	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	482	1	9280	2	Y	4					20
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 114,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

LA PERLA WELL #: 192 RRCID -> 169551 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8704 - 8854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	181	1	3444	2	N	6					6
							7	9									
02	3472	X	2867	-0-	-605	-0-	144	1	2723	2	N	-0-	3	1			3
03	3906	X	3071	-0-	-835	-0-	147	1	2924	2	N	-0-					3
04	3780	X	3459	-0-	-321	-0-	163	1	3295	2	N	1					4
							1	9									
05	3906	X	3639	-0-	-267	-0-	178	1	3461	2	N	-0-					4
06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	175	1	3343	2	N	1	1	1			4
							1	9									
07	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	187	1	3424	2	N	-0-					4
08	3627	X	3312	-0-	-315	-0-	174	1	3138	2	N	-0-					4
09	3510	X	3322	-0-	-188	-0-	172	1	3150	2	N	-0-					4
10	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	189	1	3498	2	N	-0-					4
11	3510	X	3406	-0-	-104	-0-	177	1	3228	2	N	1	3	1			2
							1	9									
12	3596	X	3353	-0-	-243	-0-	172	1	3181	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 40,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 191 RRCID -> 170460 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8360 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	118	1	2254	2	N	4					4
							4	9									
02	2100	N	2045	-0-	-55	-0-	103	1	1942	2	N	-0-	2	1			2
03	2356	N	2242	-0-	-114	-0-	107	1	2135	2	N	-0-					2
04	2310	N	2114	-0-	-196	-0-	100	1	2013	2	N	1					3
							1	9									
05	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	117	1	2281	2	N	-0-					3
06	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	112	1	2138	2	N	-0-	1	1			2
07	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	120	1	2192	2	N	-0-					2
08	2387	N	2237	-0-	-150	-0-	118	1	2119	2	N	-0-					2
09	2250	N	2134	-0-	-116	-0-	110	1	2024	2	N	-0-					2
10	2325	N	2280	-0-	-45	-0-	117	1	2162	2	N	1					3
							1	9									
11	2160	N	2127	-0-	-33	-0-	111	1	2016	2	N	-0-	2	1			1
12	2201	N	2183	-0-	-18	-0-	112	1	2071	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 26,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LA PERLA WELL #: 193 RRCID -> 171096 COMPL. DATE 10/17/1998 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 8925 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	980	-0-	-1345	-0-	49	1	929	2	Y	2					2
							2	9									
02	1540	X	491	-0-	-1049	-0-	25	1	466	2	Y	-0-	1	1			1
03	1426	X	364	-0-	-1062	-0-	17	1	347	2	Y	-0-					1
04	960	N	318	-0-	-642	-0-	15	1	303	2	Y	-0-					1
05	558	N	315	-0-	-243	-0-	15	1	300	2	Y	-0-					1
06	330	N	248	-0-	-82	-0-	12	1	236	2	Y	-0-					1
07	310	N	173	-0-	-137	-0-	9	1	164	2	Y	-0-					1
08	310	N	164	-0-	-146	-0-	9	1	155	2	Y	-0-					1
09	240	N	187	-0-	-53	-0-	10	1	177	2	Y	-0-					1
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					1
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	9	1	164	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LA PERLA WELL #: 195 RRCID -> 171783 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9112 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	60	1	1143	2	Y	2					2
							2	9									
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	39	1	740	2	Y	-0-	1	1			1
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	38	1	761	2	Y	-0-					1
04	1170	N	703	-0-	-467	-0-	33	1	669	2	Y	1					2
							1	9									
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	62	1	1204	2	Y	-0-					2
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	73	1	1394	2	Y	-0-	1	1			1
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	68	1	1252	2	Y	-0-					1
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	74	1	1336	2	Y	-0-					1
09	1470	N	1343	-0-	-127	-0-	69	1	1274	2	Y	-0-					1
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	76	1	1405	2	Y	1					2
							1	9									
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	70	1	1285	2	Y	-0-	1	1			1
12	1395	N	1259	-0-	-136	-0-	64	1	1195	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 14,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 198 RRCID -> 171850 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8464 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3970	-0-	-649	-0-	197	1	3764	2	N	8					8
							9	9									
02	4172	X	3306	-0-	-866	-0-	166	1	3140	2	N	-0-	4	1			4
03	4278	X	4058	-0-	-220	-0-	194	1	3864	2	N	-0-					4
04	4140	X	4012	-0-	-128	-0-	189	1	3822	2	N	1					5
							1	9									
05	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	207	1	4033	2	N	-0-					5
06	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	209	1	3992	2	N	1	1	1			5
							1	9									
07	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	231	1	4235	2	N	-0-					5
08	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	235	1	4241	2	N	-0-					5
09	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	227	1	4165	2	N	-0-					5
10	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	237	1	4401	2	N	-0-					5
11	4320	X	4188	-0-	-132	-0-	218	1	3969	2	N	1	4	1			2
							1	9									
12	4526	X	3985	-0-	-541	-0-	204	1	3781	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 49,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LA PERLA WELL #: 200 RRCID -> 172391 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7986 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	31	1	593	2	Y	1					1
							1	9									
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	29	1	540	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	29	1	577	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	522	-0-	-78	-0-	25	1	496	2	Y	1					1
							1	9									
05	620	N	612	-0-	-8	-0-	30	1	582	2	Y	-0-					1
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	29	1	546	2	Y	-0-					1
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	36	1	663	2	Y	-0-					1
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	36	1	643	2	Y	-0-					1
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	32	1	588	2	Y	-0-					1
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	24	1	447	2	Y	-0-					1
11	390	N	387	-0-	-3	-0-	20	1	367	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	29	1	544	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 197 RRCID -> 172413 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8780 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	736	-0-	-39	-0-	37	1	698	2	Y	1					1
							1	9									
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	35	1	660	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	37	1	738	2	Y	-0-					1
04	720	N	563	-0-	-157	-0-	27	1	536	2	Y	-0-					1
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	42	1	822	2	Y	-0-					1
06	720	N	643	-0-	-77	-0-	32	1	611	2	Y	-0-					1
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	37	1	681	2	Y	-0-					1
08	868	N	845	-0-	-23	-0-	44	1	801	2	Y	-0-					1
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	35	1	647	2	Y	-0-					1
10	713	N	607	-0-	-106	-0-	31	1	576	2	Y	-0-					1
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	41	1	741	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	713	N	612	-0-	-101	-0-	31	1	581	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LA PERLA WELL #: 201 RRCID -> 172576 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8750 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	62	-0-	-78	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	83	-0-	-41	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	Y	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA B1 WELL #: 10 RRCID -> 172610 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8172 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 18 RRCID -> 172835 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10129 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 203 RRCID -> 172846 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8588 - 9259

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	58 2	1 9	1112	2	Y	2					2
02	896	N	672	-0-	-224	-0-	34	1	638	2	Y	-0-	1	1			1
03	992	N	693	-0-	-299	-0-	33	1	660	2	Y	-0-					1
04	1140	N	674	-0-	-466	-0-	32	1	642	2	Y	-0-					1
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	49	1	962	2	Y	-0-					1
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	56	1	1063	2	Y	-0-					1
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	50	1	922	2	Y	-0-					1
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	63	1	1130	2	Y	-0-					1
09	1110	N	1044	-0-	-66	-0-	54	1	990	2	Y	-0-					1
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	61	1	1139	2	Y	-0-					1
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	60	1	1087	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	59	1	1092	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LA PERLA WELL #: 194 RRCID -> 172955 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8348 - 8453

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	74	-0-	-206	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	83	-0-	-72	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	155	-0-	-85	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	Y	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	227	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	126	-0-	-60	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	13	1	233	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 205 RRCID -> 173040 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8929 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		99	-0-	99	284	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		67	-0-	67	351	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		72	-0-	72	423	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		61	-0-	61	484	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		87	-0-	87	571	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
06	704	X	133	-0-	-571	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEAR, IRENE L. WELL #: 1 RRCID -> 173279 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8722 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	86 3	1 9	1644	2	N	3					3
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	78	1	1470	2	N	-0-	1	1			2
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	89	1	1777	2	N	-0-					2
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	75	1	1520	2	N	-0-					2
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	84	1	1633	2	N	-0-					2
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	72	1	1374	2	N	-0-					2
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	74	1	1346	2	N	-0-					2
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	58	1	1045	2	N	-0-					2
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	77	1	1409	2	N	-0-					2
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	80	1	1476	2	N	-0-					2
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	79	1	1435	2	N	-0-	1	1			1
12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	80	1	1489	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 18,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LA PERLA WELL #: 204 RRCID -> 173319 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3774	-0-	674	1650	188 7	1 9	3579	2	Y	6					6
02	2800	N	2192	-0-	-608	1042	110	1	2082	2	Y	-0-	3	1			3
03	3218	X	2176	-0-	-1042	-0-	104	1	2072	2	Y	-0-					3
04	3930	X	2087	-0-	-1843	-0-	98 2	1 9	1987	2	Y	2					5
05	4061	X	3134	-0-	-927	-0-	153	1	2981	2	Y	-0-					5
06	3660	X	3383	-0-	-277	-0-	168	1	3215	2	Y	-0-	1	1			4
07	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	161	1	2938	2	Y	-0-					4
08	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	174	1	3136	2	Y	-0-					4
09	3390	X	3046	-0-	-344	-0-	157	1	2889	2	Y	-0-					4
10	3503	X	3377	-0-	-126	-0-	173	1	3204	2	Y	-0-					4
11	3390	X	3354	-0-	-36	-0-	174	1	3180	2	Y	-0-	3	1			1
12	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	171	1	3171	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 36,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KING B WELL #: 4 RRCID -> 173320 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	619	-0-	-32	-0-	31	1	588	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	450	-0-	-138	-0-	23	1	427	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	492	-0-	-221	-0-	24	1	468	2	Y	-0-					-0-
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	78	1	1569	2	Y	-0-					-0-
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	73	1	1422	2	Y	-0-					-0-
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	64	1	1215	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	59	1	1078	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	764	-0-	-414	-0-	40	1	724	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	542	-0-	-598	-0-	28	1	514	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	568	-0-	-579	-0-	29	1	539	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	592	-0-	-158	-0-	31	1	561	2	Y	-0-					-0-
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	56	1	1047	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL B WELL #: 4 RRCID -> 173340 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 11305 PERF.10064 - 10855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	48	1	906	2	N	-0-					-0-
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	48	1	906	2	N	-0-					-0-
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	59	1	1183	2	N	-0-					-0-
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	56	1	1135	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	61	1	1179	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1133	-0-	-7	-0-	56	1	1077	2	N	-0-					-0-
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	61	1	1110	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1124	-0-	-116	-0-	59	1	1065	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1090	-0-	-50	-0-	56	1	1034	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	56	1	1048	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	976	-0-	-104	-0-	51	1	925	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	933	-0-	-183	-0-	48	1	885	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 44 RRCID -> 173582 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9348 - 9467

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	38	1	2059	2	N	3					3
							3	9									
02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	87	1	1934	2	N	1	2	1			2
							1	9									
03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	121	1	2169	2	N	-0-					2
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	109	1	1951	2	N	-0-					2
05	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	125	1	2098	2	N	-0-					2
06	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	118	1	2130	2	N	-0-					2
07	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	115	1	2080	2	N	-0-					2
08	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	114	1	2081	2	N	-0-					2
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	109	1	1947	2	N	-0-					2
10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	105	1	1916	2	N	-0-					2
11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	89	1	1691	2	N	1	2	1			1
							1	9									
12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	91	1	1777	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 25,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 45 RRCID -> 173920 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10416 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2245	N	2245	-0-		-0-	-0-		112	1	2131	2	Y	2					2
									2	9									
02	2016	N	1764	-0-		-252	-0-		89	1	1674	2	Y	1					3
									1	9									
03	2201	N	1923	-0-		-278	-0-		92	1	1830	2	Y	1					4
									1	9									
04	2160	N	2131	-0-		-29	-0-		100	1	2030	2	Y	1					5
									1	9									
05	2242	N	2242	-0-		-0-	-0-		109	1	2132	2	Y	1					6
									1	9									
06	2186	N	2186	-0-		-0-	-0-		109	1	2077	2	Y	-0-					6
07	2238	N	2238	-0-		-0-	-0-		116	1	2122	2	Y	-0-					6
08	2232	N	2136	-0-		-96	-0-		112	1	2023	2	Y	1					7
									1	9									
09	2190	N	2092	-0-		-98	-0-		108	1	1984	2	Y	-0-					7
10	2232	N	2085	-0-		-147	-0-		107	1	1977	2	Y	1					8
									1	9									
11	2121	N	2121	-0-		-0-	-0-		110	1	2011	2	Y	-0-					8
12	2170	N	2170	-0-		-0-	-0-		111	1	2058	2	Y	1					9
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 25,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LA PERLA B2 WELL #: 11 RRCID -> 173923 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8020 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	114	-0-		-723	-0-		6	1	108	2	N	-0-					-0-
02	336	N	39	-0-		-297	-0-		2	1	37	2	N	-0-					-0-
03	186	N	166	-0-		-20	-0-		8	1	158	2	N	-0-					-0-
04	120	N	50	-0-		-70	-0-		2	1	48	2	N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-		-0-	-0-		4	1	78	2	N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-		-0-	-0-		9	1	172	2	N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-		-0-	-0-		9	1	173	2	N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-		-0-	-0-		7	1	134	2	N	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-		-0-	-0-		12	1	220	2	N	-0-					-0-
10	186	N	160	-0-		-26	-0-		8	1	152	2	N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-		-0-	-0-		13	1	229	2	N	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-		-15	-0-		12	1	221	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 206 RRCID -> 174056 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9400 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	575	-0-		-14	-0-		29	1	546	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	292	-0-		-212	-0-		15	1	277	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	218	-0-		-247	-0-		10	1	208	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	200	-0-		-370	-0-		9	1	191	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	257	-0-		-53	-0-		13	1	244	2	Y	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-		-0-	-0-		17	1	329	2	Y	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-		-0-	-0-		14	1	249	2	Y	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-		-0-	-0-		18	1	329	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	304	-0-		-56	-0-		16	1	288	2	Y	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-		-0-	-0-		17	1	313	2	Y	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-		-0-	-0-		15	1	278	2	Y	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-		-0-	-0-		15	1	269	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KING-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174134 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8038 - 8559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	49	1	942	2	N	-0-					-0-
02	840	N	712	-0-	-128	-0-	36	1	676	2	N	-0-					-0-
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	54	1	1067	2	N	-0-					-0-
04	960	N	769	-0-	-191	-0-	36	1	733	2	N	-0-					-0-
05	775	N	509	-0-	-266	-0-	25	1	484	2	N	-0-					-0-
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	61	1	1162	2	N	-0-					-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	44	1	799	2	N	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	31	1	566	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	761	-0-	-259	-0-	39	1	722	2	N	-0-					-0-
10	837	N	754	-0-	-83	-0-	39	1	715	2	N	-0-					-0-
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	41	1	747	2	N	-0-					-0-
12	775	N	472	-0-	-303	-0-	24	1	448	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, WM. WELL #: 52 RRCID -> 174260 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8638 - 10026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5321	-0-	-197	-0-	265	1	5056	2	N	-0-					-0-
02	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	239	1	4508	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	5019	-0-	-158	-0-	240	1	4779	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4933	-0-	-227	-0-	233	1	4700	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	5055	-0-	-277	-0-	247	1	4808	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	4784	-0-	-376	-0-	238	1	4546	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	4876	-0-	-394	-0-	253	1	4623	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4750	-0-	-303	-0-	250	1	4500	2	N	-0-					-0-
09	4920	X	4510	-0-	-410	-0-	233	1	4277	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	4911	-0-	-142	-0-	251	1	4660	2	N	-0-					-0-
11	4770	X	4578	-0-	-192	-0-	238	1	4340	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4244	-0-	-623	-0-	217	1	4027	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA B2 WELL #: 12 RRCID -> 174487 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8926 - 9066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 46 RRCID -> 174532 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11172 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3800	-0-	-850	-0-	189	1 3 9	3608	2	Y	3					3
02	3808	X	3444	-0-	-364	-0-	173	1 2 9	3269	2	Y	2					5
03	3968	X	3752	-0-	-216	-0-	180	1 2 9	3570	2	Y	2					7
04	3780	X	3381	-0-	-399	-0-	159	1 1 9	3221	2	Y	1					8
05	3813	X	3647	-0-	-166	-0-	178	1 2 9	3467	2	Y	2					10
06	3690	X	3604	-0-	-86	-0-	179	1 1 9	3424	2	Y	1					11
07	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	202	1	3698	2	Y	-0-					11
08	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	195	1	3515	2	Y	-0-					11
09	3600	X	3458	-0-	-142	-0-	179	1 1 9	3278	2	Y	1					12
10	3751	X	3519	-0-	-232	-0-	180	1 2 9	3337	2	Y	2					14
11	3630	X	3190	-0-	-440	-0-	166	1	3024	2	Y	-0-					14
12	3751	X	3183	-0-	-568	-0-	163	1 1 9	3019	2	Y	1					15

TOTAL GAS PROD: 42,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BRUNI RANCH WELL #: 48 RRCID -> 174618 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9200 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1026	-0-	-369	-0-	19	1 2 9	1005	2	N	2					2
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	40	1	896	2	N	-0-	1	1			1
03	1178	N	928	-0-	-250	-0-	49	1	879	2	N	-0-					1
04	990	N	950	-0-	-40	-0-	50	1	900	2	N	-0-					1
05	1023	N	928	-0-	-95	-0-	52	1	876	2	N	-0-					1
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	52	1	938	2	N	-0-					1
07	992	N	873	-0-	-119	-0-	46	1	827	2	N	-0-					1
08	930	N	706	-0-	-224	-0-	37	1	669	2	N	-0-					1
09	990	N	397	-0-	-593	-0-	21	1	376	2	N	-0-					1
10	868	N	458	-0-	-410	-0-	24	1	434	2	N	-0-					1
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	78	1	1482	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	61	1	1200	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LA PERLA B1 WELL #: 14 RRCID -> 174736 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8381 - 8407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	2	N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	N	-0-					-0-
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	4	1	87	2	N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	6	1	104	2	N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	N	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	5	1	95	2	N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	5	1	100	2	N	-0-					-0-
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	5	1	88	2	N	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 41 RRCID -> 174892 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8759 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 47 RRCID -> 175157 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11013 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2215	-0-	-265	-0-	110	1 2	2103	2 9	Y	2					2
02	2100	N	2025	-0-	-75	-0-	102	1 1	1922	2 9	Y	1					3
03	2387	N	2119	-0-	-268	-0-	101	1 1	2017	2 9	Y	1					4
04	2130	N	2024	-0-	-106	-0-	95	1 1	1928	2 9	Y	1					5
05	2232	N	1999	-0-	-233	-0-	98	1 1	1900	2 9	Y	1					6
06	1980	N	1923	-0-	-57	-0-	96	1	1827	2	Y	-0-					6
07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	119	1	2184	2	Y	-0-					6
08	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	129	1 1	2329	2 9	Y	1					7
09	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	148	1	2715	2	Y	-0-					7
10	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	152	1 2	2812	2 9	Y	2					9
11	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	154	1	2814	2	Y	-0-					9
12	3100	N	3336	-0-	236	236	171	1 1	3164	2 9	Y	1					10

TOTAL GAS PROD: 29,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LUNDELL B WELL #: 5 RRCID -> 175159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10107 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	40	1	763	2	N	-0-					-0-
02	812	N	805	-0-	-7	-0-	40	1	765	2	N	-0-					-0-
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	44	1	876	2	N	-0-					-0-
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	42	1	844	2	N	-0-					-0-
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	49	1	952	2	N	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	43	1	828	2	N	-0-					-0-
07	868	N	833	-0-	-35	-0-	43	1	790	2	N	-0-					-0-
08	899	N	543	-0-	-356	-0-	29	1	514	2	N	-0-					-0-
09	870	N	505	-0-	-365	-0-	26	1	479	2	N	-0-					-0-
10	837	N	528	-0-	-309	-0-	27	1	501	2	N	-0-					-0-
11	540	N	503	-0-	-37	-0-	26	1	477	2	N	-0-					-0-
12	527	N	513	-0-	-14	-0-	26	1	487	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 207 RRCID -> 175304 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8639 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2681	-0-	-16	-0-	133	1	2542	2	Y	5					5
							6	9									
02	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	121	1	2281	2	Y	-0-	2	1			3
03	2728	N	2607	-0-	-121	-0-	125	1	2482	2	Y	-0-					3
04	2640	X	2526	-0-	-114	-0-	119	1	2407	2	Y	-0-					3
05	2728	X	2552	-0-	-176	-0-	125	1	2427	2	Y	-0-					3
06	2580	X	2529	-0-	-51	-0-	126	1	2402	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
07	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	145	1	2658	2	Y	-0-					3
08	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	143	1	2584	2	Y	-0-					3
09	2520	X	2458	-0-	-62	-0-	127	1	2331	2	Y	-0-					3
10	2790	N	2628	-0-	-162	-0-	134	1	2494	2	Y	-0-					3
11	2640	N	2517	-0-	-123	-0-	131	1	2386	2	Y	-0-	2	1			1
12	2542	N	2443	-0-	-99	-0-	125	1	2318	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 30,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LA PERLA B2 WELL #: 13 RRCID -> 175446 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8654 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	61	1	1169	2	N	-0-					-0-
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	58	1	1101	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	55	1	1092	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	56	1	1140	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1162	-0-	-109	-0-	57	1	1105	2	N	-0-					-0-
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	64	1	1214	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	63	1	1146	2	N	-0-					-0-
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	63	1	1138	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1182	-0-	-108	-0-	61	1	1121	2	N	-0-					-0-
10	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	64	1	1186	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1051	-0-	-119	-0-	55	1	996	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1057	-0-	-152	-0-	54	1	1003	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING B WELL #: 5 RRCID -> 175455 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7905 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	44	1	843	2	Y	-0-					-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	40	1	757	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	900	-0-	-30	-0-	43	1	857	2	Y	-0-					-0-
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	42	1	855	2	Y	-0-					-0-
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	45	1	872	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	43	1	827	2	Y	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	46	1	848	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	898	-0-	-32	-0-	47	1	851	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	834	-0-	-36	-0-	43	1	791	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	888	-0-	-11	-0-	45	1	843	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	840	-0-	-30	-0-	44	1	796	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	866	-0-	-2	-0-	44	1	822	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 175790 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8833 - 9512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	1672	-0-	-2079	-0-	83	1	1586	2	N	3					3
							3	9									
02	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	182	1	3431	2	N	-0-	1	1			2
03	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	182	1	3627	2	N	-0-					2
04	3630	X	3452	-0-	-178	-0-	163	1	3288	2	N	1					3
							1	9									
05	3751	X	3258	-0-	-493	-0-	159	1	3099	2	N	-0-					3
06	3630	X	2941	-0-	-689	-0-	146	1	2795	2	N	-0-					3
07	3751	X	3346	-0-	-405	-0-	173	1	3173	2	N	-0-					3
08	3658	X	3426	-0-	-232	-0-	180	1	3246	2	N	-0-					3
09	3450	X	2909	-0-	-541	-0-	150	1	2759	2	N	-0-					3
10	3348	X	1843	-0-	-1505	-0-	94	1	1749	2	N	-0-					3
11	3330	X	2619	-0-	-711	-0-	136	1	2483	2	N	-0-	2	1			1
12	3441	X	2258	-0-	-1183	-0-	116	1	2142	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 35,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LEAL, F. WELL #: 1 RRCID -> 175917 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9501 - 9620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	50	1	945	2	Y	-0-					-0-
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	43	1	815	2	Y	-0-					-0-
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	50	1	998	2	Y	-0-					-0-
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	47	1	958	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	876	-0-	-85	-0-	43	1	833	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	768	-0-	-192	-0-	38	1	730	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	747	-0-	-245	-0-	39	1	708	2	Y	-0-					-0-
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	47	1	854	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	769	-0-	-11	-0-	40	1	729	2	Y	-0-					-0-
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	39	1	725	2	Y	-0-					-0-
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	43	1	790	2	Y	-0-					-0-
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	46	1	860	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES WELL #: 20 RRCID -> 175918 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9998 - 10689

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	55	1	1047	2	N	-0-					-0-
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	39	1	732	2	N	-0-					-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	37	1	740	2	N	-0-					-0-
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	39	1	781	2	N	-0-					-0-
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	34	1	670	2	N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	32	1	604	2	N	-0-					-0-
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	38	1	699	2	N	-0-					-0-
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	57	1	1031	2	N	-0-					-0-
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	58	1	1060	2	N	-0-					-0-
10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	65	1	1212	2	N	-0-					-0-
11	630	N	463	-0-	-167	-0-	24	1	439	2	N	-0-					-0-
12	651	N	326	-0-	-325	-0-	17	1	309	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 52 RRCID -> 176001 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10615 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
02	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		4473	-0-	4473	4473	211	1	4260	2	Y	2			2
							2	9							
05	T. A.		4843	-0-	4843	9316	236	1	4605	2	Y	2			4
							2	9							
06	T. A.		2678	-0-	2678	11994	133	1	2545	2	Y	-0-			4
07	T. A.		2585	-0-	2585	14579	134	1	2451	2	Y	-0-			4
08	16604	X	2025	-0-	-14579	-0-	106	1	1918	2	Y	1			5
							1	9							
09	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	108	1	1984	2	Y	-0-			5
10	3038	X	2133	-0-	-905	-0-	109	1	2023	2	Y	1			6
							1	9							
11	2670	X	1906	-0-	-764	-0-	99	1	1807	2	Y	-0-			6
12	2573	X	2017	-0-	-556	-0-	103	1	1913	2	Y	1			7
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 24,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BRUNI RANCH WELL #: 53 RRCID -> 176033 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		78	-0-	78	78	4	1	74	2	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		39	-0-	39	117	2	1	37	2	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		23	-0-	23	140	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		70	-0-	70	210	3	1	67	2	Y	-0-			-0-
05	225	X	15	-0-	-210	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-			-0-
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT-MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 176120 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9860 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1082	-0-	-189	-0-	54	1	1028	2	Y	-0-			-0-
02	1232	N	584	-0-	-648	-0-	29	1	555	2	Y	-0-			-0-
03	1395	N	504	-0-	-891	-0-	24	1	480	2	Y	-0-			-0-
04	1050	N	747	-0-	-303	-0-	35	1	712	2	Y	-0-			-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	33	1	634	2	Y	-0-			-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	33	1	630	2	Y	-0-			-0-
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	54	1	981	2	Y	-0-			-0-
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	64	1	1150	2	Y	-0-			-0-
09	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	59	1	1078	2	Y	-0-			-0-
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	59	1	1102	2	Y	-0-			-0-
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	60	1	1096	2	Y	-0-			-0-
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	42	1	772	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 54 RRCID -> 176253 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10717 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	140	1	2669	2	Y	2					2
							2	9									
02	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	128	1	2423	2	Y	2					4
							2	9									
03	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	127	1	2524	2	Y	1					5
							1	9									
04	2730	N	2579	-0-	-151	-0-	122	1	2456	2	Y	1					6
							1	9									
05	2821	N	2650	-0-	-171	-0-	129	1	2520	2	Y	1					7
							1	9									
06	2460	N	2172	-0-	-288	-0-	108	1	2063	2	Y	1					8
							1	9									
07	2511	N	2423	-0-	-88	-0-	126	1	2297	2	Y	-0-					8
08	2635	N	2550	-0-	-85	-0-	134	1	2416	2	Y	-0-					8
09	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	131	1	2401	2	Y	1					9
							1	9									
10	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	140	1	2589	2	Y	1					10
							1	9									
11	2460	N	2370	-0-	-90	-0-	123	1	2247	2	Y	-0-					10
12	2604	N	2426	-0-	-178	-0-	124	1	2301	2	Y	1					11
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 30,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BMT-FNB WELL #: 1 RRCID -> 176267 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9412 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	27	1	516	2	Y	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	17	1	314	2	Y	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	397	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	449	-0-	-91	-0-	21	1	428	2	Y	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	24	1	464	2	Y	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	24	1	465	2	Y	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	25	1	457	2	Y	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	30	1	535	2	Y	-0-					-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	25	1	464	2	Y	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	29	1	532	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	485	-0-	-55	-0-	25	1	460	2	Y	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	26	1	473	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 55 RRCID -> 176272 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 11576 PERF.11190 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	46	-0-	-44	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	58	-0-	-62	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT-MARTIN B WELL #: 2 RRCID -> 176327 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9010 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	151	-0-	-66	-0-	8	1	143	2	Y	-0-			-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	2	Y	-0-			-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	2	Y	-0-			-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	Y	-0-			-0-
05	279	N	228	-0-	-51	-0-	11	1	217	2	Y	-0-			-0-
06	240	N	116	-0-	-124	-0-	6	1	110	2	Y	-0-			-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	29	1	540	2	Y	-0-			-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	21	1	373	2	Y	-0-			-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	224	2	Y	-0-			-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	2	Y	-0-			-0-
11	240	N	13	-0-	-227	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	374	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 13 RRCID -> 176524 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 7725 - 7814

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	4			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BRUNI RANCH WELL #: 51 RRCID -> 176681 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 10671 - 10738

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 208 RRCID -> 176817 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8053 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	711	-0-	-1521	-0-	35	1	676	2	N	-0-			-0-
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	47	1	892	2	N	-0-			-0-
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	91	1	1814	2	N	-0-			-0-
04	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	104	1	2104	2	N	-0-			-0-
05	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	136	1	2651	2	N	-0-			-0-
06	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	130	1	2481	2	N	-0-			-0-
07	2139	N	1733	-0-	-406	-0-	90	1	1643	2	N	-0-			-0-
08	2232	N	1965	-0-	-267	-0-	103	1	1862	2	N	-0-			-0-
09	2160	N	2143	-0-	-17	-0-	111	1	2032	2	N	-0-			-0-
10	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	143	1	2655	2	N	-0-			-0-
11	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	131	1	2390	2	N	-0-			-0-
12	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	128	1	2378	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT-MARTIN A WELL #: 7 RRCID -> 176843 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9520 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-			-0-
02	112	N	68	-0-	-44	-0-	3	1	65	2	Y	-0-			-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	Y	-0-			-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-			-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	-0-			-0-
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	8	1	144	2	Y	-0-			-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-			-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	Y	-0-			-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-			-0-
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	4	1	80	2	Y	-0-			-0-
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	8	1	153	2	Y	-0-			-0-
12	186	N	70	-0-	-116	-0-	4	1	66	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL B WELL #: 6 RRCID -> 176844 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10215 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713	N	677	-0-	-36	-0-	34	1	643	2	N	-0-			-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	34	1	648	2	N	-0-			-0-
03	744	N	711	-0-	-33	-0-	34	1	677	2	N	-0-			-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	33	1	672	2	N	-0-			-0-
05	744	N	654	-0-	-90	-0-	32	1	622	2	N	-0-			-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	36	1	679	2	N	-0-			-0-
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	39	1	707	2	N	-0-			-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	35	1	622	2	N	-0-			-0-
09	720	N	476	-0-	-244	-0-	25	1	451	2	N	-0-			-0-
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	38	1	707	2	N	-0-			-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	33	1	605	2	N	-0-			-0-
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	33	1	621	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 56 RRCID -> 176978 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10526 - 11208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	127	1	2421	2	Y	2					2
							2	9									
02	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	112	1	2124	2	Y	2					4
							2	9									
03	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	232	1	4609	2	Y	1					5
							1	9									
04	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	185	1	3742	2	Y	2					7
							2	9									
05	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	184	1	3579	2	Y	1					8
							1	9									
06	4200	X	4001	-0-	-199	-0-	199	1	3801	2	Y	1					9
							1	9									
07	4340	X	3602	-0-	-738	-0-	187	1	3414	2	Y	1					10
							1	9									
08	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	296	1	5324	2	Y	1					11
							1	9									
09	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	270	1	4950	2	Y	1					12
							1	9									
10	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	262	1	4866	2	Y	2					14
							2	9									
11	5430	X	4701	-0-	-729	-0-	244	1	4457	2	Y	-0-					14
12	5611	X	4727	-0-	-884	-0-	242	1	4483	2	Y	2					16
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 50,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BMT MARTIN B WELL #: 9 RRCID -> 177046 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 9578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	65	-0-	-152	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	64	-0-	-132	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	12	-0-	-205	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	25	1	456	2	Y	-0-					-0-
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	25	1	465	2	Y	-0-					-0-
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	38	1	691	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	29	1	529	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT-FNB WELL #: 3 RRCID -> 177170 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9394 - 9839

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	298	-0-	-105	-0-	15	1	283	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	16	1	306	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	13	1	259	2	Y	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	396	2	Y	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	26	1	503	2	Y	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	21	1	410	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	307	-0-	-96	-0-	16	1	291	2	Y	-0-					-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	40	1	712	2	Y	-0-					-0-
09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	38	1	703	2	Y	-0-					-0-
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	32	1	593	2	Y	-0-					-0-
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	31	1	558	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	329	-0-	-105	-0-	17	1	312	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA B2 WELL #: 16 RRCID -> 177262 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 8140 - 8283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	25	1	480	2	N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	23	1	438	2	N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	24	1	477	2	N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	23	1	469	2	N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	25	1	482	2	N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	24	1	460	2	N	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	25	1	449	2	N	-0-					-0-
08	496	N	481	-0-	-15	-0-	25	1	456	2	N	-0-					-0-
09	480	N	446	-0-	-34	-0-	23	1	423	2	N	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	24	1	443	2	N	-0-					-0-
11	480	N	430	-0-	-50	-0-	22	1	408	2	N	-0-					-0-
12	465	N	442	-0-	-23	-0-	23	1	419	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 57 RRCID -> 177268 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10682 - 11126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	22	1	416	2	Y	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	327	2	Y	1					1
							1	9									
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	19	1	376	2	Y	-0-					1
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	384	2	Y	-0-					1
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	19	1	379	2	Y	-0-					1
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	19	1	360	2	Y	-0-					1
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	19	1	350	2	Y	-0-					1
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	19	1	340	2	Y	-0-					1
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	20	1	362	2	Y	-0-					1
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	18	1	334	2	Y	-0-					1
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	25	1	457	2	Y	-0-					1
12	403	N	347	-0-	-56	-0-	18	1	328	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 5 RRCID -> 177400 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9456 - 10436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST WELL #: 8 RRCID -> 177444 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10669 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2034	N	2034	-0-		-0-	-0-	37	1	1994	2	N	3					3
								3	9									
02	2002	N	2002	-0-		-0-	-0-	86	1	1915	2	N	1	2	1			2
								1	9									
03	2066	N	2066	-0-		-0-	-0-	109	1	1957	2	N	-0-					2
04	2104	N	2104	-0-		-0-	-0-	111	1	1993	2	N	-0-					2
05	1959	N	1959	-0-		-0-	-0-	110	1	1849	2	N	-0-					2
06	1938	N	1938	-0-		-0-	-0-	102	1	1836	2	N	-0-					2
07	2078	N	2078	-0-		-0-	-0-	109	1	1969	2	N	-0-					2
08	2061	N	2061	-0-		-0-	-0-	107	1	1954	2	N	-0-					2
09	2036	N	2036	-0-		-0-	-0-	108	1	1928	2	N	-0-					2
10	2034	N	2034	-0-		-0-	-0-	106	1	1928	2	N	-0-					2
11	1820	N	1820	-0-		-0-	-0-	91	1	1728	2	N	1	2	1			1
								1	9									
12	2150	N	2150	-0-		-0-	-0-	104	1	2046	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 24,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BRUNI RANCH WELL #: 59 RRCID -> 177446 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1502	N	1502	-0-		-0-	-0-	27	1	1474	2	Y	1					1
								1	9									
02	1281	N	1281	-0-		-0-	-0-	55	1	1225	2	Y	1					2
								1	9									
03	1558	N	1558	-0-		-0-	-0-	82	1	1475	2	Y	1					3
								1	9									
04	1440	N	1318	-0-		-122	-0-	70	1	1248	2	Y	-0-					3
05	1426	N	1345	-0-		-81	-0-	76	1	1268	2	Y	1					4
								1	9									
06	1500	N	1444	-0-		-56	-0-	76	1	1368	2	Y	-0-					4
07	1501	N	1501	-0-		-0-	-0-	79	1	1422	2	Y	-0-					4
08	1367	N	1367	-0-		-0-	-0-	71	1	1296	2	Y	-0-					4
09	1440	N	1338	-0-		-102	-0-	71	1	1267	2	Y	-0-					4
10	1541	N	1541	-0-		-0-	-0-	80	1	1460	2	Y	1					5
								1	9									
11	1320	N	1262	-0-		-58	-0-	63	1	1199	2	Y	-0-					5
12	1682	N	1682	-0-		-0-	-0-	82	1	1600	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 17,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LEAL, F. WELL #: 2 RRCID -> 177452 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8842 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		40	-0-		40	214	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		48	-0-		48	262	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		51	-0-		51	313	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		73	-0-		73	386	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
05	454	X	68	-0-		-386	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-		-5	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-		-24	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-		-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-		-3	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-		-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-		-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-		-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 20 RRCID -> 177640 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10910 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1649	-0-	-118	-0-	82	1	1567	2	Y	-0-			-0-
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	87	1	1638	2	Y	-0-			-0-
03	1798	N	1691	-0-	-107	-0-	81	1	1610	2	Y	-0-			-0-
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	75	1	1524	2	Y	-0-			-0-
05	1922	N	1501	-0-	-421	-0-	73	1	1428	2	Y	-0-			-0-
06	1560	N	1493	-0-	-67	-0-	74	1	1419	2	Y	-0-			-0-
07	1550	N	1405	-0-	-145	-0-	73	1	1332	2	Y	-0-			-0-
08	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	78	1	1407	2	Y	-0-			-0-
09	1500	N	1480	-0-	-20	-0-	76	1	1404	2	Y	-0-			-0-
10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	84	1	1561	2	Y	-0-			-0-
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	88	1	1614	2	Y	-0-			-0-
12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	76	1	1409	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT MARTIN A WELL #: 3 RRCID -> 177867 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9848 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	8	1	152	2	Y	-0-			-0-
02	224	N	182	-0-	-42	-0-	9	1	173	2	Y	-0-			-0-
03	186	N	105	-0-	-81	-0-	5	1	100	2	Y	-0-			-0-
04	150	N	121	-0-	-29	-0-	6	1	115	2	Y	-0-			-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	10	1	196	2	Y	-0-			-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-			-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	Y	-0-			-0-
08	217	N	113	-0-	-104	-0-	6	1	107	2	Y	-0-			-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	Y	-0-			-0-
10	186	N	123	-0-	-63	-0-	6	1	117	2	Y	-0-			-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-			-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT-MARTIN A WELL #: 8 RRCID -> 177875 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9834 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	2	Y	-0-			-0-
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	8	1	159	2	Y	-0-			-0-
03	217	N	182	-0-	-35	-0-	9	1	173	2	Y	-0-			-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	Y	-0-			-0-
05	186	N	137	-0-	-49	-0-	7	1	130	2	Y	-0-			-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-			-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	224	2	Y	-0-			-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	22	1	399	2	Y	-0-			-0-
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	26	1	475	2	Y	-0-			-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	17	1	313	2	Y	-0-			-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	271	2	Y	-0-			-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 65 RRCID -> 177878 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11426 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2735	-0-	-396	-0-	49	1	2684	2	Y	2					2
							2	9									
02	2800	X	2523	-0-	-277	-0-	108	1	2413	2	Y	2					4
							2	9									
03	3038	X	2961	-0-	-77	-0-	156	1	2804	2	Y	1					5
							1	9									
04	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	164	1	2926	2	Y	1					6
							1	9									
05	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	169	1	2837	2	Y	1					7
							1	9									
06	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	156	1	2811	2	Y	-0-					7
07	3193	X	2900	-0-	-293	-0-	152	1	2748	2	Y	-0-					7
08	3193	X	2839	-0-	-354	-0-	148	1	2690	2	Y	1					8
							1	9									
09	3090	X	2671	-0-	-419	-0-	141	1	2530	2	Y	-0-					8
10	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	151	1	2739	2	Y	1					9
							1	9									
11	2790	X	2568	-0-	-222	-0-	128	1	2440	2	Y	-0-					9
12	2883	X	2807	-0-	-76	-0-	136	1	2670	2	Y	1					10
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 33,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HEIN TRUST C WELL #: 2 RRCID -> 177977 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9915 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	N	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES WELL #: 21 RRCID -> 178012 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10040 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	41	1	772	2	N	-0-					-0-
02	728	N	673	-0-	-55	-0-	34	1	639	2	N	-0-					-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	36	1	723	2	N	-0-					-0-
04	780	N	756	-0-	-24	-0-	36	1	720	2	N	-0-					-0-
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	41	1	794	2	N	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	35	1	665	2	N	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	40	1	736	2	N	-0-					-0-
08	837	N	742	-0-	-95	-0-	39	1	703	2	N	-0-					-0-
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	36	1	657	2	N	-0-					-0-
10	775	N	709	-0-	-66	-0-	36	1	673	2	N	-0-					-0-
11	720	N	628	-0-	-92	-0-	33	1	595	2	N	-0-					-0-
12	713	N	700	-0-	-13	-0-	36	1	664	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 64 RRCID -> 178150 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10898 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	334	-0-	-7	-0-	17	1	317	2	Y	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	22	1	410	2	Y	1					1
							1	9									
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	35	1	689	2	Y	-0-					1
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	30	1	612	2	Y	-0-					1
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	35	1	674	2	Y	-0-					1
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	31	1	598	2	Y	-0-					1
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	32	1	582	2	Y	1					2
							1	9									
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	26	1	459	2	Y	-0-					2
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	31	1	566	2	Y	-0-					2
10	372	N	272	-0-	-100	-0-	14	1	258	2	Y	-0-					2
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	37	1	684	2	Y	-0-					2
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	26	1	487	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

B. M. T. - FNB WELL #: 2 RRCID -> 178210 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9604 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	57	1	1083	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	110	-0-	-86	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	144	-0-	-73	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	835	-0-	-275	-0-	39	1	796	2	Y	-0-					-0-
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	61	1	1194	2	Y	-0-					-0-
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	61	1	1161	2	Y	-0-					-0-
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	55	1	1002	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	993	-0-	-247	-0-	52	1	941	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	900	-0-	-330	-0-	46	1	854	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	938	-0-	-116	-0-	48	1	890	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	870	-0-	-90	-0-	45	1	825	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	797	-0-	-133	-0-	41	1	756	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178274 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11262 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 6 RRCID -> 178430 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9474 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	N	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN TRUST C WELL #: 3 RRCID -> 178479 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9458 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	31	-0-	-93	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
02	57	X	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-
03	96	X	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	2	N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES WELL #: 17 RRCID -> 178526 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	284 11	1 9	5409	2	N	10					10
02	5096	X	5092	-0-	-4	-0-	256	1	4836	2	N	-0-	5	1			5
03	5642	X	5523	-0-	-119	-0-	264	1	5259	2	N	-0-					5
04	5520	X	5370	-0-	-150	-0-	253 2	1 9	5115	2	N	2					7
05	5704	X	5449	-0-	-255	-0-	266	1	5183	2	N	-0-					7
06	5520	X	5450	-0-	-70	-0-	271	1	5179	2	N	-0-	1	1			6
07	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	307	1	5617	2	N	-0-					6
08	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	305	1	5485	2	N	-0-					6
09	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	283	1	5205	2	N	-0-					6
10	5890	X	5755	-0-	-135	-0-	294 1	1 9	5460	2	N	1					7
11	5700	X	5330	-0-	-370	-0-	277	1	5053	2	N	-0-	5	1			2
12	5890	X	5339	-0-	-551	-0-	273	1	5066	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 66,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 73 RRCID -> 178686 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9282 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	212	-0-	-36	-0-	4	1	208	2	N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	N	-0-					-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	11	1	201	2	N	-0-					-0-
04	210	N	98	-0-	-112	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	2	N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	N	-0-					-0-
08	279	N	256	-0-	-23	-0-	13	1	243	2	N	-0-					-0-
09	240	N	216	-0-	-24	-0-	11	1	205	2	N	-0-					-0-
10	217	N	147	-0-	-70	-0-	8	1	139	2	N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	N	-0-					-0-
12	217	N	177	-0-	-40	-0-	9	1	168	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 209 RRCID -> 178735 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8887 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	28 1	1 9	536	2	Y	1					1
02	504	N	315	-0-	-189	-0-	16 1	1 9	298	2	Y	1	1	1			1
03	496	N	369	-0-	-127	-0-	18	1	351	2	Y	-0-					1
04	540	N	297	-0-	-243	-0-	14	1	283	2	Y	-0-					1
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	21	1	415	2	Y	-0-					1
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	23	1	446	2	Y	-0-					1
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	20	1	373	2	Y	-0-					1
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	24	1	434	2	Y	-0-					1
09	480	N	409	-0-	-71	-0-	21	1	388	2	Y	-0-					1
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	24	1	450	2	Y	-0-					1
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	26	1	476	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	25	1	467	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LA PERLA B1 WELL #: 15 RRCID -> 179099 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 8544 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	766	-0-	-40	-0-	38	1	728	2	N	-0-					-0-
02	728	N	674	-0-	-54	-0-	34	1	640	2	N	-0-					-0-
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	38	1	751	2	N	-0-					-0-
04	750	N	723	-0-	-27	-0-	34	1	689	2	N	-0-					-0-
05	744	N	712	-0-	-32	-0-	35	1	677	2	N	-0-					-0-
06	720	N	686	-0-	-34	-0-	34	1	652	2	N	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	38	1	691	2	N	-0-					-0-
08	713	N	680	-0-	-33	-0-	36	1	644	2	N	-0-					-0-
09	690	N	686	-0-	-4	-0-	35	1	651	2	N	-0-					-0-
10	744	N	735	-0-	-9	-0-	38	1	697	2	N	-0-					-0-
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	39	1	717	2	N	-0-					-0-
12	713	N	692	-0-	-21	-0-	35	1	657	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SPEARS, IRENE L. WELL #: 2 RRCID -> 179105 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8730 - 9314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCASKILL WELL #: 22 RRCID -> 179304 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, WM. WELL #: 53 RRCID -> 179574 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8602 - 9680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619 X	4562	-0-	-57	-0-	227	1	4335	2	N	-0-					-0-
02	4228 X	4158	-0-	-70	-0-	209	1	3949	2	N	-0-					-0-
03	4681 X	4586	-0-	-95	-0-	220	1	4366	2	N	-0-					-0-
04	4530 X	4159	-0-	-371	-0-	196	1	3963	2	N	-0-					-0-
05	4619 X	3714	-0-	-905	-0-	181	1	3533	2	N	-0-					-0-
06	4470 X	3481	-0-	-989	-0-	173	1	3308	2	N	-0-					-0-
07	4619 X	3569	-0-	-1050	-0-	185	1	3384	2	N	-0-					-0-
08	4402 X	3466	-0-	-936	-0-	182	1	3284	2	N	-0-					-0-
09	4170 X	3286	-0-	-884	-0-	170	1	3116	2	N	-0-					-0-
10	3720 X	3472	-0-	-248	-0-	178	1	3294	2	N	-0-					-0-
11	3480 X	3215	-0-	-265	-0-	167	1	3048	2	N	-0-					-0-
12	3565 X	3119	-0-	-446	-0-	160	1	2959	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 60 RRCID -> 179711 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10540 - 10558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	78	-0-	-46	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	31	1	570	2	Y	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	Y	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRUNI RANCH WELL #: 66 RRCID -> 179830 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10482 - 11014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEAL, F. WELL #: 4 RRCID -> 179958 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9488 - 9630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	582	-0-	-69	-0-	29	1	552	2	Y	1					1
							1	9									
02	588	N	569	-0-	-19	-0-	29	1	539	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	651	N	612	-0-	-39	-0-	29	1	583	2	Y	-0-					1
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	30	1	599	2	Y	-0-					1
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	31	1	602	2	Y	-0-					1
06	570	N	488	-0-	-82	-0-	24	1	464	2	Y	-0-					1
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	32	1	591	2	Y	-0-					1
08	620	N	600	-0-	-20	-0-	32	1	568	2	Y	-0-					1
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	29	1	533	2	Y	-0-					1
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	35	1	641	2	Y	-0-					1
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	32	1	585	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	26	1	489	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 54 RRCID -> 180129 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8960 - 10280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	42	1	796	2	N	-0-					-0-
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	38	1	708	2	N	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	39	1	780	2	N	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	38	1	773	2	N	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	40	1	775	2	N	-0-					-0-
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	40	1	762	2	N	-0-					-0-
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	43	1	781	2	N	-0-					-0-
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	43	1	772	2	N	-0-					-0-
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	41	1	753	2	N	-0-					-0-
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	43	1	802	2	N	-0-					-0-
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	42	1	766	2	N	-0-					-0-
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	41	1	765	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 67 RRCID -> 180187 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10400 - 10602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	35		19	-0-	-16	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
04	35		17	-0-	-18	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
05	35		-0-	-0-	-35	-0-					Y	-0-					-0-
06	35		-0-	-0-	-35	-0-					Y	-0-					-0-
07	35		1	-0-	-34	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 74 RRCID -> 180206 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10544 - 10636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	33	-0-	-60	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	76	-0-	-48	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ELLIS WELL #: 3 RRCID -> 180266 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9408 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN TRUST WELL #: 10 RRCID -> 180275 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 10040 - 11512

01	1240	N	1141	-0-	-99	-0-	21 2 9	1	1118	2	N	2					2
02	1232	N	1097	-0-	-135	-0-	47	1	1050	2	N	-0-	1	1			1
03	1426	N	1049	-0-	-377	-0-	55	1	994	2	N	-0-					1
04	1110	N	984	-0-	-126	-0-	52	1	932	2	N	-0-					1
05	1209	N	983	-0-	-226	-0-	55	1	928	2	N	-0-					1
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	57	1	1027	2	N	-0-					1
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	55	1	992	2	N	-0-					1
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	60	1	1099	2	N	-0-					1
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	57	1	1023	2	N	-0-					1
10	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	54	1	972	2	N	-0-					1
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	62	1	1176	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	64	1	1253	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 7 RRCID -> 180276 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9756 - 9846

01	2201	X	1965	-0-	-236	-0-	36 3 9	1	1926	2	N	3					3
02	1988	X	1795	-0-	-193	-0-	77 1 9	1	1717	2	N	1	2	1			2
03	2201	X	1873	-0-	-328	-0-	99	1	1774	2	N	-0-					2
04	1890	N	1674	-0-	-216	-0-	89	1	1585	2	N	-0-					2
05	1984	N	1651	-0-	-333	-0-	93	1	1558	2	N	-0-					2
06	1800	N	1661	-0-	-139	-0-	87	1	1574	2	N	-0-					2
07	1736	N	1718	-0-	-18	-0-	90	1	1628	2	N	-0-					2
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	86	1	1565	2	N	-0-					2
09	1650	N	1648	-0-	-2	-0-	87	1	1561	2	N	-0-					2
10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	89	1	1621	2	N	-0-					2
11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	81	1	1545	2	N	-0-	1	1			1
12	1705	N	1643	-0-	-62	-0-	80	1	1563	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 20,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 71 RRCID -> 180280 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	26	1	1416	2	N	-0-					75
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	68	1	1522	2	N	-0-					75
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	88	1	1576	2	N	-0-					75
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	88	1	1576	2	N	5					80
							6	9									
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	92	1	1547	2	N	-0-					80
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	80	1	1441	2	N	7					87
							8	9									
07	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	95	1	1724	2	N	-0-					87
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	89	1	1616	2	N	-0-					87
09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	94	1	1686	2	N	-0-					87
10	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	100	1	1809	2	N	-0-					87
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	91	1	1720	2	N	-0-					87
12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	86	1	1695	2	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 20,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

LA PERLA WELL #: 215 RRCID -> 180282 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8160 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3893	-0-	793	1951	194	1	3699	2	N	-0-					-0-
02	5393	X	3442	-0-	-1951	-0-	173	1	3269	2	N	-0-					-0-
03	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	163	1	3243	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2315	-0-	-475	-0-	109	1	2206	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2656	-0-	-227	-0-	130	1	2526	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2740	-0-	-50	-0-	136	1	2604	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2539	-0-	-344	-0-	132	1	2407	2	N	-0-					-0-
08	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	152	1	2735	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	2600	-0-	-130	-0-	134	1	2466	2	N	-0-					-0-
10	2821	X	2709	-0-	-112	-0-	139	1	2570	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2563	-0-	-227	-0-	133	1	2430	2	N	-0-					-0-
12	2697	N	2517	-0-	-180	-0-	129	1	2388	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 216 RRCID -> 180285 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	102	1	1942	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1831	-0-	-17	-0-	92	1	1739	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1962	-0-	-84	-0-	94	1	1868	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1835	-0-	-145	-0-	87	1	1748	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1549	-0-	-466	-0-	76	1	1473	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1533	-0-	-297	-0-	76	1	1457	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1524	-0-	-274	-0-	79	1	1445	2	N	-0-					-0-
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	84	1	1504	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1413	-0-	-117	-0-	73	1	1340	2	N	-0-					-0-
10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	80	1	1483	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	1405	-0-	-125	-0-	73	1	1332	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	70	1	1305	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT FNB WELL #: 4 RRCID -> 180490 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9472 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162	N	162	-0-		-0-	-0-		8	1	154	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-		-13	-0-		1	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-		-7	-0-		1	1	23	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	6	-0-		-144	-0-		6	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-		-5	-0-		1	1	25	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-		-8	-0-		1	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-		-0-	-0-		2	1	38	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-		-1	-0-		2	1	28	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-		-5	-0-		1	1	24	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-		-7	-0-		1	1	23	2	Y	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-		-0-	-0-		2	1	31	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-		-6	-0-		1	1	24	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 213 RRCID -> 180507 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8492 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	143	-0-		-43	-0-		7	1	136	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	112	-0-		-56	-0-		6	1	106	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	93	-0-		-31	-0-		4	1	89	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	105	-0-		-45	-0-		5	1	100	2	Y	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-		-0-	-0-		9	1	180	2	Y	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-		-0-	-0-		7	1	136	2	Y	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-		-0-	-0-		11	1	203	2	Y	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-		-0-	-0-		13	1	230	2	Y	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-		-0-	-0-		14	1	265	2	Y	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-		-0-	-0-		12	1	222	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	143	-0-		-97	-0-		7	1	136	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	217	-0-		-62	-0-		11	1	206	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 83 RRCID -> 180510 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11420 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1505	-0-		-417	-0-		27	1	1477	2	Y	1					1
									1	9									
02	1822	N	1822	-0-		-0-	-0-		78	1	1743	2	Y	1					2
									1	9									
03	1781	N	1781	-0-		-0-	-0-		94	1	1686	2	Y	1					3
									1	9									
04	1769	N	1769	-0-		-0-	-0-		94	1	1675	2	Y	-0-					3
05	2015	N	1600	-0-		-415	-0-		90	1	1509	2	Y	1					4
									1	9									
06	1758	N	1758	-0-		-0-	-0-		92	1	1666	2	Y	-0-					4
07	1829	N	1653	-0-		-176	-0-		87	1	1566	2	Y	-0-					4
08	1760	N	1760	-0-		-0-	-0-		92	1	1667	2	Y	1					5
									1	9									
09	1910	N	1910	-0-		-0-	-0-		101	1	1809	2	Y	-0-					5
10	2605	N	2605	-0-		-0-	-0-		136	1	2468	2	Y	1					6
									1	9									
11	3000	N	3517	-0-		517	517		176	1	3341	2	Y	-0-					6
12	3100	N	2757	-0-		-343	174		134	1	2622	2	Y	1					7
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 24,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT MARTIN A WELL #: 10 RRCID -> 180541 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9010 - 9664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	41	1	781	2	N	-0-					-0-
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	49	1	917	2	N	-0-					-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	39	1	784	2	N	-0-					-0-
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	59	1	1183	2	N	-0-					-0-
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	50	1	965	2	N	-0-					-0-
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	58	1	1106	2	N	-0-					-0-
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	51	1	939	2	N	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	36	1	649	2	N	-0-					-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	31	1	567	2	N	-0-					-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	33	1	606	2	N	-0-					-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	37	1	673	2	N	-0-					-0-
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	40	1	742	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 58 RRCID -> 180542 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 11370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	9	1	178	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	9	1	187	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	9	1	177	2	Y	1					1
							1	9									
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	Y	-0-					1
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	Y	-0-					1
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	Y	-0-					1
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-					1
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	2	Y	-0-					1
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					1
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRUNI RANCH WELL #: 75 RRCID -> 180582 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10762 - 10860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT MARTIN B WELL #: 13 RRCID -> 180702 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9398 - 9562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	59	1	1133	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1118	-0-	-450	-0-	56	1	1062	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1236	-0-	-252	-0-	59	1	1177	2	Y	-0-					-0-
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	55	1	1114	2	Y	-0-					-0-
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	59	1	1159	2	Y	-0-					-0-
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	58	1	1111	2	Y	-0-					-0-
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	59	1	1081	2	Y	-0-					-0-
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	64	1	1160	2	Y	-0-					-0-
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	49	1	901	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	58	1	1083	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1022	-0-	-148	-0-	53	1	969	2	Y	-0-					-0-
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	61	1	1139	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIS WELL #: 4 RRCID -> 180745 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9618 - 10082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1372	-0-	-147	-0-	68	1	1304	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1216	-0-	-16	-0-	61	1	1155	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1291	-0-	-228	-0-	62	1	1229	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1250	-0-	-70	-0-	59	1	1191	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	63	1	1225	2	N	-0-					-0-
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	62	1	1180	2	N	-0-					-0-
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	66	1	1203	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	67	1	1208	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	63	1	1150	2	N	-0-					-0-
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	66	1	1224	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	63	1	1149	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	62	1	1153	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCASKILL WELL #: 24 RRCID -> 180947 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11224 - 11286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	23	1	463	2	Y	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	22	1	453	2	Y	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	24	1	475	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	324	-0-	-126	-0-	16	1	308	2	Y	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	26	1	468	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	476	-0-	-20	-0-	25	1	451	2	Y	-0-					-0-
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	21	1	394	2	Y	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	20	1	369	2	Y	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	18	1	332	2	Y	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	17	1	312	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 212 RRCID -> 181169 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 9456 - 10060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	76	1	1451	2	N	-0-					-0-
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	68	1	1285	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1323	-0-	-103	-0-	63	1	1260	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1427	-0-	-43	-0-	67	1	1360	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1276	-0-	-212	-0-	62	1	1214	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1016	-0-	-214	-0-	51	1	965	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1159	-0-	-236	-0-	60	1	1099	2	N	-0-					-0-
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	69	1	1251	2	N	-0-					-0-
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	55	1	1004	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	54	1	1011	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	975	-0-	-315	-0-	51	1	924	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	975	-0-	-110	-0-	50	1	925	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT-MARTIN B WELL #: 15 RRCID -> 181317 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9578 - 10196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	100	-0-	-86	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	24	-0-	-116	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	22	-0-	-102	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	Y	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	68	-0-	-82	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	77	-0-	-47	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 84 RRCID -> 181319 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	518	-0-	-9	-0-	9	1	509	2	Y	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	21	1	467	2	Y	1					1
							1	9									
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	30	1	536	2	Y	-0-					1
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	32	1	564	2	Y	-0-					1
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	32	1	537	2	Y	-0-					1
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	28	1	507	2	Y	-0-					1
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	29	1	518	2	Y	-0-					1
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	28	1	504	2	Y	-0-					1
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	28	1	504	2	Y	1					2
							1	9									
10	527	N	517	-0-	-10	-0-	27	1	490	2	Y	-0-					2
11	510	N	489	-0-	-21	-0-	24	1	465	2	Y	-0-					2
12	527	N	494	-0-	-33	-0-	24	1	470	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 90 RRCID -> 181467 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	23	1	1255	2	Y	1					1
							1	9									
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	53	1	1185	2	Y	1					2
							1	9									
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	77	1	1387	2	Y	-0-					2
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	82	1	1460	2	Y	1					3
							1	9									
05	1364	N	1238	-0-	-126	-0-	70	1	1168	2	Y	-0-					3
06	1410	N	1112	-0-	-298	-0-	58	1	1054	2	Y	-0-					3
07	1581	N	1368	-0-	-213	-0-	72	1	1296	2	Y	-0-					3
08	1240	N	1022	-0-	-218	-0-	53	1	968	2	Y	1					4
							1	9									
09	1110	N	930	-0-	-180	-0-	49	1	881	2	Y	-0-					4
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	54	1	975	2	Y	-0-					4
11	990	N	967	-0-	-23	-0-	48	1	919	2	Y	-0-					4
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	65	1	1270	2	Y	1					5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BRUNI RANCH WELL #: 86 RRCID -> 181600 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10595 - 10736

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUIG KING GAS UNIT WELL #: 05 RRCID -> 181816 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8181 - 8512

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST WELL #: 11 RRCID -> 181823 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10608 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT - FNB WELL #: 5 RRCID -> 182094 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9601 - 10000

01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-			-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
05	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-			-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYE, J. D. WELL #: 9 RRCID -> 182108 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8290 - 9580

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 91 RRCID -> 182126 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11360 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	528	-0-	-185	-0-	10	1	518	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	510	-0-	-50	-0-	22	1	488	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	562	-0-	-27	-0-	30	1	532	2	Y	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	27	1	490	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	435	-0-	-123	-0-	25	1	410	2	Y	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	33	1	600	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	454	-0-	-73	-0-	24	1	430	2	Y	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	32	1	589	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	571	-0-	-59	-0-	30	1	541	2	Y	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	33	1	602	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	531	-0-	-69	-0-	27	1	504	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	548	-0-	-41	-0-	27	1	521	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. LEAL WELL #: 3 RRCID -> 182322 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9121 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	629	-0-	-22	-0-	31 1	1 9	597	2	Y	1					1
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	29 1	1 9	538	2	Y	1	1	1			1
03	620	N	619	-0-	-1	-0-	30	1	589	2	Y	-0-					1
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	28	1	573	2	Y	-0-					1
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	31	1	595	2	Y	-0-					1
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	30	1	577	2	Y	-0-					1
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	32	1	584	2	Y	-0-					1
08	620	N	609	-0-	-11	-0-	32	1	577	2	Y	-0-					1
09	600	N	580	-0-	-20	-0-	30	1	550	2	Y	-0-					1
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	32	1	591	2	Y	-0-					1
11	600	N	565	-0-	-35	-0-	29	1	536	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	589	N	580	-0-	-9	-0-	30	1	550	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CANALES WELL #: 22 RRCID -> 182718 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9989 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	90	1	1712	2	N	-0-					-0-
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	85	1	1599	2	N	-0-					-0-
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	88	1	1759	2	N	-0-					-0-
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	84	1	1696	2	N	-0-					-0-
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	88	1	1721	2	N	-0-					-0-
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	87	1	1662	2	N	-0-					-0-
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	95	1	1740	2	N	-0-					-0-
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	91	1	1636	2	N	-0-					-0-
09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	88	1	1613	2	N	-0-					-0-
10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	93	1	1722	2	N	-0-					-0-
11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	88	1	1605	2	N	-0-					-0-
12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	86	1	1603	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PENA, HELEN L. WELL #: 1 RRCID -> 182720 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8361 - 8430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT MARTIN B WELL #: 14 RRCID -> 182796 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9350 - 9498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. LEAL WELL #: 5 RRCID -> 182804 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8832 - 9552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 55 RRCID -> 182919 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8675 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4684	-0-	-121	-0-	233	1	4451	2	N	-0-			-0-
02	4284	X	4251	-0-	-33	-0-	214	1	4037	2	N	-0-			-0-
03	4712	X	4649	-0-	-63	-0-	223	1	4426	2	N	-0-			-0-
04	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	215	1	4348	2	N	-0-			-0-
05	4712	X	4626	-0-	-86	-0-	226	1	4400	2	N	-0-			-0-
06	4560	X	4407	-0-	-153	-0-	219	1	4188	2	N	-0-			-0-
07	4712	X	4500	-0-	-212	-0-	233	1	4267	2	N	-0-			-0-
08	4619	X	4421	-0-	-198	-0-	233	1	4188	2	N	-0-			-0-
09	4560	X	4205	-0-	-355	-0-	217	1	3988	2	N	-0-			-0-
10	4619	X	4469	-0-	-150	-0-	229	1	4240	2	N	-0-			-0-
11	4410	X	4248	-0-	-162	-0-	221	1	4027	2	N	-0-			-0-
12	4495	X	4267	-0-	-228	-0-	218	1	4049	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCASKILL WELL #: 25 RRCID -> 183137 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10490 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	435	-0-	-61	-0-	22	1	413	2	N	-0-			-0-
02	448	N	381	-0-	-67	-0-	19	1	362	2	N	-0-			-0-
03	465	N	401	-0-	-64	-0-	19	1	382	2	N	-0-			-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	440	2	N	-0-			-0-
05	434	N	349	-0-	-85	-0-	17	1	332	2	N	-0-			-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	22	1	427	2	N	-0-			-0-
07	465	N	344	-0-	-121	-0-	18	1	326	2	N	-0-			-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	325	2	N	-0-			-0-
09	450	N	332	-0-	-118	-0-	17	1	315	2	N	-0-			-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	19	1	354	2	N	-0-			-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	335	2	N	-0-			-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	22	1	402	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 159ST RRCID -> 183405 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8598 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 217 RRCID -> 183409 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8039 - 8609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	85	1	1627	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1503	-0-	-9	-0-	76	1	1427	2	N	-0-					-0-
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	79	1	1563	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1574	-0-	-76	-0-	74	1	1500	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1651	-0-	-23	-0-	81	1	1570	2	N	-0-					-0-
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	79	1	1500	2	N	-0-					-0-
07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	84	1	1541	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	86	1	1555	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1556	-0-	-34	-0-	80	1	1476	2	N	-0-					-0-
10	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	84	1	1555	2	N	-0-					-0-
11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	85	1	1557	2	N	-0-					-0-
12	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	91	1	1682	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN TRUST B WELL #: 10 RRCID -> 183437 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9974 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	22	1	1176	2	N	2					2
							2	9									
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	52	1	1149	2	N	-0-	1	1			1
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	68	1	1226	2	N	-0-					1
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	70	1	1249	2	N	-0-					1
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	78	1	1298	2	N	-0-					1
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	71	1	1283	2	N	-0-					1
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	71	1	1282	2	N	-0-					1
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	68	1	1243	2	N	-0-					1
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	48	1	861	2	N	-0-					1
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	66	1	1200	2	N	-0-					1
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	60	1	1135	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	53	1	1035	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BRUNI RANCH WELL #: 85 RRCID -> 183439 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10466 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	273	-0-	-37	-0-	5	1	268	2	Y	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	259	-0-	-51	-0-	14	1	245	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	210	-0-	-60	-0-	11	1	198	2	Y	1					1
							1	9									
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	24	1	408	2	Y	-0-					1
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	228	2	Y	-0-					1
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	352	2	Y	-0-					1
08	434	N	227	-0-	-207	-0-	12	1	215	2	Y	-0-					1
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	274	2	Y	-0-					1
10	372	N	284	-0-	-88	-0-	15	1	269	2	Y	-0-					1
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	19	1	363	2	Y	-0-					1
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	322	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT MARTIN A WELL #: 16 RRCID -> 183442 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	90	-0-		-34	-0-	4	1	86	2	Y	-0-			-0-
02	141	N	141	-0-		-0-	-0-	7	1	134	2	Y	-0-			-0-
03	165	N	165	-0-		-0-	-0-	8	1	157	2	Y	-0-			-0-
04	90	N	57	-0-		-33	-0-	3	1	54	2	Y	-0-			-0-
05	155	N	83	-0-		-72	-0-	4	1	79	2	Y	-0-			-0-
06	150	N	98	-0-		-52	-0-	5	1	93	2	Y	-0-			-0-
07	62	N	58	-0-		-4	-0-	3	1	55	2	Y	-0-			-0-
08	93	N	78	-0-		-15	-0-	4	1	74	2	Y	-0-			-0-
09	90	N	81	-0-		-9	-0-	4	1	77	2	Y	-0-			-0-
10	123	N	123	-0-		-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-			-0-
11	97	N	97	-0-		-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-			-0-
12	62	N	22	-0-		-40	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 80 RRCID -> 183445 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10498 - 10590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	271	-0-		-70	-0-	5	1	266	2	Y	-0-			-0-
02	308	N	261	-0-		-47	-0-	11	1	250	2	Y	-0-			-0-
03	294	N	294	-0-		-0-	-0-	16	1	278	2	Y	-0-			-0-
04	327	N	327	-0-		-0-	-0-	17	1	310	2	Y	-0-			-0-
05	279	N	263	-0-		-16	-0-	15	1	248	2	Y	-0-			-0-
06	270	N	100	-0-		-170	-0-	5	1	95	2	Y	-0-			-0-
07	341	N	289	-0-		-52	-0-	15	1	274	2	Y	-0-			-0-
08	248	N	158	-0-		-90	-0-	8	1	150	2	Y	-0-			-0-
09	90	N	21	-0-		-69	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
10	289	N	289	-0-		-0-	-0-	15	1	274	2	Y	-0-			-0-
11	295	N	295	-0-		-0-	-0-	15	1	280	2	Y	-0-			-0-
12	311	N	311	-0-		-0-	-0-	15	1	296	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 77 RRCID -> 183461 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10034 - 10525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	554	-0-		-97	-0-	10	1	544	2	Y	-0-			-0-
02	532	N	529	-0-		-3	-0-	23	1	506	2	Y	-0-			-0-
03	570	N	570	-0-		-0-	-0-	30	1	540	2	Y	-0-			-0-
04	540	N	531	-0-		-9	-0-	28	1	503	2	Y	-0-			-0-
05	589	N	518	-0-		-71	-0-	29	1	489	2	Y	-0-			-0-
06	601	N	601	-0-		-0-	-0-	32	1	569	2	Y	-0-			-0-
07	558	N	541	-0-		-17	-0-	28	1	513	2	Y	-0-			-0-
08	599	N	599	-0-		-0-	-0-	31	1	568	2	Y	-0-			-0-
09	619	N	619	-0-		-0-	-0-	33	1	586	2	Y	-0-			-0-
10	622	N	622	-0-		-0-	-0-	32	1	590	2	Y	-0-			-0-
11	570	N	544	-0-		-26	-0-	27	1	517	2	Y	-0-			-0-
12	656	N	656	-0-		-0-	-0-	32	1	624	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 220 RRCID -> 183468 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9631 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5035	-0-	-483	-0-	251	1	4784	2	N	-0-					-0-
02	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	242	1	4575	2	N	-0-					-0-
03	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	250	1	4969	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4734	-0-	-276	-0-	223	1	4511	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	4941	-0-	-391	-0-	241	1	4700	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	4918	-0-	-242	-0-	245	1	4673	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	4941	-0-	-391	-0-	256	1	4685	2	N	-0-					-0-
08	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	268	1	4828	2	N	-0-					-0-
09	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	256	1	4695	2	N	-0-					-0-
10	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	277	1	5144	2	N	-0-					-0-
11	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	265	1	4826	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	5100	-0-	-15	-0-	261	1	4839	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN TRUST WELL #: 13 RRCID -> 183469 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 11305 PERF.10758 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	439	-0-	-26	-0-	8 1	1 9	430	2	N	1					1
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	17	1	379	2	N	-0-	1	1			-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	24	1	436	2	N	-0-					-0-
04	420	N	399	-0-	-21	-0-	21	1	378	2	N	-0-					-0-
05	434	N	402	-0-	-32	-0-	23	1	379	2	N	-0-					-0-
06	450	N	421	-0-	-29	-0-	22	1	399	2	N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	25	1	456	2	N	-0-					-0-
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	72	1	1313	2	N	-0-					-0-
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	33	1	588	2	N	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	33 1	1 9	603	2	N	1					1
11	510	N	439	-0-	-71	-0-	22	1	417	2	N	-0-	1	1			-0-
12	527	N	367	-0-	-160	-0-	18	1	349	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LA PERLA WELL #: 219 RRCID -> 183471 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9484 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	54	1	1032	2	N	-0-					-0-
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	50	1	951	2	N	-0-					-0-
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	53	1	1050	2	N	-0-					-0-
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	50	1	1018	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	54	1	1061	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	54	1	1026	2	N	-0-					-0-
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	58	1	1055	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	57	1	1034	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	54	1	1000	2	N	-0-					-0-
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	57	1	1066	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	862	-0-	-188	-0-	45	1	817	2	N	-0-					-0-
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	62	1	1159	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA B2 WELL #: 17 RRCID -> 183546 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8144 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 218 RRCID -> 183600 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8850 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	499	-0-	-28	-0-	25	1	474	2	N	-0-					-0-
02	476	N	455	-0-	-21	-0-	23	1	432	2	N	-0-					-0-
03	496	N	495	-0-	-1	-0-	24	1	471	2	N	-0-					-0-
04	480	N	448	-0-	-32	-0-	21	1	427	2	N	-0-					-0-
05	496	N	469	-0-	-27	-0-	23	1	446	2	N	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	23	1	437	2	N	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	24	1	440	2	N	-0-					-0-
08	465	N	439	-0-	-26	-0-	23	1	416	2	N	-0-					-0-
09	450	N	408	-0-	-42	-0-	21	1	387	2	N	-0-					-0-
10	465	N	431	-0-	-34	-0-	22	1	409	2	N	-0-					-0-
11	420	N	415	-0-	-5	-0-	22	1	393	2	N	-0-					-0-
12	434	N	406	-0-	-28	-0-	21	1	385	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 93 RRCID -> 183838 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9346 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 61 RRCID -> 183841 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10810 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	388	-0-	-15	-0-	7	1	381	2	Y	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	21	1	473	2	Y	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	27	1	485	2	Y	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	26	1	470	2	Y	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	33	1	551	2	Y	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	32	1	577	2	Y	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	22	1	393	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	44	1	793	2	Y	-0-					-0-
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	36	1	639	2	Y	-0-					-0-
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	35	1	638	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	584	-0-	-226	-0-	29	1	555	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	683	-0-	-30	-0-	33	1	650	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 70 RRCID -> 184036 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11388 PERF.10898 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	11	1	596	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	520	-0-	-12	-0-	22	1	497	2	Y	1					1
							1	9									
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	42	1	761	2	Y	-0-					1
04	600	N	578	-0-	-22	-0-	31	1	547	2	Y	-0-					1
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	35	1	594	2	Y	-0-					1
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	42	1	765	2	Y	1					2
							1	9									
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	39	1	702	2	Y	-0-					2
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	41	1	751	2	Y	-0-					2
09	810	N	588	-0-	-222	-0-	31	1	557	2	Y	-0-					2
10	744	N	624	-0-	-120	-0-	33	1	591	2	Y	-0-					2
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	67	1	1274	2	Y	-0-					2
12	3100	N	3768	-0-	668	668	183	1	3584	2	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BRUNI RANCH WELL #: 62 RRCID -> 184355 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10512 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	180	-0-	-37	-0-	3	1	177	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	280	2	Y	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	389	2	Y	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	16	1	268	2	Y	1					1
							1	9									
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	259	2	Y	-0-					1
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					1
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	290	2	Y	-0-					1
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	Y	-0-					1
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	Y	-0-					1
11	300	N	152	-0-	-148	-0-	8	1	144	2	Y	-0-					1
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	9	1	173	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT MARTIN C WELL #: 1 RRCID -> 184443 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9090 - 96226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	Y	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	2	Y	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	333	2	Y	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	2	Y	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	311	2	Y	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	291	2	Y	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	2	Y	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	245	2	Y	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	227	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	212	-0-	-36	-0-	11	1	201	2	Y	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	2	Y	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	290	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT MARTIN C WELL #: 2 RRCID -> 185463 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9174 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	22	1	437	2	Y	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	18	1	343	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	34	1	608	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	34	1	626	2	Y	-0-					-0-
10	493	X	493	-0-	-0-	-0-	25	1	468	2	Y	-0-					-0-
11	698	X	698	-0-	-0-	-0-	36	1	662	2	Y	-0-					-0-
12	682	X	664	-0-	-18	-0-	34	1	630	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN TRUST B WELL #: 11 RRCID -> 185482 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10238 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	12	1	647	2	N	1					1
							1	9									
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	25	1	553	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	28	1	509	2	N	-0-					1
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	32	1	579	2	N	-0-					1
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	38	1	641	2	N	-0-					1
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	26	1	464	2	N	-0-					1
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	22	1	397	2	N	-0-					1
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	41	1	742	2	N	-0-					1
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	18	1	314	2	N	-0-					1
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	29	1	526	2	N	-0-					1
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	311	2	N	-0-	1	1			-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 27 RRCID -> 185680 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11306 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	293	-0-	-48	-0-	15	1	278	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	130	-0-	-178	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	274	-0-	-36	-0-	13	1	261	2	Y	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	11	1	207	2	Y	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	375	2	Y	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	30	1	532	2	Y	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	20	1	359	2	Y	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	2	Y	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	277	2	Y	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 63 RRCID -> 185696 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10291 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	20	1	1072	2	Y	1					1
							1	9									
02	924	N	716	-0-	-208	-0-	31	1	685	2	Y	-0-					1
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	61	1	1094	2	Y	1					2
							1	9									
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	64	1	1138	2	Y	-0-					2
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	65	1	1087	2	Y	1					3
							1	9									
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	57	1	1032	2	Y	-0-					3
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	58	1	1045	2	Y	-0-					3
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	57	1	1032	2	Y	-0-					3
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	55	1	991	2	Y	-0-					3
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	61	1	1104	2	Y	1					4
							1	9									
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	55	1	1051	2	Y	-0-					4
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	58	1	1129	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 13,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HEIN TRUST WELL #: 12 RRCID -> 186067 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10764 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 56 RRCID -> 186612 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	61	1	1164	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	798	-0-	-238	-0-	40	1	758	2	N	-0-					-0-
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	58	1	1145	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1036	-0-	-74	-0-	49	1	987	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	56	1	1091	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	865	-0-	-245	-0-	43	1	822	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	973	-0-	-50	-0-	50	1	923	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	892	-0-	-255	-0-	47	1	845	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	77	1	1423	2	N	-0-					-0-
10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	98	1	1820	2	N	-0-					-0-
11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	103	1	1879	2	N	-0-					-0-
12	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	126	1	2345	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 82 RRCID -> 186728 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 11027

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	285	X	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	2	Y	-0-					-0-
03	14	X	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	300	X	256	-0-	-44	-0-	13	1	243	2	Y	-0-					-0-
07	310	X	33	-0-	-277	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
08	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
09	270	X	100	-0-	-170	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT MARTIN A WELL #: 18 RRCID -> 186733 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 9660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	27	-0-	-128	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	N	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	8	1	141	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 225 RRCID -> 186782 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9033 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYE, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 186791 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7849 - 7859

01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	N	-0-					-0-
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	39	1	777	2	N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	27	1	551	2	N	-0-					-0-
05	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	750	N	690	-0-	-60	-0-	34	1	656	2	N	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	38	1	690	2	N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	N	-0-					-0-
09	690	N	213	-0-	-477	-0-	11	1	202	2	N	-0-					-0-
10	713	N	161	-0-	-552	-0-	8	1	153	2	N	-0-					-0-
11	150	N	68	-0-	-82	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	10	1	186	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 223 RRCID -> 186792 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9414 - 9573

01	1302	N	763	-0-	-539	-0-	38	1	725	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	684	-0-	-464	-0-	34	1	650	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1018	-0-	-191	-0-	49	1	969	2	N	-0-					-0-
04	750	N	553	-0-	-197	-0-	26	1	527	2	N	-0-					-0-
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	64	1	1253	2	N	-0-					-0-
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	54	1	1024	2	N	-0-					-0-
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	59	1	1085	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	926	-0-	-376	-0-	49	1	877	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	38	-0-	-1042	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	56	1	1042	2	N	-0-					-0-
11	900	N	186	-0-	-714	-0-	10	1	176	2	N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 43 RRCID -> 186879 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11944 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	2	1	105	2	Y	-0-			-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-			-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-			-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-			-0-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	2	Y	-0-			-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-			-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-			-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-			-0-
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	5	1	87	2	Y	-0-			-0-
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	5	1	93	2	Y	-0-			-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-			-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 92 RRCID -> 187268 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11082 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	53	1	1006	2	Y	1			1
							1	9							
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	51	1	965	2	Y	1			2
							1	9							
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	52	1	1035	2	Y	-0-			2
04	1020	N	708	-0-	-312	-0-	33	1	675	2	Y	-0-			2
05	1116	N	972	-0-	-144	-0-	47	1	924	2	Y	1			3
							1	9							
06	1020	N	945	-0-	-75	-0-	47	1	898	2	Y	-0-			3
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	42	1	764	2	Y	-0-			3
08	961	N	909	-0-	-52	-0-	48	1	861	2	Y	-0-			3
09	960	N	870	-0-	-90	-0-	45	1	825	2	Y	-0-			3
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	44	1	809	2	Y	1			4
							1	9							
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	46	1	842	2	Y	-0-			4
12	899	N	847	-0-	-52	-0-	43	1	804	2	Y	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 10,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BRUNI RANCH WELL #: 89 RRCID -> 187277 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10766 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-			-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-			-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-			-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-			-0-
12	155	N	58	-0-	-97	-0-	3	1	55	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DYE, J. D. WELL #: 10 RRCID -> 187474 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8170 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5614	-0-	-245	-0-	280	1	5334	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	5024	-0-	-212	-0-	253	1	4771	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	5451	-0-	-191	-0-	261	1	5190	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	5229	-0-	-231	-0-	247	1	4982	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	4768	-0-	-874	-0-	233	1	4535	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	2644	-0-	-2786	-0-	132	1	2512	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	4866	-0-	-683	-0-	252	1	4614	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	4950	-0-	-258	-0-	260	1	4690	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	4786	-0-	-434	-0-	247	1	4539	2	N	-0-					-0-
10	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	251	1	4657	2	N	-0-					-0-
11	4800	X	4760	-0-	-40	-0-	247	1	4513	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	4657	-0-	-303	-0-	238	1	4419	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN TRUST WELL #: 16 RRCID -> 187488 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 11384 PERF.10434 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 188006 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	2	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	68	1	1217	2	N	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	38	1	628	2	N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	28	1	500	2	N	-0-					-0-
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	48	1	870	2	N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	N	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	272	2	N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	N	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	20	1	389	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 222 RRCID -> 188046 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES WELL #: 23 RRCID -> 188139 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10141 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	76	1	1457	2	N	-0-					-0-
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	71	1	1336	2	N	-0-					-0-
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	74	1	1478	2	N	-0-					-0-
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	71	1	1437	2	N	-0-					-0-
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	76	1	1487	2	N	-0-					-0-
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	74	1	1423	2	N	-0-					-0-
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	80	1	1458	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1528	-0-	-22	-0-	80	1	1448	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1473	-0-	-27	-0-	76	1	1397	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1543	-0-	-7	-0-	79	1	1464	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1412	-0-	-58	-0-	73	1	1339	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1391	-0-	-128	-0-	71	1	1320	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,945 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 36 RRCID -> 188530 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10745 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 78 RRCID -> 188857 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11039 - 11075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, W.M. WELL #: 57 RRCID -> 188858 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9142 - 9384

01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	77	1	1475	2	N	-0-					-0-
02	1372 N	1352	-0-	-20	-0-	68	1	1284	2	N	-0-					-0-
03	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	71	1	1420	2	N	-0-					-0-
04	1500 N	1442	-0-	-58	-0-	68	1	1374	2	N	-0-					-0-
05	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	74	1	1439	2	N	-0-					-0-
06	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	76	1	1453	2	N	-0-					-0-
07	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	79	1	1449	2	N	-0-					-0-
08	1519 N	1252	-0-	-267	-0-	66	1	1186	2	N	-0-					-0-
09	1500 N	1176	-0-	-324	-0-	61	1	1115	2	N	-0-					-0-
10	1519 N	1354	-0-	-165	-0-	69	1	1285	2	N	-0-					-0-
11	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	66	1	1198	2	N	-0-					-0-
12	1209 N	1151	-0-	-58	-0-	59	1	1092	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 228 RRCID -> 189240 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8700 - 9124

01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	55	1	1048	2	N	-0-					-0-
02	1036 N	913	-0-	-123	-0-	46	1	867	2	N	-0-					-0-
03	993 N	993	-0-	-0-	-0-	48	1	945	2	N	-0-					-0-
04	1080 N	1037	-0-	-43	-0-	49	1	988	2	N	-0-					-0-
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	53	1	1042	2	N	-0-					-0-
06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	55	1	1043	2	N	-0-					-0-
07	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	57	1	1050	2	N	-0-					-0-
08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	60	1	1087	2	N	-0-					-0-
09	1110 N	1019	-0-	-91	-0-	53	1	966	2	N	-0-					-0-
10	1116 N	980	-0-	-136	-0-	50	1	930	2	N	-0-					-0-
11	1110 N	1022	-0-	-88	-0-	53	1	969	2	N	-0-					-0-
12	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	58	1	1079	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 88 RRCID -> 189396 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10628 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1522	-0-	-183	-0-	28	1	1494	2	Y	-0-			-0-
02	1456	N	1403	-0-	-53	-0-	60	1	1343	2	Y	-0-			-0-
03	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	82	1	1462	2	Y	-0-			-0-
04	1470	N	1448	-0-	-22	-0-	77	1	1371	2	Y	-0-			-0-
05	1550	N	1369	-0-	-181	-0-	77	1	1292	2	Y	-0-			-0-
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	86	1	1553	2	Y	-0-			-0-
07	1488	N	1308	-0-	-180	-0-	69	1	1239	2	Y	-0-			-0-
08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	89	1	1612	2	Y	-0-			-0-
09	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	93	1	1671	2	Y	-0-			-0-
10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	82	1	1481	2	Y	-0-			-0-
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	78	1	1491	2	Y	-0-			-0-
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	81	1	1586	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 87 RRCID -> 189402 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10281 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	9	1	514	2	Y	-0-			-0-
02	364	N	355	-0-	-9	-0-	15	1	340	2	Y	-0-			-0-
03	403	N	381	-0-	-22	-0-	20	1	361	2	Y	-0-			-0-
04	390	N	365	-0-	-25	-0-	19	1	346	2	Y	-0-			-0-
05	403	N	372	-0-	-31	-0-	21	1	351	2	Y	-0-			-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	22	1	388	2	Y	-0-			-0-
07	372	N	353	-0-	-19	-0-	19	1	334	2	Y	-0-			-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	20	1	369	2	Y	-0-			-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	23	1	418	2	Y	-0-			-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	25	1	449	2	Y	-0-			-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	24	1	456	2	Y	-0-			-0-
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	25	1	495	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 230 RRCID -> 189671 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8744 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1657	-0-	-141	-0-	83	1	1574	2	N	-0-			-0-
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	79	1	1496	2	N	-0-			-0-
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	99	1	1961	2	N	-0-			-0-
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	91	1	1845	2	N	-0-			-0-
05	1736	N	322	-0-	-1414	-0-	16	1	306	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	7259	-0-	4259	4259	361	1	6898	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	6608	-0-	3508	7767	342	1	6266	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	4938	-0-	1838	9605	260	1	4678	2	N	-0-			-0-
09	13400	X	3795	-0-	-9605	-0-	196	1	3599	2	N	-0-			-0-
10	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	173	1	3211	2	N	-0-			-0-
11	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	144	1	2624	2	N	-0-			-0-
12	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	129	1	2384	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 232 RRCID -> 190005 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8170 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	695	-0-	-80	-0-	35	1	660	2	N	-0-					-0-
02	756	N	701	-0-	-55	-0-	35	1	666	2	N	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	39	1	780	2	N	-0-					-0-
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	39	1	784	2	N	-0-					-0-
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	39	1	757	2	N	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	37	1	713	2	N	-0-					-0-
07	806	N	794	-0-	-12	-0-	41	1	753	2	N	-0-					-0-
08	806	N	760	-0-	-46	-0-	40	1	720	2	N	-0-					-0-
09	750	N	718	-0-	-32	-0-	37	1	681	2	N	-0-					-0-
10	806	N	681	-0-	-125	-0-	35	1	646	2	N	-0-					-0-
11	750	N	628	-0-	-122	-0-	33	1	595	2	N	-0-					-0-
12	744	N	740	-0-	-4	-0-	38	1	702	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES WELL #: 24 RRCID -> 190022 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8888 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	239	1	4553	2	N	8					8
							9	9									
02	4424	X	4273	-0-	-151	-0-	215	1	4057	2	N	1	4	1			5
							1	9									
03	4898	X	4786	-0-	-112	-0-	229	1	4557	2	N	-0-					5
04	4740	X	4597	-0-	-143	-0-	217	1	4379	2	N	1					6
							1	9									
05	4805	X	4730	-0-	-75	-0-	231	1	4499	2	N	-0-					6
06	4650	X	4549	-0-	-101	-0-	226	1	4323	2	N	-0-	1	1			5
07	4743	X	4528	-0-	-215	-0-	235	1	4293	2	N	-0-					5
08	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	254	1	4576	2	N	-0-					5
09	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	239	1	4398	2	N	-0-					5
10	4743	X	4742	-0-	-1	-0-	242	1	4499	2	N	1					6
							1	9									
11	4680	X	4515	-0-	-165	-0-	235	1	4280	2	N	-0-	4	1			2
12	4836	X	4438	-0-	-398	-0-	227	1	4211	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 55,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LA PERLA WELL #: 231 RRCID -> 190024 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8141 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	44	1	836	2	N	-0-					-0-
02	840	N	824	-0-	-16	-0-	41	1	783	2	N	-0-					-0-
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	44	1	877	2	N	-0-					-0-
04	840	N	828	-0-	-12	-0-	39	1	789	2	N	-0-					-0-
05	899	N	897	-0-	-2	-0-	44	1	853	2	N	-0-					-0-
06	840	N	825	-0-	-15	-0-	41	1	784	2	N	-0-					-0-
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	47	1	862	2	N	-0-					-0-
08	899	N	872	-0-	-27	-0-	46	1	826	2	N	-0-					-0-
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	44	1	802	2	N	-0-					-0-
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	48	1	891	2	N	-0-					-0-
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	45	1	818	2	N	-0-					-0-
12	888	N	888	-0-	-0-	-0-	45	1	843	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 234 RRCID -> 190616 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3302	-0-	-46	-0-	164	1	3131	2	Y	6					6
							7	9									
02	2912	X	2839	-0-	-73	-0-	143	1	2696	2	Y	-0-	3	1			3
03	3255	X	3208	-0-	-47	-0-	154	1	3054	2	Y	-0-					3
04	3210	X	3118	-0-	-92	-0-	147	1	2970	2	Y	1					4
							1	9									
05	3317	X	3184	-0-	-133	-0-	155	1	3029	2	Y	-0-					4
06	3210	X	3180	-0-	-30	-0-	158	1	3022	2	Y	-0-	1	1			3
07	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	165	1	3017	2	Y	-0-					3
08	3193	X	3132	-0-	-61	-0-	165	1	2967	2	Y	-0-					3
09	3180	X	3040	-0-	-140	-0-	157	1	2883	2	Y	-0-					3
10	3286	X	3014	-0-	-272	-0-	154	1	2859	2	Y	1					4
							1	9									
11	3180	X	3017	-0-	-163	-0-	157	1	2860	2	Y	-0-	3	1			1
12	3193	X	3088	-0-	-105	-0-	158	1	2930	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 37,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LA PERLA WELL #: 233 RRCID -> 190648 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 8042 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	169	1	3216	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2903	-0-	-65	-0-	146	1	2757	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	3213	-0-	-73	-0-	154	1	3059	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	3033	-0-	-237	-0-	143	1	2890	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	3128	-0-	-251	-0-	153	1	2975	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	3236	-0-	-34	-0-	161	1	3075	2	N	-0-					-0-
07	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	173	1	3169	2	N	-0-					-0-
08	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	168	1	3019	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	3036	-0-	-204	-0-	157	1	2879	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	3222	-0-	-126	-0-	165	1	3057	2	N	-0-					-0-
11	3240	X	2939	-0-	-301	-0-	153	1	2786	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	2475	-0-	-873	-0-	127	1	2348	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYE, J.D. WELL #: 12 RRCID -> 191696 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7936 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	76	1	1448	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	69	1	1303	2	N	-0-					-0-
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	73	1	1452	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1326	-0-	-144	-0-	63	1	1263	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1429	-0-	-90	-0-	70	1	1359	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1314	-0-	-96	-0-	65	1	1249	2	N	-0-					-0-
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	75	1	1364	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	75	1	1343	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1277	-0-	-43	-0-	66	1	1211	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	68	1	1266	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	1288	-0-	-92	-0-	67	1	1221	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	68	1	1262	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST WELL #: 15 RRCID -> 191861 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 11514 PERF.10104 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	12	1	634	2	N	1					1
							1	9									
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	21	1	470	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	27	1	492	2	N	-0-					1
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	34	1	617	2	N	-0-					1
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	33	1	548	2	N	-0-					1
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	32	1	576	2	N	-0-					1
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	37	1	669	2	N	-0-					1
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	51	1	935	2	N	-0-					1
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	43	1	768	2	N	-0-					1
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	40	1	735	2	N	-0-					1
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	29	1	555	2	N	-0-	1	1			-0-
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	37	1	732	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LA PERLA WELL #: 236 RRCID -> 192348 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 9111 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	283	1	5401	2	N	-0-					-0-
02	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	255	1	4821	2	N	-0-					-0-
03	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	265	1	5267	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	5371	-0-	-119	-0-	253	1	5118	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	5524	-0-	-149	-0-	270	1	5254	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5456	-0-	-34	-0-	271	1	5185	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	5557	-0-	-54	-0-	288	1	5269	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	5416	-0-	-102	-0-	285	1	5131	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	5234	-0-	-226	-0-	270	1	4964	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	5568	-0-	-74	-0-	285	1	5283	2	N	-0-					-0-
11	5460	X	5241	-0-	-219	-0-	272	1	4969	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	5310	-0-	-239	-0-	272	1	5038	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 237 RRCID -> 192362 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8686 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	900	-0-	-92	-0-	45	1	853	2	Y	2					2
							2	9									
02	896	N	891	-0-	-5	-0-	45	1	846	2	Y	-0-	1	1			1
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	49	1	974	2	Y	-0-					1
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	45	1	915	2	Y	-0-					1
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	49	1	946	2	Y	-0-					1
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	49	1	944	2	Y	-0-					1
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	52	1	944	2	Y	-0-					1
08	992	N	973	-0-	-19	-0-	51	1	922	2	Y	-0-					1
09	990	N	919	-0-	-71	-0-	47	1	872	2	Y	-0-					1
10	992	N	985	-0-	-7	-0-	50	1	935	2	Y	-0-					1
11	930	N	923	-0-	-7	-0-	48	1	875	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	961	N	923	-0-	-38	-0-	47	1	876	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 235 RRCID -> 192419 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8648 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	56	1	1064	2	Y	2					2
							2	9									
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	52	1	989	2	Y	-0-	1	1			1
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	54	1	1078	2	Y	-0-					1
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	55	1	1117	2	Y	-0-					1
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	63	1	1222	2	Y	-0-					1
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	62	1	1181	2	Y	-0-					1
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	61	1	1122	2	Y	-0-					1
08	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	62	1	1109	2	Y	-0-					1
09	1230	N	1105	-0-	-125	-0-	57	1	1048	2	Y	-0-					1
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	61	1	1132	2	Y	-0-					1
11	1140	N	1092	-0-	-48	-0-	57	1	1035	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	55	1	1020	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 13,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SPEAR, IRENE L. WELL #: 4 RRCID -> 192471 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8835 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	337	2	N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	277	2	N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	331	2	N	-0-					-0-
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	15	1	303	2	N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	17	1	329	2	N	-0-					-0-
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	16	1	299	2	N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	17	1	315	2	N	-0-					-0-
08	341	N	315	-0-	-26	-0-	17	1	298	2	N	-0-					-0-
09	330	N	258	-0-	-72	-0-	13	1	245	2	N	-0-					-0-
10	341	N	338	-0-	-3	-0-	17	1	321	2	N	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	17	1	306	2	N	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	16	1	288	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 229 RRCID -> 192937 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8853 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 238 RRCID -> 193924 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8170 - 9013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	82	1	1564	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1500	-0-	-40	-0-	75	1	1425	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	79	1	1565	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	76	1	1544	2	N	-0-					-0-
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	82	1	1605	2	N	-0-					-0-
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	83	1	1576	2	N	-0-					-0-
07	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	90	1	1641	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1630	-0-	-44	-0-	86	1	1544	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1550	-0-	-100	-0-	80	1	1470	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1639	-0-	-97	-0-	84	1	1555	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1541	-0-	-49	-0-	80	1	1461	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1554	-0-	-58	-0-	80	1	1474	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 242 RRCID -> 194551 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	78	1	1491	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	73	1	1383	2	N	-0-					-0-
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	79	1	1569	2	N	-0-					-0-
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	74	1	1497	2	N	-0-					-0-
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	78	1	1519	2	N	-0-					-0-
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	76	1	1458	2	N	-0-					-0-
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	81	1	1487	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	83	1	1487	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1477	-0-	-53	-0-	76	1	1401	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	79	1	1463	2	N	-0-					-0-
11	1530	N	1428	-0-	-102	-0-	74	1	1354	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1480	-0-	-39	-0-	76	1	1404	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 241 RRCID -> 195177 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8360 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	27	1	511	2	N	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	361	2	N	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	26	1	513	2	N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	2	N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST WELL #: 18 RRCID -> 195270 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11190 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	5	1	290	2	N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	2	N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223	2	N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	2	N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	2	N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	2	N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	2	N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	2	N	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	302	2	N	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 101 RRCID -> 195783 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11587 PERF.10530 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	874	-0-	-273	-0-	16	1	857	2	Y	1					1
							1	9									
02	812	N	806	-0-	-6	-0-	35	1	771	2	Y	-0-					1
03	961	N	893	-0-	-68	-0-	47	1	846	2	Y	-0-					1
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	51	1	914	2	Y	1					2
							1	9									
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	51	1	861	2	Y	-0-					2
06	870	N	861	-0-	-9	-0-	45	1	816	2	Y	-0-					2
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	76	1	1372	2	Y	-0-					2
08	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	65	1	1185	2	Y	1					3
							1	9									
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	51	1	914	2	Y	-0-					3
10	3100	N	3184	-0-	84	84	166	1	3017	2	Y	1					4
							1	9									
11	3000	N	4809	-0-	1809	1893	240	1	4569	2	Y	-0-					4
12	3100	N	3522	-0-	422	2315	171	1	3350	2	Y	1					5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 20,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MARTINEZ, E. T. WELL #: 8 RRCID -> 196843 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	59	1	1129	2	N	-0-					-0-
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	54	1	1016	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	55	1	1088	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1043	-0-	-97	-0-	49	1	994	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	56	1	1098	2	N	-0-					-0-
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	54	1	1036	2	N	-0-					-0-
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	59	1	1074	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	57	1	1035	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	1055	-0-	-25	-0-	54	1	1001	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	892	-0-	-255	-0-	46	1	846	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	847	-0-	-203	-0-	44	1	803	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	844	-0-	-241	-0-	43	1	801	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA B2 WELL #: 21 RRCID -> 196859 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8963 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	68	1	1297	2	N	2					2
							2	9									
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	60	1	1142	2	N	-0-	1	1			1
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	64	1	1269	2	N	-0-					1
04	1320	N	1280	-0-	-40	-0-	60	1	1219	2	N	1					2
							1	9									
05	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	62	1	1214	2	N	-0-					2
06	1230	N	1204	-0-	-26	-0-	60	1	1144	2	N	-0-	1	1			1
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	64	1	1177	2	N	-0-					1
08	1271	N	1203	-0-	-68	-0-	63	1	1140	2	N	-0-					1
09	1200	N	1179	-0-	-21	-0-	61	1	1118	2	N	-0-					1
10	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	61	1	1133	2	N	1					2
							1	9									
11	1170	N	1091	-0-	-79	-0-	57	1	1034	2	N	-0-	1	1			1
12	1209	N	1121	-0-	-88	-0-	57	1	1064	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 14,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BMT-FNB WELL #: 6 RRCID -> 197582 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9496 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	204	-0-	-168	-0-	10	1	194	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	104	-0-	-92	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	132	-0-	-85	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		163	-0-	163	163	8	1	155	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		146	-0-	146	309	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		155	-0-	155	464	8	1	147	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		142	-0-	142	606	7	1	135	2	Y	-0-					-0-
08	737	X	131	-0-	-606	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					-0-
09	68	X	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	59	-0-	-96	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	78	-0-	-42	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 102 RRCID -> 198908 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11168 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1947	-0-	-316	-0-	97	1	1848	2	Y	2					2
							2	9									
02	2100	N	1719	-0-	-381	-0-	86	1	1632	2	Y	1					3
							1	9									
03	2201	N	2196	-0-	-5	-0-	105	1	2090	2	Y	1					4
							1	9									
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	93	1	1886	2	Y	-0-					4
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	99	1	1922	2	Y	1					5
							1	9									
06	2040	N	1885	-0-	-155	-0-	94	1	1790	2	Y	1					6
							1	9									
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	105	1	1918	2	Y	-0-					6
08	2015	N	1811	-0-	-204	-0-	95	1	1716	2	Y	-0-					6
09	1890	N	1635	-0-	-255	-0-	84	1	1550	2	Y	1					7
							1	9									
10	2015	N	1918	-0-	-97	-0-	98	1	1820	2	Y	-0-					7
11	1740	N	1703	-0-	-37	-0-	89	1	1614	2	Y	-0-					7
12	1705	N	1429	-0-	-276	-0-	73	1	1355	2	Y	1					8
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 22,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA B1 WELL #: 19 RRCID -> 198929 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7958 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	23	1	431	2	N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	32	1	589	2	N	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	23	1	423	2	N	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	23	1	426	2	N	-0-					-0-
10	372	N	371	-0-	-1	-0-	19	1	352	2	N	-0-					-0-
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	22	1	396	2	N	-0-					-0-
12	372	N	355	-0-	-17	-0-	18	1	337	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, WM WELL #: 59 RRCID -> 198931 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9608 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	43	1	828	2	N	-0-					-0-
02	728	N	716	-0-	-12	-0-	36	1	680	2	N	-0-					-0-
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	41	1	808	2	N	-0-					-0-
04	780	N	763	-0-	-17	-0-	36	1	727	2	N	-0-					-0-
05	806	N	675	-0-	-131	-0-	33	1	642	2	N	-0-					-0-
06	780	N	567	-0-	-213	-0-	28	1	539	2	N	-0-					-0-
07	744	N	612	-0-	-132	-0-	32	1	580	2	N	-0-					-0-
08	682	N	424	-0-	-258	-0-	22	1	402	2	N	-0-					-0-
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	30	1	556	2	N	-0-					-0-
10	620	N	357	-0-	-263	-0-	18	1	339	2	N	-0-					-0-
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	32	1	584	2	N	-0-					-0-
12	620	N	501	-0-	-119	-0-	26	1	475	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 243 RRCID -> 199588 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8532 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	95	1	1810	2	N	-0-					-0-
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	83	1	1559	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1675	-0-	-216	-0-	80	1	1595	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1625	-0-	-205	-0-	77	1	1548	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1470	-0-	-359	-0-	72	1	1398	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1428	-0-	-132	-0-	71	1	1357	2	N	-0-					-0-
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	91	1	1662	2	N	-0-					-0-
08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	87	1	1574	2	N	-0-					-0-
09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	81	1	1493	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1673	-0-	-94	-0-	86	1	1587	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1574	-0-	-46	-0-	82	1	1492	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1533	-0-	-79	-0-	78	1	1455	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 62 RRCID -> 199624 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9843 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 103 RRCID -> 199944 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11244 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	28	1	542	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	443	-0-	-33	-0-	22	1	420	2	Y	1					1
							1	9									
03	620	N	443	-0-	-177	-0-	21	1	422	2	Y	-0-					1
04	540	N	481	-0-	-59	-0-	23	1	458	2	Y	-0-					1
05	496	N	494	-0-	-2	-0-	24	1	470	2	Y	-0-					1
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	24	1	461	2	Y	-0-					1
07	465	N	416	-0-	-49	-0-	22	1	394	2	Y	-0-					1
08	496	N	394	-0-	-102	-0-	21	1	372	2	Y	1					2
							1	9									
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	29	1	537	2	Y	-0-					2
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	67	1	1235	2	Y	-0-					2
11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	104	1	1892	2	Y	-0-					2
12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	105	1	1952	2	Y	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PUIG KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202145 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8189 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 244 RRCID -> 203566 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9357 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	59	1	1117	2	N	-0-					-0-
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	53	1	1010	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	56	1	1115	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1128	-0-	-12	-0-	53	1	1075	2	N	-0-					-0-
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	59	1	1153	2	N	-0-					-0-
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	56	1	1075	2	N	-0-					-0-
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	60	1	1095	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	58	1	1040	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1090	-0-	-50	-0-	56	1	1034	2	N	-0-					-0-
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	59	1	1089	2	N	-0-					-0-
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	57	1	1031	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	56	1	1030	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 247 RRCID -> 203604 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9023 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	75	1	1429	2	N	-0-					-0-
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	67	1	1275	2	N	-0-					-0-
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	71	1	1411	2	N	-0-					-0-
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	67	1	1355	2	N	-0-					-0-
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	71	1	1383	2	N	-0-					-0-
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	70	1	1334	2	N	-0-					-0-
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	76	1	1387	2	N	-0-					-0-
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	75	1	1352	2	N	-0-					-0-
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	70	1	1292	2	N	-0-					-0-
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	74	1	1374	2	N	-0-					-0-
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	71	1	1299	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	69	1	1276	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 246 RRCID -> 204204 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8856 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	67	1	1270	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1126	-0-	-50	-0-	57	1	1069	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	58	1	1160	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1056	-0-	-234	-0-	50	1	1006	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	838	-0-	-402	-0-	41	1	797	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	720	-0-	-420	-0-	36	1	684	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	869	-0-	-154	-0-	45	1	824	2	N	-0-					-0-
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	47	1	853	2	N	-0-					-0-
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	60	1	1093	2	N	-0-					-0-
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	63	1	1162	2	N	-0-					-0-
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	60	1	1095	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	60	1	1109	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 249 RRCID -> 204405 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9446 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	26	-0-	-64	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 248 RRCID -> 204592 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9088 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2218	-0-	-76	-0-	110 4	1 9	2104	2	Y	4					4
02	2100	N	1982	-0-	-118	-0-	100	1	1882	2	Y	-0-	2	1			2
03	2263	N	2056	-0-	-207	-0-	98	1	1958	2	Y	-0-					2
04	2160	N	2085	-0-	-75	-0-	98 1	1 9	1986	2	Y	1					3
05	2201	N	2163	-0-	-38	-0-	106	1	2057	2	Y	-0-					3
06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	99	1	1892	2	Y	-0-					3
07	2046	N	1571	-0-	-475	-0-	81	1	1490	2	Y	-0-					3
08	2170	N	1337	-0-	-833	-0-	70	1	1267	2	Y	-0-					3
09	1980	N	999	-0-	-981	-0-	52	1	947	2	Y	-0-					3
10	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	102	1	1898	2	Y	-0-					3
11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	95	1	1728	2	Y	-0-	2	1			1
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	86	1	1600	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 21,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MARTINEZ, MERCURIO G.U. WELL #: 5 RRCID -> 207004 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7115 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	995	-0-	-90	-0-	86	1	909	2	Y	-0-					1
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	64	1	913	2	Y	-0-					1
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	61	1	848	2	Y	-0-					1
04	960	N	908	-0-	-52	-0-	60	1	848	2	Y	-0-					1
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	47	1	1091	2	Y	-0-					1
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	40	1	1307	2	Y	-0-					1
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	31	1	1176	2	Y	-0-					1
08	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	39	1	1020	2	Y	-0-					1
09	1140	N	964	-0-	-176	-0-	32	1	932	2	Y	-0-					1
10	1209	N	929	-0-	-280	-0-	23	1	906	2	Y	-0-					1
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	26	1	1111	2	Y	-0-					1
12	992	N	982	-0-	-10	-0-	15	1	967	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 12,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, E.C. WELL #: 5 RRCID -> 208266 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7156 - 7166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	112	1	1674	2	N	-0-			72
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	77	1	1238	2	N	-0-			72
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	84	1	1367	2	N	11			83
							12	9							
04	1740	N	1441	-0-	-299	-0-	80	1	1315	2	N	42			125
							46	9							
05	1457	N	619	-0-	-838	-0-	32	1	574	2	N	12			137
							13	9							
06	1410	N	530	-0-	-880	-0-	29	1	499	2	N	2			139
							2	9							
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	59	1	1606	2	N	3			142
							3	9							
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	39	1	901	2	N	-0-			142
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	44	1	1065	2	N	-0-			142
10	1674	N	1091	-0-	-583	-0-	35	1	1056	2	N	-0-			142
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	33	1	1025	2	N	-0-			142
12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	28	1	1418	2	N	-0-			142

TOTAL GAS PROD: 14,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

LA PERLA WELL #: 250 RRCID -> 208275 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 8994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	N	-0-			-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	N	-0-			-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	2	N	-0-			-0-
04	240	N	152	-0-	-88	-0-	7	1	145	2	N	-0-			-0-
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	11	1	218	2	N	-0-			-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	10	1	189	2	N	-0-			-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	N	-0-			-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	N	-0-			-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	N	-0-			-0-
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	10	1	187	2	N	-0-			-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	11	1	195	2	N	-0-			-0-
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	11	1	202	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCASKILL WELL #: 1 RRCID -> 209478 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 11474 PERF. 10272 - 10418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	29	1	558	2	N	-0-			-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	29	1	543	2	N	-0-			-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	30	1	599	2	N	-0-			-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	30	1	608	2	N	-0-			-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	34	1	666	2	N	-0-			-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	36	1	683	2	N	-0-			-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	34	1	625	2	N	-0-			-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	33	1	602	2	N	-0-			-0-
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	32	1	580	2	N	-0-			-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	33	1	606	2	N	-0-			-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	21	1	390	2	N	-0-			-0-
12	310	N	210	-0-	-100	-0-	11	1	199	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN, J.C. WELL #: 17 RRCID -> 210047 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9892 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	287	2	N	1					1
							1	9									
02	168	N	8	-0-	-160	-0-	8	2			N	-0-	1	1			-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	N	-0-					-0-
04	180	N	125	-0-	-55	-0-	6	1	119	2	N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-					-0-
06	180	N	95	-0-	-85	-0-	5	1	90	2	N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	2	N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	2	N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-					-0-
10	155	N	81	-0-	-74	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	4	1	71	2	N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CANALES WELL #: 25 RRCID -> 210413 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9090 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2723	-0-	-36	-0-	135	1	2582	2	N	5					5
							6	9									
02	2576	X	2444	-0-	-132	-0-	123	1	2321	2	N	-0-	2	1			3
03	2852	X	2752	-0-	-100	-0-	132	1	2620	2	N	-0-					3
04	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	127	1	2573	2	N	-0-					3
05	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	137	1	2660	2	N	-0-					3
06	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	131	1	2497	2	N	1	1	1			3
							1	9									
07	2635	N	2434	-0-	-201	-0-	126	1	2308	2	N	-0-					3
08	2790	N	2145	-0-	-645	-0-	113	1	2032	2	N	-0-					3
09	2640	N	2307	-0-	-333	-0-	119	1	2188	2	N	-0-					3
10	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	157	1	2922	2	N	-0-					3
11	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	136	1	2489	2	N	-0-	2	1			1
12	2387	N	2275	-0-	-112	-0-	116	1	2159	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 30,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MARTIN, J.C. WELL #: 18 RRCID -> 212482 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8684 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1684	-0-	-145	-0-	84	1	1597	2	N	3					3
							3	9									
02	1596	N	1537	-0-	-59	-0-	77	1	1460	2	N	-0-	1	1			2
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	81	1	1621	2	N	-0-					2
04	1620	N	1605	-0-	-15	-0-	76	1	1529	2	N	-0-					2
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	84	1	1628	2	N	-0-					2
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	79	1	1512	2	N	-0-					2
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	84	1	1540	2	N	-0-					2
08	1705	N	1608	-0-	-97	-0-	85	1	1523	2	N	-0-					2
09	1590	N	1546	-0-	-44	-0-	80	1	1466	2	N	-0-					2
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	87	1	1607	2	N	-0-					2
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	83	1	1520	2	N	-0-	1	1			1
12	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	81	1	1501	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 19,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, J.M. WELL #: 15 RRCID -> 213775 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8122 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1447	-0-	-196	-0-	70	1	1377	2	Y	-0-			-0-
02	1484	N	1445	-0-	-39	-0-	73	1	1372	2	Y	-0-			-0-
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	80	1	1600	2	Y	-0-			-0-
04	1410	N	1396	-0-	-14	-0-	65	1	1331	2	Y	-0-			-0-
05	1612	N	1131	-0-	-481	-0-	55	1	1076	2	Y	-0-			-0-
06	1620	N	1340	-0-	-280	-0-	65	1	1275	2	Y	-0-			-0-
07	1457	N	1347	-0-	-110	-0-	68	1	1279	2	Y	-0-			-0-
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	69	1	1278	2	Y	-0-			-0-
09	1350	N	1298	-0-	-52	-0-	67	1	1231	2	Y	-0-			-0-
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	67	1	1270	2	Y	-0-			-0-
11	1290	N	1046	-0-	-244	-0-	53	1	993	2	Y	-0-			-0-
12	1333	N	946	-0-	-387	-0-	47	1	899	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 105 RRCID -> 215946 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11308 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCASKILL WELL #: 31 RRCID -> 218479 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 11807 PERF.10784 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	59	1	1124	2	Y	-0-			-0-
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	58	1	1096	2	Y	-0-			-0-
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	61	1	1223	2	Y	-0-			-0-
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	57	1	1152	2	Y	-0-			-0-
05	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	59	1	1152	2	Y	-0-			-0-
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	61	1	1157	2	Y	-0-			-0-
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	63	1	1147	2	Y	-0-			-0-
08	1209	N	1022	-0-	-187	-0-	54	1	968	2	Y	-0-			-0-
09	1230	N	1040	-0-	-190	-0-	54	1	986	2	Y	-0-			-0-
10	1209	N	941	-0-	-268	-0-	48	1	893	2	Y	-0-			-0-
11	990	N	856	-0-	-134	-0-	44	1	812	2	Y	-0-			-0-
12	1085	N	945	-0-	-140	-0-	48	1	897	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL TR5 WELL #: 33 RRCID -> 220746 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10724 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	N	-0-			-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	N	-0-			-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	N	-0-			-0-
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	9	1	173	2	N	-0-			-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	9	1	175	2	N	-0-			-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	9	1	170	2	N	-0-			-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	10	1	174	2	N	-0-			-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	9	1	167	2	N	-0-			-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	9	1	157	2	N	-0-			-0-
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	9	1	164	2	N	-0-			-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	9	1	156	2	N	-0-			-0-
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	8	1	156	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCASKILL TR5 WELL #: 34 RRCID -> 221534 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2706	-0-	-146	-0-	135	1	2571	2	N	-0-			-0-
02	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	132	1	2489	2	N	-0-			-0-
03	2914	X	2834	-0-	-80	-0-	136	1	2698	2	N	-0-			-0-
04	2820	X	2340	-0-	-480	-0-	110	1	2230	2	N	-0-			-0-
05	2914	X	2547	-0-	-367	-0-	124	1	2423	2	N	-0-			-0-
06	2820	X	2632	-0-	-188	-0-	131	1	2501	2	N	-0-			-0-
07	2914	X	2493	-0-	-421	-0-	129	1	2364	2	N	-0-			-0-
08	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	144	1	2594	2	N	-0-			-0-
09	2640	X	2437	-0-	-203	-0-	126	1	2311	2	N	-0-			-0-
10	2728	X	2633	-0-	-95	-0-	135	1	2498	2	N	-0-			-0-
11	2640	X	2553	-0-	-87	-0-	133	1	2420	2	N	-0-			-0-
12	2728	X	2595	-0-	-133	-0-	133	1	2462	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 106 RRCID -> 222792 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10708 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	135	1	2579	2	Y	2			2
							2	9							
02	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	124	1	2350	2	Y	2			4
							2	9							
03	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	122	1	2436	2	Y	1			5
							1	9							
04	2640	N	2560	-0-	-80	-0-	121	1	2438	2	Y	1			6
							1	9							
05	2728	N	2593	-0-	-135	-0-	127	1	2465	2	Y	1			7
							1	9							
06	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	131	1	2498	2	Y	-0-			7
07	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	140	1	2556	2	Y	1			8
							1	9							
08	2604	N	2479	-0-	-125	-0-	130	1	2349	2	Y	-0-			8
09	2640	N	2381	-0-	-259	-0-	123	1	2257	2	Y	1			9
							1	9							
10	2697	N	2516	-0-	-181	-0-	129	1	2387	2	Y	-0-			9
11	2400	N	2314	-0-	-86	-0-	120	1	2194	2	Y	-0-			9
12	2449	N	2318	-0-	-131	-0-	119	1	2198	2	Y	1			10
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 30,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL TR7 WELL #: 32 RRCID -> 222817 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11032 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	109	1	2075	2	Y	-0-					-0-
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	93	1	1761	2	Y	-0-					-0-
03	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	111	1	2204	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1656	-0-	-444	-0-	78	1	1578	2	Y	-0-					-0-
05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	110	1	2142	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	1717	-0-	-443	-0-	85	1	1632	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1443	-0-	-169	-0-	75	1	1368	2	Y	-0-					-0-
08	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	131	1	2356	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1033	-0-	-677	-0-	53	1	980	2	Y	-0-					-0-
10	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	130	1	2411	2	Y	-0-					-0-
11	2370	N	1213	-0-	-1157	-0-	63	1	1150	2	Y	-0-					-0-
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	86	1	1602	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURRI, R. ETAL WELL #: 32 RRCID -> 223033 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	81	1	1577	2	N	3					15
							3	9									
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	78	1	1477	2	N	5					20
							6	9									
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	81	1	1609	2	N	-0-	20	1			-0-
04	1620	N	1600	-0-	-20	-0-	74	1	1526	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1669	-0-	-67	-0-	81	1	1584	2	N	4					4
							4	9									
06	1650	N	1623	-0-	-27	-0-	79	1	1544	2	N	-0-					4
07	1643	N	1623	-0-	-20	-0-	82	1	1539	2	N	2					6
							2	9									
08	1674	N	1615	-0-	-59	-0-	83	1	1532	2	N	-0-					6
09	1620	N	1583	-0-	-37	-0-	82	1	1501	2	N	-0-					6
10	1612	N	1473	-0-	-139	-0-	74	1	1399	2	N	-0-					6
11	1560	N	1472	-0-	-88	-0-	74	1	1398	2	N	-0-					6
12	1643	N	1434	-0-	-209	-0-	71	1	1363	2	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 19,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 39 RRCID -> 224682 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8624 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. ETAL WELL #: 33 RRCID -> 225603 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7818 - 7828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	26	1	517	2	N	-0-			-0-
02	504	N	493	-0-	-11	-0-	25	1	468	2	N	-0-			-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	25	1	506	2	N	-0-			-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	28	1	581	2	N	-0-			-0-
05	558	N	535	-0-	-23	-0-	26	1	509	2	N	-0-			-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	26	1	511	2	N	-0-			-0-
07	620	N	514	-0-	-106	-0-	26	1	488	2	N	-0-			-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	29	1	535	2	N	-0-			-0-
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	28	1	518	2	N	-0-			-0-
10	527	N	402	-0-	-125	-0-	20	1	382	2	N	-0-			-0-
11	540	N	483	-0-	-57	-0-	24	1	459	2	N	-0-			-0-
12	558	N	526	-0-	-32	-0-	26	1	500	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURRI-STATE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 227786 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7100 - 7918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	5167	-0-	-41	-0-	251	1	4916	2	N	-0-			-0-
02	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	237	1	4475	2	N	-0-			-0-
03	5208	X	4881	-0-	-327	-0-	234	1	4647	2	N	-0-			-0-
04	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	233	1	4807	2	N	-0-			-0-
05	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	256	1	4987	2	N	-0-			-0-
06	5040	X	4973	-0-	-67	-0-	242	1	4731	2	N	-0-			-0-
07	5208	X	5145	-0-	-63	-0-	261	1	4884	2	N	-0-			-0-
08	5239	X	5108	-0-	-131	-0-	262	1	4846	2	N	-0-			-0-
09	5070	X	5024	-0-	-46	-0-	259	1	4765	2	N	-0-			-0-
10	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	264	1	5013	2	N	-0-			-0-
11	4980	X	4968	-0-	-12	-0-	251	1	4717	2	N	-0-			-0-
12	5177	X	5017	-0-	-160	-0-	248	1	4769	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI RANCH WELL #: 108 RRCID -> 227883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 11246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	16	-0-	-356	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	25	1	468	2	Y	-0-			-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	21	1	411	2	Y	-0-			-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	1			1
							1	9							
05	496	N	77	-0-	-419	-0-	4	1	73	2	Y	-0-			1
06	390	N	20	-0-	-370	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			1
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			1
08	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-			1
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			1
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 1,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA A1 WELL #: 10 RRCID -> 231225 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9133 - 9314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-		-0-	-0-	14	1	266	2	N	-0-			-0-
02	280	N	192	-0-		-88	-0-	10	1	182	2	N	-0-			-0-
03	186	N	179	-0-		-7	-0-	9	1	170	2	N	-0-			-0-
04	270	N	196	-0-		-74	-0-	9	1	187	2	N	-0-			-0-
05	241	N	241	-0-		-0-	-0-	12	1	229	2	N	-0-			-0-
06	182	N	182	-0-		-0-	-0-	9	1	173	2	N	-0-			-0-
07	288	N	288	-0-		-0-	-0-	15	1	273	2	N	-0-			-0-
08	248	N	164	-0-		-84	-0-	9	1	155	2	N	-0-			-0-
09	180	N	176	-0-		-4	-0-	9	1	167	2	N	-0-			-0-
10	279	N	199	-0-		-80	-0-	10	1	189	2	N	-0-			-0-
11	150	N	137	-0-		-13	-0-	7	1	130	2	N	-0-			-0-
12	305	N	305	-0-		-0-	-0-	16	1	289	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURRI MARTINEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 233170 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7550 - 8303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	1625	-0-		-948	-0-	81	1	1544	2	N	-0-			-0-
02	2044	X	1460	-0-		-584	-0-	73	1	1387	2	N	-0-			-0-
03	1798	N	1461	-0-		-337	-0-	70	1	1391	2	N	-0-			-0-
04	1560	N	1285	-0-		-275	-0-	61	1	1224	2	N	-0-			-0-
05	1615	N	1615	-0-		-0-	-0-	79	1	1536	2	N	-0-			-0-
06	1538	N	1538	-0-		-0-	-0-	77	1	1461	2	N	-0-			-0-
07	1606	N	1606	-0-		-0-	-0-	83	1	1523	2	N	-0-			-0-
08	1612	N	1472	-0-		-140	-0-	77	1	1395	2	N	-0-			-0-
09	1543	N	1543	-0-		-0-	-0-	80	1	1463	2	N	-0-			-0-
10	1612	N	1529	-0-		-83	-0-	78	1	1451	2	N	-0-			-0-
11	1410	N	1352	-0-		-58	-0-	70	1	1282	2	N	-0-			-0-
12	1581	N	1562	-0-		-19	-0-	80	1	1482	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCASKILL TR4 WELL #: 37 RRCID -> 235797 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11858 PERF.10694 - 10776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2493	N	2493	-0-		-0-	-0-	124	1	2369	2	Y	-0-			-0-
02	2273	N	2273	-0-		-0-	-0-	114	1	2159	2	Y	-0-			-0-
03	2347	N	2347	-0-		-0-	-0-	112	1	2235	2	Y	-0-			-0-
04	2400	N	2178	-0-		-222	-0-	103	1	2075	2	Y	-0-			-0-
05	2511	N	2345	-0-		-166	-0-	114	1	2231	2	Y	-0-			-0-
06	2296	N	2296	-0-		-0-	-0-	114	1	2182	2	Y	-0-			-0-
07	2281	N	2281	-0-		-0-	-0-	118	1	2163	2	Y	-0-			-0-
08	2356	N	2164	-0-		-192	-0-	114	1	2050	2	Y	-0-			-0-
09	2310	N	2122	-0-		-188	-0-	110	1	2012	2	Y	-0-			-0-
10	2367	N	2367	-0-		-0-	-0-	121	1	2246	2	Y	-0-			-0-
11	2204	N	2204	-0-		-0-	-0-	115	1	2089	2	Y	-0-			-0-
12	2201	N	2185	-0-		-16	-0-	112	1	2073	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 109 RRCID -> 237169 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9728 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	41	1	2210	2	N	4					4
							4	9									
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	89	1	1990	2	N	-0-	2	1			2
03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	118	1	2113	2	N	-0-					2
04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	122	1	2189	2	N	1					3
							1	9									
05	2294	N	2215	-0-	-79	-0-	125	1	2090	2	N	-0-					3
06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	114	1	2053	2	N	-0-	1	1			2
07	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	132	1	2382	2	N	-0-					2
08	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	134	1	2437	2	N	-0-					2
09	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	125	1	2234	2	N	-0-					2
10	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	127	1	2307	2	N	1					3
							1	9									
11	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	122	1	2309	2	N	-0-	2	1			1
12	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	121	1	2371	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 28,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MCASKILL TR8 WELL #: 38 RRCID -> 243736 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10702 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	25	1	477	2	Y	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	Y	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	206	-0-	-274	-0-	10	1	196	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	241	-0-	-38	-0-	12	1	229	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	10	1	182	2	Y	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	11	1	205	2	Y	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	2	Y	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	2	Y	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	Y	-0-					-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURRI, R. WELL #: 35 RRCID -> 248142 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 8082 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2941	-0-	-314	-0-	142	1	2777	2	N	20					120
							22	9									
02	3136	X	2637	-0-	-499	-0-	133	1	2504	2	N	-0-					120
03	3472	X	2695	-0-	-777	-0-	129	1	2566	2	N	-0-					120
04	3360	X	3044	-0-	-316	-0-	141	1	2903	2	N	-0-					120
05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	150	1	2920	2	N	-0-					120
06	2850	X	2810	-0-	-40	-0-	137	1	2673	2	N	-0-					120
07	3131	X	2514	-0-	-617	-0-	127	1	2387	2	N	-0-					120
08	3131	X	2815	-0-	-316	-0-	144	1	2656	2	N	14					134
							15	9									
09	3030	X	2517	-0-	-513	-0-	130	1	2387	2	N	-0-					134
10	3069	X	2957	-0-	-112	-0-	148	1	2809	2	N	-0-					134
11	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	152	1	2860	2	N	1					135
							1	9									
12	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	146	1	2803	2	N	23					158
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 33,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 34 RRCID -> 248427 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8241 - 8814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3427	-0-	-169	-0-	167	1	3260	2	N	-0-					-0-
02	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	161	1	3033	2	N	-0-					-0-
03	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	218	1	4341	2	N	-0-					-0-
04	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	196	1	4033	2	N	-0-					-0-
05	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	198	1	3849	2	N	-0-					-0-
06	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	185	1	3609	2	N	-0-					-0-
07	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	192	1	3599	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3711	-0-	-40	-0-	191	1	3520	2	N	-0-					-0-
09	3630	X	3602	-0-	-28	-0-	186	1	3416	2	N	-0-					-0-
10	3751	X	3282	-0-	-469	-0-	164	1	3118	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	3496	-0-	-134	-0-	176	1	3320	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3567	-0-	-184	-0-	176	1	3391	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCANN, C.L. WELL #: RRCID -> 248637 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8734 - 8744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/04/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURRI, R. WELL #: 36 RRCID -> 249333 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7886 - 8573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	2	N	-0-					4
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	2	N	-0-					4
03	248	N	111	-0-	-137	-0-	5	1	105	2	N	1					5
							1	9									
04	270	N	94	-0-	-176	-0-	4	1	84	2	N	5	8	1			2
							6	9									
05	279	N	70	-0-	-209	-0-	3	1	67	2	N	-0-					2
06	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	2			N	-0-					2
07	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					2
08	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	2	N	-0-					2
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					2
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					2
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					2
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 894 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 249633 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8764 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 256 RRCID -> 252835 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9076 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1743	-0-	-117	-0-	87	1	1656	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1551	-0-	-185	-0-	78	1	1473	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1729	-0-	-7	-0-	83	1	1646	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1596	-0-	-84	-0-	75	1	1521	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	82	1	1599	2	N	-0-					-0-
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	80	1	1524	2	N	-0-					-0-
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	90	1	1639	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1535	-0-	-139	-0-	81	1	1454	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	1585	-0-	-5	-0-	82	1	1503	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1671	-0-	-65	-0-	85	1	1586	2	N	-0-					-0-
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	80	1	1458	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	82	1	1527	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 256233 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 261 RRCID -> 259590 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 8692 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	18	1	341	2	N	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	361	2	N	-0-					-0-
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	19	1	369	2	N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	393	2	N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	23	1	452	2	N	-0-					-0-
06	360	N	256	-0-	-104	-0-	13	1	243	2	N	-0-					-0-
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	21	1	379	2	N	-0-					-0-
08	465	N	436	-0-	-29	-0-	23	1	413	2	N	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	18	1	324	2	N	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	24	1	446	2	N	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	24	1	439	2	N	-0-					-0-
12	341	N	336	-0-	-5	-0-	17	1	319	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURRI, R. WELL #: 38 RRCID -> 260531 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7886 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	140	1	2729	2	N	-0-					-0-
02	2604	N	2574	-0-	-30	-0-	129	1	2445	2	N	-0-					-0-
03	2883	N	2697	-0-	-186	-0-	129	1	2568	2	N	-0-					-0-
04	2790	N	2677	-0-	-113	-0-	124	1	2553	2	N	-0-					-0-
05	2852	N	2831	-0-	-21	-0-	138	1	2693	2	N	-0-					-0-
06	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	131	1	2560	2	N	-0-					-0-
07	2759	N	2533	-0-	-226	-0-	128	1	2405	2	N	-0-					-0-
08	2821	N	2560	-0-	-261	-0-	132	1	2428	2	N	-0-					-0-
09	2700	N	2478	-0-	-222	-0-	128	1	2350	2	N	-0-					-0-
10	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	137	1	2604	2	N	-0-					-0-
11	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	128	1	2413	2	N	-0-					-0-
12	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	127	1	2446	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDAURRI, R. WELL #: 40 RRCID -> 261679 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7346 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	Y	-0-					4
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	2	Y	-0-					4
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	Y	1					5
							1	9									
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	8	1	172	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
05	279	N	141	-0-	-138	-0-	7	1	134	2	Y	-0-					2
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	8	1	152	2	Y	-0-					2
07	186	N	133	-0-	-53	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					2
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					2
09	150	N	107	-0-	-43	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					2
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					2
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					2
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. WELL #: 37 RRCID -> 263277 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 258 RRCID -> 266975 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9912 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2986	-0-	-83	-0-	149	1	2837	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	2718	-0-	-26	-0-	137	1	2581	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	392	-0-	-2615	-0-	19	1	373	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	15	-0-	-2895	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
07	3007	X	321	-0-	-2686	-0-	17	1	304	2	N	-0-					-0-
08	439	X	439	-0-	-0-	-0-	23	1	416	2	N	-0-					-0-
09	598	X	598	-0-	-0-	-0-	31	1	567	2	N	-0-					-0-
10	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	463	1	8587	2	N	-0-					-0-
11	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	403	1	7354	2	N	-0-					-0-
12	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	259	1	4800	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY, WM. WELL #: 65 RRCID -> 294491 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10036 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	1875	-0-	-419	-0-	93	1	1782	2	N	-0-					-0-
02	2072	X	1624	-0-	-448	-0-	82	1	1542	2	N	-0-					-0-
03	2077	X	1728	-0-	-349	-0-	83	1	1645	2	N	-0-					-0-
04	1980	X	1314	-0-	-666	-0-	62	1	1252	2	N	-0-					-0-
05	1922	X	1210	-0-	-712	-0-	59	1	1151	2	N	-0-					-0-
06	1800	X	430	-0-	-1370	-0-	21	1	409	2	N	-0-					-0-
07	1798	X	764	-0-	-1034	-0-	40	1	724	2	N	-0-					-0-
08	1643	X	559	-0-	-1084	-0-	29	1	530	2	N	-0-					-0-
09	1320	X	370	-0-	-950	-0-	19	1	351	2	N	-0-					-0-
10	1209	X	259	-0-	-950	-0-	13	1	246	2	N	-0-					-0-
11	750	X	210	-0-	-540	-0-	11	1	199	2	N	-0-					-0-
12	775	X	214	-0-	-561	-0-	11	1	203	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 66 RRCID -> 294969 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9070 - 10164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, R WELL #: 2 RRCID -> 295157 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 6299 - 8780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
L & P WELL #: RRCID -> 155907 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 8586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MAGNA OPERATING, LLC 521455
BRUNI-HEIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191848 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10233 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALEO OIL COMPANY LLC 635131
MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 172592 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 94 RRCID -> 173202 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
STATE TRACT M-99142 WELL #: 1 RRCID -> 173218 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8354 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		666	-0-	666	1668	31	1	635	2	N	-0-					-0-
02	2386	X	718	-0-	-1668	-0-	33	1	685	2	N	-0-					-0-
03	504	X	504	-0-	-0-	-0-	26	1	478	2	N	-0-					-0-
04	630	N	616	-0-	-14	-0-	34	1	582	2	N	-0-					-0-
05	806	N	658	-0-	-148	-0-	36	1	622	2	N	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	40	1	623	2	N	-0-					-0-
07	651	N	406	-0-	-245	-0-	23	1	383	2	N	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	39	1	664	2	N	-0-					-0-
09	660	N	238	-0-	-422	-0-	13	1	225	2	N	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	37	1	614	2	N	-0-					-0-
11	690	N	478	-0-	-212	-0-	27	1	451	2	N	-0-					-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	29	1	533	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 181504 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6760 - 6770

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 73 RRCID -> 261465 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
MECOM, J. W. WELL #: 71 RRCID -> 261855 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC 681491
MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 219528 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9640 - 11324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 126689 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9604 - 9610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16095					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16095					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16095					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16095					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16095					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16095					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16095					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16095					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16095					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16095					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16095					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16095					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SILVER FOX OIL & GAS LLC //CONT.// 781927
WHITE WELL #: 1B RRCID -> 176326 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8670 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3440					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3440					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3440					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3440					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3440					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3440					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3440					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3440					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3440					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3440					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3440					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3440					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE WELL #: 2B RRCID -> 179048 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3470					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3470					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3470					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3470					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3470					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3470					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3470					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3470					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3470					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3470					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3470					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3470					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEAL ENERGY USA, INC. 840852
KATHLEEN MARIE WELL #: 2RE RRCID -> 265538 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7006 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (WILCOX, FIRST) 50925 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ARETE OPERATING COMPANY, LLC 029657
HEIN, A.O. WELL #: 1 RRCID -> 131965 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4553 - 4563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (WILCOX, ELEVENTH) 50925 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ARETE OPERATING COMPANY, LLC 029657
MCCANN, CATALINA L. WELL #: 1 RRCID -> 156673 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 5150 - 5250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (WILCOX 6800) 50925 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KING, AL DR. WELL #: 1 RRCID -> 142924 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5951 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	73	1	1383	2	N	40	40	1			-0-
							44	9									
02	1344	N	1312	-0-	-32	-0-	66	1	1246	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1312	-0-	-83	-0-	63	1	1249	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1253	-0-	-187	-0-	59	1	1194	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1302	-0-	-155	-0-	64	1	1238	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1228	-0-	-2	-0-	61	1	1167	2	N	-0-					-0-
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	68	1	1239	2	N	-0-					-0-
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	69	1	1251	2	N	-0-					-0-
09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	67	1	1231	2	N	-0-					-0-
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	74	1	1374	2	N	-0-					-0-
11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	70	1	1270	2	N	-0-					-0-
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	72	1	1338	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 12 RRCID -> 152987 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5883 - 5901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	73	1	1392	2	Y	-0-	18	1			-0-
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	68	1	1291	2	Y	3					3
							3	9									
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	73	1	1454	2	Y	28	7	1			24
							31	9									
04	1410	N	1390	-0-	-20	-0-	66	1	1324	2	Y	-0-					24
05	1519	N	1460	-0-	-59	-0-	71	1	1389	2	Y	-0-					24
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	72	1	1370	2	Y	-0-					24
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	71	1	1303	2	Y	-0-					24
08	1457	N	1354	-0-	-103	-0-	71	1	1280	2	Y	3					27
							3	9									
09	1440	N	1224	-0-	-216	-0-	63	1	1160	2	Y	1					28
							1	9									
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	66	1	1225	2	Y	-0-					28
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	60	1	1096	2	Y	1					29
							1	9									
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	61	1	1140	2	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 16,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

VELA, J.M. WELL #: 18 RRCID -> 256235 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (WILCOX 6800) //CONT.// 50925 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 102 RRCID -> 289084 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6618 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	8	1	156	2	N	-0-					-0-
02	140	N	116	-0-	-24	-0-	6	1	110	2	N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	N	-0-					-0-
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	7	1	143	2	N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	2	N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	N	-0-					-0-
10	217	N	142	-0-	-75	-0-	7	1	135	2	N	-0-					-0-
11	210	N	158	-0-	-52	-0-	8	1	150	2	N	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 127 RRCID -> 289135 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6718 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
04	90	N	23	-0-	-67	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	N	-0-					-0-
08	155	N	41	-0-	-114	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
09	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	155	N	86	-0-	-69	-0-	4	1	82	2	N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL 'A' UNIT WELL #: 3 RRCID -> 289227 COMPL. DATE 05/29/2016 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5918 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1		-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					12
02	1		-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					12
03	1		-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					12
04	1		-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	10	1			2
05	1		-0-	-0-	-1	-0-					N	5					7
06	1		-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					7
07	1		-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	10	1			2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 12

LA PERLA (WILCOX 6800) //CONT.// 50925 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 289291 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5918 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	340	2	N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	2	N	-0-					-0-
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	16	1	323	2	N	-0-					-0-
04	360	N	329	-0-	-31	-0-	15	1	314	2	N	-0-					-0-
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	16	1	321	2	N	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	16	1	306	2	N	-0-					-0-
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	17	1	315	2	N	-0-					-0-
08	341	N	330	-0-	-11	-0-	17	1	313	2	N	-0-					-0-
09	330	N	309	-0-	-21	-0-	16	1	293	2	N	-0-					-0-
10	341	N	317	-0-	-24	-0-	16	1	301	2	N	-0-					-0-
11	330	N	301	-0-	-29	-0-	15	1	286	2	N	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 289470 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5843 - 5861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 289507 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5850 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	511	-0-	-78	-0-	25	1	486	2	N	-0-					58
02	532	N	531	-0-	-1	-0-	27	1	504	2	N	-0-					58
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	29	1	576	2	N	1					59
							1	9									
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	27	1	548	2	N	-0-	46	1			13
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	29	1	560	2	N	22					35
							24	9									
06	600	N	581	-0-	-19	-0-	28	1	553	2	N	-0-					35
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	31	1	580	2	N	-0-					35
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	31	1	577	2	N	12					47
							13	9									
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	30	1	558	2	N	-0-					47
10	620	N	587	-0-	-33	-0-	29	1	547	2	N	10	49	1			8
							11	9									
11	600	N	566	-0-	-34	-0-	29	1	537	2	N	-0-					8
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	31	1	598	2	N	11					19
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 7,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

LA PERLA (WILCOX 6800) //CONT.// 50925 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CATALINA L. MCCANN WELL #: 3 RRCID -> 289583 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6530 - 6610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	5	-0-		-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-		-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	5	N	2	-0-		-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-		-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-		-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-
11	7	N	5	-0-		-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	4	N	1	-0-		-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 185 RRCID -> 289606 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 6130 - 6162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	X	12	-0-		-38	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
02	5	X	5	-0-		-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-		-12	-0-					Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-		-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-		-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-		-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-		-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-		-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
10	9	N	3	-0-		-6	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-		-10	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-		-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, E.T. WELL #: 4 RRCID -> 289708 COMPL. DATE 10/16/2016 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 5805 - 5833

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2937	-0-		-132	-0-	146	1	2791	2	Y	-0-					93
02	2772	X	2701	-0-		-71	-0-	133	1	2509	2	Y	54	59	1			88
								59	9									
03	3069	X	2914	-0-		-155	-0-	138	1	2753	2	Y	21					109
								23	9									
04	2850	X	2832	-0-		-18	-0-	133	1	2687	2	Y	11	110	1			10
								12	9									
05	2976	X	2911	-0-		-65	-0-	142	1	2769	2	Y	-0-					10
06	2880	X	2802	-0-		-78	-0-	139	1	2663	2	Y	-0-					10
07	2976	X	2884	-0-		-92	-0-	149	1	2735	2	Y	-0-					10
08	2914	X	2836	-0-		-78	-0-	149	1	2687	2	Y	-0-					10
09	2820	X	2711	-0-		-109	-0-	140	1	2571	2	Y	-0-					10
10	2914	X	2880	-0-		-34	-0-	147	1	2720	2	Y	12					22
								13	9									
11	2790	X	2734	-0-		-56	-0-	142	1	2592	2	Y	-0-					22
12	2883	X	2649	-0-		-234	-0-	135	1	2511	2	Y	3					25
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 33,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

LA PERLA (WILCOX 6800) //CONT.// 50925 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHARLES, ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 289709 COMPL. DATE 05/22/2016 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5868 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4035	-0-	-181	-0-	196	1	3839	2	N	-0-					33
02	3808	X	3640	-0-	-168	-0-	183	1	3457	2	N	-0-					33
03	4123	X	3968	-0-	-155	-0-	190	1	3778	2	N	-0-					33
04	3990	X	3853	-0-	-137	-0-	178	1	3675	2	N	-0-					33
05	4092	X	3883	-0-	-209	-0-	190	1	3693	2	N	-0-					33
06	3900	X	3798	-0-	-102	-0-	183	1	3586	2	N	26					59
							29	9									
07	4030	X	3842	-0-	-188	-0-	195	1	3647	2	N	-0-					59
08	3968	X	3877	-0-	-91	-0-	199	1	3675	2	N	3					62
							3	9									
09	3840	X	3772	-0-	-68	-0-	195	1	3577	2	N	-0-					62
10	3937	X	3866	-0-	-71	-0-	193	1	3673	2	N	-0-					62
11	3810	X	3654	-0-	-156	-0-	184	1	3470	2	N	-0-					62
12	3906	X	3748	-0-	-158	-0-	185	1	3560	2	N	3					65
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 45,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BENAVIDES, B.R. WELL #: 14 RRCID -> 289851 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 6892 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-					-0-
03	403	N	293	-0-	-110	-0-	14	1	279	2	N	-0-					-0-
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	11	1	225	2	N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	2	N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	21	1	391	2	N	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	19	1	338	2	N	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	18	1	327	2	N	-0-					-0-
10	403	N	298	-0-	-105	-0-	15	1	283	2	N	-0-					-0-
11	360	N	190	-0-	-170	-0-	10	1	180	2	N	-0-					-0-
12	372	N	291	-0-	-81	-0-	15	1	276	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L & P WELL #: 8 RRCID -> 290171 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5160 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2783	-0-	-658	-0-	139	1	2642	2	N	2					17
							2	9									
02	3024	X	2491	-0-	-533	-0-	125	1	2366	2	N	-0-					17
03	3224	X	2825	-0-	-399	-0-	135	1	2683	2	N	6	23	1			-0-
							7	9									
04	3060	X	2944	-0-	-116	-0-	139	1	2805	2	N	-0-					-0-
05	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	171	1	3322	2	N	-0-					-0-
06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	155	1	2964	2	N	-0-					-0-
07	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	153	1	2799	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	2952	-0-	-551	-0-	155	1	2797	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	2806	-0-	-584	-0-	145	1	2661	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	3369	-0-	-134	-0-	172	1	3197	2	N	-0-					-0-
11	3120	X	3054	-0-	-66	-0-	159	1	2895	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	2943	-0-	-2	-0-	151	1	2792	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LA PERLA (WILCOX 6800) //CONT.// 50925 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 293116 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5820 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	97	1	1901	2	N	-0-					4
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	91	1	1726	2	N	-0-					4
03	1984	N	1964	-0-	-20	-0-	94	1	1869	2	N	1					5
							1	9									
04	1920	N	1904	-0-	-16	-0-	88	1	1810	2	N	5	8	1			2
							6	9									
05	2015	N	1917	-0-	-98	-0-	94	1	1823	2	N	-0-					2
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	98	1	1911	2	N	-0-					2
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	101	1	1893	2	N	-0-					2
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	103	1	1893	2	N	-0-					2
09	2010	N	1953	-0-	-57	-0-	101	1	1852	2	N	-0-					2
10	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	101	1	1924	2	N	-0-					2
11	1920	N	1912	-0-	-8	-0-	96	1	1816	2	N	-0-					2
12	2015	N	1916	-0-	-99	-0-	95	1	1821	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 23,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PUIG KING GAS UNIT WELL #: 05 RRCID -> 293291 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8181 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	222	1	4232	2	N	80	80	1			-0-
							88	9									
02	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	191	1	3604	2	N	-0-					-0-
03	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	188	1	3748	2	N	-0-					-0-
04	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	170	1	3443	2	N	-0-					-0-
05	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	170	1	3320	2	N	-0-					-0-
06	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	164	1	3131	2	N	43					43
							47	9									
07	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	171	1	3125	2	N	-0-					43
08	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	157	1	2824	2	N	-0-					43
09	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	152	1	2786	2	N	-0-					43
10	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	154	1	2851	2	N	-0-					43
*11	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	142	1	2590	2	N	-0-					43
12	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	134	1	2479	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

RANCHO NUEVO WELL #: 1 RRCID -> 293310 COMPL. DATE 12/05/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5890 - 5951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2660	-0-	-378	-0-	133	1	2527	2	N	-0-					18
02	2688	X	2559	-0-	-129	-0-	129	1	2430	2	N	-0-					18
03	2852	X	2791	-0-	-61	-0-	134	1	2657	2	N	-0-					18
04	2760	X	2653	-0-	-107	-0-	124	1	2512	2	N	15					33
							17	9									
05	2821	X	2678	-0-	-143	-0-	131	1	2547	2	N	-0-					33
06	2730	X	2579	-0-	-151	-0-	128	1	2451	2	N	-0-					33
07	2821	X	2642	-0-	-179	-0-	137	1	2505	2	N	-0-					33
08	2666	X	2452	-0-	-214	-0-	129	1	2323	2	N	-0-					33
09	2640	X	2501	-0-	-139	-0-	129	1	2372	2	N	-0-					33
10	2666	X	2578	-0-	-88	-0-	132	1	2446	2	N	-0-					33
11	2580	X	2471	-0-	-109	-0-	128	1	2343	2	N	-0-					33
12	2635	X	2487	-0-	-148	-0-	127	1	2358	2	N	2					35
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 31,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

LA PERLA (WILCOX 6800) //CONT.// 50925 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, R WELL #: 2 RRCID -> 295155 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 6299 - 8780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA (1800) 50925 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LA PERLA "A" WELL #: 5 C RRCID -> 124840 COMPL. DATE 07/17/1987 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 1840 - 1852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA RANCH (WILCOX 7450) 50932 685 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LA PERLA WELL #: 114 RRCID -> 164238 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7657 - 7677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA RANCH (WILCOX 7450) //CONT.// 50932 685 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 250 RRCID -> 208706 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 138 RRCID -> 289592 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7162 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	51	-0-	-73	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
07	93	N	39	-0-	-54	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	18	1	327	2	N	-0-					-0-
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	32	1	599	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA PERLA WELL #: 97 RRCID -> 290080 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7338 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	29	1	549	2	N	199					382
							219	9									
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	N	94	184	1			292
							103	9									
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	66	183	1			175
							73	9									
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-					175
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	N	-0-					175
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	149	181	1			143
							164	9									
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	90	181	1			52
							99	9									
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	N	120					172
							132	9									
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-					172
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	30					202
							33	9									
*11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	109	178	1			133
							120	9									
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 2,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 857

LA PERLA RANCH (WILCOX 7450) //CONT.// 50932 685 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 148 RRCID -> 290081 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7256 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	532	-0-	-57	-0-	26	1 1 9	505	2	N	1					1
02	532	N	526	-0-	-6	-0-	26	1	500	2	N	-0-					1
03	558	N	534	-0-	-24	-0-	26	1	508	2	N	-0-					1
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	24	1	483	2	N	-0-					1
05	589	N	550	-0-	-39	-0-	27	1	523	2	N	-0-					1
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	24	1	459	2	N	-0-					1
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	28	1	521	2	N	-0-					1
08	558	N	486	-0-	-72	-0-	26	1	460	2	N	-0-					1
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	27	1	497	2	N	-0-					1
10	558	N	521	-0-	-37	-0-	27	1	494	2	N	-0-					1
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	25	1	457	2	N	-0-	1	1			-0-
12	527	N	473	-0-	-54	-0-	24	1	449	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LA PERLA RANCH (9800) 50932 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
MECOM, J. W. WELL #: 91 RRCID -> 168076 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9704 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECOM, J. W. WELL #: 97 RRCID -> 170888 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9632 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA REFORMA 50953 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
GUERRA, A. "B" WELL #: 9 RRCID -> 165030 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7067 - 7200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA REFORMA (C-5650) 50953 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
GUERRA, A., JR. UNIT 6 WELL #: 1 C RRCID -> 048819 COMPL. DATE 08/20/1970 TOTAL DEPTH 8593 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA WELL #: D 11 RRCID -> 241573 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5438 - 5445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA REFORMA (D) 50953 154 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
GUERRA, A. "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 130639 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5080 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA REFORMA (E) 50953 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
GUERRA, F. B. ESTATE -B- WELL #: 9D RRCID -> 205944 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5412 - 5420

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA REFORMA (F) 50953 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
GUERRA, F. B. "B" WELL #: 15 C RRCID -> 269341 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 5758 - 5770

01	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA REFORMA (G-1) 50953 308 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WOODS CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 217209 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6253 - 6256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	605	-0-	-77 B	-0-	596	2	9	9	N	8	6	1			44
02	642	N	642	-0-	-0- B	-0-	636	2	6	9	N	5	9	1			40
03	775	N	721	-0-	-54 B	-0-	714	2	7	9	N	6	9	1			37
04	600	N	552	-0-	-48 B	-0-	546	2	6	9	N	5	5	1			37
05	713	N	555	-0-	-158 B	-0-	552	2	3	9	N	3	3	1			37
06	690	N	561	-0-	-129 B	-0-	555	2	6	9	N	5	4	1			38
07	558	N	483	-0-	-75 B	-0-	481	2	2	9	N	2	8	1			32
08	558	N	382	-0-	-176 B	-0-	379	2	3	9	N	3					35
09	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	771	2	6	9	N	5	6	1			34
10	496	N	411	-0-	-85 B	-0-	404	2	7	9	N	6	6	1			34
11	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	648	2	3	9	N	3	4	1			33
12	806	N	634	-0-	-172 B	-0-	627	2	7	9	N	6	6	1			33

TOTAL GAS PROD: 6,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
GUERRA, F. B. ESTATE -B- WELL #: 9 F RRCID -> 137937 COMPL. DATE 03/15/1991 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5894 - 5908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-6262					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 146701 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 5984 - 6022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA REFORMA (G-4) 50953 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
GUERRA "D" WELL #: 10 RRCID -> 262200 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 6444 - 6464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA REFORMA (L) 50953 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
ZAMORA WELL #: 2 RRCID -> 223397 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7522 - 7546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA REFORMA (N) 50953 506 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
GUERRA, A. 'B' WELL #: 8 RRCID -> 270607 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 7237 - 7249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA REFORMA (O) 50953 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
GUERRA, F.B., ESTATE -B- WELL #: 13 D RRCID -> 131964 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-					3
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	2	N	-0-					3
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	20	2	N	6	8	1			1
							7	9									
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	N	-0-					1
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	3	1	13	2	N	1					2
							1	9									
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	4	1	19	2	N	-0-					2
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	2	N	-0-					2
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	11	1	38	2	N	-0-					2
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	7	1	23	2	N	-0-					2
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	7	1	24	2	N	-0-					2
11	60	N	22	-0-	-38	-0-	7	1	15	2	N	-0-					2
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	7	1	9	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 329 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 11 F RRCID -> 138526 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6938 - 7028

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA REFORMA (P, RES. 3) 50953 533 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC 479409
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 172374 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6930 - 7012

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA REFORMA (Q) 50953 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BARRERA WELL #: 2 RRCID -> 242853 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 7586 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	218	1	1074	2	Y	17	7	1			95
							19	9									
02	1232	N	1155	-0-	-77	-0-	206	1	935	2	Y	13	2	1			106
							14	9									
03	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	219	1	1012	2	Y	13	96	1			23
							14	9									
04	1260	N	1258	-0-	-2	-0-	218	1	974	2	Y	60	12	1			71
							66	9									
05	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	226	1	1002	2	Y	20					91
							22	9									
06	1200	N	952	-0-	-248	-0-	156	1	783	2	Y	12	12	1			91
							13	9									
07	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	263	1	1010	2	Y	15					106
							17	9									
08	1240	N	1023	-0-	-217	-0-	219	1	787	2	Y	15	100	1			21
							17	9									
09	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	134	1	1803	2	Y	4					25
							4	9									
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	89	1	1212	2	Y	33	7	1			51
							36	9									
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	79	1	1103	2	Y	28	11	1			68
							31	9									
12	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	83	1	1087	2	Y	21	68	1			21
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 15,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
GUERRA, A., JR. UNIT 6 WELL #: 1 T RRCID -> 011200 COMPL. DATE 02/08/1948 TOTAL DEPTH 8593 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA REFORMA (R) 50953 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BARRERA WELL #: 2 RRCID -> 242855 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 7586 - 7606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
GUERRA, F. B., -F- WELL #: 1 RRCID -> 042007 COMPL. DATE 06/02/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	187	1	856	2	N	-0-	1	1			43
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	165	1	780	2	N	1					44
							1	9									
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	170	1	700	2	N	78	110	1			12
							86	9									
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	142	1	592	2	N	4					16
							4	9									
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	144	1	566	2	N	11					27
							12	9									
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	132	1	527	2	N	7					34
							8	9									
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	140	1	566	2	N	-0-	1	1			33
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	153	1	609	2	N	-0-					33
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	146	1	524	2	N	-0-					33
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	156	1	433	2	N	-0-					33
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	124	1	372	2	N	2					35
							2	9									
12	496	N	308	-0-	-188	-0-	144	1	164	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 8,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

GUERRA, A., JR. ET AL -A- WELL #: 7 J RRCID -> 049797 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 7575 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA REFORMA (R) //CONT.// 50953 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136
F.B. GUERRA ESTATE "B" WELL #: 11 D RRCID -> 172252 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7510 - 7545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA REFORMA (S) 50953 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
GUERRA, F. B. "B" WELL #: 15 T RRCID -> 242216 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7442 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA REFORMA (T, RES. 2) 50953 617 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
GUERRA, F.B. ESTATE -B- WELL #: 12 RRCID -> 130743 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7898 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA REFORMA (T,RES. 3) 50953 618 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC 479409
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 176278 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7730 - 7796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			81
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			87
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 17

LA REFORMA (T, RES.4) 50953 619 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
GUERRA, F.B. EST -B- WELL #: 13 F RRCID -> 132618 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8030 - 8054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA REFORMA (5670) 50953 737 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 195470 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10901 PERF. 5660 - 5672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA REFORMA (5800 SD.) 50953 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
GUERRA 'D' WELL #: 5 RRCID -> 263728 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 5772 - 5781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA REFORMA (6430) 50953 793 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CASAS WELL #: 1 RRCID -> 218268 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6450 - 6466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA REFORMA, N. (VXBG. W) 50955 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA BROS. WELL #: 15 RRCID -> 242002 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8438 - 8690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2452	-0-	-121	-0-	243	1	2180	2	Y	26	60	1			70
							29	9									
02	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	224	1	2096	2	Y	27					97
							30	9									
03	2573	N	2572	-0-	-1	-0-	248	1	2296	2	Y	25					122
							28	9									
04	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	256	1	2203	2	Y	20					142
							22	9									
05	2604	N	2560	-0-	-44	-0-	259	1	2288	2	Y	12	75	1			79
							13	9									
06	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	239	1	2259	2	Y	22					101
							24	9									
07	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	249	1	2328	2	Y	24					125
							26	9									
08	2573	N	2526	-0-	-47	-0-	242	1	2266	2	Y	16					141
							18	9									
09	2520	N	2484	-0-	-36	-0-	239	1	2230	2	Y	14					155
							15	9									
10	2604	N	2550	-0-	-54	-0-	245	1	2274	2	Y	28	132	1			51
							31	9									
11	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	237	1	2173	2	Y	24					75
							26	9									
12	2573	N	2489	-0-	-84	-0-	250	1	2216	2	Y	21					96
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 30,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

LA REFORMA, N. (VXBG. X) 50955 447 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BARRERA WELL #: 1 RRCID -> 181645 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8568 - 8590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	629	-0-	-115	-0-	105	1	516	2	Y	7	6	1			23
							8	9									
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	103	1	464	2	Y	2	1	1			24
							2	9									
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	110	1	509	2	Y	9	5	1			28
							10	9									
04	600	N	493	-0-	-107	-0-	89	1	397	2	Y	6	9	1			25
							7	9									
05	620	N	494	-0-	-126	-0-	89	1	397	2	Y	7					32
							8	9									
06	600	N	509	-0-	-91	-0-	84	1	425	2	Y	-0-	20	1			12
07	496	N	458	-0-	-38	-0-	92	1	354	2	Y	11					23
							12	9									
08	496	N	315	-0-	-181	-0-	68	1	244	2	Y	3	5	1			21
							3	9									
09	510	N	355	-0-	-155	-0-	24	1	317	2	Y	13					34
							14	9									
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	42	1	569	2	Y	6	5	1			35
							7	9									
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	33	1	467	2	Y	2	8	1			29
							2	9									
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	35	1	465	2	Y	7	5	1			31
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 6,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

LA REFORMA, N. (VXBG. X) //CONT.// 50955 447 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198041 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9338 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2702	-0-	-88	-0-	269	1	2411	2	Y	20	60	1			53
							22	9									
02	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	240	1	2243	2	Y	21					74
							23	9									
03	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	263	1	2437	2	Y	20					94
							22	9									
04	2610	N	2425	-0-	-185	-0-	250	1	2157	2	Y	16					110
							18	9									
05	2790	N	2599	-0-	-191	-0-	264	1	2324	2	Y	10	50	1			70
							11	9									
06	2640	N	2562	-0-	-78	-0-	243	1	2299	2	Y	18					88
							20	9									
07	2511	N	2509	-0-	-2	-0-	240	1	2249	2	Y	18					106
							20	9									
08	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	250	1	2346	2	Y	14					120
							15	9									
09	2550	N	2463	-0-	-87	-0-	237	1	2216	2	Y	9					129
							10	9									
10	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	244	1	2265	2	Y	23	111	1			41
							25	9									
11	2520	N	2451	-0-	-69	-0-	239	1	2191	2	Y	19					60
							21	9									
12	2542	N	2428	-0-	-114	-0-	244	1	2165	2	Y	17					77
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 30,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

GUERRA BROS. WELL #: 13 RRCID -> 201785 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9364 - 9403

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA REFORMA, N. (VXBG. X-1) 50955 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA BROS. WELL #: 14 RRCID -> 208099 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8946 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	100	1	893	2	Y	22	60	1			56
							24	9									
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	90	1	838	2	Y	25					81
							28	9									
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	99	1	920	2	Y	21					102
							23	9									
04	990	N	971	-0-	-19	-0-	99	1	852	2	Y	18					120
							20	9									
05	1054	N	962	-0-	-92	-0-	97	1	853	2	Y	11	60	1			71
							12	9									
06	1020	N	901	-0-	-119	-0-	84	1	796	2	Y	19					90
							21	9									
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	97	1	912	2	Y	21					111
							23	9									
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	95	1	891	2	Y	14					125
							15	9									
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	93	1	869	2	Y	11					136
							12	9									
10	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	95	1	880	2	Y	25	119	1			42
							28	9									
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	92	1	845	2	Y	21					63
							23	9									
12	992	N	976	-0-	-16	-0-	97	1	858	2	Y	19					82
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 11,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

LA REFORMA, NW. (VKSBG. 8250) 50957 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA, R.A. WELL #: 7 RRCID -> 193088 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8413 - 8429

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA REFORMA DEEP 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
GUERRA, A. "B" WELL #: 12 RRCID -> 168484 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 8082 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	63	1	285	2	N	-0-					27
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	56	1	266	2	N	-0-					27
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	62	1	262	2	N	48	67	1			8
							53	9									
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	55	1	229	2	N	2					10
							2	9									
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	58	1	228	2	N	6					16
							7	9									
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	55	1	220	2	N	4					20
							4	9									
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	62	1	249	2	N	-0-					20
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	63	1	252	2	N	-0-					20
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	63	1	234	2	N	-0-					20
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	119	1	328	2	N	-0-					20
11	300	N	199	-0-	-101	-0-	59	1	139	2	N	1					21
							1	9									
12	310	N	130	-0-	-180	-0-	61	1	69	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 3,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

GUERRA, A. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180193 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8031 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136
GUERRA "C" WELL #: 1 RRCID -> 191689 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8204 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19481	X	5110	-0-		-14371		-0-	906	1	4168	2	Y	33					141
									36	9									
02	5488	X	4187	-0-		-1301		-0-	711	1	3396	2	Y	73	51	1			163
									80	9									
03	5859	X	4159	-0-		-1700		-0-	793	1	3322	2	Y	40					203
									44	9									
04	4950	X	3978	-0-		-972		-0-	756	1	3191	2	Y	28					231
									31	9									
05	5115	X	4055	-0-		-1060		-0-	803	1	3220	2	Y	29					260
									32	9									
06	4950	X	4214	-0-		-736		-0-	831	1	3333	2	Y	45	144	1			161
									50	9									
07	4650	X	4236	-0-		-414		-0-	822	1	3381	2	Y	30	37	1			154
									33	9									
08	4154	X	4095	-0-		-59		-0-	793	1	3232	2	Y	64	36	1			182
									70	9									
09	4200	X	2628	-0-		-1572		-0-	518	1	2087	2	Y	21					203
									23	9									
10	4340	X	3325	-0-		-1015		-0-	671	1	2635	2	Y	17					220
									19	9									
11	4200	X	1737	-0-		-2463		-0-	431	1	1291	2	Y	14					234
									15	9									
12	4247	X	1460	-0-		-2787		-0-	351	1	1109	2	Y	-0-	95	1			139

TOTAL GAS PROD: 43,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

GUERRA -B- WELL #: 14 RRCID -> 197297 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF. 9100 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	894	N	894	-0-		-0-		-0-	161	1	733	2	N	-0-					65
02	738	N	738	-0-		-0-		-0-	128	1	610	2	N	-0-					65
03	1054	N	682	-0-		-372		-0-	131	1	551	2	N	-0-					65
04	870	N	629	-0-		-241		-0-	117	1	512	2	N	-0-					65
05	806	N	642	-0-		-164		-0-	130	1	512	2	N	-0-					65
06	660	N	648	-0-		-12		-0-	130	1	518	2	N	-0-					65
07	902	N	902	-0-		-0-		-0-	180	1	722	2	N	-0-	1	1			64
08	966	N	966	-0-		-0-		-0-	194	1	772	2	N	-0-					64
09	823	N	823	-0-		-0-		-0-	182	1	641	2	N	-0-					64
10	1026	N	1026	-0-		-0-		-0-	199	1	827	2	N	-0-					64
11	930	N	636	-0-		-294		-0-	173	1	463	2	N	-0-					64
12	837	N	560	-0-		-277		-0-	189	1	371	2	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 9,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136
GUERRA "C" WELL #: 2 RRCID -> 202284 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 7506 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2992	N	356	-0-	-2636		-0-	57	1	295	2	Y	4					38
								4	9									
02	672	N	338	-0-	-334		-0-	53	1	253	2	Y	29	19	1			48
								32	9									
03	744	N	295	-0-	-449		-0-	55	1	230	2	Y	9					57
								10	9									
04	330	N	176	-0-	-154		-0-	32	1	141	2	Y	3					60
								3	9									
05	372	N	281	-0-	-91		-0-	53	1	215	2	Y	12					72
								13	9									
06	346	N	346	-0-	-0-		-0-	63	1	253	2	Y	27	35	1			64
								30	9									
07	326	N	326	-0-	-0-		-0-	61	1	245	2	Y	18	41	1			41
								20	9									
08	359	N	359	-0-	-0-		-0-	67	1	263	2	Y	26	20	1			47
								29	9									
09	360	N	302	-0-	-58		-0-	64	1	228	2	Y	9					56
								10	9									
10	341	N	277	-0-	-64		-0-	68	1	189	2	Y	18					74
								20	9									
11	360	N	221	-0-	-139		-0-	67	1	136	2	Y	16					90
								18	9									
12	310	N	192	-0-	-118		-0-	75	1	85	2	Y	29	84	1			35
								32	9									

TOTAL GAS PROD: 3,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

GUERRA "D" WELL #: 1 RRCID -> 203597 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9396 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13555	X	2064	-0-	-11491		-0-	365	1	1699	2	Y	-0-					-0-
02	4424	X	1823	-0-	-2601		-0-	319	1	1504	2	Y	-0-					-0-
03	4712	X	1839	-0-	-2873		-0-	347	1	1492	2	Y	-0-					-0-
04	3720	X	1766	-0-	-1954		-0-	338	1	1428	2	Y	-0-					-0-
05	3844	X	1743	-0-	-2101		-0-	350	1	1393	2	Y	-0-					-0-
06	2010	X	1634	-0-	-376		-0-	321	1	1313	2	Y	-0-					-0-
07	2015	X	1781	-0-	-234		-0-	351	1	1430	2	Y	-0-					-0-
08	1829	X	1559	-0-	-270		-0-	304	1	1255	2	Y	-0-					-0-
09	1770	X	1586	-0-	-184		-0-	341	1	1245	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	885	-0-	-882		-0-	231	1	654	2	Y	-0-					-0-
11	1500	N	472	-0-	-1028		-0-	150	1	322	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	866	-0-	-777		-0-	395	1	471	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136
GUERRA "C" WELL #: 3 RRCID -> 208857 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9556 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	537	1	2560	2	N	-0-					135
02	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	485	1	2397	2	N	11	10	1			136
							12	9									
03	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	539	1	2430	2	N	2					138
							2	9									
04	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	537	1	2324	2	N	1					139
							1	9									
05	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	563	1	2236	2	N	6					145
							7	9									
06	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	565	1	2325	2	N	-0-					145
07	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	584	1	2500	2	N	15	17	1			143
							17	9									
08	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	559	1	2469	2	N	127	122	1			148
							140	9									
09	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	588	1	2184	2	N	-0-					148
10	2294	X	2144	-0-	-150	-0-	564	1	1580	2	N	-0-					148
11	2220	X	1965	-0-	-255	-0-	622	1	1340	2	N	3					151
							3	9									
12	2294	X	1340	-0-	-954	-0-	631	1	709	2	N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 32,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

GUERRA "D" WELL #: 4 RRCID -> 208883 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9124 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1077	-0-	-2023	1826	193	1	884	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1063	-0-	-1737	89	184	1	879	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	220	1	934	2	Y	-0-					-0-
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	225	1	950	2	Y	-0-					-0-
05	1178	N	856	-0-	-322	-0-	148	1	708	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	918	-0-	-192	-0-	150	1	768	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	814	-0-	-395	-0-	163	1	651	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	808	-0-	-60	-0-	158	1	650	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	672	-0-	-258	-0-	135	1	537	2	Y	-0-					-0-
10	961	X	610	-0-	-351	-0-	150	1	460	2	Y	-0-					-0-
11	930	X	458	-0-	-472	-0-	137	1	321	2	Y	-0-					-0-
12	806	X	409	-0-	-397	-0-	139	1	270	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136
GUERRA, A. -D- WELL #: 3 RRCID -> 209825 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8560 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	833	1	3906	2	N	-0-					86
02	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	748	1	3524	2	N	43	37	1			92
							47	9									
03	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	882	1	3770	2	N	7					99
							8	9									
04	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	865	1	3723	2	N	5					104
							6	9									
05	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	906	1	3913	2	N	5					109
							6	9									
06	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	910	1	3678	2	N	8					117
							9	9									
07	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	925	1	3800	2	N	8	23	1			102
							9	9									
08	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	908	1	3718	2	N	-0-					102
09	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	930	1	3568	2	N	7					109
							8	9									
10	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	967	1	3731	2	N	3					112
							3	9									
11	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	1060	1	3276	2	N	6					118
							7	9									
12	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	1073	1	2834	2	N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 54,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

GUERRA "D" WELL #: 2 RRCID -> 215212 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9922 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	353	1	1712	2	N	-0-					61
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	339	1	1616	2	N	-0-	1	1			60
03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	351	1	1522	2	N	-0-					60
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	346	1	1491	2	N	-0-					60
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	343	1	1432	2	N	-0-					60
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	335	1	1366	2	N	-0-					60
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	349	1	1509	2	N	-0-	4	1			56
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	346	1	1419	2	N	-0-					56
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	356	1	1287	2	N	-0-					56
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	362	1	1153	2	N	-0-					56
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	379	1	966	2	N	-0-					56
12	1333	N	1104	-0-	-229	-0-	388	1	716	2	N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 20,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA "D" WELL #: 6 RRCID -> 221280 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 8784 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	N	-0-					126
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	N	-0-					126
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	5	1	22	2	N	-0-					126
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	4	1	15	2	N	-0-					126
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					126
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	N	-0-					126
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	2	N	-0-					126
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	11	1	45	2	N	-0-					126
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	4	1	12	2	N	-0-					126
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	2	1	5	2	N	-0-					126
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	2	N	-0-					126
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	3	1	2	2	N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136
GUERRA "D" WELL #: 7 RRCID -> 224323 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9366 - 10900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	368	-0-	-159	-0-	63	1	299	2	N	5					144
							6	9									
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	132	1	601	2	N	22	9	1			157
							24	9									
03	806	N	412	-0-	-394	-0-	73	1	337	2	N	2					159
							2	9									
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	120	1	500	2	N	5					164
							6	9									
05	806	N	676	-0-	-130	-0-	132	1	530	2	N	13					177
							14	9									
06	390	N	57	-0-	-333	-0-	11	1	46	2	N	-0-					177
07	651	N	359	-0-	-292	-0-	61	1	258	2	N	36	11	1			202
							40	9									
08	682	N	376	-0-	-306	-0-	68	1	304	2	N	4					206
							4	9									
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	78	1	299	2	N	6					212
							7	9									
10	372	N	230	-0-	-142	-0-	60	1	168	2	N	2					214
							2	9									
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	113	1	242	2	N	7					221
							8	9									
12	403	N	257	-0-	-146	-0-	68	1	189	2	N	-0-					221

TOTAL GAS PROD: 4,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

GUERRA "D" WELL #: 9 RRCID -> 224416 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9511 - 10036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	1024	1	4960	2	N	47	180	1			227
							52	9									
02	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	939	1	4478	2	N	92	52	1			267
							101	9									
03	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	991	1	4603	2	N	39					306
							43	9									
04	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	1052	1	4543	2	N	38					344
							42	9									
05	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	1105	1	4609	2	N	39					383
							43	9									
06	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	1073	1	4292	2	N	51	182	1			252
							56	9									
07	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	1019	1	4636	2	N	77	42	1			287
							85	9									
08	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	1090	1	4611	2	N	69	176	1			180
							76	9									
09	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	1146	1	4217	2	N	26					206
							29	9									
10	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	1180	1	5057	2	N	35					241
							39	9									
11	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	1234	1	3314	2	N	42					283
							46	9									
12	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	1166	1	3754	2	N	25					308
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 66,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 580

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136
GUERRA "D" WELL #: 8 RRCID -> 231165 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11388 PERF. 9420 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1171	-0-	-162	-0-	212	1	959	2	N	-0-					88
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	208	1	983	2	N	-0-					88
03	1333	N	1255	-0-	-78	-0-	237	1	1018	2	N	-0-					88
04	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	209	1	909	2	N	-0-					88
05	1333	N	1155	-0-	-178	-0-	218	1	937	2	N	-0-					88
06	1200	N	1099	-0-	-101	-0-	217	1	882	2	N	-0-					88
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	228	1	936	2	N	2	1	1			89
							2	9									
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	236	1	988	2	N	-0-					89
09	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	242	1	858	2	N	-0-					89
10	1178	N	1072	-0-	-106	-0-	224	1	848	2	N	-0-					89
11	1170	N	950	-0-	-220	-0-	239	1	711	2	N	-0-					89
12	1147	N	697	-0-	-450	-0-	270	1	427	2	N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 13,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LA REFORMA, DEEP (V-3(E) & 4) 50963 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
GUERRA, A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 166505 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8198 - 8247

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA RICA (WILCOX "B") 50965 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA-CUELLAR WELL #: 4 RRCID -> 147848 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4798 - 4856

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA RICA (WILCOX "B") //CONT.// 50965 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, ROMEO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151717 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4874 - 4987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA RICA (WILCOX, LOWER) 50965 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA-CUELLAR WELL #: 1 RRCID -> 130243 COMPL. DATE 01/22/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7352 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	89	1	611	2	N	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	89	1	546	2	N	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	93	1	570	2	N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	97	1	570	2	N	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	92	1	611	2	N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	90	1	574	2	N	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	88	1	565	2	N	-0-					-0-
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	93	1	582	2	N	-0-					-0-
09	600	N	546	-0-	-54	-0-	546	2			N	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	91	1	566	2	N	-0-					-0-
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	89	1	559	2	N	-0-					-0-
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	92	1	581	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132353 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7337 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA RICA (WILCOX, LOWER) //CONT.// 50965 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VOLPE BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 132627 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7440 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3659	-0-	-371	-0-	466	1	3193	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	3611	-0-	-29	-0-	508	1	3103	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3478	-0-	-552	-0-	489	1	2989	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3513	-0-	-327	-0-	512	1	3001	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3786	-0-	-213	-0-	496	1	3290	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3814	-0-	-56	-0-	518	1	3296	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3846	-0-	-153	-0-	519	1	3327	2	N	-0-					-0-
08	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	522	1	3286	2	N	-0-					-0-
09	3810	X	3211	-0-	-599	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
10	3937	X	3740	-0-	-197	-0-	516	1	3224	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	3581	-0-	-229	-0-	494	1	3087	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	3708	-0-	-136	-0-	505	1	3203	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 2 RRCID -> 153179 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6871 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	191	1	1309	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1181	-0-	-107	-0-	166	1	1015	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1007	-0-	-357	-0-	142	1	865	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	645	-0-	-795	-0-	94	1	551	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1145	-0-	-157	-0-	150	1	995	2	N	-0-					-0-
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	192	1	1221	2	N	-0-					-0-
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	170	1	1088	2	N	-0-					-0-
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	185	1	1163	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1214	-0-	-196	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	162	1	1013	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1054	-0-	-236	-0-	145	1	909	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	162	1	1031	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 3 RRCID -> 153181 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6882 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA RICA (WILCOX, LOWER) //CONT.// 50965 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, J.V. WELL #: 1 RRCID -> 153187 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7116 - 7155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	12	1	75	2	N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR, J. V. WELL #: 4 RRCID -> 153501 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6932 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	746	-0-	-29	-0-	95	1	651	2	N	-0-					-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	96	1	586	2	N	-0-					-0-
03	744	N	699	-0-	-45	-0-	98	1	601	2	N	-0-					-0-
04	720	N	656	-0-	-64	-0-	96	1	560	2	N	-0-					-0-
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	109	1	721	2	N	-0-					-0-
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	108	1	685	2	N	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	103	1	661	2	N	-0-					-0-
08	837	N	734	-0-	-103	-0-	101	1	633	2	N	-0-					-0-
09	780	N	643	-0-	-137	-0-	643	2			N	-0-					-0-
10	775	N	727	-0-	-48	-0-	100	1	627	2	N	-0-					-0-
11	720	N	718	-0-	-2	-0-	99	1	619	2	N	-0-					-0-
12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	100	1	636	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 154449 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6946 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	228	1	1565	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	225	1	1371	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1633	-0-	-165	-0-	230	1	1403	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1583	-0-	-157	-0-	231	1	1352	2	N	-0-					-0-
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	239	1	1587	2	N	-0-					-0-
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	229	1	1460	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	238	1	1529	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1773	-0-	-56	-0-	243	1	1530	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1524	-0-	-156	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1673	-0-	-94	-0-	231	1	1442	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1642	-0-	-68	-0-	226	1	1416	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	1538	-0-	-43	-0-	209	1	1329	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA RICA (WILCOX, LOWER) //CONT.// 50965 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, J.V. WELL #: 7 RRCID -> 157633 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7051 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254607 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 8288 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	31	1	211	2	N	-0-					23
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	24	1	146	2	N	-0-					23
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	24	1	147	2	N	-0-					23
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	28	1	166	2	N	-0-					23
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	29	1	190	2	N	-0-					23
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	24	1	150	2	N	-0-					23
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	29	1	186	2	N	-0-	20	1			3
08	217	N	181	-0-	-36	-0-	25	1	156	2	N	-0-					3
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-	3	1			-0-
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	27	1	166	2	N	-0-					-0-
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	22	1	140	2	N	-0-					-0-
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	23	1	147	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA RICA (WILCOX, LOWER "V") 50965 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ - URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161947 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7278 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA RICA (WILCOX 6900) 50965 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ, DELIA M. WELL #: 1 RRCID -> 137286 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6942 - 6969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGER B WELL #: 1 RRCID -> 138778 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7446 - 7566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA RICA (WILCOX 7100) 50965 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ, ROMEO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 133792 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7160 - 7189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA RICA (6866 WILCOX) 50965 805 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174049 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6866 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASQUEZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 175230 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6702 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA RICA (7000) 50965 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ DE PENA WELL #: 1 RRCID -> 142980 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6980 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	463	-0-	-64	-0-	59	1	404	2	N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	74	1	455	2	N	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	65	1	394	2	N	-0-					-0-
04	450	N	345	-0-	-105	-0-	50	1	295	2	N	-0-					-0-
05	589	N	513	-0-	-76	-0-	67	1	446	2	N	-0-					-0-
06	450	N	410	-0-	-40	-0-	56	1	354	2	N	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	102	1	654	2	N	-0-					-0-
08	527	N	466	-0-	-61	-0-	64	1	402	2	N	-0-					-0-
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			N	-0-					-0-
10	589	N	393	-0-	-196	-0-	54	1	339	2	N	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	79	1	491	2	N	-0-					-0-
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	70	1	447	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SAL VIEJA (DEEP) 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
PETROVYBE OPCO LLC 101779
PETRU, V. A. WELL #: 2 RRCID -> 201233 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14550 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8958	X	2486	-0-	-6472	-0-	1058	1 29 9	1399	2	Y	26	19	1			20
02	2212	X	2061	-0-	-151	-0-	819	1 23 9	1219	2	Y	21	36	1			5
03	2449	X	2365	-0-	-84	-0-	851	1 25 9	1489	2	Y	23	18	1			10
04	2400	X	2267	-0-	-133	-0-	834	1 24 9	1409	2	Y	22	18	1			14
05	2480	X	1525	-0-	-955	-0-	711	1 23 9	791	2	Y	21	18	1			17
06	2400	X	826	-0-	-1574	-0-	550	1 19 9	257	2	Y	17	18	1			16
07	2356	X	1718	-0-	-638	-0-	607	1 23 9	1088	2	Y	21	18	1			19
08	2356	X	1953	-0-	-403	-0-	608	1 23 9	1322	2	Y	21	18	1			22
09	2280	X	1979	-0-	-301	-0-	545	1 19 9	1415	2	Y	17	36	1			3
10	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	649	1 20 9	1431	2	Y	18					21
11	1890	X	1085	-0-	-805	-0-	493	1 15 9	577	2	Y	14	18	1			17
12	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 20,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

PETRU, V. A. WELL #: 6 RRCID -> 208796 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14608 - 14634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8287	X	2318	-0-	-5969	-0-	987	1 26 9	1305	2	Y	24	17	1			18
02	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	830	1 20 9	1233	2	Y	18	32	1			4
03	2263	X	2259	-0-	-4	-0-	813	1 23 9	1423	2	Y	21	16	1			9
04	2250	N	2226	-0-	-24	-0-	819	1 23 9	1384	2	Y	21	16	1			14
05	2294	N	2079	-0-	-215	-0-	975	1 19 9	1085	2	Y	17	16	1			15
06	2190	N	1986	-0-	-204	-0-	1341	1 17 9	628	2	Y	15	16	1			14
07	2294	N	2185	-0-	-109	-0-	775	1 21 9	1389	2	Y	19	16	1			17
08	2077	N	2004	-0-	-73	-0-	625	1 20 9	1359	2	Y	18	16	1			19
09	1980	N	1731	-0-	-249	-0-	477	1 18 9	1236	2	Y	16	32	1			3
10	2170	X	2064	-0-	-106	-0-	637	1 20 9	1407	2	Y	18					21
11	2100	X	1955	-0-	-145	-0-	896	1 13 9	1046	2	Y	12	16	1			17
12	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 22,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

LA SAL VIEJA (DEEP) //CONT.// 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
PETRU, V. A. WELL #: 9 RRCID -> 251684 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 14928 PERF.14864 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216710 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13816 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1773	-0-	-180	-0-	1644	2	129	9	N	117	181	1			45
02	1764	X	1266	-0-	-498	-0-	1263	2	3	9	N	3					48
03	1953	X	939	-0-	-1014	-0-	939	2			N	-0-					48
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1745	2	265	9	N	241	185	1			104
05	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	1373	2			N	-0-					104
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1241	2	1	9	N	1					105
07	2077	N	1277	-0-	-800	-0-	1277	2			N	-0-					105
08	1364	N	886	-0-	-478	-0-	886	2			N	-0-					105
09	1230	N	1035	-0-	-195	-0-	12	1	1006	3	N	15					120
							17	9									
10	1271	N	800	-0-	-471	-0-	9	1	780	3	N	10					130
							11	9									
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	11	1	823	3	N	39					169
							43	9									
12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	18	1	1386	3	N	38	180	1			27
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 14,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

LA SAL VIEJA (DEEP) //CONT.// 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
KERR ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 247130 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14418 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	2462	-0-	-2436	-0-	212 116	1 9	2134	2	N	105	184	1	160
02	4424	X	2398	-0-	-2026	-0-	152 155	1 9	2091	2	N	141	184	1	117
03	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	238 198	1 9	3378	2	N	180	180	1	117
04	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	233 220	1 9	3321	2	N	200	180	1	137
05	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	241 125	1 9	3270	2	N	114			251
06	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	206 161	1 9	3479	2	N	146	183	1	214
07	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	248 177	1 9	3617	2	N	161	186	1	189
08	3906	X	3806	-0-	-100	-0-	248 158	1 9	3400	2	N	144	181	1	152
09	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	277 160	1 9	3421	3	N	145	180	1	117
10	4030	X	3817	-0-	-213	-0-	269 264	1 9	3284	3	N	240			357
11	3900	X	3552	-0-	-348	-0-	276 158	1 9	3118	3	N	144	364	1	137
12	4030	X	3117	-0-	-913	-0-	280 152	1 9	2685	3	N	138	171	1	104

TOTAL GAS PROD: 42,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,858

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
PETRU, V. A. WELL #: 4 RRCID -> 204773 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 15120 PERF.14186 - 14564

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRU, V. A. WELL #: 5 RRCID -> 208761 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14568 - 14728

01	5208	X	3867	-0-	-1341	-0-	3621	2	246	9	Y	224	184	1	45
02	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3489	2	173	9	Y	157	182	1	20
03	4588	X	4084	-0-	-504	-0-	3800	2	284	9	Y	258	186	1	92
04	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	999	2	53	9	Y	48			140
05	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3457	2	47	9	Y	43			183
06	3960	X	3619	-0-	-341	-0-	3573	2	46	9	Y	42	183	1	42
07	4092	X	3818	-0-	-274	-0-	3660	2	158	9	Y	144	164	1	22
08	4092	X	3213	-0-	-879	-0-	3101	2	112	9	Y	102			124
09	3630	X	3193	-0-	-437	-0-	3139	2	54	9	Y	49			173
10	3813	X	2960	-0-	-853	-0-	2946	2	14	9	Y	13			186
11	3690	X	3323	-0-	-367	-0-	3312	2	11	9	Y	10			196
12	3813	X	3321	-0-	-492	-0-	3312	2	9	9	Y	8			204

TOTAL GAS PROD: 39,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,098

LA SAL VIEJA (DEEP) //CONT.// 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA, FAUSTO JR. WELL #: 1 RRCID -> 229580 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12983 PERF.12576 - 12594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SORRELLS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 248355 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 11344 PERF.10908 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	10	1	18	2	N	-0-					78
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					78
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	N	-0-					78
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	2	N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	2	N	-0-					78
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					78
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA WELL #: 15 RRCID -> 274864 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11360 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
STONE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 043621 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			96
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			96
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			96
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			96
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			96
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			96
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			96
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			96

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BERG, CLARENCE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 074850 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10472 - 10480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143190 COMPL. DATE 10/11/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10938 - 10992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			381
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			381
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			381
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			381
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			381
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			381
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			381
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			381
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			381
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			381
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			381
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			381

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CLARENCE OBERG GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150290 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10568 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SAL VIEJA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173711 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10192 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SAL VIEJA DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 243087 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11040 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					432
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					432
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					432
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					432
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					432
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					432
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					432
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					432
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					432
10	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					432
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					432
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					432

TOTAL GAS PROD: 2,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
COX, B. F. WELL #: 2UL RRCID -> 059866 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 11502 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, B F WELL #: 4 RRCID -> 238711 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10790 - 11158

01	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-						N	-0-					74
02	3416	X	2747	-0-	-669	-0-	162	1	2572	3		N	12					86
							13	9										
03	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	321	1	5539	3		N	37	88	1			35
							41	9										
04	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	310	1	4911	3		N	24					59
							26	9										
05	3038	X	2109	-0-	-929	-0-	129	1	1974	3		N	5					64
							6	9										
06	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	275	1	4250	3		N	22					86
							24	9										
07	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	279	1	4249	3		N	26					112
							29	9										
08	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	253	1	3785	3		N	23	88	1			47
							25	9										
09	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	279	1	4127	3		N	22					69
							24	9										
10	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	278	1	3942	3		N	23					92
							25	9										
11	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	278	1	3862	3		N	25					117
							28	9										
12	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	302	1	3853	3		N	25	55	1			87
							28	9										

TOTAL GAS PROD: 46,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 245275 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10868 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					19
02	2828	X	1525	-0-	-1303	-0-	90	1	1427	3	N	7					26
							8	9									
03	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	216	1	3726	3	N	28					54
							31	9									
04	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	229	1	3625	3	N	45					99
							50	9									
05	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	247	1	3776	3	N	31	107	1			23
							34	9									
06	3720	X	3563	-0-	-157	-0-	214	1	3303	3	N	42					65
							46	9									
07	3844	X	3532	-0-	-312	-0-	215	1	3274	3	N	39					104
							43	9									
08	3844	X	3439	-0-	-405	-0-	213	1	3187	3	N	35	104	1			35
							39	9									
09	3720	X	3022	-0-	-698	-0-	189	1	2801	3	N	29					64
							32	9									
10	3844	X	3071	-0-	-773	-0-	200	1	2843	3	N	25	72	1			17
							28	9									
11	3570	X	2956	-0-	-614	-0-	195	1	2708	3	N	48					65
							53	9									
12	3534	X	1623	-0-	-1911	-0-	117	1	1485	3	N	19					84
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 34,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 247890 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10920 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					46
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	117	1	1865	3	N	29					75
							32	9									
03	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	140	1	2405	3	N	31	85	1			21
							34	9									
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	76	1	1200	3	N	12					33
							13	9									
05	2232	N	1473	-0-	-759	-0-	89	1	1365	3	N	17					50
							19	9									
06	2490	N	1242	-0-	-1248	-0-	74	1	1145	3	N	21					71
							23	9									
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	82	1	1243	3	N	8					79
							9	9									
08	1488	N	1367	-0-	-121	-0-	85	1	1270	3	N	11	74	1			16
							12	9									
09	1230	N	1132	-0-	-98	-0-	71	1	1055	3	N	5					21
							6	9									
10	1333	N	849	-0-	-484	-0-	55	1	780	3	N	13					34
							14	9									
11	1320	N	1162	-0-	-158	-0-	78	1	1077	3	N	6					40
							7	9									
12	1178	N	522	-0-	-656	-0-	37	1	477	3	N	7					47
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 14,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 6 RRCID -> 248306 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10266 - 10284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, B. F. WELL #: 9 RRCID -> 248693 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11306 - 11538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					34
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	27	1	436	3	N	-0-					34
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	N	-0-					34
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	-0-					34
05	527	N	197	-0-	-330	-0-	12	1	185	3	N	-0-					34
06	210	N	42	-0-	-168	-0-	3	1	39	3	N	-0-					34
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	7	1	106	3	N	-0-					34
08	186	N	32	-0-	-154	-0-	2	1	30	3	N	-0-					34
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	3	N	-0-					34
10	124	N	71	-0-	-53	-0-	5	1	66	3	N	-0-					34
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					34
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	24	1	301	3	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 1,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, B. F. WELL #: 7 RRCID -> 248694 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10896 - 11099

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					69
02	5572	X	3768	-0-	-1804	-0-	221	1	3519	3	N	25					94
							28	9									
03	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	429	1	7399	3	N	55	117	1			32
							61	9									
04	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	405	1	6420	3	N	28					60
							31	9									
05	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	407	1	6232	3	N	54					114
							59	9									
06	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	377	1	5828	3	N	33	115	1			32
							36	9									
07	6169	X	5687	-0-	-482	-0-	350	1	5328	3	N	8					40
							9	9									
08	6169	X	5514	-0-	-655	-0-	341	1	5111	3	N	56					96
							62	9									
09	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	383	1	5674	3	N	35					131
							39	9									
10	6169	X	6137	-0-	-32	-0-	402	1	5705	3	N	27	96	1			62
							30	9									
11	5970	X	5787	-0-	-183	-0-	387	1	5368	3	N	29					91
							32	9									
12	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	467	1	5943	3	N	40					131
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 67,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 390

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 11 RRCID -> 251486 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11080 - 11302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					99
02	6160	X	2509	-0-	-3651	-0-	147	1	2339	3	N	21					120
							23	9									
03	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	358	1	6173	3	N	27					147
							30	9									
04	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	421	1	6667	3	N	52	132	1			67
							57	9									
05	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	397	1	6074	3	N	17					84
							19	9									
06	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	410	1	6325	3	N	38					122
							42	9									
07	6820	X	6519	-0-	-301	-0-	400	1	6088	3	N	28					150
							31	9									
08	6820	X	6423	-0-	-397	-0-	400	1	5997	3	N	24	117	1			57
							26	9									
09	6600	X	6205	-0-	-395	-0-	391	1	5786	3	N	25					82
							28	9									
10	6820	X	6383	-0-	-437	-0-	418	1	5941	3	N	22	81	1			23
							24	9									
11	6600	X	5896	-0-	-704	-0-	395	1	5479	3	N	20					43
							22	9									
12	6510	X	5861	-0-	-649	-0-	425	1	5413	3	N	21					64
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 66,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

COX, B. F. WELL #: 10 RRCID -> 251618 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11012 - 11253

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					87
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					87
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, B. F. WELL #: 5R RRCID -> 251669 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11188 - 11422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	323	3	N	-0-					44
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	31	1	496	3	N	-0-					44
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	N	-0-					44
06	180	N	81	-0-	-99	-0-	5	1	76	3	N	-0-					44
07	186	N	42	-0-	-144	-0-	3	1	39	3	N	-0-					44
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					44
09	90	N	26	-0-	-64	-0-	2	1	24	3	N	-0-					44
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 1,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 12 RRCID -> 252799 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11058 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15190	X	-0-	-0-	-15190	-0-					N	-0-					151
02	17573	X	17573	-0-	-0-	-0-	1033	1	16423	3	N	106	178	1			79
							117	9									
03	18544	X	18544	-0-	-0-	-0-	1012	1	17433	3	N	90					169
							99	9									
04	17325	X	17325	-0-	-0-	-0-	1022	1	16185	3	N	107	160	1			116
							118	9									
05	17732	X	17035	-0-	-697	-0-	1037	1	15873	3	N	114	68	1			162
							125	9									
06	17160	X	15837	-0-	-1323	-0-	958	1	14800	3	N	72					234
							79	9									
07	17732	X	16047	-0-	-1685	-0-	978	1	14889	3	N	164	277	1			121
							180	9									
08	17732	X	15720	-0-	-2012	-0-	975	1	14602	3	N	130	59	1			192
							143	9									
09	17160	X	14879	-0-	-2281	-0-	935	1	13834	3	N	100	181	1			111
							110	9									
10	17050	X	14826	-0-	-2224	-0-	968	1	13738	3	N	109	105	1			115
							120	9									
11	15840	X	14141	-0-	-1699	-0-	942	1	13076	3	N	112					227
							123	9									
12	16058	X	14121	-0-	-1937	-0-	1018	1	12965	3	N	125	178	1			174
							138	9									

TOTAL GAS PROD: 176,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,229

COX, B. F. WELL #: 8 RRCID -> 252834 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11602 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					49
02	3276	X	2541	-0-	-735	-0-	149	1	2370	3	N	20					69
							22	9									
03	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	189	1	3252	3	N	70	60	1			79
							77	9									
04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	191	1	3028	3	N	-0-					79
05	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	298	1	4567	3	N	42					121
							46	9									
06	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	235	1	3626	3	N	36					157
							40	9									
07	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	219	1	3334	3	N	8	74	1			91
							9	9									
08	3782	X	3441	-0-	-341	-0-	212	1	3174	3	N	50					141
							55	9									
09	3660	X	3108	-0-	-552	-0-	194	1	2870	3	N	40					181
							44	9									
10	3782	X	3068	-0-	-714	-0-	201	1	2855	3	N	11	80	1			112
							12	9									
11	3660	X	2814	-0-	-846	-0-	189	1	2625	3	N	-0-					112
12	3565	X	1757	-0-	-1808	-0-	125	1	1593	3	N	35					147
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 35,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 14 RRCID -> 255403 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10868 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-					137
02	10080	X	5956	-0-	-4124	-0-	350	1	5569	3	N	34					171
							37	9									
03	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	721	1	12426	3	N	49	183	1			37
							54	9									
04	11632	X	11632	-0-	-0-	-0-	687	1	10873	3	N	65	63	1			39
							72	9									
05	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-	700	1	10720	3	N	55					94
							61	9									
06	12150	X	10829	-0-	-1321	-0-	656	1	10133	3	N	36	63	1			67
							40	9									
07	12555	X	10743	-0-	-1812	-0-	659	1	10026	3	N	53					120
							58	9									
08	12555	X	10694	-0-	-1861	-0-	665	1	9957	3	N	65	88	1			97
							72	9									
09	11640	X	9833	-0-	-1807	-0-	620	1	9177	3	N	33					130
							36	9									
10	11470	X	10134	-0-	-1336	-0-	663	1	9415	3	N	51	101	1			80
							56	9									
11	10830	X	9548	-0-	-1282	-0-	641	1	8897	3	N	9					89
							10	9									
12	10757	X	9868	-0-	-889	-0-	713	1	9087	3	N	62	124	1			27
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 113,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 512

COX, B. F. WELL #: 15 RRCID -> 255406 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11252 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	N	-0-					27
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	16	1	281	3	N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					27
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SAL VIEJA (1 7688-7827) 51011 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GAS UNIT A ZONE 1 WELL #: 3 RRCID -> 217893 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7751 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SAL VIEJA (5) 51011 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
HARVEY GEIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183377 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 8131 - 8751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SAL VIEJA (6 8774-9165) 51011 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
GEIS, H. WELL #: 2 RRCID -> 171974 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9000 - 9016

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	97					Y	-0-				57
02	T. A.	1265	-0-	1265	1362	74 1 10 9	1181 3			Y	9				66
03	T. A.	1375	-0-	1375	2737	74 1 26 9	1275 3			Y	24				90
04	3000 N	1101	-0-	-1899	838	64 1 26 9	1011 3			Y	24	88	1		26
05	1804 N	966	-0-	-838	-0-	58 1 15 9	893 3			Y	14				40
06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	59 1	909 3			Y	-0-				40
07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	60 1 15 9	915 3			Y	14				54
08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	56 1 36 9	839 3			Y	33	67	1		20
09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	61 1	904 3			Y	-0-				20
10	T. A.	788	-0-	788	788	51 1 8 9	729 3			Y	7				27
11	T. A.	843	-0-	843	1631	56 1 8 9	779 3			Y	7				34
12	T. A.	645	-0-	645	2276	44 1 46 9	555 3			Y	42				76

TOTAL GAS PROD: 10,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

LA SAL VIEJA (8 9680-9935) 51011 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GAS UNIT/C/ZONE 7 WELL #: 3 RRCID -> 142566 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9400 - 9408

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SAL VIEJA (8 AND 9 FRIO) 51011 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
COX, B. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108199 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9774 - 9800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153575 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 14348 PERF. 9980 - 9990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, B. F. WELL #: 5ST RRCID -> 255059 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11223 PERF.19468 - 19488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			54
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LA SAL VIEJA (7300) 51011 959 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
7300' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156892 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 7283 - 7287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SAL VIEJA (FRIO L) 51040 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
PETROVYBE OPCO LLC 101779
PETRU, V. A. WELL #: 1 RRCID -> 250364 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13106 - 13130

01	5928	X	1468	-0-	-4460	-0-	577	1	763	2	Y	116	82	1			89		
							128	9											
02	1484	X	1372	-0-	-112	-0-	511	1	760	2	Y	92	159	1			22		
							101	9											
03	1767	X	1379	-0-	-388	-0-	460	1	805	2	Y	104	82	1			44		
							114	9											
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	507	1	857	2	Y	96	79	1			61		
							106	9											
05	1519	N	1317	-0-	-202	-0-	574	1	638	2	Y	95	80	1			76		
							105	9											
06	1320	N	885	-0-	-435	-0-	548	1	256	2	Y	74	80	1			70		
							81	9											
07	1519	N	740	-0-	-779	-0-	228	1	407	2	Y	95	80	1			85		
							105	9											
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	471	1	1024	2	Y	90	80	1			95		
							99	9											
09	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	485	1	1259	2	Y	80	160	1			15		
							88	9											
10	1302	X	1026	-0-	-276	-0-	293	1	647	2	Y	78					93		
							86	9											
11	1530	X	833	-0-	-697	-0-	353	1	412	2	Y	62	81	1			74		
							68	9											
12	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					74		

TOTAL GAS PROD: 13,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 982

LA SAL VIEJA (FRIO L) //CONT.// 51040 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
PETRU, V. A. WELL #: 3ST RRCID -> 270812 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13580 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9280	X	2635	-0-	-6645	-0-	1089	1	1440	2	Y	96	68	1			74
							106	9									
02	2212	X	1984	-0-	-228	-0-	764	1	1136	2	Y	76	132	1			18
							84	9									
03	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	953	1	1667	2	Y	86	68	1			36
							95	9									
04	2550	N	2393	-0-	-157	-0-	857	1	1448	2	Y	80	65	1			51
							88	9									
05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	1051	1	1170	2	Y	78	66	1			63
							86	9									
06	2640	N	1704	-0-	-936	-0-	1115	1	522	2	Y	61	66	1			58
							67	9									
07	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	967	1	1731	2	Y	78	66	1			70
							86	9									
08	2294	N	2181	-0-	-113	-0-	661	1	1437	2	Y	75	67	1			78
							83	9									
09	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	577	1	1498	2	Y	67	133	1			12
							74	9									
10	2790	X	2029	-0-	-761	-0-	611	1	1348	2	Y	64					76
							70	9									
11	2700	X	2014	-0-	-686	-0-	903	1	1055	2	Y	51	67	1			60
							56	9									
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 24,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 812

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237330 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12700 - 13242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					55
02	3640	X	3159	-0-	-481	-0-	3159	2			N	-0-					55
03	4092	X	4013	-0-	-79	-0-	4013	2			N	-0-					55
04	3990	X	3661	-0-	-329	-0-	3661	2			N	-0-					55
05	4123	X	3523	-0-	-600	-0-	3523	2			N	-0-					55
06	3990	X	3186	-0-	-804	-0-	3186	2			N	-0-					55
07	3999	X	3684	-0-	-315	-0-	3684	2			N	-0-					55
08	3999	X	3145	-0-	-854	-0-	3145	2			N	-0-					55
09	3660	X	3008	-0-	-652	-0-	36	1	2970	3	N	2	7	7			50
							2	9									
10	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	45	1	3826	3	N	25					75
							28	9									
11	3570	X	3164	-0-	-406	-0-	40	1	3102	3	N	20					95
							22	9									
12	3689	X	3069	-0-	-620	-0-	40	1	3027	3	N	2					97
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 41,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

LA SARA (NO. 6-A) 51046 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA WELL #: 15RR RRCID -> 243879 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2336 - 2599

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SARA (NO. 8 SAND) 51046 116 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA WELL #: 31D RRCID -> 269339 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SARA (NO. 14) 51046 232 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA CATTLE CO. WELL #: 9A RRCID -> 145734 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4195 - 4200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SARA (NO. 40 SAND) 51046 696 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA WELL #: 20 RRCID -> 295732 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5553 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	1			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	1			N	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	1			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	1			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	1			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	1			N	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SARA (NO. 41 SAND) 51046 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA WELL #: RRCID -> 253667 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9617 - 9683

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/20/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SARA (3460 SAND) 51046 780 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA CATTLE CO WELL #: F 9 RRCID -> 153962 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3220 - 3492

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SARA (4650 SAND) 51046 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA WELL #: 45 RRCID -> 280965 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 5708 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SARA, E. (7890) 51047 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA WELL #: 9 RRCID -> 242005 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9670 - 9694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					227
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					227

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA WELL #: 4 RRCID -> 295146 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9385 PERF. N/A

01	713 N	522	-0-	-191	-0-	522	1			N	-0-					-0-
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	1			N	-0-					-0-
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	1			N	-0-					-0-
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-					-0-
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	1			N	-0-					-0-
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	1			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	1			N	-0-					-0-
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	1			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SARA, E. (8200) 51047 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA WELL #: 31RR RRCID -> 273523 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 9505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SARA, E. (8430) 51047 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA WELL #: 19 RRCID -> 253452 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10467 PERF.10397 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SARA, N. (NO. 40-A) 51048 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 7 RRCID -> 263282 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6584 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SARA, N. (7400) 51048 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA WELL #: 30D RRCID -> 262172 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6708 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SARA, NE (7200) 51049 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
YTURRIA WELL #: 3RR RRCID -> 212234 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2740 - 2747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA WELL #: 1RR RRCID -> 212817 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2644 - 2835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA SARA NE (8080) 51049 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
PETROLEUM MANAGEMENT, INC. 660600
YTURRIA CATTLE CO. WELL #: 10 RRCID -> 093205 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 830 - 840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA UNION (FRIO) 51065 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
BROCK, J. D. -A- WELL #: 14 RRCID -> 296919 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2268 - 2272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LABBE (COLE 2000) 51124 135 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
EIGHT LABBE WELL #: 3 RRCID -> 145220 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2032 - 2034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LABBE (HOCKLEY) 51124 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 190254 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1994 - 2012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LABBE (HOCKLEY, UP.) 51124 405 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
LICHTENBERGER FEE WELL #: 14 RRCID -> 181381 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2299 - 2306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LICHTENBERGER FEE WELL #: 12 RRCID -> 189937 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2266 - 2270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LABBE (1400) 51124 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC 103198
FIVE-ROOS WELL #: 1 C RRCID -> 140857 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1458 - 1464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
FIVE - ROOS WELL #: 2 RRCID -> 143539 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 2273 PERF. 1465 - 1469

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 3 RRCID -> 146388 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 820 - 1687

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LABBE (1600) 51124 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
PETROLEUM DEVELOPMENTS INT LLC 100690
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 4 RRCID -> 146853 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1660 - 1668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LABBE (2360) 51124 840 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC 103198
DE LA FUENTE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 088574 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 1120 - 1130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
LICHTENBERGER FEE WELL #: 13 RRCID -> 194263 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2234 - 2238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LABBE (2600) 51124 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 12A RRCID -> 164102 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 3018 PERF. 2608 - 2612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LABBE (2800) 51124 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
PETROLEUM DEVELOPMENTS INT LLC 100690
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 11 RRCID -> 148189 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 2827 PERF. 2800 - 2802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LACY (A 7100) 51180 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
CRAIN & GRIFFITH -C- WELL #: 5 RRCID -> 011259 COMPL. DATE 06/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12	1	3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LACY (A 7100) //CONT.// 51180 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
JOHNSTON, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 011263 COMPL. DATE 01/03/1956 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7156 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAHINCH (WILCOX 14,300) 51330 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
HAMILTON-ENCINOS WELL #: 1 RRCID -> 191901 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 16736 PERF. 14149 - 14618

01	DLQ G-10		4268	-0-	4268	39674	4268	3			Y	-0-					-0-
02	42748	X	3074	-0-	-39674	-0-	3074	3			Y	-0-					-0-
03	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			Y	-0-					-0-
04	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	2			Y	-0-					-0-
05	4216	X	2243	-0-	-1973	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
06	4080	X	2339	-0-	-1741	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-
07	3410	X	3242	-0-	-168	-0-	3242	2			Y	-0-					-0-
08	4216	X	1204	-0-	-3012	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
09	4080	X	2298	-0-	-1782	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3381	-0-	3381	3381	3381	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2452	-0-	2452	5833	2452	2			Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5833					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CASA BLANCA (CLARK) 51397 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KHA WELL #: 10 RRCID -> 223231 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6357 - 6441

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CASA BLANCA (CLARK) //CONT.// 51397 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KHA WELL #: J 5 RRCID -> 274771 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6496 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	109	-0-	-71	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KHA WELL #: N 3 RRCID -> 292010 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 6477 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	2594	-0-	-5125	-0-	2594	2			Y	-0-					-0-
02	6972	X	2002	-0-	-4970	-0-	2002	2			Y	-0-					-0-
03	6262	X	2099	-0-	-4163	-0-	2099	2			Y	-0-					-0-
04	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4512	2			Y	-0-					-0-
05	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	8122	2			Y	-0-					-0-
06	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			Y	-0-					-0-
07	4650	X	4501	-0-	-149	-0-	4501	2			Y	-0-					-0-
08	6975	X	4705	-0-	-2270	-0-	4705	2			Y	-0-					-0-
09	6750	X	2985	-0-	-3765	-0-	2985	2			Y	-0-					-0-
10	6696	X	4875	-0-	-1821	-0-	4867	2	8	9	Y	7					7
11	6150	X	4537	-0-	-1613	-0-	4534	2	3	9	Y	3					10
12	4712	X	3782	-0-	-930	-0-	3774	2	8	9	Y	7					17

TOTAL GAS PROD: 50,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

LAKE CASA BLANCA (LOBO) 51400 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
MULLER, A. F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064642 COMPL. DATE 03/16/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDA (B) 51784 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GRAY / HARDWICKE WELL #: 1 RRCID -> 207022 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8754 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANDA (MARKS) 51784 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RHODES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226323 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12390 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	12	1	3341	2	N	21					140
							23	9									
02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	10	1	2771	2	N	18					158
							20	9									
03	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	11	1	3350	2	N	13					171
							14	9									
04	3240	X	3172	-0-	-68	-0-	11	1	3161	2	N	-0-					171
05	3348	X	3315	-0-	-33	-0-	11	1	3304	2	N	-0-					171
06	3240	X	3163	-0-	-77	-0-	11	1	3152	2	N	-0-					171
07	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	11	1	3259	2	N	158	189	1			140
							174	9									
08	3348	X	3247	-0-	-101	-0-	11	1	3216	2	N	18					158
							20	9									
09	3210	X	3126	-0-	-84	-0-	11	1	3115	2	N	-0-					158
10	3348	X	3303	-0-	-45	-0-	11	1	3168	2	N	113	182	1			89
							124	9									
11	3240	X	3112	-0-	-128	-0-	11	1	3101	2	N	-0-					89
12	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	12	1	3342	2	N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 38,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

DEGOCHE, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 256218 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.12436 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24304	X	18850	-0-	-5454	-0-	66	1	18683	2	N	92					213
							101	9									
02	21504	X	19940	-0-	-1564	-0-	68	1	19739	2	N	121	188	1			146
							133	9									
03	26505	X	25161	-0-	-1344	-0-	82	1	24924	2	N	141	188	1			99
							155	9									
04	25650	X	23733	-0-	-1917	-0-	79	1	23481	2	N	157					256
							173	9									
05	26505	X	24868	-0-	-1637	-0-	82	1	24639	2	N	134	185	1			205
							147	9									
06	24360	X	22823	-0-	-1537	-0-	79	1	22599	2	N	132	191	1			146
							145	9									
07	25172	X	24025	-0-	-1147	-0-	82	1	23811	2	N	120	190	1			76
							132	9									
08	25172	X	24699	-0-	-473	-0-	82	1	24463	2	N	140					216
							154	9									
09	24060	X	23254	-0-	-806	-0-	79	1	23052	2	N	112	184	1			144
							123	9									
10	24862	X	24800	-0-	-62	-0-	82	1	24564	2	N	140	191	1			93
							154	9									
11	23910	X	23093	-0-	-817	-0-	79	1	22871	2	N	130					223
							143	9									
12	24707	X	22337	-0-	-2370	-0-	81	1	22121	2	N	123	187	1			159
							135	9									

TOTAL GAS PROD: 277,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,542

LAREDO (LOBO) 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ZACHRY, H.B. WELL #: 1 RRCID -> 057499 COMPL. DATE 01/12/1974 TOTAL DEPTH 7758 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PREVOST WELL #: 1 RRCID -> 059554 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	232	3	N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	285	3	N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	19	1	288	3	N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	17	1	220	3	N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	9	1	139	3	N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	3	N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	25	1	288	3	N	-0-					-0-
08	155	N	48	-0-	-107	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	9	1	123	3	N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	234	3	N	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	3	1	230	3	N	-0-					-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, N.H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 059844 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	63	1	1019	3	N	-0-					19
02	1120	N	1081	-0-	-39	-0-	60	1	1021	3	N	-0-					19
03	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	72	1	1086	3	N	-0-					19
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	72	1	988	3	N	-0-					19
05	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	69	1	1035	3	N	-0-					19
06	1110	N	906	-0-	-204	-0-	68	1	838	3	N	-0-					19
07	1085	N	821	-0-	-264	-0-	65	1	756	3	N	-0-					19
08	1116	N	560	-0-	-556	-0-	44	1	516	3	N	-0-					19
09	900	N	848	-0-	-52	-0-	59	1	789	3	N	-0-					19
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	60	1	818	3	N	-0-					19
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	9	1	741	3	N	-0-					19
12	868	N	758	-0-	-110	-0-	45	1	713	3	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 11,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 060110 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8212 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	27	1	673	3	Y	1					7
							1	9									
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	32	1	722	3	Y	2	1	1			8
							2	9									
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	37	1	886	3	Y	2	1	1			9
							2	9									
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	33	1	810	3	Y	1					10
							1	9									
05	837	N	769	-0-	-68	-0-	31	1	738	3	Y	-0-	8	1			2
06	900	N	839	-0-	-61	-0-	33	1	806	3	Y	-0-					2
07	868	N	795	-0-	-73	-0-	29	1	766	3	Y	-0-					2
08	775	N	673	-0-	-102	-0-	25	1	648	3	Y	-0-					2
09	840	N	712	-0-	-128	-0-	26	1	684	3	Y	2					4
							2	9									
10	806	N	716	-0-	-90	-0-	27	1	689	3	Y	-0-					4
11	660	N	637	-0-	-23	-0-	22	1	614	3	Y	1					5
							1	9									
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	32	1	920	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 9,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MARTINEZ, SENESIO WELL #: 1 RRCID -> 060112 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD , WILLIAM "T" WELL #: 1 RRCID -> 061239 COMPL. DATE 01/19/1975 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	11	1	254	3	N	-0-					20
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	10	1	236	3	N	-0-					20
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	11	1	267	3	N	-0-					20
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	11	1	245	3	N	-0-					20
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	11	1	270	3	N	-0-					20
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	11	1	266	3	N	-0-					20
07	279	N	240	-0-	-39	-0-	9	1	231	3	N	-0-					20
08	279	N	155	-0-	-124	-0-	6	1	149	3	N	-0-					20
09	270	N	233	-0-	-37	-0-	10	1	223	3	N	-0-					20
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	257	3	N	-0-					20
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	5	1	178	3	N	-0-					20
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	10	1	283	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RUIZ, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061264 COMPL. DATE 11/14/1974 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B M T WELL #: 2 RRCID -> 061814 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 6660 PERF. N/A

	B	M	T	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1770	N		1770	-0-	-0-	-0-	158	1	1612	3	N	-0-					-0-
02	1932	N		1377	-0-	-555	-0-	133	1	1244	3	N	-0-					-0-
03	1798	N		1276	-0-	-522	-0-	120	1	1156	3	N	-0-					-0-
04	1710	N		966	-0-	-744	-0-	82	1	884	3	N	-0-					-0-
05	1519	N		1234	-0-	-285	-0-	107	1	1127	3	N	-0-					-0-
06	1525	N		1525	-0-	-0-	-0-	124	1	1401	3	N	-0-					-0-
07	1207	N		1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
08	1240	N		1231	-0-	-9	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
09	1530	N		832	-0-	-698	-0-	832	3			N	-0-					-0-
10	1209	N		963	-0-	-246	-0-	963	3			N	-0-					-0-
11	1756	N		1756	-0-	-0-	-0-	44	1	1712	3	N	-0-					-0-
12	2160	N		2160	-0-	-0-	-0-	202	1	1958	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 061897 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	19	-0-	19	19	19	1			N	-0-					12
12	14B2	EXT	342	-0-	342	361	27	1	315	3	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHARD, D. D. WELL #: 3 RRCID -> 063135 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	84	1	847	3	N	-0-					-0-
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	83	1	781	3	N	-0-					-0-
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	85	1	867	3	N	-0-					-0-
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	100	1	1067	3	N	-0-					-0-
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	103	1	1107	3	N	-0-					-0-
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	104	1	1160	3	N	-0-					-0-
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	20	1	1046	3	N	-0-					-0-
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	109	1	1034	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD, WILLIAM C WELL #: 4 RRCID -> 063360 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 9008 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 7 RRCID -> 063381 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 7773 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	108	1	1726	3	N	-0-					139
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	100	1	1803	3	N	20	150	1			9
							22	9									
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	107	1	1871	3	N	-0-					9
04	1770	N	1745	-0-	-25	-0-	94	1	1651	3	N	-0-					9
05	2139	N	1469	-0-	-670	-0-	82	1	1384	3	N	3					12
							3	9									
06	1920	N	1587	-0-	-333	-0-	91	1	1496	3	N	-0-					12
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	115	1	1935	3	N	-0-					12
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	98	1	1651	3	N	44					56
							48	9									
09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	97	1	1625	3	N	-0-					56
10	2046	N	2004	-0-	-42	-0-	111	1	1869	3	N	22					78
							24	9									
11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	109	1	1658	3	N	18	77	1			19
							20	9									
12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	70	1	1748	3	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 21,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HEREFORD WELL #: 2 RRCID -> 063913 COMPL. DATE 09/08/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 063918 COMPL. DATE 09/06/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	76	1			3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	28	-0-	28	28	28	1			N	-0-					3
12	14B2	EXT	519	-0-	519	547	34	1	485	3	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 064000 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 7429 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	90	1	1454	3	N	-0-					117
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	92	1	1572	3	N	-0-					117
03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	111	1	1680	3	N	-0-					117
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	112	1	1511	3	N	-0-					117
05	1705	N	1433	-0-	-272	-0-	92	1	1341	3	N	-0-					117
06	1650	N	1538	-0-	-112	-0-	115	1	1423	3	N	-0-					117
07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	150	1	1739	3	N	-0-					117
08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	174	1	1976	3	N	-0-					117
09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	134	1	1775	3	N	-0-					117
10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	118	1	1617	3	N	-0-					117
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	19	1	1640	3	N	-0-					117
12	1705	N	1441	-0-	-264	-0-	86	1	1355	3	N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 20,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ZACHRY, H. B. WELL #: 5 RRCID -> 065463 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	50	1	937	3	N	-0-			-0-
02	924	N	921	-0-	-3	-0-	44	1	877	3	N	-0-			-0-
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	47	1	919	3	N	-0-			-0-
04	960	N	878	-0-	-82	-0-	43	1	835	3	N	-0-			-0-
05	1023	N	989	-0-	-34	-0-	55	1	934	3	N	-0-			-0-
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	53	1	884	3	N	-0-			-0-
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	55	1	865	3	N	-0-			-0-
08	992	N	529	-0-	-463	-0-	37	1	492	3	N	-0-			-0-
09	930	N	417	-0-	-513	-0-	31	1	386	3	N	-0-			-0-
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	62	1	1002	3	N	-0-			-0-
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	52	1	875	3	N	-0-			-0-
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	56	1	857	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD, WILLIAM B WELL #: 9 RRCID -> 066365 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 8912 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	46	1	1061	3	Y	-0-			4
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	46	1	1044	3	Y	-0-			4
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	49	1	1137	3	Y	-0-			4
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	48	1	1099	3	Y	-0-			4
05	1209	N	797	-0-	-412	-0-	33	1	764	3	Y	-0-			4
06	1140	N	1013	-0-	-127	-0-	40	1	973	3	Y	-0-			4
07	1178	N	743	-0-	-435	-0-	28	1	715	3	Y	-0-			4
08	806	N	515	-0-	-291	-0-	21	1	494	3	Y	-0-			4
09	1020	N	424	-0-	-596	-0-	19	1	405	3	Y	-0-			4
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	44	1	977	3	Y	-0-			4
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	41	1	1132	3	Y	-0-			4
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	41	1	1146	3	Y	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 11,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAL-MEX WELL #: 2 U RRCID -> 066404 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	214	1	2139	3	N	-0-			24
02	2352	N	2117	-0-	-235	-0-	204	1	1913	3	N	-0-			24
03	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	253	1	2429	3	N	-0-			24
04	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	216	1	2345	3	N	-0-			24
05	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	225	1	2418	3	N	-0-			24
06	2610	N	2526	-0-	-84	-0-	208	1	2318	3	N	-0-			24
07	2635	N	1357	-0-	-1278	-0-	1357	3			N	-0-			24
08	2635	N	2012	-0-	-623	-0-	2012	3			N	-0-			24
09	2520	N	1686	-0-	-834	-0-	1686	3			N	-0-			24
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-			24
11	1950	N	529	-0-	-1421	-0-	10	1	519	3	N	-0-			24
12	1736	N	170	-0-	-1566	-0-	16	1	154	3	N	-0-			24

TOTAL GAS PROD: 22,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 8 U RRCID -> 066575 COMPL. DATE 03/23/1976 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6288 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					41
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHARY, H.B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 066598 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 7974 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD , WILLIAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 066694 COMPL. DATE 06/08/1976 TOTAL DEPTH 8532 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	152	1	3535	3	N	-0-					167
02	2884	X	2627	-0-	-257	-0-	112	1	2515	3	N	-0-					167
03	3193	X	2940	-0-	-253	-0-	122	1	2818	3	N	-0-					167
04	3090	X	2943	-0-	-147	-0-	124	1	2819	3	N	-0-					167
05	3193	X	2659	-0-	-534	-0-	109	1	2550	3	N	-0-					167
06	3090	X	2730	-0-	-360	-0-	106	1	2624	3	N	-0-					167
07	3038	X	1842	-0-	-1196	-0-	71	1	1771	3	N	-0-					167
08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					167
09	2940	X	378	-0-	-2562	-0-	19	1	359	3	N	-0-					167
10	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					167
11	2730	X	1589	-0-	-1141	-0-	46	1	1543	3	N	-0-					167
12	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 21,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ZACHRY, H. B. WELL #: 6 RRCID -> 068319 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 8813 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2261	-0-	-405	-0-	113	1	2148	3	N	-0-	33	1			12
02	2380	X	2050	-0-	-330	-0-	97	1	1953	3	N	-0-					12
03	2635	X	2239	-0-	-396	-0-	109	1	2130	3	N	-0-					12
04	2190	N	1992	-0-	-198	-0-	96	1	1896	3	N	-0-					12
05	2263	N	1940	-0-	-323	-0-	107	1	1833	3	N	-0-					12
06	2160	N	2071	-0-	-89	-0-	117	1	1954	3	N	-0-					12
07	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	172	1	2730	3	N	-0-					12
08	1953	N	1879	-0-	-74	-0-	131	1	1748	3	N	-0-					12
09	2070	N	1301	-0-	-769	-0-	97	1	1204	3	N	-0-	5	1			7
10	3100	N	3294	-0-	194	194	191	1	3103	3	N	-0-					7
11	2817	N	2623	-0-	-194	-0-	145	1	2478	3	N	-0-					7
12	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	165	1	2528	3	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 27,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 069130 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 8970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	476	3	1	9	N	1					1
02	504	N	434	-0-	-70	-0-	434	3			N	-0-					1
03	558	N	487	-0-	-71	-0-	487	3			N	-0-					1
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					1
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					1
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					1
07	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	3			N	-0-					1
08	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					1
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					1
10	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	3			N	-0-					1
11	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	3			N	-0-					1
12	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HACHAR, D. D. WELL #: 13 RRCID -> 069137 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7705 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES E. WELL #: 8 RRCID -> 069688 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 8934 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	65	1	1623	3	Y	3					22
							3	9									
02	1736	N	1693	-0-	-43	-0-	71	1	1618	3	Y	4	1	1			25
							4	9									
03	1953	N	1650	-0-	-303	-0-	65	1	1582	3	Y	3	1	1			27
							3	9									
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	64	1	1590	3	Y	3					30
							3	9									
05	1860	N	1566	-0-	-294	-0-	63	1	1503	3	Y	-0-	2	1			28
06	1590	N	1365	-0-	-225	-0-	52	1	1312	3	Y	1					29
							1	9									
07	1705	N	1579	-0-	-126	-0-	58	1	1521	3	Y	-0-					29
08	1581	N	1409	-0-	-172	-0-	52	1	1357	3	Y	-0-					29
09	1380	N	1328	-0-	-52	-0-	49	1	1277	3	Y	2	1	1			30
							2	9									
10	1581	N	1547	-0-	-34	-0-	58	1	1489	3	Y	-0-					30
11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	55	1	1580	3	Y	-0-					30
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	57	1	1625	3	Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 18,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HAERING - MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 071902 COMPL. DATE 02/11/1977 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY, H. B. -C- WELL #: 2 RRCID -> 072249 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6972 - 7052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	87	1	1650	3	Y	-0-					28
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	78	1	1554	3	Y	-0-					28
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	86	1	1687	3	Y	-0-					28
04	1680	N	1620	-0-	-60	-0-	79	1	1541	3	Y	-0-					28
05	1798	N	1577	-0-	-221	-0-	87	1	1490	3	Y	-0-					28
06	1710	N	1621	-0-	-89	-0-	92	1	1529	3	Y	-0-					28
07	1674	N	1507	-0-	-167	-0-	89	1	1418	3	Y	-0-					28
08	1581	N	989	-0-	-592	-0-	71	1	918	3	Y	-0-					28
09	1620	N	781	-0-	-839	-0-	58	1	723	3	Y	-0-					28
10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	120	1	1958	3	Y	-0-					28
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	95	1	1614	3	Y	-0-					28
12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	105	1	1607	3	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 18,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES E. WELL #: 9 RRCID -> 072951 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 9877 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AKIN-MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 074961 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, CHARLES A. WELL #: 10 RRCID -> 075728 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 8987 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ - BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078953 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8193 - 8535

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	299	1	1808	3	N	-0-					84
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	280	1	1620	3	N	-0-	76	1			8
03	2046	N	1985	-0-	-61	-0-	215	1	1770	3	N	-0-					8
04	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	297	1	1985	3	N	-0-					8
05	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	310	1	1890	3	N	-0-					8
06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	297	1	1756	3	N	-0-					8
07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	310	1	1838	3	N	-0-					8
08	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	308	1	1838	3	N	-0-					8
09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	300	1	1794	3	N	-0-					8
10	2046	N	2007	-0-	-39	-0-	217	1	1790	3	N	-0-					8
11	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	300	1	1727	3	N	-0-					8
12	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	309	1	1782	3	N	2					10
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 25,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ACEVEDO-HAERING WELL #: 1 RRCID -> 079315 COMPL. DATE 10/29/1978 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6093 - 6440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	3	N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	3	N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	3	N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	3	N	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY, H.B. -D WELL #: 1 RRCID -> 082019 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6579 - 6716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	186	1	3514	3	Y	-0-					62
02	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	168	1	3343	3	Y	-0-					62
03	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	174	1	3404	3	Y	-0-					62
04	3570	X	3346	-0-	-224	-0-	162	1	3184	3	Y	-0-					62
05	3875	X	3233	-0-	-642	-0-	179	1	3054	3	Y	-0-					62
06	3750	X	3186	-0-	-564	-0-	180	1	3006	3	Y	-0-					62
07	3875	X	2966	-0-	-909	-0-	176	1	2790	3	Y	-0-					62
08	3565	X	2027	-0-	-1538	-0-	145	1	1882	3	Y	-0-					62
09	3360	X	1540	-0-	-1820	-0-	114	1	1426	3	Y	-0-					62
10	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	232	1	3779	3	Y	-0-					62
11	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	186	1	3162	3	Y	-0-					62
12	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	208	1	3168	3	Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 37,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082694 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6234 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	119	1	456	3	N	-0-			54
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	103	1	393	3	N	-0-			54
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	114	1	383	3	N	-0-			54
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	134	1	455	3	N	-0-			54
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	136	1	408	3	N	-0-			54
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	127	1	408	3	N	-0-			54
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	141	1	425	3	N	-0-			54
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	133	1	439	3	N	-0-			54
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	130	1	462	3	N	-0-			54
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	126	1	441	3	N	-0-			54
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	127	1	394	3	N	-0-			54
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	131	1	388	3	N	-0-			54

TOTAL GAS PROD: 6,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 092268 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7991 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	16	1	375	3	N	-0-			122
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	11	1	258	3	N	-0-			122
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	16	1	366	3	N	1			123
							1	9							
04	210	N	152	-0-	-58	-0-	6	1	146	3	N	-0-			123
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	19	1	437	3	N	-0-			123
06	210	N	177	-0-	-33	-0-	7	1	170	3	N	-0-			123
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	207	3	N	-0-			123
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			123
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	N	-0-			123
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	N	-0-			123
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	6	1	198	3	N	-0-			123
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	13	1	346	3	N	2			125
							2	9							

TOTAL GAS PROD: 3,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HUBBARD, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 093206 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7692 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	45	1	1045	3	Y	-0-			1
02	1652	N	818	-0-	-834	-0-	33	1	785	3	Y	-0-			1
03	1643	N	986	-0-	-657	-0-	40	1	946	3	Y	-0-			1
04	1050	N	839	-0-	-211	-0-	33	1	806	3	Y	-0-			1
05	899	N	552	-0-	-347	-0-	22	1	530	3	Y	-0-			1
06	960	N	506	-0-	-454	-0-	20	1	486	3	Y	-0-			1
07	868	N	346	-0-	-522	-0-	13	1	333	3	Y	-0-			1
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			1
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			1
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			1
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	21	1	710	3	Y	-0-			1
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	22	1	595	3	Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 6,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK, N. H. WELL #: 6 RRCID -> 095235 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6289 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	27	1	383	3	N	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	40	1	538	3	N	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	41	1	572	3	N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	30	1	355	3	N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	32	1	429	3	N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	23	1	331	3	N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	27	1	407	3	N	-0-					-0-
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	16	1	287	3	N	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	25	1	340	3	N	-0-					-0-
10	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	300	N	152	-0-	-148	-0-	6	1	146	3	N	-0-					-0-
12	310	N	241	-0-	-69	-0-	43	1	198	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY WELL #: 13 RRCID -> 098151 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6785 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	3	N	-0-					-0-
02	392	N	312	-0-	-80	-0-	15	1	297	3	N	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	21	1	407	3	N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	24	1	470	3	N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	27	1	453	3	N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	24	1	405	3	N	-0-					-0-
07	496	N	342	-0-	-154	-0-	20	1	322	3	N	-0-					-0-
08	465	N	223	-0-	-242	-0-	16	1	207	3	N	-0-					-0-
09	420	N	210	-0-	-210	-0-	15	1	195	3	N	-0-					-0-
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	28	1	461	3	N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	20	1	342	3	N	-0-					-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	24	1	366	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY WELL #: 20 RRCID -> 113804 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6876 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ZACHRY, H. B. WELL #: 21 RRCID -> 116623 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6464 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	3	N	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	N	-0-					-0-
							6	4									
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	307	3	N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	243	3	N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	15	1	253	3	N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	223	3	N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	219	3	N	-0-					-0-
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	13	1	178	3	N	-0-					-0-
09	210	N	121	-0-	-89	-0-	9	1	112	3	N	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	3	N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	N	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118508 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6033 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	185	1	711	3	N	5					148
							6	9									
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	177	1	672	3	N	4					152
							4	9									
03	930	N	838	-0-	-92	-0-	191	1	647	3	N	-0-					152
04	870	N	673	-0-	-197	-0-	154	1	519	3	N	-0-					152
05	930	N	703	-0-	-227	-0-	174	1	523	3	N	5					157
							6	9									
06	810	N	756	-0-	-54	-0-	173	1	558	3	N	23					180
							25	9									
07	682	N	633	-0-	-49	-0-	153	1	478	3	N	2					182
							2	9									
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	177	1	596	3	N	-0-					182
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	170	1	622	3	N	7	182	1			7
							8	9									
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	184	1	642	3	N	-0-					7
11	750	N	706	-0-	-44	-0-	171	1	535	3	N	-0-					7
12	837	N	720	-0-	-117	-0-	179	1	541	3	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 9,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

CLARK, N. H. WELL #: 8 RRCID -> 119444 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7170 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	64	1	999	3	N	-0-					-0-
02	672	N	554	-0-	-118	-0-	31	1	523	3	N	-0-					-0-
03	899	N	574	-0-	-325	-0-	35	1	539	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	709	-0-	-311	-0-	49	1	660	3	N	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	49	1	732	3	N	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	48	1	576	3	N	-0-					-0-
07	744	N	562	-0-	-182	-0-	45	1	517	3	N	-0-					-0-
08	775	N	374	-0-	-401	-0-	31	1	343	3	N	-0-					-0-
09	630	N	405	-0-	-225	-0-	28	1	377	3	N	-0-					-0-
10	558	N	498	-0-	-60	-0-	34	1	464	3	N	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	4	1	381	3	N	-0-					-0-
12	434	N	403	-0-	-31	-0-	24	1	379	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
COG MALAKOFF-PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 120996 COMPL. DATE 03/08/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6352 - 6467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	35	1	254	3	N	-0-					129
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	38	1	260	3	N	-0-					129
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	34	1	250	3	N	-0-					129
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	29	1	231	3	N	-0-					129
05	341	N	294	-0-	-47	-0-	34	1	260	3	N	-0-					129
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	27	1	257	3	N	-0-					129
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	24	1	247	3	N	-0-					129
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	26	1	258	3	N	-0-					129
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	30	1	252	3	N	-0-					129
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	26	1	244	3	N	-0-					129
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	27	1	235	3	N	-0-					129
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	32	1	272	3	N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 3,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR, D. D. WELL #: 20 RRCID -> 139411 COMPL. DATE 09/04/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6103 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	213	1	2159	3	N	-0-					30
02	2800	X	2371	-0-	-429	-0-	228	1	2143	3	N	-0-					30
03	3100	X	2796	-0-	-304	-0-	248	1	2548	3	N	-0-					30
04	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	222	1	2401	3	N	-0-					30
05	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	249	1	2680	3	N	-0-					30
06	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	237	1	2654	3	N	-0-					30
07	2697	N	1809	-0-	-888	-0-	1809	3			N	-0-					30
08	2914	N	2235	-0-	-679	-0-	2235	3			N	-0-					30
09	2880	N	2386	-0-	-494	-0-	2386	3			N	-0-					30
10	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					30
11	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	38	1	2209	3	N	-0-					30
12	2480	N	2433	-0-	-47	-0-	232	1	2201	3	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 29,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 16 RRCID -> 154166 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6689 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 5 RRCID -> 157784 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6713 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	281	3	N	-0-					14
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	22	1	446	3	N	-0-					14
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	25	1	487	3	N	-0-					14
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	23	1	445	3	N	-0-					14
05	465	N	461	-0-	-4	-0-	26	1	435	3	N	-0-					14
06	450	N	376	-0-	-74	-0-	21	1	355	3	N	-0-					14
07	465	N	381	-0-	-84	-0-	22	1	359	3	N	-0-					14
08	465	N	225	-0-	-240	-0-	16	1	209	3	N	-0-					14
09	390	N	169	-0-	-221	-0-	12	1	157	3	N	-0-					14
10	372	N	346	-0-	-26	-0-	20	1	326	3	N	-0-					14
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	18	1	311	3	N	-0-					14
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	3	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 4,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO WELL #: 4 RRCID -> 159455 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6278 - 6680

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B.M.T. WELL #: 8 RRCID -> 162560 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7578

01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	30	1	474	3	N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	29	1	488	3	N	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	37	1	561	3	N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	33	1	457	3	N	-0-					-0-
05	558	N	387	-0-	-171	-0-	25	1	362	3	N	-0-					-0-
06	570	N	460	-0-	-110	-0-	35	1	425	3	N	-0-					-0-
07	496	N	286	-0-	-210	-0-	23	1	263	3	N	-0-					-0-
08	372	N	236	-0-	-136	-0-	16	1	220	3	N	-0-					-0-
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	43	1	569	3	N	-0-					-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	39	1	534	3	N	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	6	1	505	3	N	-0-					-0-
12	589	N	537	-0-	-52	-0-	32	1	505	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR WELL #: 38 RRCID -> 189724 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	79	1	1029	3	N	-0-					-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	74	1	987	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	942	-0-	-205	-0-	72	1	870	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1016	-0-	-64	-0-	73	1	943	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	49	1	1108	3	N	-0-					-0-
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	42	1	1045	3	N	-0-					-0-
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	44	1	1154	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	201	-0-	-946	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR WELL #: 40 RRCID -> 190001 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6658 - 7932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	86	1	1111	3	N	-0-					-0-
02	1288	N	1067	-0-	-221	-0-	76	1	991	3	N	-0-					-0-
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	85	1	1039	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1050	-0-	-120	-0-	76	1	974	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	855	-0-	-323	-0-	35	1	820	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	770	-0-	-310	-0-	28	1	742	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	954	-0-	-131	-0-	35	1	919	3	N	-0-					-0-
08	868	N	162	-0-	-706	-0-	8	1	154	3	N	-0-					-0-
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR, D. D. WELL #: 43 RRCID -> 243339 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6311 - 7850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
MARTINEZ, D. WELL #: 1 RRCID -> 060344 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 8490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 066955 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6472 - 6759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LLANOS, M. H. WELL #: 1 RRCID -> 080532 COMPL. DATE 01/22/1979 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6796 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 218314
HACHAR, D. D. WELL #: 25 RRCID -> 158391 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6284 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D. MARTINEZ WELL #: 14 RRCID -> 219359 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7459 - 7597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	15	1	92	3	N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR, D. D. WELL #: 42 RRCID -> 241646 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6308 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FRAN INVESTMENTS, INC. 282790
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT WELL #: RRCID -> 075829 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 8164 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD, WILLIAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 060575 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7946 - 8268

01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	21	1	413	2	N	-0-					-0-
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	31	1	578	2	N	-0-					-0-
03	589 N	546	-0-	-43	-0-	26	1	520	2	N	-0-					-0-
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	23	1	478	2	N	-0-					-0-
05	620 N	614	-0-	-6	-0-	30	1	584	2	N	-0-					-0-
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	28	1	541	2	N	-0-					-0-
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	28	1	520	2	N	-0-					-0-
08	620 N	525	-0-	-95	-0-	27	1	498	2	N	-0-					-0-
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	29	1	540	2	N	113	113	1			-0-
						124	9									
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	31	1	595	2	N	28					28
						31	9									
11	510 N	362	-0-	-148	-0-	18	1	344	2	N	-0-					28
12	620 N	469	-0-	-151	-0-	23	1	446	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 6,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 060576 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7880 - 7910

01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	50	1	447	2	N	-0-					-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	20	1	168	2	N	-0-					-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
04	150 N	12	-0-	-138	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
05	155 N	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	N	-0-					-0-
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	18	1	141	2	N	-0-					-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	24	1	198	2	N	-0-					-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	34	1	271	2	N	-0-					-0-
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	40	1	314	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 062964 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	46	1	409	2	N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	40	1	336	2	N	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	46	1	393	2	N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	41	1	350	2	N	-0-					-0-
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	42	1	353	2	N	-0-					-0-
06	390	N	310	-0-	-80	-0-	33	1	277	2	N	-0-					-0-
07	372	N	240	-0-	-132	-0-	26	1	214	2	N	-0-					-0-
08	403	N	211	-0-	-192	-0-	24	1	187	2	N	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	38	1	301	2	N	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	38	1	322	2	N	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	37	1	297	2	N	-0-					-0-
12	341	N	284	-0-	-57	-0-	32	1	252	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 063691 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	115	1	1024	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	741	-0-	-43	-0-	79	1	662	2	Y	-0-					-0-
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	92	1	787	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	986	-0-	-124	-0-	103	1	883	2	Y	-0-					-0-
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	103	1	876	2	Y	-0-					-0-
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	94	1	801	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	937	-0-	-24	-0-	102	1	835	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	919	-0-	-73	-0-	103	1	816	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	886	-0-	-14	-0-	98	1	788	2	Y	-0-					-0-
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	106	1	889	2	Y	-0-					-0-
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	103	1	830	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	895	-0-	-35	-0-	101	1	794	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 065462 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 8089 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3272	-0-	172	172	331	1	2934	2	Y	6					17
							7	9									
02	2725	N	2553	-0-	-172	-0-	273	1	2280	2	Y	-0-	11	1			6
03	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	290	1	2495	2	Y	-0-					6
04	3180	X	2624	-0-	-556	-0-	273	1	2351	2	Y	-0-	4	1			2
05	3286	X	2790	-0-	-496	-0-	294	1	2496	2	Y	-0-					2
06	3180	X	2576	-0-	-604	-0-	272	1	2304	2	Y	-0-					2
07	2821	X	2366	-0-	-455	-0-	257	1	2108	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	2790	X	2318	-0-	-472	-0-	260	1	2058	2	Y	-0-					1
09	2700	X	2574	-0-	-126	-0-	285	1	2289	2	Y	-0-					1
10	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	302	1	2527	2	Y	17					18
							19	9									
11	2580	X	2534	-0-	-46	-0-	280	1	2254	2	Y	-0-					18
12	2666	X	2137	-0-	-529	-0-	241	1	1896	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 31,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 10 RRCID -> 065882 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7928 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	664	1	5894	2	Y	29					46
							32	9									
02	4676	X	4586	-0-	-90	-0-	489	1	4086	2	Y	10	33	1			23
							11	9									
03	5177	X	4726	-0-	-451	-0-	491	1	4216	2	Y	17					40
							19	9									
04	5490	X	4869	-0-	-621	-0-	506	1	4353	2	Y	9	31	1			18
							10	9									
05	5673	X	4796	-0-	-877	-0-	504	1	4282	2	Y	9					27
							10	9									
06	5490	X	5030	-0-	-460	-0-	529	1	4487	2	Y	13					40
							14	9									
07	5084	X	4631	-0-	-453	-0-	502	1	4117	2	Y	11	30	1			21
							12	9									
08	4805	X	4202	-0-	-603	-0-	471	1	3720	2	Y	10					31
							11	9									
09	5040	X	3720	-0-	-1320	-0-	412	1	3304	2	Y	4					35
							4	9									
10	5208	X	4554	-0-	-654	-0-	484	1	4051	2	Y	17	29	1			23
							19	9									
11	5040	X	4146	-0-	-894	-0-	457	1	3682	2	Y	6					29
							7	9									
12	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	641	1	5047	2	Y	7					36
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 57,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

MARTINEZ, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 067198 COMPL. DATE 07/03/1976 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3164	-0-	64	269	154	1	3010	2	Y	-0-					-0-
02	2814	X	2545	-0-	-269	-0-	128	1	2417	2	Y	-0-					-0-
03	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	150	1	2985	2	Y	-0-					-0-
04	3150	X	2786	-0-	-364	-0-	129	1	2657	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2881	-0-	-281	-0-	141	1	2740	2	Y	-0-					-0-
06	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	161	1	3145	2	Y	-0-					-0-
07	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	168	1	3141	2	Y	-0-					-0-
08	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	170	1	3142	2	Y	-0-					-0-
09	3270	X	2696	-0-	-574	-0-	139	1	2557	2	Y	-0-					-0-
10	3317	X	2758	-0-	-559	-0-	138	1	2620	2	Y	-0-					-0-
11	3210	X	2799	-0-	-411	-0-	141	1	2658	2	Y	-0-					-0-
12	3317	X	2794	-0-	-523	-0-	138	1	2656	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ,J.E. WELL #: 1 RRCID -> 069290 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	5					98
02	2632	N	-0-	-0-	-2632	-0-					Y	25					123
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	13					136
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					136
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	43					179
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	163	1			24
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					30
08	10	X	10	-0-	-0-	-0-	1	2	9	9	Y	8					38
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					40

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 15 RRCID -> 069975 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	34	1	305	2	Y	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	30	1	252	2	Y	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	31	1	265	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	288	-0-	-42	-0-	30	1	258	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	287	-0-	-23	-0-	30	1	257	2	Y	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	32	1	271	2	Y	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	32	1	263	2	Y	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	34	1	265	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	32	1	254	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	32	1	268	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	31	1	253	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	33	1	258	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 070524 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCANN, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 071293 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

01	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	67	1	1317	2	N	-0-					5
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	64	1	1206	2	N	-0-					5
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	69	1	1369	2	N	-0-					5
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	63	1	1302	2	N	-0-					5
05	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	67	1	1302	2	N	-0-					5
06	1380	N	1338	-0-	-42	-0-	65	1	1273	2	N	-0-					5
07	1426	N	1315	-0-	-111	-0-	67	1	1248	2	N	-0-					5
08	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	67	1	1241	2	N	-0-					5
09	1350	N	1240	-0-	-110	-0-	64	1	1176	2	N	-0-					5
10	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	61	1	1167	2	N	-0-					5
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	66	1	1238	2	N	-0-					5
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	66	1	1267	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 15,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN - HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071616 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					86
02	1848	N	1804	-0-	-44	-0-	1804	2			N	-0-					86
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1956	2	39	9	N	35					121
04	1920	N	1918	-0-	-2	-0-	1912	2	6	9	N	5					126
05	1984	N	1971	-0-	-13	-0-	1961	2	10	9	N	9					135
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					135
07	1984	N	1612	-0-	-372	-0-	1612	2			N	-0-					135
08	1984	N	1962	-0-	-22	-0-	1962	2			N	-0-					135
09	1920	N	1911	-0-	-9	-0-	1908	2	3	9	N	3					138
10	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					138
*11	1890	N	1843	-0-	-47	-0-	1843	2			N	-0-					138
12	1984	N	1916	-0-	-68	-0-	1916	2			N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 22,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071961 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 8382 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	46	1	904	2	N	-0-					11
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	19	1	360	2	N	-0-					11
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	23	1	460	2	N	-0-					11
04	930	N	429	-0-	-501	-0-	20	1	409	2	N	-0-					11
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	24	1	469	2	N	-0-					11
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	26	1	499	2	N	1					12
							1	9									
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	64	1	1207	2	N	-0-					12
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	58	1	1077	2	N	-0-					12
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	52	1	953	2	N	-0-					12
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	57	1	1078	2	N	-0-					12
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	55	1	1029	2	N	-0-					12
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	54	1	1030	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 9,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCMAHAN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 072949 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 074290 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9036 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	2751	-0-	-1372	-0-	95	1	2656	2	Y	-0-					21
02	3556	X	3111	-0-	-445	-0-	149	1	2962	2	Y	-0-					21
03	3813	X	3805	-0-	-8	-0-	210	1	3595	2	Y	-0-					21
04	3480	X	3452	-0-	-28	-0-	200	1	3252	2	Y	-0-					21
05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	209	1	3620	2	Y	-0-					21
06	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	229	1	3665	2	Y	-0-					21
07	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	200	1	3689	2	Y	-0-					21
08	3844	X	3810	-0-	-34	-0-	202	1	3608	2	Y	-0-					21
09	3900	X	3412	-0-	-488	-0-	187	1	3225	2	Y	-0-					21
10	4030	X	3364	-0-	-666	-0-	180	1	3184	2	Y	-0-					21
11	3900	X	2751	-0-	-1149	-0-	165	1	2586	2	Y	-0-					21
12	3875	X	3551	-0-	-324	-0-	233	1	3318	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 41,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 18 RRCID -> 074664 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2795	X	1092	-0-	-1703	-0-	111	1	981	2	Y	-0-					-0-
02	740	X	740	-0-	-0-	-0-	79	1	661	2	Y	-0-					-0-
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	84	1	718	2	Y	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	81	1	693	2	Y	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	82	1	699	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	680	-0-	-70	-0-	72	1	608	2	Y	-0-					-0-
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	84	1	686	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	710	-0-	-65	-0-	80	1	630	2	Y	-0-					-0-
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	83	1	665	2	Y	-0-					-0-
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	91	1	760	2	Y	-0-					-0-
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	85	1	682	2	Y	-0-					-0-
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	84	1	661	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ-MALAKOFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074960 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	493	1	2781	2	Y	-0-					29
02	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	294	1	2181	2	Y	-0-					29
03	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	312	1	2658	2	Y	-0-					29
04	3180	X	2342	-0-	-838	-0-	284	1	2058	2	Y	-0-					29
05	3286	X	2620	-0-	-666	-0-	202	1	2418	2	Y	-0-					29
06	3180	X	2231	-0-	-949	-0-	106	1	2125	2	Y	-0-					29
07	2976	X	2754	-0-	-222	-0-	114	1	2640	2	Y	-0-					29
08	2976	X	2449	-0-	-527	-0-	126	1	2323	2	Y	-0-					29
09	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	125	1	2641	2	Y	-0-					29
10	2759	N	2715	-0-	-44	-0-	106	1	2609	2	Y	-0-					29
11	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	111	1	2533	2	Y	-0-					29
12	2852	N	2666	-0-	-186	-0-	89	1	2577	2	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 31,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER, M.M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 075015 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2236	-0-	-120	-0-	215	1	2021	2	N	-0-					42
02	2128	N	2094	-0-	-34	-0-	180	1	1914	2	N	-0-					42
03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	176	1	2112	2	N	-0-					42
04	2160	N	2138	-0-	-22	-0-	175	1	1853	2	N	100					142
							110	9									
05	2325	N	2127	-0-	-198	-0-	196	1	1931	2	N	-0-					142
06	2220	N	2118	-0-	-102	-0-	190	1	1928	2	N	-0-					142
07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	170	1	2084	2	N	-0-					142
08	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	205	1	1951	2	N	-0-					142
09	2130	N	2073	-0-	-57	-0-	175	1	1898	2	N	-0-					142
10	2263	N	2072	-0-	-191	-0-	146	1	1926	2	N	-0-					142
11	2100	N	1923	-0-	-177	-0-	137	1	1743	2	N	39					181
							43	9									
12	2139	N	2096	-0-	-43	-0-	77	1	2019	2	N	-0-					181

TOTAL GAS PROD: 25,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 17 RRCID -> 075414 COMPL. DATE 01/28/1978 TOTAL DEPTH 8511 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075416 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 8950 PERF. N/A

01	1798	N	1473	-0-	-325	-0-	150	1	1323	2	Y	-0-					16
02	1456	N	1431	-0-	-25	-0-	137	1	1294	2	Y	-0-					16
03	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	115	1	1389	2	Y	-0-					16
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	82	1	1483	2	Y	-0-					16
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	74	1	1590	2	Y	-0-					16
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	71	1	1546	2	Y	-0-	16	1			-0-
07	1612	N	1572	-0-	-40	-0-	65	1	1507	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1577	-0-	-97	-0-	76	1	1501	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1570	-0-	-50	-0-	70	1	1500	2	Y	-0-					-0-
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	50	1	1504	2	Y	-0-					-0-
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	54	1	1413	2	Y	-0-					-0-
12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	36	1	1525	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077563 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7090 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	279	1	2944	2	Y	-0-					6
02	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	240	1	3394	2	Y	-0-					6
03	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	221	1	3088	2	Y	-0-					6
04	3120	X	2688	-0-	-432	-0-	178	1	2510	2	Y	-0-					6
05	4030	X	2953	-0-	-1077	-0-	122	1	2831	2	Y	-0-					6
06	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	143	1	4678	2	Y	-0-					6
07	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	133	1	5037	2	Y	-0-					6
08	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	163	1	4240	2	Y	-0-					6
09	4830	X	4302	-0-	-528	-0-	141	1	4161	2	Y	-0-					6
10	5177	X	4871	-0-	-306	-0-	121	1	4750	2	Y	-0-					6
11	5010	X	4768	-0-	-242	-0-	109	1	4659	2	Y	-0-					6
12	5177	X	4827	-0-	-350	-0-	72	1	4755	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 48,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYMOND, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 077962 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 078042 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	59	1	1660	2	Y	-0-					7
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	71	1	1414	2	Y	-0-					7
03	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	81	1	1386	2	Y	-0-					7
04	1590	N	1286	-0-	-304	-0-	74	1	1212	2	Y	-0-					7
05	1643	N	1333	-0-	-310	-0-	73	1	1260	2	Y	-0-					7
06	1410	N	1179	-0-	-231	-0-	69	1	1110	2	Y	-0-					7
07	1333	N	1101	-0-	-232	-0-	57	1	1044	2	Y	-0-					7
08	1333	N	1203	-0-	-130	-0-	64	1	1139	2	Y	-0-					7
09	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	82	1	1411	2	Y	-0-					7
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	83	1	1472	2	Y	-0-					7
11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	92	1	1442	2	Y	-0-					7
12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	113	1	1613	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 17,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 078491 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 8280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	284	1	4169	2	Y	-0-					54
02	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	214	1	4088	2	Y	28					82
							31	9									
03	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	202	1	4448	2	Y	64					146
							70	9									
04	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	195	1	4131	2	Y	-0-					146
05	4805	X	4685	-0-	-120	-0-	221	1	4431	2	Y	30	165	1			11
							33	9									
06	4650	X	4561	-0-	-89	-0-	197	1	4362	2	Y	2					13
							2	9									
07	4805	X	4555	-0-	-250	-0-	149	1	4406	2	Y	-0-					13
08	4712	X	4670	-0-	-42	-0-	188	1	4456	2	Y	24					37
							26	9									
09	4560	X	4222	-0-	-338	-0-	165	1	4057	2	Y	-0-					37
10	4712	X	4328	-0-	-384	-0-	128	1	4200	2	Y	-0-					37
11	4560	X	3308	-0-	-1252	-0-	75	1	3208	2	Y	23					60
							25	9									
12	4681	X	4220	-0-	-461	-0-	79	1	4141	2	Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 52,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 081205 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9182 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	155	1	4323	2	Y	-0-					21
02	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	194	1	3857	2	Y	-0-					21
03	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	249	1	4266	2	Y	-0-					21
04	4560	X	4323	-0-	-237	-0-	250	1	4073	2	Y	-0-					21
05	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	272	1	4711	2	Y	-0-					21
06	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	281	1	4511	2	Y	-0-					21
07	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	240	1	4431	2	Y	-0-					21
08	4991	X	4574	-0-	-417	-0-	243	1	4331	2	Y	-0-					21
09	4830	X	4327	-0-	-503	-0-	237	1	4090	2	Y	-0-					21
10	4991	X	4440	-0-	-551	-0-	237	1	4203	2	Y	-0-					21
11	4800	X	4276	-0-	-524	-0-	256	1	4020	2	Y	-0-					21
12	4681	X	1702	-0-	-2979	-0-	112	1	1590	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 51,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MACMAHON, P.A. WELL #: 3 RRCID -> 082526 COMPL. DATE 05/12/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6365 - 6461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	203	1	1624	2	N	-0-					15
02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	180	1	1741	2	N	-0-					15
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	190	1	1958	2	N	-0-					15
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	176	1	1599	2	N	48					63
							53	9									
05	2139	N	1994	-0-	-145	-0-	198	1	1796	2	N	-0-					63
06	2070	N	1834	-0-	-236	-0-	190	1	1622	2	N	20					83
							22	9									
07	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	170	1	1799	2	N	-0-					83
08	1984	N	1929	-0-	-55	-0-	209	1	1720	2	N	-0-					83
09	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	170	1	1853	2	N	-0-					83
10	1984	N	1832	-0-	-152	-0-	120	1	1668	2	N	40					123
							44	9									
11	1860	N	1234	-0-	-626	-0-	120	1	1114	2	N	-0-					123
12	2077	N	1858	-0-	-219	-0-	72	1	1786	2	N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 22,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 090246 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7894 - 7935

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 093013 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9334 - 9328

01	1519	N	1368	-0-	-151	-0-	47	1	1321	2	Y	-0-					8
02	1316	N	1263	-0-	-53	-0-	61	1	1202	2	Y	-0-					8
03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	79	1	1349	2	Y	-0-					8
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	80	1	1303	2	Y	-0-					8
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	80	1	1386	2	Y	-0-					8
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	83	1	1334	2	Y	-0-					8
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	75	1	1384	2	Y	-0-					8
08	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	74	1	1322	2	Y	-0-					8
09	1410	N	1143	-0-	-267	-0-	63	1	1080	2	Y	-0-					8
10	1457	N	1189	-0-	-268	-0-	64	1	1125	2	Y	-0-					8
11	1350	N	1039	-0-	-311	-0-	62	1	977	2	Y	-0-					8
12	1178	N	934	-0-	-244	-0-	61	1	873	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 15,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 097093 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7108 - 7153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	333	1	1878	2	Y	-0-					11
02	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	242	1	1798	2	Y	-0-					11
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	224	1	1906	2	Y	-0-					11
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	215	1	1556	2	Y	-0-					11
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	143	1	1714	2	Y	-0-					11
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	92	1	1843	2	Y	1	10	1			2
							1	9									
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	79	1	1819	2	Y	7					9
							8	9									
08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	102	1	1883	2	Y	8					17
							9	9									
09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	85	1	1810	2	Y	-0-					17
10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	76	1	1852	2	Y	-0-					17
11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	82	1	1881	2	Y	-0-					17
12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	68	1	1992	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 23,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099142 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8013 - 8140

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 107084 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9274 - 9356

01	1798	N	1485	-0-	-313	-0-	51	1	1434	2	Y	-0-					6
02	1596	N	1399	-0-	-197	-0-	67	1	1332	2	Y	-0-					6
03	1643	N	1590	-0-	-53	-0-	88	1	1502	2	Y	-0-					6
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	88	1	1426	2	Y	-0-					6
05	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	82	1	1422	2	Y	-0-					6
06	1530	N	1251	-0-	-279	-0-	73	1	1178	2	Y	-0-					6
07	1550	N	1472	-0-	-78	-0-	76	1	1396	2	Y	-0-					6
08	1519	N	1133	-0-	-386	-0-	60	1	1073	2	Y	-0-					6
09	1260	N	1145	-0-	-115	-0-	63	1	1082	2	Y	-0-					6
10	1457	N	1175	-0-	-282	-0-	63	1	1112	2	Y	-0-					6
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	73	1	1139	2	Y	-0-					6
12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	99	1	1415	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 16,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
M.L.E.I. BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 108837 COMPL. DATE 10/23/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7197 - 7248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	261	1	2318	2	Y	-0-					-0-
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	220	1	1841	2	Y	-0-					-0-
03	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	213	1	1827	2	Y	-0-					-0-
04	2490	N	1816	-0-	-674	-0-	189	1	1627	2	Y	-0-					-0-
05	2294	N	1785	-0-	-509	-0-	188	1	1597	2	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1779	-0-	-111	-0-	188	1	1591	2	Y	-0-					-0-
07	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	215	1	1765	2	Y	-0-					-0-
08	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	225	1	1777	2	Y	-0-					-0-
09	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	204	1	1636	2	Y	-0-					-0-
10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	178	1	1490	2	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1406	-0-	-154	-0-	155	1	1251	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1368	-0-	-244	-0-	154	1	1214	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.L.E.I. BRUNI MIN. TR. WELL #: 2 RRCID -> 109822 COMPL. DATE 12/24/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 806 - 8619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.L.E.I. BRUNI MIN. TR. WELL #: 3 RRCID -> 111573 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8453 - 8513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	650	-0-	-94	-0-	21	1	629	2	Y	-0-					4
02	616	N	599	-0-	-17	-0-	23	1	572	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
03	682	N	644	-0-	-38	-0-	30	1	612	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
04	630	N	572	-0-	-58	-0-	26	1	546	2	Y	-0-					2
05	651	N	563	-0-	-88	-0-	25	1	538	2	Y	-0-					2
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	62	1	1282	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	54	1	2366	2	Y	3					4
							3	9									
08	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	52	1	2250	2	Y	-0-	4	1			-0-
09	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	50	1	2003	2	Y	-0-					-0-
10	2418	N	2077	-0-	-341	-0-	56	1	2021	2	Y	-0-					-0-
11	2220	N	1929	-0-	-291	-0-	58	1	1871	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	1881	-0-	-227	-0-	84	1	1797	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 113168 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9140 - 9500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 114435 COMPL. DATE 11/18/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8834 - 8850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	860	-0-	-70	-0-	42	1	818	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	738	-0-	-102	-0-	37	1	701	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	853	-0-	-15	-0-	41	1	812	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	773	-0-	-67	-0-	36	1	737	2	Y	-0-					-0-
05	806	N	800	-0-	-6	-0-	39	1	761	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	764	-0-	-76	-0-	37	1	727	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	791	-0-	-15	-0-	40	1	751	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	761	-0-	-45	-0-	39	1	722	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	731	-0-	-19	-0-	38	1	693	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	740	-0-	-66	-0-	37	1	703	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	719	-0-	-31	-0-	36	1	683	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	731	-0-	-13	-0-	36	1	695	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 120031 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8526 - 8896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	82	-0-	-73	-0-	3	1	79	2	Y	-0-					2
02	140	N	89	-0-	-51	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					2
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					2
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	DLQ G-10		175	-0-	175	175	10	1	165	2	Y	-0-					2
06	519	N	344	-0-	-175	-0-	20	1	324	2	Y	-0-					2
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	33	1	603	2	Y	-0-					2
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	26	1	464	2	Y	-0-					2
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	23	1	396	2	Y	-0-					2
10	651	N	302	-0-	-349	-0-	16	1	286	2	Y	-0-					2
11	480	N	352	-0-	-128	-0-	21	1	331	2	Y	-0-					2
12	434	N	364	-0-	-70	-0-	24	1	340	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORENO, I. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124487 COMPL. DATE 04/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7250 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	163	1	1446	2	Y	-0-					48
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	106	1	884	2	Y	127					175
							140	9									
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	101	1	865	2	Y	-0-					175
04	1110	N	914	-0-	-196	-0-	95	1	819	2	Y	-0-					175
05	1147	N	971	-0-	-176	-0-	100	1	847	2	Y	22	177	1			20
							24	9									
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	96	1	816	2	Y	-0-					20
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	103	1	844	2	Y	-0-					20
08	961	N	889	-0-	-72	-0-	100	1	789	2	Y	-0-					20
09	900	N	783	-0-	-117	-0-	87	1	696	2	Y	-0-					20
10	961	N	875	-0-	-86	-0-	93	1	782	2	Y	-0-					20
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	97	1	782	2	Y	-0-					20
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	104	1	820	2	Y	40					60
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 11,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 125560 COMPL. DATE 08/22/1987 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9336 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2000	X	564	-0-	-1436	-0-	19	1	545	2	Y	-0-					-0-
02	250	X	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	204	-0-	-261	-0-	11	1	193	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	133	-0-	-407	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	36	-0-	-243	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	3	-0-	-207	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	Y	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 13 RRCID -> 134542 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7938 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	95	1	844	2	Y	-0-					-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	68	1	565	2	Y	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	87	1	743	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	826	-0-	-74	-0-	86	1	740	2	Y	-0-					-0-
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	105	1	894	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	101	1	859	2	Y	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	105	1	864	2	Y	-0-					-0-
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	118	1	930	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	711	-0-	-249	-0-	79	1	632	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	709	-0-	-252	-0-	76	1	633	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	573	-0-	-447	-0-	63	1	510	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	423	-0-	-321	-0-	48	1	375	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 138312 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7357 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	6	1	54	2	Y	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	64	-0-	-56	-0-	7	1	57	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	2	Y	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	2	Y	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	75	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	7	1	58	2	Y	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ-MALAKOFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154454 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7012 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1807	-0-	-208	-0-	272	1	1535	2	Y	-0-					16
02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	239	1	1772	2	Y	-0-					16
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	220	1	1879	2	Y	-0-					16
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	228	1	1649	2	Y	-0-					16
05	2232	N	1918	-0-	-314	-0-	148	1	1770	2	Y	-0-					16
06	2040	N	1782	-0-	-258	-0-	85	1	1697	2	Y	-0-					16
07	1953	N	1852	-0-	-101	-0-	77	1	1775	2	Y	-0-					16
08	1922	N	1917	-0-	-5	-0-	98	1	1819	2	Y	-0-					16
09	1770	N	1666	-0-	-104	-0-	75	1	1591	2	Y	-0-					16
10	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	60	1	1473	2	Y	-0-					16
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	62	1	1422	2	Y	-0-					16
12	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	47	1	1366	2	Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 21,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 154814 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7066 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	486	-0-	-537	-0-	73	1	413	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	302	-0-	-594	-0-	36	1	266	2	Y	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	54	1	461	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	436	-0-	-44	-0-	53	1	383	2	Y	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	57	1	684	2	Y	-0-					-0-
06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	95	1	1906	2	Y	-0-					-0-
07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	71	1	1639	2	Y	-0-					-0-
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	84	1	1556	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	68	1	1432	2	Y	-0-					-0-
10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	58	1	1423	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	593	-0-	-757	-0-	25	1	568	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	483	-0-	-912	-0-	16	1	467	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUBBERD "C" WELL #: 1 RRCID -> 189299 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8038 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	N	-0-					75
02	168	N	61	-0-	-107	-0-	3	1	58	2	N	-0-					75
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					75
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	N	-0-					75
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	N	-0-					75
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					75
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					75
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	N	-0-					75
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	2	N	-0-					75
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	N	-0-					75
11	180	N	66	-0-	-114	-0-	3	1	63	2	N	-0-					75
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	2	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 1,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD "B" WELL #: 2 RRCID -> 189874 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8514 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	24	1	471	2	N	-0-					2
02	448	N	379	-0-	-69	-0-	19	1	360	2	N	-0-					2
03	496	N	368	-0-	-128	-0-	18	1	350	2	N	-0-					2
04	480	N	471	-0-	-9	-0-	22	1	449	2	N	-0-					2
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	27	1	517	2	N	-0-					2
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	27	1	532	2	N	-0-					2
07	496	N	388	-0-	-108	-0-	20	1	368	2	N	-0-					2
08	558	N	460	-0-	-98	-0-	24	1	436	2	N	-0-					2
09	540	N	415	-0-	-125	-0-	21	1	394	2	N	-0-					2
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	22	1	425	2	N	-0-					2
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	24	1	459	2	N	-0-					2
12	434	N	405	-0-	-29	-0-	20	1	385	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, ANTONIO WELL #: 15 RRCID -> 249327 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7236 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3129	-0-	-870	-0-	156	1	2973	2	N	-0-	4	1			-0-
02	3584	X	3076	-0-	-508	-0-	155	1	2920	2	N	1					1
							1	9									
03	3596	X	3390	-0-	-206	-0-	162	1	3220	2	N	7	2	1			6
							8	9									
04	3480	X	3329	-0-	-151	-0-	157	1	3172	2	N	-0-					6
05	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	170	1	3307	2	N	-0-					6
06	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	166	1	3168	2	N	-0-					6
07	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	179	1	3269	2	N	-0-					6
08	3472	X	3410	-0-	-62	-0-	179	1	3230	2	N	1					7
							1	9									
09	3360	X	3197	-0-	-163	-0-	165	1	3032	2	N	-0-					7
10	3472	X	3417	-0-	-55	-0-	175	1	3242	2	N	-0-					7
11	3330	X	3132	-0-	-198	-0-	163	1	2969	2	N	-0-					7
12	3441	X	3258	-0-	-183	-0-	167	1	3091	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 39,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD -T- WELL #: 1 RRCID -> 060111 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1205	2	4	9	N	4	4	1			4
02	1008	N	1001	-0-	-7	-0-	994	2	7	9	N	6	4	1			6
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	954	2	6	9	N	5	4	1			7
04	1110	N	892	-0-	-218	-0-	890	2	2	9	N	2	4	1			5
05	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	1036	2	6	9	N	5	4	1			6
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	980	2	4	9	N	4	4	1			6
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1033	2	4	9	N	4	4	1			6
08	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	1001	2	3	9	N	3	4	1			5
09	990	N	950	-0-	-40	-0-	946	2	4	9	N	4	4	1			5
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1067	2	4	9	N	4	4	1			5
11	960	N	953	-0-	-7	-0-	949	2	4	9	N	4	4	1			5
12	992	N	926	-0-	-66	-0-	922	2	4	9	N	4	4	1			5

TOTAL GAS PROD: 12,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

HEREFORD, LASKER M. WELL #: 1 RRCID -> 060131 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	17	17	-0-	-0-	-0-	17	2				N	-0-					-0-
04	17	-0-	-0-	-17	-0-						N	-0-					-0-
05	17	-0-	-0-	-17	-0-						N	-0-					-0-
06	17	-0-	-0-	-17	-0-						N	-0-					-0-
07	17	-0-	-0-	-17	-0-						N	-0-					-0-
08	17	-0-	-0-	-17	-0-						N	-0-					-0-
09	17	-0-	-0-	-17	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 2 RRCID -> 060226 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD -T- WELL #: 2 RRCID -> 060382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7451 PERF. 6782 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1640	2	7	9	N	6	5	1			17
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1341	2	10	9	N	9	6	1			20
03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1386	2	6	9	N	5	6	1			19
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1519	2	4	9	N	4	5	1			18
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1763	2	10	9	N	9	5	1			22
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1532	2	8	9	N	7	7	1			22
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1451	2	7	9	N	6	7	1			21
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1648	2	7	9	N	6	6	1			21
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1541	2	8	9	N	7	6	1			22
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1716	2	8	9	N	7	7	1			22
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1607	2	9	9	N	8	8	1			22
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1515	2	9	9	N	8	8	1			22

TOTAL GAS PROD: 18,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

HEREFORD -T- WELL #: 3 RRCID -> 062054 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6324 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	811	X	811	-0-	-0-	-0-	808	2	3	9	N	3					3
03	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-	2	1			1
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	1	1			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HEREFORD -T- WELL #: 9 A RRCID -> 062907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6735 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	439	-0-	-398	-0-	438	2	1	9	N	1	2	1			1
02	1092	N	404	-0-	-688	-0-	402	2	2	9	N	2	1	1			2
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	456	2	2	9	N	2	1	1			3
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	513	2	2	9	N	2	2	1			3
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	578	2	2	9	N	2	2	1			3
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	627	2	2	9	N	2	2	1			3
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	627	2	2	9	N	2	2	1			3
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	598	2	2	9	N	2	2	1			3
09	630	N	576	-0-	-54	-0-	574	2	2	9	N	2	2	1			3
10	620	N	591	-0-	-29	-0-	589	2	2	9	N	2	2	1			3
11	570	N	359	-0-	-211	-0-	358	2	1	9	N	1	2	1			2
12	589	N	350	-0-	-239	-0-	348	2	2	9	N	2	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 6,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L.M. WELL #: 5 RRCID -> 063065 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7122 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	988	2	6	9	N	5	4	1			4
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	789	2	6	9	N	5	4	1			5
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	819	2	3	9	N	3	3	1			5
04	930	N	827	-0-	-103	-0-	825	2	2	9	N	2	3	1			4
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	941	2	4	9	N	4	3	1			5
06	810	N	720	-0-	-90	-0-	718	2	2	9	N	2	3	1			4
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	902	2	6	9	N	5	3	1			6
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	928	2	3	9	N	3	4	1			5
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	769	2	4	9	N	4	4	1			5
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	906	2	4	9	N	4	4	1			5
11	900	N	842	-0-	-58	-0-	838	2	4	9	N	4	4	1			5
12	806	N	459	-0-	-347	-0-	457	2	2	9	N	2	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 9,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

HEREFORD -T- WELL #: 11 RRCID -> 063311 COMPL. DATE 08/04/1975 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6886 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	394	2	1	9	N	1	1	1			1
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	352	2	2	9	N	2	1	1			2
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	386	2	2	9	N	2	2	1			2
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	387	2	2	9	N	2	2	1			2
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	409	2	2	9	N	2	2	1			2
06	390	N	387	-0-	-3	-0-	385	2	2	9	N	2	2	1			2
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	401	2	2	9	N	2	2	1			2
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	411	2	2	9	N	2	2	1			2
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	381	2	2	9	N	2	2	1			2
10	403	N	389	-0-	-14	-0-	387	2	2	9	N	2	2	1			2
11	390	N	358	-0-	-32	-0-	356	2	2	9	N	2	2	1			2
12	403	N	360	-0-	-43	-0-	359	2	1	9	N	1	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HEREFORD, L.M. WELL #: 8 RRCID -> 063867 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	139	-0-	-171	-0-	38	1	100	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	196	N	119	-0-	-77	-0-	30	1	88	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	217	N	132	-0-	-85	-0-	30	1	102	2	N	-0-					1
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	26	1	108	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	24	1	84	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	120	N	71	-0-	-49	-0-	16	1	55	2	N	-0-	1	1			-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	30	1	107	2	N	1					1
							1	9									
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	23	1	93	2	N	-0-					1
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	26	1	85	2	N	-0-					1
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	23	1	78	2	N	-0-					1
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	26	1	79	2	N	-0-					1
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	25	1	71	2	N	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L.M. WELL #: 9 RRCID -> 063919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7145 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	601	N	601	-0-		-0-	-0-	599	2	2	9	N	2	2	1			2
02	524	N	524	-0-		-0-	-0-	521	2	3	9	N	3	2	1			3
03	523	N	523	-0-		-0-	-0-	521	2	2	9	N	2	2	1			3
04	540	N	518	-0-		-22	-0-	516	2	2	9	N	2	2	1			3
05	558	N	544	-0-		-14	-0-	542	2	2	9	N	2	2	1			3
06	563	N	563	-0-		-0-	-0-	561	2	2	9	N	2	2	1			3
07	622	N	622	-0-		-0-	-0-	620	2	2	9	N	2	2	1			3
08	611	N	611	-0-		-0-	-0-	609	2	2	9	N	2	2	1			3
09	598	N	598	-0-		-0-	-0-	596	2	2	9	N	2	2	1			3
10	606	N	606	-0-		-0-	-0-	604	2	2	9	N	2	2	1			3
11	567	N	567	-0-		-0-	-0-	565	2	2	9	N	2	2	1			3
12	571	N	571	-0-		-0-	-0-	569	2	2	9	N	2	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 6,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

HEREFORD, L. M. WELL #: 12 RRCID -> 064864 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 6920 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3085	X	3085	-0-		-0-	-0-	3071	2	14	9	N	13	13	1			12
02	2660	X	2521	-0-		-139	-0-	2507	2	14	9	N	13	12	1			13
03	2945	X	2837	-0-		-108	-0-	2824	2	13	9	N	12	9	1			16
04	2988	X	2988	-0-		-0-	-0-	2980	2	8	9	N	7	10	1			13
05	3170	X	3170	-0-		-0-	-0-	3153	2	17	9	N	15	11	1			17
06	3133	X	3133	-0-		-0-	-0-	3120	2	13	9	N	12	12	1			17
07	2993	X	2993	-0-		-0-	-0-	2980	2	13	9	N	12	11	1			18
08	2967	X	2967	-0-		-0-	-0-	2955	2	12	9	N	11	12	1			17
09	3085	X	3085	-0-		-0-	-0-	3072	2	13	9	N	12	12	1			17
10	3382	X	3382	-0-		-0-	-0-	3369	2	13	9	N	12	12	1			17
11	2850	X	2543	-0-		-307	-0-	2531	2	12	9	N	11	13	1			15
12	3154	X	3154	-0-		-0-	-0-	3140	2	14	9	N	13	12	1			16

TOTAL GAS PROD: 35,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

HEREFORD -T- WELL #: 13 RRCID -> 065828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6313 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 066466 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1031	2	3	9	N	3	3	1			3
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	878	2	6	9	N	5	3	1			5
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	866	2	6	9	N	5	4	1			6
04	990	N	887	-0-	-103	-0-	886	2	1	9	N	1	3	1			4
05	992	N	860	-0-	-132	-0-	857	2	3	9	N	3	3	1			4
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	871	2	4	9	N	4	3	1			5
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	976	2	4	9	N	4	3	1			6
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	885	2	4	9	N	4	4	1			6
09	870	N	94	-0-	-776	-0-	94	2			N	-0-	4	1			2
10	992	N	44	-0-	-948	-0-	43	2	1	9	N	1	2	1			1
11	870	N	294	-0-	-576	-0-	294	2			N	-0-	1	1			-0-
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1337	2	8	9	N	7					7

TOTAL GAS PROD: 9,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

HEREFORD, L. M. WELL #: 11 RRCID -> 069483 COMPL. DATE 11/25/1976 TOTAL DEPTH 8190 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	268	2	1	9	N	1	1	1			1
02	420	N	85	-0-	-335	-0-	85	2			N	-0-	1	1			-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1	9	N	1					1
04	270	N	159	-0-	-111	-0-	158	2	1	9	N	1	1	1			1
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	N	1	1	1			1
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	180	2	1	9	N	1	1	1			1
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	189	2	1	9	N	1	1	1			1
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	202	2	1	9	N	1	1	1			1
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	N	1	1	1			1
10	186	N	123	-0-	-63	-0-	122	2	1	9	N	1	1	1			1
11	210	N	139	-0-	-71	-0-	139	2			N	-0-					1
12	186	N	149	-0-	-37	-0-	148	2	1	9	N	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BENAVIDES, R. V. WELL #: 6 RRCID -> 073703 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 16 RRCID -> 112184 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6649 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	211	1	565	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
02	560	N	531	-0-	-29	-0-	134	1	395	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	110	1	374	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
04	690	N	500	-0-	-190	-0-	95	1	405	2	Y	-0-	2	1			2
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	153	1	544	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	128	1	436	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	125	1	440	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	713	N	683	-0-	-30	-0-	136	1	545	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	570	N	552	-0-	-18	-0-	127	1	422	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	147	1	505	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
11	660	N	448	-0-	-212	-0-	112	1	334	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

HEREFORD, L. M. WELL #: 50 RRCID -> 169499 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6829 - 7271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	822	2	3	9	N	3	3	1			3
02	700	N	681	-0-	-19	-0-	677	2	4	9	N	4	3	1			4
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	693	2	3	9	N	3	3	1			4
04	780	N	693	-0-	-87	-0-	690	2	3	9	N	3	3	1			4
05	744	N	715	-0-	-29	-0-	711	2	4	9	N	4	3	1			5
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	689	2	3	9	N	3	4	1			4
07	713	N	702	-0-	-11	-0-	699	2	3	9	N	3	3	1			4
08	713	N	697	-0-	-16	-0-	694	2	3	9	N	3	3	1			4
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	689	2	3	9	N	3	3	1			4
10	713	N	712	-0-	-1	-0-	709	2	3	9	N	3	3	1			4
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	663	2	3	9	N	3	3	1			4
12	713	N	692	-0-	-21	-0-	689	2	3	9	N	3	3	1			4

TOTAL GAS PROD: 8,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD -T- WELL #: 49 RRCID -> 171066 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7430 - 7504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	658	1	1760	2	N	9	8	1			9
							10	9									
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	510	1	1509	2	N	12	8	1			13
							13	9									
03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	479	1	1636	2	N	10	9	1			14
							11	9									
04	2310	N	1921	-0-	-389	-0-	365	1	1550	2	N	5	9	1			10
							6	9									
05	2263	N	2087	-0-	-176	-0-	456	1	1621	2	N	9	8	1			11
							10	9									
06	2070	N	1963	-0-	-107	-0-	443	1	1511	2	N	8	8	1			11
							9	9									
07	1984	N	1950	-0-	-34	-0-	429	1	1511	2	N	9	8	1			12
							10	9									
08	2077	N	1995	-0-	-82	-0-	397	1	1590	2	N	7	8	1			11
							8	9									
09	1950	N	1903	-0-	-47	-0-	437	1	1456	2	N	9	8	1			12
							10	9									
10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	451	1	1545	2	N	7	8	1			11
							8	9									
11	1920	N	1843	-0-	-77	-0-	461	1	1374	2	N	7	8	1			10
							8	9									
12	1953	N	1929	-0-	-24	-0-	497	1	1422	2	N	9	8	1			11
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 24,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

HEREFORD, L. M. WELL #: 51 RRCID -> 171851 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7073 - 7790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2131	2	11	9	N	10	9	1			9
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1716	2	12	9	N	11	9	1			11
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1744	2	11	9	N	10	8	1			13
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1824	2	4	9	N	4	8	1			9
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1932	2	11	9	N	10	8	1			11
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1901	2	9	9	N	8	8	1			11
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1808	2	8	9	N	7	7	1			11
08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1846	2	7	9	N	6	7	1			10
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	895	2	7	9	N	6	7	1			9
10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1491	2	6	9	N	5	6	1			8
11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1373	2	6	9	N	5	6	1			7
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	968	2	6	9	N	5	6	1			6

TOTAL GAS PROD: 19,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

HEREFORD, L. M. WELL #: 52 RRCID -> 191663 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7443 - 7961

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2724	2	12	9	N	11	10	1			24
02	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2186	2	15	9	N	14	10	1			28
03	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2343	2	12	9	N	11	10	1			29
04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2421	2	10	9	N	9	9	1			29
05	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2562	2	26	9	N	24	9	1			44
06	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2439	2	17	9	N	15	10	1			49
07	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2483	2	14	9	N	13	10	1			52
08	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2504	2	12	9	N	11	10	1			53
09	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2491	2	20	9	N	18	10	1			61
10	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2607	2	19	9	N	17	10	1			68
11	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2475	2	29	9	N	26	11	1			83
12	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2490	2	138	9	N	125	186	1			22

TOTAL GAS PROD: 30,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TEAL ENERGY USA, INC. 840852
STATE-HEIN NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186024 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (NAVARRO) 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
CAL-MEX WELL #: 2 L RRCID -> 066405 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR, D. D. WELL #: 8 L RRCID -> 066574 COMPL. DATE 04/02/1976 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 12 RRCID -> 068345 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 7703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR - AKIN WELL #: 2 RRCID -> 074952 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 085954 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7832 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112857 COMPL. DATE 04/29/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8034 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	43	1	558	3	N	-0-					43
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	39	1	511	3	N	-0-					43
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	43	1	521	3	N	-0-					43
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	41	1	531	3	N	1					44
							1	9									
05	620	N	457	-0-	-163	-0-	19	1	438	3	N	-0-					44
06	540	N	471	-0-	-69	-0-	17	1	454	3	N	-0-					44
07	589	N	567	-0-	-22	-0-	20	1	541	3	N	5					49
							6	9									
08	465	N	129	-0-	-336	-0-	6	1	123	3	N	-0-					49
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					49
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					49
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 3,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

RUIZ, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 118661 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7872 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HACHAR WELL #: 38 RRCID -> 189725 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR WELL #: 40 RRCID -> 191514 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUIZ, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 243348 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7708 - 7730

01	3100	N	2784	-0-	-316	218	253	1	2531	3	N	-0-					53
02	2602	N	2384	-0-	-218	-0-	231	1	2153	3	N	-0-					53
03	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	226	1	2172	3	N	-0-					53
04	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	165	1	1766	3	N	-0-					53
05	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	190	1	2042	3	N	-0-					53
06	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	147	1	1638	3	N	-0-					53
07	1767	X	1344	-0-	-423	-0-	1344	3			N	-0-					53
08	1767	X	1561	-0-	-206	-0-	1561	3			N	-0-					53
09	1710	N	1405	-0-	-305	-0-	1405	3			N	-0-					53
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					53
11	1500	N	1351	-0-	-149	-0-	28	1	1323	3	N	-0-					53
12	1457	N	1188	-0-	-269	-0-	110	1	1078	3	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 21,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR, D.D. WELL #: 48 RRCID -> 243679 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7513 - 8192

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK, N. H. WELL #: 19 RRCID -> 244040 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7642 - 7810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR, D. D. WELL #: 43 RRCID -> 245513 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7832 - 7850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, N. H. WELL #: 20 RRCID -> 258766 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
HACHAR, D.D. WELL #: 5 RRCID -> 065066 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7750 - 7768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	497				N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	497				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	497				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	497				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	497				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	497				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	497				N	-0-			-0-
08	497 N	-0-	-0-	-497	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 066954 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH 7985 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR WELL #: 14 RRCID -> 084909 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7702 - 7714

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR WELL #: 15 RRCID -> 085173 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7688 - 7697

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (5680) 52025 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD WELL #: 35 RRCID -> 181972 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6707 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD, WILLIAM C3 WELL #: 8 RRCID -> 288996 COMPL. DATE 03/30/2020 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 5860 - 5870

01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	66	1	1524	3	N	-0-					6
02	1484	N	1466	-0-	-18	-0-	62	1	1404	3	N	-0-					6
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	69	1	1593	3	N	-0-					6
04	1530	N	1495	-0-	-35	-0-	62	1	1433	3	N	-0-					6
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	68	1	1604	3	N	-0-					6
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	64	1	1591	3	N	-0-					6
07	1550	N	1304	-0-	-246	-0-	50	1	1254	3	N	-0-					6
08	1643	N	497	-0-	-1146	-0-	21	1	476	3	N	-0-					6
09	1590	N	431	-0-	-1159	-0-	19	1	412	3	N	-0-					6
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	71	1	1551	3	N	-0-					6
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	47	1	1336	3	N	-0-					6
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	51	1	1415	3	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 16,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD, WILLIAM C3 WELL #: 101 RRCID -> 290872 COMPL. DATE 03/21/2021 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5524 - 5908

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (5680) //CONT.// 52025 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'B' WELL #: 33 RRCID -> 289841 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 5756 - 5776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (7900) 52025 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 089434 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7879 - 7980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	20	1	451	3	Y	-0-					1
02	476	N	436	-0-	-40	-0-	18	1	418	3	Y	-0-					1
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	21	1	478	3	Y	-0-					1
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	18	1	428	3	Y	-0-					1
05	496	N	377	-0-	-119	-0-	16	1	361	3	Y	-0-					1
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	19	1	481	3	Y	-0-					1
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	16	1	398	3	Y	-0-					1
08	372	N	222	-0-	-150	-0-	10	1	212	3	Y	-0-					1
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	24	1	506	3	Y	-0-					1
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	23	1	510	3	Y	-0-					1
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	14	1	401	3	Y	-0-					1
12	558	N	440	-0-	-118	-0-	15	1	425	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166572 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 7573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (8080) 52025 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM -D- WELL #: 7 RRCID -> 066465 COMPL. DATE 05/04/1976 TOTAL DEPTH 9837 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	54	1	1262	3	Y	-0-					4
02	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	52	1	1168	3	Y	-0-					4
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	58	1	1330	3	Y	-0-					4
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	53	1	1217	3	Y	-0-					4
05	1364	N	1275	-0-	-89	-0-	52	1	1223	3	Y	-0-					4
06	1350	N	1256	-0-	-94	-0-	49	1	1207	3	Y	-0-					4
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	46	1	1153	3	Y	-0-					4
08	1271	N	605	-0-	-666	-0-	25	1	580	3	Y	-0-					4
09	1260	N	254	-0-	-1006	-0-	10	1	244	3	Y	-0-					4
10	1209	N	654	-0-	-555	-0-	29	1	625	3	Y	-0-					4
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	44	1	1301	3	Y	-0-					4
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	51	1	1419	3	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 13,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 165417 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 6274 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	118	1	1839	3	N	-0-					21
02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	132	1	2235	3	N	1					22
							1	9									
03	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	139	1	2159	3	N	-0-					22
04	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	151	1	2299	3	N	-0-					22
05	2635	N	2307	-0-	-328	-0-	151	1	2156	3	N	-0-					22
06	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	146	1	2150	3	N	-0-					22
07	2542	N	2321	-0-	-221	-0-	140	1	2181	3	N	-0-					22
08	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	145	1	2460	3	N	-0-					22
09	2310	N	2012	-0-	-298	-0-	117	1	1895	3	N	-0-					22
10	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	124	1	2205	3	N	-0-					22
11	2520	N	2426	-0-	-94	-0-	147	1	2279	3	N	-0-					22
12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	155	1	2313	3	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 27,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HUBBERD WELL #: 9 RRCID -> 170340 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8087 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO (8080) //CONT.// 52025 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI RANCH WELL #: 71 RRCID -> 222564 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEIN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 239178 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RICHTER UNIT WELL #: 2Q RRCID -> 159550 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 1002 - 1010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 45QC RRCID -> 242237 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1202 - 1440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUIZ, J. M. WELL #: 7QC RRCID -> 242916 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1188 - 1542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK WELL #: 4QC RRCID -> 247787 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 1529 PERF. 1242 - 1248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 44QC RRCID -> 250082 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 1521 PERF. 954 - 956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR, D. D. WELL #: 50QC RRCID -> 254751 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 1312 PERF. 880 - 902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR, D. D. WELL #: 59QC RRCID -> 256690 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1552 - 1558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	24	1	302	3	N	-0-					24
02	308	N	255	-0-	-53	-0-	18	1	237	3	N	-0-					24
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	23	1	278	3	N	-0-					24
04	330	N	305	-0-	-25	-0-	22	1	283	3	N	-0-					24
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	3	N	-0-					24
06	300	N	235	-0-	-65	-0-	9	1	226	3	N	-0-					24
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	13	1	331	3	N	3					27
							3	9									
08	279	N	51	-0-	-228	-0-	2	1	49	3	N	-0-					27
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					27
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					27
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 2,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 60QC RRCID -> 258650 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 1723 PERF. 1473 - 1634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	18	1	227	3	N	-0-					-0-
02	168	N	77	-0-	-91	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	119	3	N	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR, D. D. WELL #: 46QC RRCID -> 261140 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1133 - 1197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AKIN, J. M. WELL #: 1QC RRCID -> 261143 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1040 - 1115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BMT WELL #: 20QC RRCID -> 263808 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 1606 PERF. 1199 - 1433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
HACHAR, D. D. WELL #: 49QC RRCID -> 250185 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 1543 PERF. 1394 - 1402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR, D. D. WELL #: 58QC RRCID -> 261403 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1367 - 1374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 155389 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 1628 - 1653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	255	-0-	-55	-0-	51	1	204	2	N	-0-					3
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	48	1	183	2	N	-0-					3
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	48	1	204	2	N	-0-					3
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	45	1	199	2	N	-0-					3
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	62	1	710	2	N	-0-					3
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	55	1	641	2	N	-0-					3
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	50	1	589	2	N	-0-					3
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	63	1	627	2	N	-0-					3
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	52	1	591	2	N	-0-					3
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	41	1	523	2	N	-0-					3
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	17	1	332	2	N	17					20
							19	9									
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	26	1	553	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 5,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 1 RRCID -> 214907 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11422 - 11540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1733	-0-	-406	-0-	282	1	1090	2	Y	-0-					-0-
							361	4									
02	1736	N	1723	-0-	-13	-0-	273	1	1188	2	Y	-0-					-0-
							262	4									
03	1984	N	1942	-0-	-42	-0-	318	1	1291	2	Y	-0-					-0-
							333	4									
04	1680	N	1627	-0-	-53	-0-	268	1	1110	2	Y	-0-					-0-
							249	4									
05	1922	N	1710	-0-	-212	-0-	302	1	1159	2	Y	-0-					-0-
							249	4									
06	1890	N	1648	-0-	-242	-0-	281	1	1114	2	Y	-0-					-0-
							253	4									
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	321	1	1186	2	Y	-0-					-0-
							254	4									
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	317	1	1167	2	Y	-0-					-0-
							277	4									
09	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	346	1	1042	2	Y	-0-					-0-
							378	4									
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	366	1	1229	2	Y	-0-					-0-
							202	4									
11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	387	1	1179	2	Y	-0-					-0-
							190	4									
12	1829	N	1793	-0-	-36	-0-	369	1	1253	2	Y	-0-					-0-
							171	4									

TOTAL GAS PROD: 21,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
MOORE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 217401 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11450 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		2	-0-	2	4	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
02	6	X	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 225681 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11572 - 11886

01	93	N	6	-0-	-87	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	8	1	35	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	39	1	157	2	Y	-0-					-0-
							40	4									
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	68	1	282	2	Y	-0-					-0-
							63	4									
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	78	1	362	2	Y	-0-					-0-
							94	4									
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	34	1	134	2	Y	-0-					-0-
							31	4									
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	21	1	77	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	20	1	76	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	12	1	37	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	5	1	14	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	10	1	35	2	Y	-0-					-0-
							5	4									

TOTAL GAS PROD: 1,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
MOORE "B" WELL #: 3 RRCID -> 225806 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11425 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	43	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	49	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	13	1	51	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	12	1	51	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	14	1	55	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	14	1	53	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	15	1	53	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	14	1	53	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	16	1	48	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	17	1	55	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	18	1	55	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	18	1	60	2	Y	-0-					-0-
							8	4									

TOTAL GAS PROD: 940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOVLIN VEHLE WELL #: 3 RRCID -> 230931 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11574 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	18	1	69	2	Y	-0-					12
							23	4									
02	112	N	30	-0-	-82	-0-	5	1	21	2	Y	-0-					12
							4	4									
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					12
04	120	N	46	-0-	-74	-0-	8	1	31	2	Y	-0-					12
							7	3									
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					12
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	16	1	66	2	Y	-0-					12
							15	3									
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					12
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					12
							2	3									
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					12
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	23	1	77	2	Y	-0-					12
							12	3									
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
SHOVLIN-VEHLE WELL #: 2 RRCID -> 233106 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF.11876 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	4665	-0-	-1597	-0-	760	1	2933	2	Y	-0-					-0-
							972	4									
02	5656	X	4635	-0-	-1021	-0-	736	1	3196	2	Y	-0-					-0-
							703	4									
03	6262	X	5040	-0-	-1222	-0-	827	1	3349	2	Y	-0-					-0-
							864	4									
04	5100	X	4375	-0-	-725	-0-	721	1	2985	2	Y	-0-					-0-
							669	4									
05	5146	X	4375	-0-	-771	-0-	774	1	2965	2	Y	-0-					-0-
							636	4									
06	4980	X	4143	-0-	-837	-0-	707	1	2801	2	Y	-0-					-0-
							635	4									
07	5146	X	4597	-0-	-549	-0-	836	1	3097	2	Y	-0-					-0-
							664	4									
08	5053	X	4597	-0-	-456	-0-	828	1	3047	2	Y	-0-					-0-
							722	4									
09	4380	X	4287	-0-	-93	-0-	841	1	2530	2	Y	-0-					-0-
							916	4									
10	4588	X	4453	-0-	-135	-0-	907	1	3045	2	Y	-0-					-0-
							501	4									
11	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	1018	1	3098	2	Y	-0-					-0-
							500	4									
12	4588	X	4509	-0-	-79	-0-	928	1	3151	2	Y	-0-					-0-
							430	4									

TOTAL GAS PROD: 54,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOVLIN VEHLE WELL #: 5 RRCID -> 234013 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11648 - 12344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	10	-0-	-5	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					23
							2	4									
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					23
							2	4									
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					23
04	10	N	3	-0-	-7	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					23
05	10	N	3	-0-	-7	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					23
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					23
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					23
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	Y	-0-					23
							1	4									
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					23
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					23
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					23
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
DILWORTH WELL #: 1 RRCID -> 234026 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11754 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	5365	-0-	-1424	-0-	874	1	3373	2	Y	-0-					-0-
							1118	4									
02	6132	X	5334	-0-	-798	-0-	846	1	3678	2	Y	-0-					-0-
							810	4									
03	6789	X	4961	-0-	-1828	-0-	814	1	3297	2	Y	-0-					-0-
							850	4									
04	5430	X	5429	-0-	-1	-0-	895	1	3704	2	Y	-0-					-0-
							830	4									
05	5921	X	4684	-0-	-1237	-0-	829	1	3174	2	Y	-0-					-0-
							681	4									
06	5730	X	4849	-0-	-881	-0-	827	1	3278	2	Y	-0-					-0-
							744	4									
07	5921	X	4275	-0-	-1646	-0-	777	1	2880	2	Y	-0-					-0-
							618	4									
08	5611	X	4275	-0-	-1336	-0-	770	1	2834	2	Y	-0-					-0-
							671	4									
09	5430	X	3114	-0-	-2316	-0-	610	1	1838	2	Y	-0-					-0-
							666	4									
10	3596	X	2798	-0-	-798	-0-	570	1	1913	2	Y	-0-					-0-
							315	4									
11	3480	X	2064	-0-	-1416	-0-	455	1	1385	2	Y	-0-					-0-
							224	4									
12	3596	X	3203	-0-	-393	-0-	660	1	2238	2	Y	-0-					-0-
							305	4									

TOTAL GAS PROD: 50,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOVLIN VEHLE WELL #: 6 RRCID -> 241021 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11722 - 11992

01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	Y	-0-					28
							4	3									
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	15	2	Y	-0-					28
							3	3									
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	30	2	Y	-0-					28
							8	3									
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					28
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					28
							2	4									
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					28
							2	4									
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	Y	-0-					28
							2	4									
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	20	1	74	2	Y	-0-					28
							17	4									
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					28
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					28
11	90	N	20	-0-	-70	-0-	5	1	13	2	Y	-0-					28
							2	4									
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	13	2	Y	-0-					28
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 3 RRCID -> 245805 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12513 PERF.11476 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	294	1	1134	2	Y	-0-			-0-
							375	4							
02	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	264	1	1144	2	Y	-0-			-0-
							252	4							
03	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	292	1	1182	2	Y	-0-			-0-
							305	4							
04	1980	X	1637	-0-	-343	-0-	270	1	1117	2	Y	-0-			-0-
							250	4							
05	2046	X	1417	-0-	-629	-0-	251	1	960	2	Y	-0-			-0-
							206	4							
06	1770	X	1732	-0-	-38	-0-	295	1	1171	2	Y	-0-			-0-
							266	4							
07	1829	X	1440	-0-	-389	-0-	262	1	970	2	Y	-0-			-0-
							208	4							
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	257	1	947	2	Y	-0-			-0-
							224	4							
09	1740	N	1699	-0-	-41	-0-	333	1	1003	2	Y	-0-			-0-
							363	4							
10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	380	1	1277	2	Y	-0-			-0-
							211	4							
11	1380	N	1332	-0-	-48	-0-	294	1	894	2	Y	-0-			-0-
							144	4							
12	1767	N	1446	-0-	-321	-0-	298	1	1010	2	Y	-0-			-0-
							138	4							

TOTAL GAS PROD: 19,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOVLIN VEHLE WELL #: 8 RRCID -> 247036 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11998 - 12396

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48						Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC 694746
HERBST-TOREL WELL #: 9 RRCID -> 225200 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12078 - 12700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS HERMANITAS (WILCOX CONS.) 52144 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
SHOVLIN VEHLE WELL #: 1 RRCID -> 270623 COMPL. DATE 04/03/2018 TOTAL DEPTH 12520 PERF. 9025 - 9090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMRWR, LLC 102699
BISHOP CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140251 COMPL. DATE 07/04/1991 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8852 - 8880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS LOMAS (WILCOX 7800) 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
GONZALEZ-GIL A GU WELL #: 1 RRCID -> 161389 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7330 - 7674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZALEZ-GIL B GU WELL #: 1 RRCID -> 161554 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7484 - 7645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CFO RESOURCES, INC. 120105
LAS AVISPAS RANCH WELL #: RRCID -> 161299 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6946 - 7718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS LOMAS (WILCOX 7800) //CONT.// 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. //CONT.// 120105
LAS AVISPAS RANCH 39 WELL #: RRCID -> 163555 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7341 - 7385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS AVISPAS RANCH 40 WELL #: RRCID -> 164054 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6940 - 7446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS AVISPAS RANCH 39 WELL #: RRCID -> 172479 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7855 - 7918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS LOMAS (WILCOX 7800) //CONT.// 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 170895 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 7048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSIN, EDWARD A WELL #: 4 RRCID -> 226466 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 7572 - 7597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 7 RRCID -> 228091 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12120 PERF. 7482 - 7750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	103	-0-	-52	-0-	5	1	98	2	Y	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	Y	-0-			-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	Y	-0-			-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	Y	-0-			-0-
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	2	Y	-0-			-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	-0-			-0-
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	8	1	115	2	Y	-0-			-0-
08	217 N	167	-0-	-50	-0-	12	1	155	2	Y	-0-			-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	Y	-0-			-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	2	Y	-0-			-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	Y	-0-			-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS LOMAS (WILCOX 7800) //CONT.// 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CASSIN, EDWARD WELL #: 9 RRCID -> 229340 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 12 RRCID -> 252833 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8495 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	29	1	602	2	Y	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	32	1	510	2	Y	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	39	1	591	2	Y	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	39	1	586	2	Y	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	38	1	575	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	486	-0-	-114	-0-	31	1	455	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	594	-0-	-57	-0-	40	1	554	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	549	-0-	-71	-0-	39	1	510	2	Y	-0-					-0-
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	33	1	461	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	503	-0-	-86	-0-	32	1	471	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	534	-0-	-6	-0-	36	1	498	2	Y	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	35	1	472	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSIN, EDWARD A WELL #: 03 RRCID -> 289839 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 7254 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS LOMAS (WILCOX 7800) //CONT.// 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RAKER RESOURCES LLC 689172
RMT 38 WELL #: 1 RRCID -> 164415 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7850 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS OVEJAS (LOBO) 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804
MARTINEZ, MERCURCIO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 144941 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10904 - 11082

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	901	-0-	-184	-0-	65	1	836	2	N	-0-					-0-
02	700	N	490	-0-	-210	-0-	53	1	437	2	N	-0-					-0-
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	69	1	1200	2	N	-0-					-0-
04	870	N	858	-0-	-12	-0-	70	1	788	2	N	-0-					-0-
05	558	N	461	-0-	-97	-0-	26	1	435	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	172	-0-	-878	-0-	172	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 197795 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10624 - 10634

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
SLATOR RANCH WELL #: 29 RRCID -> 211547 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10418 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	33	1	510	2	Y	-0-			-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	22	1	357	2	Y	-0-			-0-
03	186	N	67	-0-	-119	-0-	4	1	63	2	Y	-0-			-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-			-0-
05	434	N	18	-0-	-416	-0-	2	1	16	2	Y	-0-			-0-
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-			-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	5	1	20	2	Y	-0-			-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	2	Y	-0-			-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	2	Y	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATOR RANCH WELL #: 32 RRCID -> 219639 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10808 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	139	1	2132	2	Y	-0-			-0-
02	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	125	1	1990	2	Y	-0-			-0-
03	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	147	1	2159	2	Y	-0-			-0-
04	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	339	1	2121	2	Y	-0-			-0-
05	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	325	1	2604	2	Y	-0-			-0-
06	2280	X	2278	-0-	-2	-0-	332	1	1946	2	Y	-0-			-0-
07	2542	X	2433	-0-	-109	-0-	349	1	2084	2	Y	-0-			-0-
08	2914	X	1293	-0-	-1621	-0-	268	1	1025	2	Y	-0-			-0-
09	2820	X	627	-0-	-2193	-0-	130	1	497	2	Y	-0-			-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	130	1	391	2	Y	-0-			-0-
11	1260	N	187	-0-	-1073	-0-	41	1	146	2	Y	-0-			-0-
*12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	118	1	370	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATOR RANCH WELL #: 33 RRCID -> 221400 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10662 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	406	1	6249	2	N	-0-			-0-
02	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	296	1	4714	2	N	-0-			-0-
03	4836	X	4664	-0-	-172	-0-	297	1	4367	2	N	-0-			-0-
04	6450	X	4515	-0-	-1935	-0-	622	1	3893	2	N	-0-			-0-
05	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	1033	1	8284	2	N	-0-			-0-
06	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	1118	1	6559	2	N	-0-			-0-
07	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	1147	1	6839	2	N	-0-			-0-
08	9331	X	7572	-0-	-1759	-0-	1570	1	6002	2	N	-0-			-0-
09	9030	X	8434	-0-	-596	-0-	1744	1	6690	2	N	-0-			-0-
10	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	1744	1	6655	2	N	-0-			-0-
11	7740	X	6784	-0-	-956	-0-	1477	1	5307	2	Y	-0-			-0-
*12	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	2127	1	6656	2	Y	2			2
							2	9							

TOTAL GAS PROD: 85,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
SLATOR RANCH WELL #: 36 RRCID -> 222851 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	152	1	2332	2	N	-0-					-0-
02	2380	X	2119	-0-	-261	-0-	125	1	1994	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	2225	-0-	-410	-0-	142	1	2083	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	2326	-0-	-224	-0-	321	1	2005	2	N	-0-					-0-
05	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	345	1	2769	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	2130	-0-	-270	-0-	310	1	1820	2	N	-0-					-0-
07	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	372	1	2220	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2532	-0-	-568	-0-	525	1	2007	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2486	-0-	-514	-0-	514	1	1972	2	N	-0-					-0-
10	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	514	1	2078	2	N	-0-					-0-
11	2520	X	2266	-0-	-254	-0-	493	1	1773	2	Y	-0-					-0-
*12	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	702	1	2198	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 223001 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	14	1	88	2	N	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	54	1	437	2	N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	53	1	308	2	N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	71	1	425	2	N	-0-					-0-
08	496	N	271	-0-	-225	-0-	56	1	215	2	N	-0-					-0-
09	360	N	237	-0-	-123	-0-	49	1	188	2	N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	49	1	203	2	N	-0-					-0-
11	270	N	173	-0-	-97	-0-	38	1	135	2	Y	-0-					-0-
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	31	1	97	2	Y	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SLATOR RANCH WELL #: 34 RRCID -> 223016 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10703 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	2960	-0-	-3674	-0-	181	1	2779	2	N	-0-					-0-
02	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	550	1	8743	2	N	-0-					-0-
03	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	471	1	6927	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	2259	-0-	-2091	-0-	311	1	1948	2	N	-0-					-0-
05	10292	X	1364	-0-	-8928	-0-	151	1	1213	2	N	-0-					-0-
06	9960	X	2899	-0-	-7061	-0-	422	1	2477	2	N	-0-					-0-
07	10292	X	7137	-0-	-3155	-0-	1025	1	6112	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	2391	-0-	-5018	-0-	496	1	1895	2	N	-0-					-0-
09	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	1240	1	4754	2	N	-0-					-0-
10	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	1240	1	8626	2	N	-0-					-0-
11	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	1631	1	5859	2	Y	-0-					-0-
*12	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	2001	1	6259	2	Y	2					2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 67,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
SLATOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 223025 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10784 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	112	1	1727	2	N	-0-			-0-
02	2240	N	1129	-0-	-1111	-0-	67	1	1062	2	N	-0-			-0-
03	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	172	1	2525	2	N	-0-			-0-
04	2430	X	1936	-0-	-494	-0-	267	1	1669	2	N	-0-			-0-
05	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	737	1	5913	2	N	-0-			-0-
06	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	711	1	4171	2	N	-0-			-0-
07	2697	X	2383	-0-	-314	-0-	342	1	2041	2	N	-0-			-0-
08	3410	X	2828	-0-	-582	-0-	586	1	2242	2	N	-0-			-0-
09	3300	X	1082	-0-	-2218	-0-	224	1	858	2	N	-0-			-0-
10	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	224	1	944	2	N	-0-			-0-
11	4890	X	670	-0-	-4220	-0-	146	1	524	2	Y	-0-			-0-
*12	2821	X	1741	-0-	-1080	-0-	421	1	1318	2	Y	2			2
							2	9							

TOTAL GAS PROD: 29,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MARTINEZ, MERCUIRO WELL #: 4 RRCID -> 226745 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10952 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	391	-0-	-136	-0-	28	1	363	2	N	-0-			-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	40	1	330	2	N	-0-			-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	24	1	396	2	N	-0-			-0-
04	390	N	277	-0-	-113	-0-	23	1	254	2	N	-0-			-0-
05	403	N	325	-0-	-78	-0-	19	1	306	2	N	-0-			-0-
06	420	N	138	-0-	-282	-0-	138	2			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-			-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
VILLARREAL WELL #: 10 RRCID -> 194414 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10556 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		2	-0-	2	3	2	2			Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
03	T. A.		4	-0-	4	7	4	2			Y	-0-			-0-
04	T. A.		8	-0-	8	15	8	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-			-0-
07	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 174728 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10066 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 188853 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10722 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATOR RANCH WELL #: 30 RRCID -> 211195 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10944 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	159	1	2451	2	Y	-0-					-0-
02	2268	X	2051	-0-	-217	-0-	121	1	1930	2	Y	-0-					-0-
03	2511	X	2122	-0-	-389	-0-	135	1	1987	2	Y	-0-					-0-
04	2520	X	1763	-0-	-757	-0-	243	1	1520	2	Y	-0-					-0-
05	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	332	1	2661	2	Y	-0-					-0-
06	2520	X	1719	-0-	-801	-0-	250	1	1469	2	Y	-0-					-0-
07	2263	X	1793	-0-	-470	-0-	258	1	1535	2	Y	-0-					-0-
08	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	673	1	2573	2	Y	-0-					-0-
09	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	639	1	2449	2	Y	-0-					-0-
10	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	639	1	1689	2	Y	-0-					-0-
11	3150	X	1948	-0-	-1202	-0-	424	1	1524	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	1452	-0-	-1803	-0-	353	1	1099	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: 31 RRCID -> 217112 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10576 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1284	-0-	-1413	-0-	78	1	1206	2	N	-0-					-0-
02	2240	X	1792	-0-	-448	-0-	106	1	1686	2	N	-0-					-0-
03	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	195	1	2869	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3012	-0-	12	12	415	1	2597	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1066	-0-	-918	-0-	118	1	948	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3184	-0-	184	184	464	1	2720	2	N	-0-					-0-
07	2538	N	2354	-0-	-184	-0-	338	1	2016	2	N	-0-					-0-
08	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	523	1	2001	2	N	-0-					-0-
09	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	628	1	2407	2	N	-0-					-0-
10	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	628	1	1769	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	3070	-0-	-110	-0-	668	1	2402	2	N	-0-					-0-
12	2511	X	1287	-0-	-1224	-0-	313	1	974	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATOR RANCH WELL #: 37 RRCID -> 223555 COMPL. DATE 03/19/2025 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9772 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	293	1	4513	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3664	-0-	-424	-0-	217	1	3447	2	N	-0-					-0-
03	29890	X	29890	-0-	-0-	-0-	70	1	29193	2	N	570	337	1			233
							627	9									
04	28543	X	28543	-0-	-0-	-0-	2547	1	25536	2	N	418	296	1			355
							460	9									
05	95976	X	25255	-0-	-70721	-0-	1958	1	23064	2	N	212	341	1			226
							233	9									
06	92880	X	12774	-0-	-80106	-0-	1394	1	11330	2	N	45	132	1			139
							50	9									
07	95976	X	11604	-0-	-84372	-0-	1262	1	10314	2	N	25					164
							28	9									
08	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	1419	1	6642	2	N	30	150	1			44
							33	9									
09	0		6381	-0-	6381	-0-	1125	1	5227	2	N	26					70
							29	9									
10	0		5279	-0-	5279	-0-	863	1	4394	2	N	20					90
							22	9									
11	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	777	1	3345	2	N	32	105	1			17
							35	9									
12	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	336	1	1239	2	N	13					30
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 142,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,391

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-B) 52169 781 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804
SLATOR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 098968 COMPL. DATE 02/14/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10451 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	107	1	1639	2	Y	-0-					-0-
02	2156	X	1340	-0-	-816	-0-	79	1	1261	2	Y	-0-					-0-
03	2387	X	1148	-0-	-1239	-0-	73	1	1075	2	Y	-0-					-0-
04	2310	X	830	-0-	-1480	-0-	114	1	716	2	Y	-0-					-0-
05	2046	X	1676	-0-	-370	-0-	186	1	1490	2	Y	-0-					-0-
06	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	267	1	1648	2	Y	-0-					-0-
07	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	232	1	1383	2	Y	-0-					-0-
08	1674	X	1213	-0-	-461	-0-	252	1	961	2	Y	-0-					-0-
09	1830	X	1210	-0-	-620	-0-	250	1	960	2	Y	-0-					-0-
10	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	250	1	1585	2	Y	-0-					-0-
11	1920	X	1027	-0-	-893	-0-	224	1	803	2	Y	-0-					-0-
*12	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	475	1	1488	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-B) //CONT.// 52169 781 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
SLATOR RANCH WELL #: 15 RRCID -> 112939 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10635 - 10738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-C) 52169 782 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804
SLATOR RANCH WELL #: 6 RRCID -> 106054 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10702 - 10806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 113685 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10774 - 10791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-D) 52169 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804
SLATOR RANCH WELL #: 26 RRCID -> 117506 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10423 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829	#	1538	-0-	-291	-0-	94	1	1444	2	Y	-0-			-0-
02	1652	#	1172	-0-	-480	-0-	69	1	1103	2	Y	-0-			-0-
03	1643	#	1295	-0-	-348	-0-	82	1	1213	2	Y	-0-			-0-
04	1590	#	1206	-0-	-384	-0-	166	1	1040	2	Y	-0-			-0-
05	1550	#	1384	-0-	-166	-0-	153	1	1231	2	Y	-0-			-0-
06	1500	#	885	-0-	-615	-0-	129	1	756	2	Y	-0-			-0-
07	1302	#	1272	-0-	-30	-0-	183	1	1089	2	Y	-0-			-0-
08	1395	#	1316	-0-	-79	-0-	273	1	1043	2	Y	-0-			-0-
09	1350	#	1307	-0-	-43	-0-	270	1	1037	2	Y	-0-			-0-
10	1339	R	1339	-0-	-0-	-0-	270	1	1069	2	Y	-0-			-0-
11	1260	#	1253	-0-	-7	-0-	273	1	980	2	Y	-0-			-0-
*12	1302	#	1185	-0-	-117	-0-	287	1	898	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-E) 52169 784 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804
SLATOR RANCH WELL #: 2 RRCID -> 100680 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10831 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS OVEJAS (LOBO 1) 52169 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804
SLATOR RANCH WELL #: 3 RRCID -> 102724 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10057 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3633	R	3633	-0-	-0-	-0-	222	1	3411	2	N	-0-			-0-
02	4032	#	3272	-0-	-760	-0-	194	1	3078	2	N	-0-			-0-
03	4464	#	3276	-0-	-1188	-0-	209	1	3067	2	N	-0-			-0-
04	4320	#	2972	-0-	-1348	-0-	410	1	2562	2	N	-0-			-0-
05	3968	#	3508	-0-	-460	-0-	389	1	3119	2	N	-0-			-0-
06	3510	#	1559	-0-	-1951	-0-	227	1	1332	2	N	-0-			-0-
07	3627	#	1109	-0-	-2518	-0-	159	1	950	2	N	-0-			-0-
08	3503	#	2632	-0-	-871	-0-	546	1	2086	2	N	-0-			-0-
09	3390	#	2069	-0-	-1321	-0-	428	1	1641	2	N	-0-			-0-
10	3503	#	2406	-0-	-1097	-0-	428	1	1978	2	N	-0-			-0-
11	2550	#	1989	-0-	-561	-0-	433	1	1556	2	Y	-0-			-0-
*12	2635	#	335	-0-	-2300	-0-	81	1	254	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS OVEJAS (LOBO 1) //CONT.// 52169 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
SLATOR RANCH WELL #: 19 RRCID -> 115845 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10229 - 10401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 144608 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10311 - 10350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS OVEJAS (UPPER WILCOX) 52169 798 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804
SLATOR RANCH WELL #: 13 RRCID -> 112097 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 5849 - 6015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS OVEJAS (WILCOX 8400) 52169 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
LAUREL, SERGIO WELL #: 3 RRCID -> 194639 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8274 - 8393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS OVEJAS (WILCOX 8500) 52169 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
MARTINEZ, M. WELL #: 1 RRCID -> 119603 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8483 - 8749

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	223 17	1 9	1993	2	Y	15					24
02	2800	N	3479	-0-	679	679	321 25	1 9	3133	2	Y	23					47
03	3100	N	5908	-0-	2808	3487	536 41	1 9	5331	2	Y	37	30	1			54
04	4020		5485	-0-	1465	4952	469 83	1 9	4933	2	Y	75					129
05	13508		6355	-0-	-7153	-0-	455 21	1 9	5879	2	Y	19	84	1			64
06	6574		5297	-0-	-1277	-0-	397 13	1 9	4887	2	Y	12					76
07	6574		6088	-0-	-486	-0-	434	1	5654	2	Y	-0-					76
08	6574		5894	-0-	-680	-0-	440 23	1 9	5431	2	Y	21					97
09	4483		4112	-0-	-371	-0-	250 3	1 9	3859	2	Y	3					100
10	6076		3836	-0-	-2240	-0-	265 14	1 9	3557	2	Y	13					113
11	5880		2524	-0-	-3356	-0-	41 10	1 9	2473	2	Y	9	52	1			70
12	6076		NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 51,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

LAS OVEJAS (WILCOX 9100) 52169 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
URIBE, AURELIANO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 079778 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9060 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B	DENY	285	-0-	285	285	28	1	257	2	N	-0-					13
03	14B2	EXT	1472	-0-	1472	1757	155	1	1317	2	N	-0-					13
04	14B	DENY	209	-0-	209	1966	25	1	184	2	N	-0-					13
05	14B	DENY	283	-0-	283	2249	14	1	269	2	N	-0-					13
06	14B	DENY	1806	-0-	1806	4055	147	1	1659	2	N	-0-					13
07	H15	VIOL	60	-0-	60	4115	9	1	51	2	N	-0-					13
08	H15	VIOL	264	-0-	264	4379	46	1	218	2	N	-0-					13
09	H15	VIOL	642	-0-	642	5021	49	1	593	2	N	-0-					13
10	T. A.		1138	-0-	1138	6159	70	1	1064	2	N	4					17
							4	9									
11	7419	X	1260	-0-	-6159	-0-	70	1	1190	2	N	-0-					17
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 7,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LAS OVEJAS (WILCOX 9550) 52169 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804
SLATOR RANCH WELL #: 5 RRCID -> 104718 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 4240 - 4260

01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
BRUNI, L. E. WELL #: 3 RRCID -> 111395 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9638 - 9894

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS OVEJAS (WILCOX 9550) //CONT.// 52169 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH "G" WELL #: 1 RRCID -> 187829 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS OVEJAS, W. (8400) 52176 580 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. 789662
MARSHALL, S.G. WELL #: 7 RRCID -> 117239 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8780 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1225	-0-	-418 B	-0-	83	1	1142	2	Y	-0-					1
02	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	220	1	1138	2	Y	-0-					1
03	1643	N	1455	-0-	-188 B	-0-	407	1	1048	2	Y	-0-					1
04	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	327	1	951	2	Y	-0-					1
05	1519	N	1491	-0-	-28 B	-0-	286	1	1205	2	Y	-0-					1
06	1380	N	1359	-0-	-21 B	-0-	277	1	1082	2	Y	-0-					1
07	1333	N	1137	-0-	-196 B	-0-	324	1	813	2	Y	-0-					1
08	1488	N	1036	-0-	-452 B	-0-	111	1	925	2	Y	-0-					1
09	1350	N	1018	-0-	-332 B	-0-	57	1	961	2	Y	-0-					1
10	1147	N	1069	-0-	-78 B	-0-	123	1	946	2	Y	-0-					1
11	1039	N	1039	-0-	-0- B	-0-	118	1	921	2	Y	-0-					1
12	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	103	1	1101	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 14,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS PINTAS (HIRSCH SD.) 52197 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LAS PINTAS PRODUCTION, INC. 487616
SAUCEDO WELL #: 1 RRCID -> 043703 COMPL. DATE 02/23/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS PINTAS (WILCOX 7100) 52197 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
WILLIAMS & WILLIAMSON WELL #: 1B RRCID -> 051642 COMPL. DATE 12/07/1971 TOTAL DEPTH 7881 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS PINTAS, EAST (LOBO) 52198 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
WILLIAMSON WELL #: RRCID -> 142959 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7742 - 7792

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY 038889
BOOTH, W. V. WELL #: 1 RRCID -> 064505 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2		Y	-0-			-0-
02	868 N	782	-0-	-86	-0-	782	2		Y	-0-			-0-
03	961 N	960	-0-	-1	-0-	960	2		Y	-0-			-0-
04	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2		Y	-0-			-0-
05	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2		Y	-0-			-0-
06	930 N	879	-0-	-51	-0-	879	2		Y	-0-			-0-
07	992 N	901	-0-	-91	-0-	901	2		Y	-0-			-0-
08	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2		Y	-0-			-0-
09	870 N	868	-0-	-2	-0-	868	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1046	-0-	1046	1046	1046	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1007	-0-	1007	2053	1007	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	1186	-0-	1186	3239	1186	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BOOTH, W. V. WELL #: 2 RRCID -> 070523 COMPL. DATE 01/10/1977 TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-			-0-
02	1120	N	1031	-0-	-89	-0-	1031	2			Y	-0-			-0-
03	1240	N	1040	-0-	-200	-0-	1040	2			Y	-0-			-0-
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-			-0-
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-			-0-
06	1020	N	914	-0-	-106	-0-	914	2			Y	-0-			-0-
07	1240	N	957	-0-	-283	-0-	957	2			Y	-0-			-0-
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-			-0-
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		1321	-0-	1321	1321	1321	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		1057	-0-	1057	2378	1057	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		1117	-0-	1117	3495	1117	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W. V. WELL #: 4 RRCID -> 071759 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-			-0-
02	532	N	480	-0-	-52	-0-	480	2			Y	-0-			-0-
03	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	2			Y	-0-			-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-			-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-			-0-
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-			-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-			-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-			-0-
09	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		806	-0-	806	806	806	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		512	-0-	512	1318	512	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		577	-0-	577	1895	577	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W. V. WELL #: 3 RRCID -> 071761 COMPL. DATE 04/27/1977 TOTAL DEPTH 6876 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-			-0-
02	980	N	903	-0-	-77	-0-	903	2			Y	-0-			-0-
03	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	1019	2			Y	-0-			-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-			-0-
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-			-0-
06	990	N	973	-0-	-17	-0-	973	2			Y	-0-			-0-
07	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	1080	2			Y	-0-			-0-
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-			-0-
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		1231	-0-	1231	1231	1231	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		937	-0-	937	2168	937	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		1021	-0-	1021	3189	1021	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BOOTH, W. V. WELL #: 5 RRCID -> 072722 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	402	-0-	-48	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		423	-0-	423	423	423	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		375	-0-	375	798	375	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		445	-0-	445	1243	445	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W. V. WELL #: 6 RRCID -> 140916 COMPL. DATE 02/16/1992 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6708 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1825	-0-	1825	1825	1825	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1281	-0-	1281	3106	1281	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1285	-0-	1285	4391	1285	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W. V. WELL #: 8 RRCID -> 183465 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6642 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	943	-0-	-9	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	1105	-0-	-5	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1426	-0-	1426	1426	1426	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		995	-0-	995	2421	995	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1102	-0-	1102	3523	1102	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BOOTH, W. V. WELL #: 9 RRCID -> 196921 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	645	-0-	-130	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	728	-0-	-82	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1191	-0-	1191	1191	1191	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		744	-0-	744	1935	744	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		743	-0-	743	2678	743	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W. V. WELL #: 10 RRCID -> 199649 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6685 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	751	-0-	-241	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	622	-0-	-274	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	676	-0-	-223	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	633	-0-	-27	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	683	-0-	-123	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		810	-0-	810	810	810	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		597	-0-	597	1407	597	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		697	-0-	697	2104	697	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W. V. WELL #: 11 RRCID -> 209103 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6776 - 6887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	981	-0-	-55	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	857	-0-	-223	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	818	-0-	-360	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	966	-0-	-57	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	850	-0-	-20	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1018	-0-	1018	1018	1018	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		815	-0-	815	1833	815	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		933	-0-	933	2766	933	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BOOTH, W. V. WELL #: 12 RRCID -> 215056 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6554 - 6653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1031	-0-	-89	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1187	-0-	-13	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	1064	-0-	-46	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1178	-0-	-62	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-					-0-
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1403	-0-	1403	1403	1403	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1093	-0-	1093	2496	1093	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1136	-0-	1136	3632	1136	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W. V. WELL #: 13 RRCID -> 219295 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6747 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	500	-0-	-172	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	545	-0-	-168	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		688	-0-	688	688	688	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		669	-0-	669	1357	669	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		740	-0-	740	2097	740	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W. V. WELL #: 14 RRCID -> 223894 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6540 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	462	-0-	-437	-0-	462	2			Y	-0-					55
02	476	N	382	-0-	-94	-0-	382	2			Y	-0-					55
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					55
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					55
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					55
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					55
07	496	N	353	-0-	-143	-0-	353	2			Y	-0-					55
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					55
09	510	N	192	-0-	-318	-0-	192	2			Y	-0-					55
10	DLQ G-10		253	-0-	253	253	253	2			Y	-0-					55
11	DLQ G-10		423	-0-	423	676	423	2			Y	-0-					55
12	DLQ G-10		588	-0-	588	1264	588	2			Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 5,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BOOTH, W. V. WELL #: 15 RRCID -> 230618 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6644 - 6717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	698	-0-	-86	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	742	-0-	-95	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	776	-0-	-92	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		901	-0-	901	901	901	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		743	-0-	743	1644	743	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		772	-0-	772	2416	772	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W. V. WELL #: 16 RRCID -> 241637 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6415 - 6507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	1084	-0-	-92	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1164	-0-	-96	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	1033	-0-	-114	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1519	-0-	1519	1519	1519	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1122	-0-	1122	2641	1122	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1168	-0-	1168	3809	1168	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROVYBE OPCO LLC 101779
GALVAN WELL #: B 1 RRCID -> 216979 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6324 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		247	-0-	247	1027	191	3	56	9	Y	51					79
02	1285	N	258	-0-	-1027	-0-	258	3			Y	-0-					79
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	242	3	2	9	Y	2					81
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	226	3	111	9	Y	101	165	1			17
05	279	N	54	-0-	-225	-0-	27	1	27	3	Y	-0-					17
06	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	3			Y	-0-					17
07	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	3			Y	-0-					17
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	2	1	259	3	Y	-0-					17
09	210	N	66	-0-	-144	-0-	33	1	33	3	Y	-0-					17
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	4	1	217	3	Y	11					28
							12	9									
11	240	N	171	-0-	-69	-0-	5	1	166	3	Y	-0-					28
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 2,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
GALVAN WELL #: C 1 RRCID -> 217237 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6236 - 6317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		105	-0-	105	532	105	3			Y	-0-					28
02	674	N	142	-0-	-532	-0-	142	3			Y	-0-					28
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	133	3	4	9	Y	4					32
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					32
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					32
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			Y	-0-					32
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-					32
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	1	1	143	3	Y	-0-					32
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					32
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	2	1	119	3	Y	-0-					32
11	150	N	94	-0-	-56	-0-	3	1	91	3	Y	-0-					32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 1,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GALVAN WELL #: F 1 RRCID -> 220158 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		29	-0-	29	145	29	3			Y	-0-					-0-
02	184	N	39	-0-	-145	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	90	1	90	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	111	1	111	3	Y	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN WELL #: G 1 RRCID -> 221526 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6106 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		200	-0-	200	1016	200	3			Y	-0-					-0-
02	1287	N	271	-0-	-1016	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	225	1	225	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	274	-0-	-67	-0-	2	1	272	3	Y	-0-					-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	278	1	278	3	Y	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	4	1	228	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	179	-0-	-91	-0-	5	1	174	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
GALVAN WELL #: K 1 RRCID -> 223377 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6190 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		193	-0-	193	773	193	3			Y	-0-					-0-
02	996	N	223	-0-	-773	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	85	-0-	-163	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	74	-0-	-76	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN L WELL #: 1 RRCID -> 225044 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6310 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		265	-0-	265	1063	265	3			Y	-0-					-0-
02	1370	N	307	-0-	-1063	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	243	-0-	-98	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	212	-0-	-58	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN M WELL #: 1 RRCID -> 225045 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6388 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		217	-0-	217	869	217	3			Y	-0-					-0-
02	1120	N	251	-0-	-869	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	72	-0-	-207	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	89	-0-	-91	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	138	-0-	-42	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
GALVAN "O" WELL #: 1 RRCID -> 228694 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6270 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	603	N	145	-0-	-458	-0-	145	3			Y	-0-					23
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	167	3	8	9	Y	7					30
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-					30
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			Y	-0-					30
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	180	3	90	9	Y	82	102	1			10
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	116	3	13	9	Y	12					22
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			Y	-0-					22
08	217	N	130	-0-	-87	-0-	123	3	7	9	Y	6					28
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	222	3	2	9	Y	2					30
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-					30
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			Y	-0-					30
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 1,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

GALVAN "N" WELL #: 1 RRCID -> 228696 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6437 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1790	N	449	-0-	-1341	-0-	446	3	3	9	Y	3					56
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	516	3	3	9	Y	3					59
03	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	3			Y	-0-					59
04	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			Y	-0-					59
05	589	N	393	-0-	-196	-0-	393	3			Y	-0-					59
06	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			Y	-0-					59
07	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			Y	-0-					59
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			Y	-0-					59
09	390	N	342	-0-	-48	-0-	342	3			Y	-0-					59
10	403	N	360	-0-	-43	-0-	347	3	13	9	Y	12					71
11	360	N	284	-0-	-76	-0-	284	3			Y	-0-					71
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 4,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

GALVAN RANCH N3 WELL #: 1 RRCID -> 236376 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6076 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1255	N	313	-0-	-942	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	171	-0-	-232	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
GALVAN RANCH N5 WELL #: 1 RRCID -> 236437 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6090 - 6314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01		DLQ G-10	253	-0-	253	1014	253	3		Y	-0-			-0-
02	1307	N	293	-0-	-1014	-0-	293	3		Y	-0-			-0-
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3		Y	-0-			-0-
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3		Y	-0-			-0-
05	310	N	162	-0-	-148	-0-	162	3		Y	-0-			-0-
06	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	3		Y	-0-			-0-
07	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	3		Y	-0-			-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		Y	-0-			-0-
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3		Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	197	-0-	197	197	197	3		Y	-0-			-0-
11		DLQ G-10	161	-0-	161	358	161	3		Y	-0-			-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	358				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH N11 WELL #: 1 RRCID -> 236638 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6448 - 6457

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01		DLQ G-10	157	-0-	157	628	157	3		Y	-0-			-0-
02	809	N	181	-0-	-628	-0-	181	3		Y	-0-			-0-
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3		Y	-0-			-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3		Y	-0-			-0-
05	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	3		Y	-0-			-0-
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3		Y	-0-			-0-
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3		Y	-0-			-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		Y	-0-			-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	122	-0-	122	122	122	3		Y	-0-			-0-
11		DLQ G-10	100	-0-	100	222	100	3		Y	-0-			-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	222				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH N9 WELL #: 1 RRCID -> 236653 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6318 - 6536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	821	N	205	-0-	-616	-0-	205	3		Y	-0-			-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		Y	-0-			-0-
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3		Y	-0-			-0-
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3		Y	-0-			-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		Y	-0-			-0-
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	3		Y	-0-			-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3		Y	-0-			-0-
08	279	N	174	-0-	-105	-0-	174	3		Y	-0-			-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		Y	-0-			-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		Y	-0-			-0-
11	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	3		Y	-0-			-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
GALVAN RANCH N4 WELL #: 1 RRCID -> 236656 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6016 - 6272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		313	-0-	313	1255	313	3			Y	-0-			-0-
02	1618	N	363	-0-	-1255	-0-	363	3			Y	-0-			-0-
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			Y	-0-			-0-
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			Y	-0-			-0-
05	403	N	198	-0-	-205	-0-	198	3			Y	-0-			-0-
06	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	3			Y	-0-			-0-
07	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	3			Y	-0-			-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-			-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		244	-0-	244	244	244	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		200	-0-	200	444	200	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	444					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH N1 WELL #: 1 RRCID -> 236657 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6194 - 6451

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		60	-0-	60	242	60	3			Y	-0-			-0-
02	312	N	70	-0-	-242	-0-	70	3			Y	-0-			-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-			-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
05	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	3			Y	-0-			-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-			-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-			-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-			-0-
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		47	-0-	47	47	47	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		38	-0-	38	85	38	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	85					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH P6 WELL #: 1 RRCID -> 237364 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		133	-0-	133	531	133	3			Y	-0-			-0-
02	684	N	153	-0-	-531	-0-	153	3			Y	-0-			-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			Y	-0-			-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-			-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-			-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-			-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-			-0-
08	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	3			Y	-0-			-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-			-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-			-0-
11	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	3			Y	-0-			-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
GALVAN RANCH N7 WELL #: 1 RRCID -> 237425 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6154 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		326	-0-	326	1303	326	3			Y	-0-					-0-
02	1680	N	377	-0-	-1303	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	270	-0-	-133	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH N6 WELL #: 1 RRCID -> 237538 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6127 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		326	-0-	326	1303	326	3			Y	-0-					-0-
02	1680	N	377	-0-	-1303	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	277	-0-	-157	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH P1 WELL #: 1 RRCID -> 238451 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6493 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		72	-0-	72	289	72	3			Y	-0-					-0-
02	373	N	84	-0-	-289	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		56	-0-	56	56	56	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		46	-0-	46	102	46	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	102					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
GALVAN RANCH N8 WELL #: 1 RRCID -> 238457 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6438 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		265	-0-	265	1063	265	3			Y	-0-					-0-
02	1370	N	307	-0-	-1063	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	212	-0-	-58	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH P3 WELL #: 1 RRCID -> 239728 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6580 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		96	-0-	96	386	96	3			Y	-0-					-0-
02	498	N	112	-0-	-386	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		75	-0-	75	75	75	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		61	-0-	61	136	61	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	136					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH P8 WELL #: 1 RRCID -> 239731 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6710 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		313	-0-	313	1255	313	3			Y	-0-					-0-
02	1618	N	363	-0-	-1255	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	276	-0-	-127	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		244	-0-	244	244	244	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		200	-0-	200	444	200	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	444					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
GALVAN RANCH P10 WELL #: 1 RRCID -> 239739 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6412 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		DLQ G-10	374	-0-	374	1498	374	3			Y	-0-					-0-
02	1930	N	432	-0-	-1498	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	96	-0-	-369	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	87	-0-	-273	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	87	-0-	-285	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	290	-0-	290	290	290	3			Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	238	-0-	238	528	238	3			Y	-0-					-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	528					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH P11 WELL #: 1 RRCID -> 240286 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6308 - 6573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	N	48	-0-	-144	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH P12 WELL #: 1 RRCID -> 241096 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6398 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		DLQ G-10	350	-0-	350	1401	350	3			Y	-0-					-0-
02	1805	N	404	-0-	-1401	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	234	-0-	-200	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	280	-0-	-50	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	203	-0-	-67	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	272	-0-	272	272	272	3			Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	223	-0-	223	495	223	3			Y	-0-					-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	495					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
GALVAN RANCH P16 WELL #: 1 RRCID -> 241098 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6402 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		362	-0-	362	1449	362	3			Y	-0-					-0-
02	1867	N	418	-0-	-1449	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH P9 WELL #: 1 RRCID -> 241100 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6459 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		145	-0-	145	580	145	3			Y	-0-					-0-
02	747	N	167	-0-	-580	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH L2 WELL #: 1 RRCID -> 241587 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5964 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1549	N	305	-0-	-1244	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	3	1	415	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	6	1	347	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	273	-0-	-57	-0-	8	1	265	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
GALVAN RANCH L3 WELL #: 1 RRCID -> 241589 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5951 - 6202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2033	N	401	-0-	-1632	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	198	-0-	-391	-0-	99	1	99	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	426	-0-	-54	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	426	-0-	-70	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	3	1	544	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	244	-0-	-176	-0-	122	1	122	3	Y	-0-					-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	7	1	455	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	359	-0-	-181	-0-	11	1	348	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH PR WELL #: 1 RRCID -> 241590 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6486 - 6760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		265	-0-	265	1063	265	3			Y	-0-					-0-
02	1370	N	307	-0-	-1063	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	181	-0-	-160	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	212	-0-	-58	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH P13 WELL #: 1 RRCID -> 241592 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6696 - 6705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		84	-0-	84	337	84	3			Y	-0-					-0-
02	435	N	98	-0-	-337	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
GALVAN RANCH P17 WELL #: 1 RRCID -> 241595 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6468 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		133	-0-	133	531	133	3			Y	-0-					-0-
02	684	N	153	-0-	-531	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH L6 WELL #: 1 RRCID -> 241612 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5972 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		210	-0-	210	1065	210	3			Y	-0-					-0-
02	1349	N	284	-0-	-1065	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	2	1	285	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	4	1	239	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	188	-0-	-82	-0-	6	1	182	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH L4 WELL #: 1 RRCID -> 241625 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5978 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		210	-0-	210	1065	210	3			Y	-0-					-0-
02	1349	N	284	-0-	-1065	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	2	1	285	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	4	1	239	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	188	-0-	-82	-0-	6	1	182	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
GALVAN RANCH P7 WELL #: 1 RRCID -> 241641 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6417 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		109	-0-	109	435	109	3			Y	-0-					-0-
02	561	N	126	-0-	-435	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		84	-0-	84	84	84	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		69	-0-	69	153	69	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	153					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH L5 WELL #: 1 RRCID -> 241752 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		286	-0-	286	1451	286	3			Y	-0-					-0-
02	1838	N	387	-0-	-1451	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	N	305	-0-	-55	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	2	1	389	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	5	1	325	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	257	-0-	-133	-0-	8	1	249	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH L11 WELL #: 1 RRCID -> 242007 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6030 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		19	-0-	19	96	19	3			Y	-0-					-0-
02	122	N	26	-0-	-96	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	279	1	279	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	345	1	345	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
GALVAN RANCH L7 WELL #: 1 RRCID -> 242008 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6036 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		286	-0-	286	1451	286	3			Y	-0-					-0-
02	1838	N	387	-0-	-1451	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	162	1	162	3	Y	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	2	1	389	3	Y	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	200	1	200	3	Y	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	5	1	325	3	Y	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	8	1	249	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH P13 WELL #: 2 RRCID -> 242339 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6418 - 6668

01	435	N	109	-0-	-326	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH L13 WELL #: 1 RRCID -> 242340 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6310 - 6320

01	DLQ G-10		172	-0-	172	871	172	3			Y	-0-					-0-
02	1103	N	232	-0-	-871	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	342	1	342	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	234	-0-	-76	-0-	1	1	233	3	Y	-0-					-0-
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	422	1	422	3	Y	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	3	1	195	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	154	-0-	-86	-0-	5	1	149	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
GALVAN RANCH L10 WELL #: 1 RRCID -> 242341 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5996 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	387	N	76	-0-	-311	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	1	1	104	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	1	1	87	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	2	1	66	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH L9 WELL #: 1 RRCID -> 242343 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6120 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		19	-0-	19	96	19	3			Y	-0-					-0-
02	122	N	26	-0-	-96	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	27	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	33	1	33	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH L1 WELL #: 1 RRCID -> 242558 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2080	N	410	-0-	-1670	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	144	-0-	-228	-0-	72	1	72	3	Y	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	3	1	557	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	178	-0-	-182	-0-	89	1	89	3	Y	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	8	1	466	3	Y	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	11	1	357	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
GALVAN RANCH L8 WELL #: 1 RRCID -> 243096 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6018 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		305	-0-	305	1549	305	3			Y	-0-					-0-
02	1961	N	412	-0-	-1549	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	3	1	415	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	6	1	347	3	Y	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	8	1	265	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH J13 WELL #: 1 RRCID -> 243098 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6118 - 6377

01	387	N	76	-0-	-311	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	1	1	104	3	Y	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	1	1	104	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	1	1	87	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	2	1	66	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH J11 WELL #: 1 RRCID -> 243099 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6090 - 6394

01	DLQ G-10		143	-0-	143	726	143	3			Y	-0-					-0-
02	919	N	193	-0-	-726	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	1	1	194	3	Y	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	1	1	194	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		166	-0-	166	166	3	1	163	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		128	-0-	128	294	4	1	124	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	294					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
GALVAN RANCH J10 WELL #: 1 RRCID -> 243100 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6100 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	581	N	114	-0-	-467	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	3	Y	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	3	Y	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	2	1	130	3	Y	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH PR 2 WELL #: 1 RRCID -> 243344 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6466 - 6683

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH L12 WELL #: 1 RRCID -> 243629 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6063 - 6310

01	726	N	143	-0-	-583	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	1	1	194	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	3	1	163	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	128	-0-	-52	-0-	4	1	124	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
GALVAN RANCH P9 WELL #: 2 RRCID -> 245162 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6413 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1449	N	362	-0-	-1087	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	329	-0-	-136	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	290	-0-	-70	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	290	-0-	-51	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	230	-0-	-70	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH P13 WELL #: 3 RRCID -> 245163 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6460 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	435	N	109	-0-	-326	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH J9 WELL #: 1 RRCID -> 245165 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6093 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
GALVAN RANCH P2 WELL #: 1 RRCID -> 245804 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6392 - 6593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		DLQ G-10	277	-0-	277	1110	277	3			Y	-0-					-0-
02	1431	N	321	-0-	-1110	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	215	-0-	215	215	215	3			Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	177	-0-	177	392	177	3			Y	-0-					-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	392					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH J12 WELL #: 1 RRCID -> 247039 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6100 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		DLQ G-10	210	-0-	210	1065	210	3			Y	-0-					-0-
02	1349	N	284	-0-	-1065	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	2	1	285	3	Y	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	2	1	285	3	Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	243	-0-	243	243	4	1	239	3	Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	188	-0-	188	431	6	1	182	3	Y	-0-					-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	431					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH J4 WELL #: 1 RRCID -> 247303 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6034 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		DLQ G-10	210	-0-	210	1065	210	3			Y	-0-					-0-
02	1349	N	284	-0-	-1065	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	2	1	285	3	Y	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	2	1	285	3	Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	243	-0-	243	243	4	1	239	3	Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	188	-0-	188	431	6	1	182	3	Y	-0-					-0-
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	431					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
GALVAN RANCH J7 WELL #: 1 RRCID -> 247305 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6042 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH J5 WELL #: 1 RRCID -> 247306 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6090 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		181	-0-	181	919	181	3			Y	-0-					-0-
02	1164	N	245	-0-	-919	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	1	1	246	3	Y	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	1	1	246	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		209	-0-	209	209	3	1	206	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		163	-0-	163	372	5	1	158	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	372					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH J6 WELL #: 1 RRCID -> 247307 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6064 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2420	N	477	-0-	-1943	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	4	1	648	3	Y	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	4	1	648	3	Y	-0-					-0-
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	9	1	542	3	Y	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	13	1	415	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
GALVAN RANCH J8 WELL #: 1 RRCID -> 247308 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6108 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH P12 WELL #: 3 RRCID -> 247397 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6330 - 6582

01	676	N	169	-0-	-507	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH P12 WELL #: 2 RRCID -> 247691 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6334 - 6598

01	192	N	48	-0-	-144	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
GALVAN RANCH N12 WELL #: 1 RRCID -> 247721 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6645 - 6653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1353	N	338	-0-	-1015	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	252	-0-	-182	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH K13 WELL #: 1 RRCID -> 248160 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 5932 - 6036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1355	N	267	-0-	-1088	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	216	1	216	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	365	-0-	-69	-0-	2	1	363	3	Y	-0-					-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	267	1	267	3	Y	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	5	1	304	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	239	-0-	-121	-0-	7	1	232	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH K14 WELL #: 1 RRCID -> 248280 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5982 - 6230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	387	N	76	-0-	-311	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	1	1	104	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	1	1	87	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	2	1	66	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
GALVAN C WELL #: 3 RRCID -> 248379 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5962 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1210	N	239	-0-	-971	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	2	1	324	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	4	1	271	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	213	-0-	-117	-0-	6	1	207	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH L3 WELL #: 2 RRCID -> 248385 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5987 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	969	N	191	-0-	-778	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	2	1	259	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	4	1	217	3	Y	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	5	1	166	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH L4 WELL #: 2 RRCID -> 248392 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5952 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	871	N	172	-0-	-699	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	1	1	233	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	3	1	195	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	154	-0-	-86	-0-	5	1	149	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
GALVAN RANCH L2 WELL #: 2 RRCID -> 248552 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6002 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH L11 WELL #: 2 RRCID -> 248556 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6008 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		38	-0-	38	194	38	3			Y	-0-					-0-
02	246	N	52	-0-	-194	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	450	1	450	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	556	1	556	3	Y	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH L11 WELL #: 3 RRCID -> 248557 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6064 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		162	-0-	162	822	162	3			Y	-0-					-0-
02	1041	N	219	-0-	-822	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	117	1	117	3	Y	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	1	1	220	3	Y	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	145	1	145	3	Y	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	3	1	184	3	Y	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	4	1	141	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
GALVAN K WELL #: 4 RRCID -> 248634 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6179 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		36	-0-	36	145	36	3			Y	-0-					-0-
02	187	N	42	-0-	-145	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		28	-0-	28	28	28	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		23	-0-	23	51	23	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN B WELL #: 2 RRCID -> 248635 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6076 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		67	-0-	67	339	67	3			Y	-0-					-0-
02	429	N	90	-0-	-339	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	54	-0-	-39	-0-	27	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	91	3	Y	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	33	1	33	3	Y	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	1	1	76	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH N9 WELL #: 2 RRCID -> 248639 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 6248 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		84	-0-	84	337	84	3			Y	-0-					-0-
02	435	N	98	-0-	-337	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		66	-0-	66	66	66	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		54	-0-	54	120	54	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	120					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
GALVAN RANCH N2 WELL #: 1 RRCID -> 249419 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6106 - 6331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		458	-0-	458	1835	458	3			Y	-0-					-0-
02	2365	N	530	-0-	-1835	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	180	-0-	-409	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	367	-0-	-83	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	222	-0-	-138	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	292	-0-	-98	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH N10 WELL #: 1 RRCID -> 249433 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6112 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		398	-0-	398	1594	398	3			Y	-0-					-0-
02	2054	N	460	-0-	-1594	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN G WELL #: 2 RRCID -> 250190 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6100 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		258	-0-	258	1307	258	3			Y	-0-					-0-
02	1655	N	348	-0-	-1307	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	306	-0-	-66	-0-	153	1	153	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	274	-0-	-56	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	2	1	350	3	Y	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	189	1	189	3	Y	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	5	1	293	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	231	-0-	-99	-0-	7	1	224	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
GALVAN L WELL #: 2 RRCID -> 250192 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6284 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		301	-0-	301	1207	301	3		Y	-0-			-0-
02	1556	N	349	-0-	-1207	-0-	349	3		Y	-0-			-0-
03	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	3		Y	-0-			-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3		Y	-0-			-0-
05	372	N	135	-0-	-237	-0-	135	3		Y	-0-			-0-
06	300	N	241	-0-	-59	-0-	241	3		Y	-0-			-0-
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3		Y	-0-			-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		Y	-0-			-0-
09	240	N	167	-0-	-73	-0-	167	3		Y	-0-			-0-
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3		Y	-0-			-0-
11	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	3		Y	-0-			-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN M WELL #: 4 RRCID -> 250193 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6164 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		84	-0-	84	337	84	3		Y	-0-			-0-
02	435	N	98	-0-	-337	-0-	98	3		Y	-0-			-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3		Y	-0-			-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3		Y	-0-			-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		Y	-0-			-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3		Y	-0-			-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3		Y	-0-			-0-
08	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	3		Y	-0-			-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		66	-0-	66	66	66	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		54	-0-	54	120	54	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	120				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN O WELL #: 2 RRCID -> 250194 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6273 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		410	-0-	410	1642	410	3		Y	-0-			-0-
02	2116	N	474	-0-	-1642	-0-	474	3		Y	-0-			-0-
03	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	3		Y	-0-			-0-
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	3		Y	-0-			-0-
05	527	N	9	-0-	-518	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
06	390	N	328	-0-	-62	-0-	328	3		Y	-0-			-0-
07	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	3		Y	-0-			-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		Y	-0-			-0-
09	330	N	11	-0-	-319	-0-	11	3		Y	-0-			-0-
10	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3		Y	-0-			-0-
11	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	3		Y	-0-			-0-
12	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
GALVAN RANCH J5 WELL #: 2 RRCID -> 250195 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6050 - 6282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		296	-0-	296	1501	296	3			Y	-0-					-0-
02	1901	N	400	-0-	-1501	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	2	1	402	3	Y	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	2	1	402	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		341	-0-	341	341	5	1	336	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		265	-0-	265	606	8	1	257	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	606					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH J7 WELL #: 2 RRCID -> 250197 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6060 - 6316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		48	-0-	48	241	48	3			Y	-0-					-0-
02	305	N	64	-0-	-241	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		55	-0-	55	55	1	1	54	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		42	-0-	42	97	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	97					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN C WELL #: 2 RRCID -> 250198 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5941 - 6050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	3	N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	3	N	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	2	1	108	3	N	-0-					-0-
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	3	1	83	3	N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
GALVAN RANCH L5 WELL #: 2 RRCID -> 251520 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5966 - 6202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		181	-0-	181	919	181	3			Y	-0-					-0-
02	1164	N	245	-0-	-919	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	1	1	246	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		209	-0-	209	209	3	1	206	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		163	-0-	163	372	5	1	158	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	372					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH J9 WELL #: 2 RRCID -> 251557 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6129 - 6373

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN J WELL #: 3 RRCID -> 251558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6170 - 6424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	435	N	109	-0-	-326	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
GALVAN J WELL #: 2 RRCID -> 251563 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6126 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	965	N	241	-0-	-724	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	63	-0-	-247	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	78	-0-	-102	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN B WELL #: 3 RRCID -> 251564 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6096 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	628	N	124	-0-	-504	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	1	1	168	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	2	1	141	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	111	-0-	-39	-0-	3	1	108	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN M WELL #: 2 RRCID -> 251959 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6175 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		72	-0-	72	289	72	3			Y	-0-					-0-
02	373	N	84	-0-	-289	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
GALVAN RANCH J11 WELL #: 2 RRCID -> 252064 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6128 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		162	-0-	162	822	162	3			Y	-0-					-0-
02	1041	N	219	-0-	-822	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	1	1	220	3	Y	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	1	1	220	3	Y	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	3	1	184	3	Y	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	4	1	141	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH J12 WELL #: 2 RRCID -> 252066 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6052 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		229	-0-	229	1162	229	3			Y	-0-					-0-
02	1471	N	309	-0-	-1162	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	Y	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		264	-0-	264	264	4	1	260	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		205	-0-	205	469	6	1	199	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	469					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH L10 WELL #: 2 RRCID -> 252068 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5999 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		248	-0-	248	1259	248	3			Y	-0-					-0-
02	1594	N	335	-0-	-1259	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	2	1	337	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		287	-0-	287	287	5	1	282	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		223	-0-	223	510	7	1	216	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	510					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
GALVAN RANCH N11 WELL #: 2 RRCID -> 252069 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6215 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		229	-0-	229	918	229	3			Y	-0-					-0-
02	1183	N	265	-0-	-918	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	108	-0-	-171	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN G WELL #: 3 RRCID -> 252074 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6154 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		143	-0-	143	726	143	3			Y	-0-					-0-
02	919	N	193	-0-	-726	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	1	1	194	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		166	-0-	166	166	3	1	163	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		128	-0-	128	294	4	1	124	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	294					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN I WELL #: 2 RRCID -> 252075 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6068 - 6299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		210	-0-	210	1065	210	3			Y	-0-					-0-
02	1349	N	284	-0-	-1065	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	198	1	198	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	287	-0-	-85	-0-	2	1	285	3	Y	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	245	1	245	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		243	-0-	243	243	4	1	239	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		188	-0-	188	431	6	1	182	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	431					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
GALVAN M WELL #: 3 RRCID -> 252076 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		241	-0-	241	965	241	3			Y	-0-					-0-
02	1244	N	279	-0-	-965	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH P11 WELL #: 2 RRCID -> 252090 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6202 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		96	-0-	96	386	96	3			Y	-0-					-0-
02	498	N	112	-0-	-386	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	99	1	99	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	122	1	122	3	Y	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH P17 WELL #: 2 RRCID -> 252561 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6341 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		157	-0-	157	628	157	3			Y	-0-					-0-
02	809	N	181	-0-	-628	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		122	-0-	122	122	122	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		100	-0-	100	222	100	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	222					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
GALVAN RANCH P16 WELL #: 2 RRCID -> 252563 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6374 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		121	-0-	121	484	121	3			Y	-0-					-0-
02	623	N	139	-0-	-484	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH N8 WELL #: 2 RRCID -> 252566 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6242 - 6496

01	192	N	48	-0-	-144	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH L13 WELL #: 2 RRCID -> 252568 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6114 - 6350

01	DLQ G-10		267	-0-	267	1355	267	3			Y	-0-					-0-
02	1716	N	361	-0-	-1355	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	2	1	363	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		309	-0-	309	309	5	1	304	3	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		239	-0-	239	548	7	1	232	3	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	548					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
GALVAN K WELL #: 3 RRCID -> 252569 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN K WELL #: 2 RRCID -> 252571 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6156 - 6392

01	386	N	96	-0-	-290	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH M16 WELL #: 1 RRCID -> 254790 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6078 - 6312

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
GALVAN L WELL #: 3 RRCID -> 254901 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6290 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN L WELL #: 4 RRCID -> 254902 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6222 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		229	-0-	229	918	229	3			Y	-0-					-0-
02	1183	N	265	-0-	-918	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH N12 WELL #: 3 RRCID -> 254904 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6336 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		253	-0-	253	1014	253	3			Y	-0-					-0-
02	1307	N	293	-0-	-1014	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		197	-0-	197	197	197	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		161	-0-	161	358	161	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	358					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
GALVAN RANCH P6 WELL #: 2 RRCID -> 254908 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6336 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		193	-0-	193	773	193	3			Y	-0-					-0-
02	996	N	223	-0-	-773	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	164	-0-	-84	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		150	-0-	150	150	150	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		123	-0-	123	273	123	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	273					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH H10 WELL #: 1 RRCID -> 255067 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6080 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH K15 WELL #: 1 RRCID -> 255070 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5940 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		172	-0-	172	871	172	3			Y	-0-					129
02	1103	N	232	-0-	-871	-0-	232	3			Y	-0-					129
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					129
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					129
05	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	3			Y	-0-					129
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			Y	-0-					129
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			Y	-0-					129
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	1	1	233	3	Y	-0-					129
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	1	1	233	3	Y	-0-					129
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	3	1	195	3	Y	-0-					129
11	240	N	154	-0-	-86	-0-	5	1	149	3	Y	-0-					129
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					129

TOTAL GAS PROD: 2,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
GALVAN RANCH K16 WELL #: 1 RRCID -> 255071 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 2200 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		343	-0-	343	1742	343	3			Y	-0-					-0-
02	2206	N	464	-0-	-1742	-0-	464	3			Y	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	406	-0-	-121	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	3	1	466	3	Y	-0-					-0-
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	3	1	466	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	6	1	390	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	307	-0-	-143	-0-	9	1	298	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH L5 WELL #: 3 RRCID -> 255121 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 1800 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		334	-0-	334	1694	334	3			Y	-0-					-0-
02	2145	N	451	-0-	-1694	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	3	1	453	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	6	1	380	3	Y	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	9	1	290	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH L4 WELL #: 3 RRCID -> 255212 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5946 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		496	-0-	496	2517	496	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	670	-0-	-2130	387	670	3			Y	-0-					-0-
03	1017	N	630	-0-	-387	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
06	600	N	528	-0-	-72	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	528	-0-	-92	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	4	1	674	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	9	1	564	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	444	-0-	-216	-0-	13	1	431	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
GALVAN RANCH O14 WELL #: 1 RRCID -> 255217 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6160 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GALVAN RANCH R12 WELL #: 1 RRCID -> 255712 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6507 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	699	-0-	699	2800	699	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	809	-0-	-1991	809	809	3			Y	-0-					-0-
03	1504	N	695	-0-	-809	-0-	695	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	654	-0-	-36	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	85	-0-	-814	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	560	-0-	-100	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	560	-0-	-122	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	74	-0-	-496	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	445	-0-	-125	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH J13 WELL #: 3 RRCID -> 255781 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6118 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
GALVAN RANCH M12 WELL #: 1 RRCID -> 255782 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5994 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH R19 WELL #: 1 RRCID -> 255784 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6495 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		96	-0-	96	386	96	3			Y	-0-					-0-
02	498	N	112	-0-	-386	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH J7 WELL #: 3 RRCID -> 255905 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6018 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		363	-0-	363	1840	363	3			Y	-0-					-0-
02	2330	N	490	-0-	-1840	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	429	-0-	-129	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	3	1	492	3	Y	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	3	1	492	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	419	-0-	-15	-0-	7	1	412	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	325	-0-	-155	-0-	10	1	315	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
GALVAN RANCH J8 WELL #: 2 RRCID -> 255906 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6090 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH N11 WELL #: 3 RRCID -> 256017 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6240 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1353	N	338	-0-	-1015	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	162	-0-	-272	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH N12 WELL #: 2 RRCID -> 256020 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		350	-0-	350	1401	350	3			Y	-0-					-0-
02	1805	N	404	-0-	-1401	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	280	-0-	-50	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	223	-0-	-77	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
GALVAN RANCH P16 WELL #: 4 RRCID -> 256098 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6419 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1014	N	253	-0-	-761	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	53	-0-	-257	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	46	-0-	-164	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH P17 WELL #: 4 RRCID -> 256200 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6386 - 6572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH P10 WELL #: 4 RRCID -> 256271 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6319 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		145	-0-	145	580	145	3			Y	-0-					-0-
02	747	N	167	-0-	-580	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
GALVAN RANCH P16 WELL #: 3 RRCID -> 256321 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6356 - 6600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1255	N	313	-0-	-942	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH L12 WELL #: 2 RRCID -> 256339 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6036 - 6270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		114	-0-	114	581	114	3			Y	-0-					-0-
02	736	N	155	-0-	-581	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	90	-0-	-96	-0-	45	1	45	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	56	1	56	3	Y	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	2	1	130	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	102	-0-	-48	-0-	3	1	99	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN F WELL #: 3 RRCID -> 256642 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6125 - 6376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	N	19	-0-	-77	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	135	1	135	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	167	1	167	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
GALVAN F WELL #: 4 RRCID -> 256644 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6120 - 6362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH L10 WELL #: 4 RRCID -> 256834 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6025 - 6254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	10	-0-	-39	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	198	1	198	3	Y	-0-					-0-
06	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	245	1	245	3	Y	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
11	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN B WELL #: 4 RRCID -> 256894 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6091 - 6335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145	N	29	-0-	-116	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	108	1	108	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	133	1	133	3	Y	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
GALVAN RANCH K13 WELL #: 2 RRCID -> 256935 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5896 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH K14 WELL #: 2 RRCID -> 257176 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5925 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH P11 WELL #: 3 RRCID -> 257177 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6318 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1642	N	410	-0-	-1232	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
GALVAN RANCH L9 WELL #: 2 RRCID -> 257808 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6040 - 6280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	726	N	143	-0-	-583	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	324	1	324	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	195	-0-	-53	-0-	1	1	194	3	Y	-0-					-0-
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	400	1	400	3	Y	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	3	1	163	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	128	-0-	-52	-0-	4	1	124	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH L10 WELL #: 3 RRCID -> 257811 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6014 - 6246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	290	N	57	-0-	-233	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	171	1	171	3	Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	211	1	211	3	Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	52	-0-	-38	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN O WELL #: 3 RRCID -> 257977 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6246 - 6480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	773	N	193	-0-	-580	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	54	-0-	-194	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	67	-0-	-83	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
GALVAN RANCH PR19 WELL #: 1H RRCID -> 257985 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6572 - 9211

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1883	N	470	-0-	-1413	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
06	450	N	376	-0-	-74	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	300	-0-	-90	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH P11 WELL #: 4 RRCID -> 257990 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6362 - 6640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1353	N	338	-0-	-1015	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH P17 WELL #: 3 RRCID -> 258540 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6352 - 6568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1498	N	374	-0-	-1124	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
GALVAN RANCH P12 WELL #: 4 RRCID -> 259238 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6384 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	484	N	121	-0-	-363	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH L11 WELL #: 4 RRCID -> 259315 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6048 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	774	N	153	-0-	-621	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	1	1	207	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	3	1	173	3	Y	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	4	1	133	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH J8 WELL #: 4 RRCID -> 259410 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6130 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	532	N	105	-0-	-427	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	1	1	143	3	Y	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	1	1	143	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	2	1	119	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	94	-0-	-56	-0-	3	1	91	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
GALVAN RANCH P10 WELL #: 2 RRCID -> 259411 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6344 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	435	N	109	-0-	-326	-0-	109	3		Y	-0-			-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		Y	-0-			-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3		Y	-0-			-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3		Y	-0-			-0-
05	155	N	32	-0-	-123	-0-	32	3		Y	-0-			-0-
06	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	3		Y	-0-			-0-
07	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	3		Y	-0-			-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		Y	-0-			-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3		Y	-0-			-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		Y	-0-			-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3		Y	-0-			-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH K15 WELL #: 2 RRCID -> 259412 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5970 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH N10 WELL #: 2 RRCID -> 259438 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6072 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	580	N	145	-0-	-435	-0-	145	3		Y	-0-			-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		Y	-0-			-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3		Y	-0-			-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3		Y	-0-			-0-
05	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3		Y	-0-			-0-
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	3		Y	-0-			-0-
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3		Y	-0-			-0-
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3		Y	-0-			-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		Y	-0-			-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3		Y	-0-			-0-
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3		Y	-0-			-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
GALVAN RANCH K14 WELL #: 3 RRCID -> 259699 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5960 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH K13 WELL #: 3 RRCID -> 259701 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5916 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH P8 WELL #: 3 RRCID -> 259729 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6474 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
GALVAN RANCH P8 WELL #: 4 RRCID -> 260518 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6470 - 6724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		109	-0-	109	435	109	3			Y	-0-					-0-
02	561	N	126	-0-	-435	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH P8 WELL #: 2 RRCID -> 260519 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6422 - 6664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH J12 WELL #: 3 RRCID -> 260622 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6092 - 6336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
GALVAN RANCH P13 WELL #: 4 RRCID -> 260705 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6401 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		289	-0-	289	1158	289	3			Y	-0-					-0-
02	1493	N	335	-0-	-1158	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	213	-0-	-159	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	185	-0-	-55	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH J13 WELL #: 2 RRCID -> 260729 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6122 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH J9 WELL #: 3 RRCID -> 260740 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6120 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
GALVAN RANCH J11 WELL #: 3 RRCID -> 260743 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6050 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH P6 WELL #: 4 RRCID -> 260744 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6287 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH J6 WELL #: 3 RRCID -> 260778 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6071 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
GALVAN RANCH K15 WELL #: 3 RRCID -> 260781 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5965 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		29	-0-	29	145	29	3			Y	-0-					-0-
02	184	N	39	-0-	-145	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH K16 WELL #: 2 RRCID -> 260782 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5953 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		334	-0-	334	1694	334	3			Y	-0-					-0-
02	2145	N	451	-0-	-1694	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	395	-0-	-101	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	3	1	453	3	Y	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	3	1	453	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	386	-0-	-17	-0-	6	1	380	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	299	-0-	-151	-0-	9	1	290	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH L3 WELL #: 4 RRCID -> 260900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5962 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		181	-0-	181	919	181	3			Y	-0-					-0-
02	1164	N	245	-0-	-919	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	1	1	246	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	3	1	206	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	163	-0-	-77	-0-	5	1	158	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
GALVAN RANCH N9 WELL #: 3 RRCID -> 260901 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH N9 WELL #: 4 RRCID -> 260902 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6263 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		96	-0-	96	386	96	3			Y	-0-					-0-
02	498	N	112	-0-	-386	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH P10 WELL #: 3 RRCID -> 261676 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6278 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
GALVAN RANCH P9 WELL #: 3 RRCID -> 261677 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6428 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		96	-0-	96	386	96	3			Y	-0-					-0-
02	498	N	112	-0-	-386	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH N10 WELL #: 3 RRCID -> 261688 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6123 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		169	-0-	169	676	169	3			Y	-0-					-0-
02	871	N	195	-0-	-676	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH K14 WELL #: 4 RRCID -> 261689 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5944 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
GALVAN RANCH P9 WELL #: 4 RRCID -> 263827 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6502 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	676	N	169	-0-	-507	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	43	-0-	-174	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	37	-0-	-113	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
GALVAN F WELL #: 2 RRCID -> 248632 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6111 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		29	-0-	29	145	29	3			Y	-0-					-0-
02	184	N	39	-0-	-145	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	11	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	9	1	9	3	Y	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVAN RANCH J6 WELL #: 2 RRCID -> 250196 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6106 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		124	-0-	124	628	124	3			Y	-0-					-0-
02	796	N	168	-0-	-628	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	1	1	168	3	Y	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	1	1	168	3	Y	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	2	1	141	3	Y	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	3	1	108	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GALVAN RANCH N7 WELL #: 2 RRCID -> 252077 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6188 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1498	N	374	-0-	-1124	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	171	-0-	-294	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	299	-0-	-61	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	211	-0-	-89	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	238	-0-	-62	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 3 RRCID -> 053464 COMPL. DATE 07/10/1972 TOTAL DEPTH 6470 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATTON CO. 876 WELL #: 4 RRCID -> 054010 COMPL. DATE 11/03/1972 TOTAL DEPTH 6622 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PXP HICKLIN CARLOS WELL #: 1 RRCID -> 055126 COMPL. DATE 11/28/1972 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	320	X	320	-0-	-0-	-0-	61	1	259	3	Y	-0-			-0-
02	252	X	6	-0-	-246	-0-	2	1	4	3	Y	-0-			-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
04	270	X	25	-0-	-245	-0-	10	1	15	3	Y	-0-			-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
07	138	X	138	-0-	-0-	-0-	19	1	119	3	Y	-0-			-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	30	X	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	3	Y	-0-			-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
11	217	X	217	-0-	-0-	-0-	33	1	184	3	Y	-0-			-0-
12	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W. J. WELL #: B 3 RRCID -> 055151 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 4 RRCID -> 055424 COMPL. DATE 04/10/1973 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 1 RRCID -> 055425 COMPL. DATE 03/12/1973 TOTAL DEPTH 6722 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 1 RRCID -> 055648 COMPL. DATE 07/23/1972 TOTAL DEPTH 7325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	3	N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	31	1	597	3	N	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	76	1	392	3	N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	26	1	36	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 1 RRCID -> 055649 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 2 RRCID -> 055650 COMPL. DATE 09/02/1972 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	3	N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	11	N	6	-0-	-5	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 4 RRCID -> 055655 COMPL. DATE 04/09/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	1	2	3	N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	8	1	20	3	N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	304	3	N	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	95	1	493	3	N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	153	1	217	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 5 RRCID -> 055835 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 7190 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 6 RRCID -> 055836 COMPL. DATE 04/29/1973 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7259 - 7280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	1	2	3	N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 7 RRCID -> 056270 COMPL. DATE 07/02/1973 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	3	N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	15	1	164	3	N	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	85	1	206	3	N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	10	1	304	3	N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	23	1	446	3	N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	38	1	198	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 8 RRCID -> 056271 COMPL. DATE 07/11/1973 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	3	N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	52	1	127	3	N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	140	3	N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	18	1	95	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 057449 COMPL. DATE 11/30/1972 TOTAL DEPTH 7415 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					3
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					3
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					3
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					3
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					3
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					3
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					3
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 1,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS, J.R. WELL #: 1 RRCID -> 057560 COMPL. DATE 04/04/1973 TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO 2292 WELL #: 7 RRCID -> 057646 COMPL. DATE 04/17/1973 TOTAL DEPTH 6666 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 5 RRCID -> 058187 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, B.H. & G.A. WELL #: 1 RRCID -> 058518 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	17	1	33	3	N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 76 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, V.D. WELL #: 1 B RRCID -> 058519 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		156	-0-	156	156	5	1	151	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		250	-0-	250	406	12	1	238	3	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		64	-0-	64	470	10	1	54	3	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		87	-0-	87	557	36	1	51	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		50	-0-	50	607	16	1	34	3	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		50	-0-	50	657	17	1	33	3	N	-0-					-0-
10	707	X	50	-0-	-657	-0-	14	1	36	3	N	-0-					-0-
11	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX, B.H. & G.A. WELL #: 2297 RRCID -> 058942 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 159 RRCID -> 059761 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	50	-0-	50	50	50	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	50	-0-	50	100	50	1			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	50	-0-	50	150	50	1			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	50	-0-	50	200	50	1			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	60	-0-	60	260	60	1			N	-0-					-0-
10	310	X	50	-0-	-260	-0-	50	1			N	-0-					-0-
*11	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR STATE WELL #: 3 RRCID -> 061522 COMPL. DATE 01/26/1975 TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 061597 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	1			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	1			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	1			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 1 RRCID -> 064353 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	265	-0-	-14	-0-	50	1	215	3	Y	-0-					-0-
02	252	X	243	-0-	-9	-0-	99	1	144	3	Y	-0-					-0-
03	279	X	231	-0-	-48	-0-	54	1	177	3	Y	-0-					-0-
04	270	X	235	-0-	-35	-0-	91	1	144	3	Y	-0-					-0-
05	302	X	302	-0-	-0-	-0-	63	1	239	3	Y	-0-					-0-
06	271	X	271	-0-	-0-	-0-	60	1	211	3	Y	-0-					-0-
07	279	X	273	-0-	-6	-0-	38	1	235	3	Y	-0-					-0-
08	279	X	248	-0-	-31	-0-	65	1	183	3	Y	-0-					-0-
09	290	X	290	-0-	-0-	-0-	34	1	256	3	Y	-0-					-0-
10	279	X	179	-0-	-100	-0-	36	1	143	3	Y	-0-					-0-
11	270	X	198	-0-	-72	-0-	30	1	168	3	Y	-0-					-0-
12	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH -C- WELL #: 3 RRCID -> 064464 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 2642 - 2754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	74	3	N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	27	1	234	3	N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	110	1	174	3	N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	36	1	230	3	N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	19	1	107	3	N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	7	1	248	3	N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	31	1	220	3	N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	17	1	143	3	N	-0-					-0-
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	19	1	210	3	N	-0-					-0-
11	240	N	193	-0-	-47	-0-	18	1	175	3	N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 3 RRCID -> 064676 COMPL. DATE 12/02/1975 TOTAL DEPTH 7134 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	X	157	-0-	-29	-0-	36	1	121	3	Y	-0-					-0-
04	180	X	49	-0-	-131	-0-	19	1	30	3	Y	-0-					-0-
05	33	X	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	X	126	-0-	-29	-0-	17	1	109	3	Y	-0-					-0-
08	155	X	145	-0-	-10	-0-	38	1	107	3	Y	-0-					-0-
09	133	X	133	-0-	-0-	-0-	16	1	117	3	Y	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	X	67	-0-	-83	-0-	10	1	57	3	Y	-0-					-0-
12	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 065111 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		52	-0-	52	52	2	1	50	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		106	-0-	106	158	5	1	101	3	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		72	-0-	72	230	12	1	60	3	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		52	-0-	52	282	22	1	30	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		50	-0-	50	332	16	1	34	3	N	-0-					-0-
09	392	X	60	-0-	-332	-0-	21	1	39	3	N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	14	1	36	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 5 RRCID -> 066171 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

01	186	X	80	-0-	-106	-0-	15	1	65	3	Y	-0-					-0-
02	181	X	181	-0-	-0-	-0-	74	1	107	3	Y	-0-					-0-
03	186	X	135	-0-	-51	-0-	31	1	104	3	Y	-0-					-0-
04	180	X	36	-0-	-144	-0-	14	1	22	3	Y	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	X	125	-0-	-61	-0-	17	1	108	3	Y	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	79	X	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	3	Y	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 158 RRCID -> 066415 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLZ, MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 066631 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 6922 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 8 RRCID -> 067278 COMPL. DATE 07/12/1976 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	207	-0-	-103	-0-	39	1	168	3	Y	-0-					-0-
02	364	X	229	-0-	-135	-0-	93	1	136	3	Y	-0-					-0-
03	403	X	187	-0-	-216	-0-	43	1	144	3	Y	-0-					-0-
04	360	X	250	-0-	-110	-0-	96	1	154	3	Y	-0-					-0-
05	372	X	260	-0-	-112	-0-	55	1	205	3	Y	-0-					-0-
06	240	X	166	-0-	-74	-0-	37	1	129	3	Y	-0-					-0-
07	316	X	316	-0-	-0-	-0-	44	1	272	3	Y	-0-					-0-
08	290	X	290	-0-	-0-	-0-	76	1	214	3	Y	-0-					-0-
09	240	X	211	-0-	-29	-0-	25	1	186	3	Y	-0-					-0-
10	310	X	213	-0-	-97	-0-	43	1	170	3	Y	-0-					-0-
11	300	X	214	-0-	-86	-0-	32	1	182	3	Y	-0-					-0-
12	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 4 RRCID -> 067430 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 9 RRCID -> 067651 COMPL. DATE 08/23/1976 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

01	341	X	341	-0-	-0-	-0-	65	1	276	3	Y	-0-			-0-
02	168	X	61	-0-	-107	-0-	25	1	36	3	Y	-0-			-0-
03	209	X	209	-0-	-0-	-0-	48	1	161	3	Y	-0-			-0-
04	196	X	196	-0-	-0-	-0-	76	1	120	3	Y	-0-			-0-
05	186	X	180	-0-	-6	-0-	38	1	142	3	Y	-0-			-0-
06	180	X	85	-0-	-95	-0-	19	1	66	3	Y	-0-			-0-
07	186	X	176	-0-	-10	-0-	24	1	152	3	Y	-0-			-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
09	261	X	261	-0-	-0-	-0-	31	1	230	3	Y	-0-			-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
12	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, V. D. -A- WELL #: 191 RRCID -> 068214 COMPL. DATE 11/06/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	52	-0-	52	52	2	1	50	3	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	104	-0-	104	156	5	1	99	3	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	113	-0-	113	269	18	1	95	3	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	50	-0-	50	319	21	1	29	3	N	-0-			-0-
08	369	X	50	-0-	-319	-0-	16	1	34	3	N	-0-			-0-
09	120	N	50	-0-	-70	-0-	17	1	33	3	N	-0-			-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	14	1	36	3	N	-0-			-0-
*11	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	1			N	-0-			-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS-EISENHOWER WELL #: 2 RRCID -> 068382 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 6612 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 10 RRCID -> 068512 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	73	-0-	-268	-0-	14	1	59	3	Y	-0-					-0-
02	336	X	43	-0-	-293	-0-	18	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	734	X	734	-0-	-0-	-0-	170	1	564	3	Y	-0-					-0-
04	405	X	405	-0-	-0-	-0-	156	1	249	3	Y	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	235	X	235	-0-	-0-	-0-	52	1	183	3	Y	-0-					-0-
07	599	X	599	-0-	-0-	-0-	83	1	516	3	Y	-0-					-0-
08	617	X	617	-0-	-0-	-0-	162	1	455	3	Y	-0-					-0-
09	609	X	609	-0-	-0-	-0-	72	1	537	3	Y	-0-					-0-
10	520	X	520	-0-	-0-	-0-	106	1	414	3	Y	-0-					-0-
11	407	X	407	-0-	-0-	-0-	62	1	345	3	Y	-0-					-0-
12	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 11 RRCID -> 068715 COMPL. DATE 10/04/1976 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	168	X	63	-0-	-105	-0-	26	1	37	3	Y	-0-					-0-
03	546	X	546	-0-	-0-	-0-	127	1	419	3	Y	-0-					-0-
04	216	X	216	-0-	-0-	-0-	83	1	133	3	Y	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	X	12	-0-	-48	-0-	3	1	9	3	Y	-0-					-0-
07	217	X	63	-0-	-154	-0-	9	1	54	3	Y	-0-					-0-
08	217	X	87	-0-	-130	-0-	23	1	64	3	Y	-0-					-0-
09	210	X	96	-0-	-114	-0-	11	1	85	3	Y	-0-					-0-
10	103	X	103	-0-	-0-	-0-	21	1	82	3	Y	-0-					-0-
11	98	X	98	-0-	-0-	-0-	15	1	83	3	Y	-0-					-0-
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 15 RRCID -> 069546 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	199	-0-	-18	-0-	38	1	161	3	Y	-0-					-0-
02	224	X	124	-0-	-100	-0-	50	1	74	3	Y	-0-					-0-
03	248	X	58	-0-	-190	-0-	13	1	45	3	Y	-0-					-0-
04	240	X	8	-0-	-232	-0-	3	1	5	3	Y	-0-					-0-
05	252	X	252	-0-	-0-	-0-	53	1	199	3	Y	-0-					-0-
06	180	X	95	-0-	-85	-0-	21	1	74	3	Y	-0-					-0-
07	204	X	204	-0-	-0-	-0-	28	1	176	3	Y	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	X	238	-0-	-2	-0-	28	1	210	3	Y	-0-					-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 16 RRCID -> 069633 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	166	-0-	-144	-0-	32	1	134	3	Y	-0-					-0-
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	236	X	236	-0-	-0-	-0-	55	1	181	3	Y	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	211	X	211	-0-	-0-	-0-	44	1	167	3	Y	-0-					-0-
06	163	X	163	-0-	-0-	-0-	36	1	127	3	Y	-0-					-0-
07	248	X	211	-0-	-37	-0-	29	1	182	3	Y	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	315	X	315	-0-	-0-	-0-	37	1	278	3	Y	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	384	X	384	-0-	-0-	-0-	58	1	326	3	Y	-0-					-0-
12	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 17 RRCID -> 069906 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 7241 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	X	158	-0-	-0-	-0-	30	1	128	3	Y	-0-					-0-
02	147	X	147	-0-	-0-	-0-	60	1	87	3	Y	-0-					-0-
03	155	X	115	-0-	-40	-0-	27	1	88	3	Y	-0-					-0-
04	150	X	73	-0-	-77	-0-	28	1	45	3	Y	-0-					-0-
05	172	X	172	-0-	-0-	-0-	36	1	136	3	Y	-0-					-0-
06	150	X	58	-0-	-92	-0-	13	1	45	3	Y	-0-					-0-
07	155	X	60	-0-	-95	-0-	8	1	52	3	Y	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	X	132	-0-	-48	-0-	16	1	116	3	Y	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 069913 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-					3
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	36	1	704	3	Y	-0-					3
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					3
04	780	N	547	-0-	-233	-0-	13	1	534	3	Y	-0-					3
05	806	N	463	-0-	-343	-0-	463	3			Y	-0-					3
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					3
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					3
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					3
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					3
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					3
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					3
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN 4 WELL #: 1 RRCID -> 070054 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	X	56	-0-	-99	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
02	140	X	42	-0-	-98	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
03	128	X	128	-0-	-0-	-0-	16	1	112	3	Y	-0-					-0-
04	90	X	22	-0-	-68	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
05	90	X	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	X	106	-0-	-18	-0-	6	1	100	3	Y	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	X	87	-0-	-3	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 18 RRCID -> 070055 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	433	-0-	-32	-0-	82	1	351	3	Y	-0-					-0-
02	532	X	368	-0-	-164	-0-	150	1	218	3	Y	-0-					-0-
03	589	X	490	-0-	-99	-0-	114	1	376	3	Y	-0-					-0-
04	570	X	380	-0-	-190	-0-	147	1	233	3	Y	-0-					-0-
05	434	X	339	-0-	-95	-0-	71	1	268	3	Y	-0-					-0-
06	420	X	229	-0-	-191	-0-	51	1	178	3	Y	-0-					-0-
07	496	X	20	-0-	-476	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
09	631	X	631	-0-	-0-	-0-	74	1	557	3	Y	-0-					-0-
10	400	X	400	-0-	-0-	-0-	82	1	318	3	Y	-0-					-0-
11	320	X	320	-0-	-0-	-0-	48	1	272	3	Y	-0-					-0-
12	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 19 RRCID -> 070056 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	222	X	222	-0-	-0-	-0-	42	1	180	3	Y	-0-					-0-
02	224	X	146	-0-	-78	-0-	59	1	87	3	Y	-0-					-0-
03	248	X	201	-0-	-47	-0-	47	1	154	3	Y	-0-					-0-
04	240	X	184	-0-	-56	-0-	71	1	113	3	Y	-0-					-0-
05	217	X	192	-0-	-25	-0-	40	1	152	3	Y	-0-					-0-
06	210	X	100	-0-	-110	-0-	22	1	78	3	Y	-0-					-0-
07	219	X	219	-0-	-0-	-0-	30	1	189	3	Y	-0-					-0-
08	188	X	188	-0-	-0-	-0-	49	1	139	3	Y	-0-					-0-
09	184	X	184	-0-	-0-	-0-	22	1	162	3	Y	-0-					-0-
10	217	X	180	-0-	-37	-0-	37	1	143	3	Y	-0-					-0-
11	210	X	183	-0-	-27	-0-	28	1	155	3	Y	-0-					-0-
12	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 14 RRCID -> 070179 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	611	-0-	-381	-0-	116	1	495	3	Y	-0-					-0-
02	896	X	531	-0-	-365	-0-	216	1	315	3	Y	-0-					-0-
03	775	X	618	-0-	-157	-0-	143	1	475	3	Y	-0-					-0-
04	600	X	578	-0-	-22	-0-	223	1	355	3	Y	-0-					-0-
05	620	X	579	-0-	-41	-0-	122	1	457	3	Y	-0-					-0-
06	600	X	551	-0-	-49	-0-	122	1	429	3	Y	-0-					-0-
07	620	X	546	-0-	-74	-0-	76	1	470	3	Y	-0-					-0-
08	620	X	565	-0-	-55	-0-	148	1	417	3	Y	-0-					-0-
09	614	X	614	-0-	-0-	-0-	72	1	542	3	Y	-0-					-0-
10	602	X	602	-0-	-0-	-0-	123	1	479	3	Y	-0-					-0-
11	575	X	575	-0-	-0-	-0-	87	1	488	3	Y	-0-					-0-
12	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ED RACHAL "GC" WELL #: 3A RRCID -> 070319 COMPL. DATE 11/11/1976 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BARREDA WELL #: 1 RRCID -> 070574 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W. V. -A- WELL #: 3 RRCID -> 070594 COMPL. DATE 03/11/1977 TOTAL DEPTH 6844 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	24	1	81	3	N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	7	1	71	3	N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	29	1	375	3	N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	38	1	186	3	N	-0-					-0-
11	240	N	50	-0-	-190	-0-	10	1	40	3	N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 22 RRCID -> 070764 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	124	-0-	-0-	-0-	24	1	100	3	Y	-0-					-0-
02	140	X	110	-0-	-30	-0-	45	1	65	3	Y	-0-					-0-
03	216	X	216	-0-	-0-	-0-	50	1	166	3	Y	-0-					-0-
04	150	X	87	-0-	-63	-0-	34	1	53	3	Y	-0-					-0-
05	168	X	168	-0-	-0-	-0-	35	1	133	3	Y	-0-					-0-
06	120	X	66	-0-	-54	-0-	15	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	155	X	115	-0-	-40	-0-	16	1	99	3	Y	-0-					-0-
08	155	X	53	-0-	-102	-0-	14	1	39	3	Y	-0-					-0-
09	150	X	105	-0-	-45	-0-	12	1	93	3	Y	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	198	X	198	-0-	-0-	-0-	30	1	168	3	Y	-0-					-0-
12	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 4I RRCID -> 071428 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 6603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN - VOLZ WELL #: 3 RRCID -> 071546 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, IMELDA O. WELL #: 1 RRCID -> 071610 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 7265 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	1	2	3	N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 23 RRCID -> 071849 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 6966 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	X	217	-0-	-310	-0-	41	1	176	3	Y	-0-			-0-
02	476	X	381	-0-	-95	-0-	155	1	226	3	Y	-0-			-0-
03	527	X	216	-0-	-311	-0-	50	1	166	3	Y	-0-			-0-
04	480	X	213	-0-	-267	-0-	82	1	131	3	Y	-0-			-0-
05	683	X	683	-0-	-0-	-0-	144	1	539	3	Y	-0-			-0-
06	479	X	479	-0-	-0-	-0-	106	1	373	3	Y	-0-			-0-
07	437	X	437	-0-	-0-	-0-	60	1	377	3	Y	-0-			-0-
08	620	X	394	-0-	-226	-0-	103	1	291	3	Y	-0-			-0-
09	600	X	371	-0-	-229	-0-	44	1	327	3	Y	-0-			-0-
10	620	X	394	-0-	-226	-0-	80	1	314	3	Y	-0-			-0-
11	480	X	385	-0-	-95	-0-	58	1	327	3	Y	-0-			-0-
12	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, G. A. WELL #: 1234 RRCID -> 072197 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 7154 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		50	-0-	50	50	2	1	48	3	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		52	-0-	52	102	3	1	49	3	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		358	-0-	358	460	58	1	300	3	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		60	-0-	60	520	25	1	35	3	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		50	-0-	50	570	16	1	34	3	N	-0-			-0-
09	620	X	50	-0-	-570	-0-	17	1	33	3	N	-0-			-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	14	1	36	3	N	-0-			-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-			-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN 4 WELL #: P 2 RRCID -> 072468 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	X	60	-0-	-188	-0-	2	1	58	3	Y	-0-			-0-
02	224	X	162	-0-	-62	-0-	3	1	159	3	Y	-0-			-0-
03	256	X	256	-0-	-0-	-0-	33	1	223	3	Y	-0-			-0-
04	146	X	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	3	Y	-0-			-0-
05	186	X	147	-0-	-39	-0-	9	1	138	3	Y	-0-			-0-
06	180	X	138	-0-	-42	-0-	6	1	132	3	Y	-0-			-0-
07	248	X	155	-0-	-93	-0-	8	1	147	3	Y	-0-			-0-
08	248	X	141	-0-	-107	-0-	7	1	134	3	Y	-0-			-0-
09	150	X	144	-0-	-6	-0-	7	1	137	3	Y	-0-			-0-
10	155	X	140	-0-	-15	-0-	7	1	133	3	Y	-0-			-0-
11	150	X	105	-0-	-45	-0-	12	1	93	3	Y	-0-			-0-
12	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 24 A RRCID -> 073276 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 7301 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	274	-0-	-253	-0-	52	1	222	3	N	-0-					-0-
02	835	X	835	-0-	-0-	-0-	340	1	495	3	N	-0-					-0-
03	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	323	1	1068	3	N	-0-					-0-
04	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	436	1	693	3	N	-0-					-0-
05	696	X	696	-0-	-0-	-0-	146	1	550	3	N	-0-					-0-
06	510	X	394	-0-	-116	-0-	88	1	306	3	N	-0-					-0-
07	817	X	817	-0-	-0-	-0-	113	1	704	3	N	-0-					-0-
08	968	X	968	-0-	-0-	-0-	254	1	714	3	N	-0-					-0-
09	804	X	804	-0-	-0-	-0-	95	1	709	3	N	-0-					-0-
10	774	X	774	-0-	-0-	-0-	158	1	616	3	N	-0-					-0-
11	598	X	598	-0-	-0-	-0-	90	1	508	3	N	-0-					-0-
12	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 25 RRCID -> 073787 COMPL. DATE 10/27/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	X	158	-0-	-0-	-0-	30	1	128	3	Y	-0-					-0-
02	280	X	14	-0-	-266	-0-	6	1	8	3	Y	-0-					-0-
03	329	X	329	-0-	-0-	-0-	76	1	253	3	Y	-0-					-0-
04	300	X	5	-0-	-295	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
05	206	X	206	-0-	-0-	-0-	43	1	163	3	Y	-0-					-0-
06	150	X	103	-0-	-47	-0-	23	1	80	3	Y	-0-					-0-
07	310	X	70	-0-	-240	-0-	10	1	60	3	Y	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	217	X	217	-0-	-0-	-0-	26	1	191	3	Y	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	298	X	298	-0-	-0-	-0-	45	1	253	3	Y	-0-					-0-
12	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 27 RRCID -> 073789 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	601	X	601	-0-	-0-	-0-	114	1	487	3	Y	-0-					-0-
02	597	X	597	-0-	-0-	-0-	243	1	354	3	Y	-0-					-0-
03	429	X	429	-0-	-0-	-0-	100	1	329	3	Y	-0-					-0-
04	476	X	476	-0-	-0-	-0-	184	1	292	3	Y	-0-					-0-
05	702	X	702	-0-	-0-	-0-	148	1	554	3	Y	-0-					-0-
06	718	X	718	-0-	-0-	-0-	159	1	559	3	Y	-0-					-0-
07	594	X	594	-0-	-0-	-0-	82	1	512	3	Y	-0-					-0-
08	570	X	570	-0-	-0-	-0-	150	1	420	3	Y	-0-					-0-
09	510	X	510	-0-	-0-	-0-	60	1	450	3	Y	-0-					-0-
10	520	X	520	-0-	-0-	-0-	106	1	414	3	Y	-0-					-0-
11	472	X	472	-0-	-0-	-0-	71	1	401	3	Y	-0-					-0-
12	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 29 RRCID -> 073892 COMPL. DATE 11/18/1977 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	131	-0-	-55	-0-	25	1	106	3	Y	-0-					-0-
02	196	X	90	-0-	-106	-0-	37	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	416	X	416	-0-	-0-	-0-	96	1	320	3	Y	-0-					-0-
04	210	X	84	-0-	-126	-0-	32	1	52	3	Y	-0-					-0-
05	284	X	284	-0-	-0-	-0-	60	1	224	3	Y	-0-					-0-
06	120	X	84	-0-	-36	-0-	19	1	65	3	Y	-0-					-0-
07	217	X	138	-0-	-79	-0-	19	1	119	3	Y	-0-					-0-
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	X	76	-0-	-134	-0-	9	1	67	3	Y	-0-					-0-
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	485	X	485	-0-	-0-	-0-	73	1	412	3	Y	-0-					-0-
12	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, G.A. WELL #: 1 RRCID -> 073926 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		52	-0-	52	52	2	1	50	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		100	-0-	100	152	5	1	95	3	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		143	-0-	143	295	23	1	120	3	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		50	-0-	50	345	21	1	29	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		50	-0-	50	395	16	1	34	3	N	-0-					-0-
09	400	X	5	-0-	-395	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	14	1	36	3	N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PXP OWEN -3- WELL #: 2 RRCID -> 074784 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	55	-0-	-38	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
02	84	X	33	-0-	-51	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
03	123	X	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	3	Y	-0-					-0-
04	90	X	87	-0-	-3	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
05	163	X	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	Y	-0-					-0-
06	141	X	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	Y	-0-					-0-
07	149	X	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	3	Y	-0-					-0-
08	143	X	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					-0-
09	144	X	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
10	143	X	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					-0-
11	137	X	137	-0-	-0-	-0-	16	1	121	3	Y	-0-					-0-
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 28 RRCID -> 075135 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	90	-0-	-127	-0-	17	1	73	3	Y	-0-					-0-
02	196	X	97	-0-	-99	-0-	39	1	58	3	Y	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 13 RRCID -> 075201 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					-0-
03	685	X	685	-0-	-0-	-0-	159	1	526	3	Y	-0-					-0-
04	570	X	465	-0-	-105	-0-	179	1	286	3	Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 076472 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 34 RRCID -> 076518 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200	X	200	-0-	-0-	-0-	38	1	162	3	Y	-0-					-0-
02	112	X	30	-0-	-82	-0-	12	1	18	3	Y	-0-					-0-
03	98	X	98	-0-	-0-	-0-	23	1	75	3	Y	-0-					-0-
04	120	X	97	-0-	-23	-0-	37	1	60	3	Y	-0-					-0-
05	124	X	105	-0-	-19	-0-	22	1	83	3	Y	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO. A WELL #: 1 RRCID -> 078596 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	34	-0-	-190	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	84	1	345	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	295	-0-	-65	-0-	73	1	222	3	Y	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	104	1	215	3	Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	61	1	126	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	229	-0-	-81	-0-	68	1	161	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	209	-0-	-101	-0-	60	1	149	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	123	-0-	-57	-0-	38	1	85	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	114	-0-	-103	-0-	45	1	69	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	152	-0-	-58	-0-	38	1	114	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 3 RRCID -> 080429 COMPL. DATE 01/13/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6472 - 6762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	3	1	508	3	Y	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	106	1	438	3	Y	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	137	1	415	3	Y	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	182	1	380	3	Y	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	161	1	330	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	421	-0-	-44	-0-	125	1	296	3	Y	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	153	1	381	3	Y	-0-					-0-
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	161	1	361	3	Y	-0-					-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	205	1	321	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	439	-0-	-71	-0-	110	1	329	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT PALAFOX EXPLORATION CO. A WELL #: 4 RRCID -> 081040 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6572 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		223	-0-	223	223	55	1	168	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		259	-0-	259	482	84	1	175	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		173	-0-	173	655	57	1	116	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		157	-0-	157	812	47	1	110	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	812					Y	-0-					-0-
09	842	X	30	-0-	-812	-0-	9	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 5 RRCID -> 081538 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6761 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	112	1	460	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		404	-0-	404	404	100	1	304	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		211	-0-	211	615	69	1	142	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		86	-0-	86	701	28	1	58	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		251	-0-	251	952	75	1	176	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		343	-0-	343	1295	99	1	244	3	Y	-0-					-0-
09	1495	X	200	-0-	-1295	-0-	62	1	138	3	Y	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	85	1	133	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	167	-0-	-163	-0-	42	1	125	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 1501 RRCID -> 081546 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6601 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	3	1	520	3	N	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	107	1	442	3	N	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	162	1	489	3	N	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	212	1	440	3	N	-0-					-0-
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	215	1	439	3	N	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	197	1	464	3	N	-0-					-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	179	1	445	3	N	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	185	1	415	3	N	-0-					-0-
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	237	1	369	3	N	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	144	1	428	3	N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 081550 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6536 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		376	-0-	376	376	93	1	283	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		394	-0-	394	770	128	1	266	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		381	-0-	381	1151	125	1	256	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		639	-0-	639	1790	190	1	449	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		237	-0-	237	2027	68	1	169	3	Y	-0-					-0-
09	2076	X	49	-0-	-2027	-0-	15	1	34	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	79	-0-	-324	-0-	31	1	48	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 082020 COMPL. DATE 02/21/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6794 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 6 RRCID -> 082021 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6807 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	58	1	241	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		309	-0-	309	309	77	1	232	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		251	-0-	251	560	81	1	170	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		210	-0-	210	770	69	1	141	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		216	-0-	216	986	64	1	152	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		204	-0-	204	1190	59	1	145	3	Y	-0-					-0-
09	1447	X	257	-0-	-1190	-0-	79	1	178	3	Y	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	108	1	168	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	51	1	151	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MANGUM BOOTH WELL #: 2 RRCID -> 082557 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6578 - 6688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY, CONNEVEY -C- WELL #: 4 RRCID -> 083046 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6592 - 6710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 083208 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6756 - 6850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	30	1	574	3	N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	158	1	426	3	N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	5	1	425	3	N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS 108 WELL #: 1 RRCID -> 083810 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6184 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS 108 WELL #: 3 RRCID -> 084789 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6206 - 6489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS 108 WELL #: 2 RRCID -> 084868 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6233 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MALTSBERGER, J.T. JR. "47" WELL #: 1 RRCID -> 085824 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6832 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 088063 COMPL. DATE 05/17/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6828 - 6923

01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	53	1	120	3	N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	65	1	146	3	N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 089116 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6801 - 6906

01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	92	1	211	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	74	1	169	3	N	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	33	1	39	3	N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ WELL #: 5 RRCID -> 092269 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6592 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	10	N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIRKS BOOTH WELL #: 3 RRCID -> 092283 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6345 - 6428

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARREDA WELL #: 1 RRCID -> 093758 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6489 - 6604

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BARREDA WELL #: 2 RRCID -> 094620 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6408 - 6515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 30 RRCID -> 098328 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7063 - 7065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 31 RRCID -> 098329 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7118 - 7119

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BARREDA A WELL #: 1 RRCID -> 100471 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6395 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX "B" WELL #: 1 RRCID -> 100742 COMPL. DATE 05/16/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6587 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	46	1	544	3	N	-0-					-0-
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	164	1	1005	3	N	-0-					-0-
10	558	N	396	-0-	-162	-0-	61	1	335	3	N	-0-					-0-
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	166	1	679	3	N	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX "B" WELL #: 2 RRCID -> 102374 COMPL. DATE 08/15/1982 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6590 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	3	N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	30	1	185	3	N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	73	1	396	3	N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	57	1	233	3	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 4 RRCID -> 102627 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6516 - 6636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	56	1	415	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	88	-0-	-253	-0-	12	1	76	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR STATE WELL #: 5 RRCID -> 102628 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6543 - 6601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	3	N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	24	1	201	3	N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARREDA WELL #: 5 RRCID -> 104678 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6471 - 6620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 6 RRCID -> 107856 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6519 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	40	1	257	3	N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	3	N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	6	1	188	3	N	-0-					-0-
08	310	N	242	-0-	-68	-0-	30	1	212	3	N	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	19	1	159	3	N	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	44	1	485	3	N	-0-					-0-
11	240	N	171	-0-	-69	-0-	16	1	155	3	N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W.V. -B- WELL #: 4 RRCID -> 109013 COMPL. DATE 12/28/1983 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6405 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN, B.T. WELL #: 1 RRCID -> 120233 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6220 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BARREDA WELL #: 1B RRCID -> 138965 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6519 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 142664 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6349 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACHAL, ED WELL #: 6 RRCID -> 150374 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6069 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX WELL #: 10 RRCID -> 152917 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6178 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 242 RRCID -> 174968 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6592 - 6736

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 2040 RRCID -> 174969 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6581

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	31	-0-	31	31	2	1	29	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	1015	-0-	1015	1046	142	1	873	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1257	-0-	1257	2303	194	1	1063	3	N	-0-					-0-
11	3266	X	963	-0-	-2303	-0-	189	1	774	3	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 3040 RRCID -> 174971 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6573 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	42	-0-	42	42	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	755	-0-	755	797	106	1	649	3	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	496	-0-	496	1293	77	1	419	3	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	526	-0-	526	1819	103	1	423	3	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1819					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4040 RRCID -> 174972 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6616 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	31	-0-	31	31	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	321	-0-	321	352	45	1	276	3	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	189	-0-	189	541	29	1	160	3	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	200	-0-	200	741	39	1	161	3	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	741					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 6040 RRCID -> 175019 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6574 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	19	-0-	19	19	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	192	-0-	192	211	27	1	165	3	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	199	-0-	199	410	31	1	168	3	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	194	-0-	194	604	38	1	156	3	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	604					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 4042 RRCID -> 175021 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6534 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	24	1	147	3	Y	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	34	1	184	3	Y	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	38	1	157	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3039 RRCID -> 175030 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6590

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5040 RRCID -> 175035 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6514 - 6660

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		19	-0-	19	19	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		774	-0-	774	793	109	1	665	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		695	-0-	695	1488	107	1	588	3	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		558	-0-	558	2046	110	1	448	3	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2046					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 3042 RRCID -> 175098 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6545 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	186	1	1143	3	Y	-0-					-0-
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	157	1	857	3	Y	-0-					-0-
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	183	1	749	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4039 RRCID -> 178622 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6484 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		19	-0-	19	19	1	1	18	3	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		686	-0-	686	705	96	1	590	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		482	-0-	482	1187	74	1	408	3	N	-0-					-0-
11	1882	X	695	-0-	-1187	-0-	137	1	558	3	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 1 RRCID -> 180268 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6586 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	141	1	468	3	N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	46	1	439	3	N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	37	1	487	3	N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 6 RRCID -> 181251 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6583 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	121	1	401	3	N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	39	1	379	3	N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	28	1	360	3	N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 10 RRCID -> 181614 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6532 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 3 T RRCID -> 182707 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6600 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	130	1	431	3	N	-0-					-0-
02	532	N	466	-0-	-66	-0-	44	1	422	3	N	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	31	1	410	3	N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BARREDA 34 WELL #: 8 RRCID -> 182963 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6618 - 6636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	102	1	340	3	N	-0-					-0-
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	19	1	182	3	N	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	33	1	426	3	N	-0-					-0-
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	159	1	949	3	N	-0-					-0-
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	549	-0-	-505	-0-	549	3			N	-0-					-0-
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	113	1	923	3	N	-0-					-0-
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	164	1	804	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	215	-0-	-805	-0-	42	1	173	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX 47 WELL #: 5B RRCID -> 182964 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6776 - 6784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	73	1	864	3	N	-0-					-0-
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	304	1	1866	3	N	-0-					-0-
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	280	1	1534	3	N	-0-					-0-
11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	324	1	1323	3	N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARREDA 36 WELL #: 7 RRCID -> 183379 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6508 - 6665

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	145	1	482	3	N	-0-					-0-
02	616	N	520	-0-	-96	-0-	49	1	471	3	N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	37	1	487	3	N	-0-					-0-
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	99	1	588	3	N	-0-					-0-
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	84	1	682	3	N	-0-					-0-
10	744	N	676	-0-	-68	-0-	115	1	561	3	N	-0-					-0-
11	750	N	555	-0-	-195	-0-	110	1	445	3	N	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ, M. A. WELL #: 8 RRCID -> 183432 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6521 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	23	1	303	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 8040 RRCID -> 183607 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6576 - 6721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		34	-0-	34	34	3	1	31	3	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		224	-0-	224	258	32	1	192	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		86	-0-	86	344	13	1	73	3	N	-0-					-0-
11	406	X	62	-0-	-344	-0-	12	1	50	3	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 1047 "A" WELL #: 3 RRCID -> 184109 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6677 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 5 RRCID -> 184979 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6602 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	34	1	111	3	N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108	3	N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	3	N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 4 RRCID -> 185249 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6569 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
02	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W. V. 2292 ET AL WELL #: 11 RRCID -> 185834 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6526 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	17	1	55	3	N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	27	-0-	-66	-0-	5	1	22	3	N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 9040 RRCID -> 186979 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6618 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		22	-0-	22	22	2	1	20	3	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		373	-0-	373	395	52	1	321	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		308	-0-	308	703	48	1	260	3	N	-0-					-0-
11	977	X	274	-0-	-703	-0-	54	1	220	3	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1040 RRCID -> 187202 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6550 - 6689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		20	-0-	20	20	2	1	18	3	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1258	-0-	1258	1278	176	1	1082	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1285	-0-	1285	2563	199	1	1086	3	N	-0-					-0-
11	3714	X	1151	-0-	-2563	-0-	226	1	925	3	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1140 RRCID -> 188276 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6572 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		33	-0-	33	33	3	1	30	3	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		281	-0-	281	314	39	1	242	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		160	-0-	160	474	25	1	135	3	N	-0-					-0-
11	625	X	151	-0-	-474	-0-	30	1	121	3	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BENAVIDES WELL #: 35 RRCID -> 189380 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7009 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	1	2	3	N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	22	1	235	3	N	-0-					-0-
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	293	1	709	3	N	-0-					-0-
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	30	1	906	3	N	-0-					-0-
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	61	1	1181	3	N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	72	1	375	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULLER 2292 WELL #: 2 RRCID -> 194258 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6313 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	51	1	80	3	N	-0-					-0-
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	115	1	741	3	N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	62	1	343	3	N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	10	1	357	3	N	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	41	1	292	3	N	-0-					-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	43	1	366	3	N	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	23	1	254	3	N	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	28	1	283	3	N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1340 RRCID -> 194672 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6458 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		2008	-0-	2008	2008	282	1	1726	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1661	-0-	1661	3669	257	1	1404	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1133	-0-	1133	4802	223	1	910	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4802					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT SLAUGHTER-WALKER WELL #: 3 RRCID -> 195185 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6929 - 7071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	197	1	394	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	84	-0-	-336	-0-	39	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	31	1	63	3	Y	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	12	1	609	3	Y	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	82	1	307	3	Y	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	86	1	301	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	478	-0-	-111	-0-	113	1	365	3	Y	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	133	1	344	3	Y	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	197	1	240	3	Y	-0-					-0-
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	131	1	301	3	Y	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	127	1	327	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL 9 WELL #: 1 RRCID -> 195206 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6827 - 6957

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			Y	-0-					2
02	1204	N	1153	-0-	-51	-0-	55	1	1098	3	Y	-0-					2
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			Y	-0-					2
04	1530	N	954	-0-	-576	-0-	22	1	932	3	Y	-0-					2
05	1271	N	1068	-0-	-203	-0-	1068	3			Y	-0-					2
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			Y	-0-					2
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3			Y	-0-					2
08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			Y	-0-					2
09	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			Y	-0-					2
10	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			Y	-0-					2
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			Y	-0-					2
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 15,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1240 RRCID -> 195561 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6601 - 6768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		135	-0-	135	135	11	1	124	3	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		620	-0-	620	755	87	1	533	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		511	-0-	511	1266	79	1	432	3	N	-0-					-0-
11	1786	X	520	-0-	-1266	-0-	102	1	418	3	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 5106 RRCID -> 198285 COMPL. DATE 01/01/2002 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6557 - 6569

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	116	1	711	3	N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	24	1	133	3	N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	18	1	75	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 42 RRCID -> 199808 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6530 - 6616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	192	1	818	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	660	-0-	-96	-0-	269	1	391	3	Y	-0-					-0-
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	251	1	832	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	849	-0-	-141	-0-	327	1	522	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	126	1	441	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	561	-0-	-307	-0-	78	1	483	3	Y	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	118	1	331	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT SLAUGHTER-WALKER WELL #: 5 RRCID -> 200118 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7010 - 7143

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	116	1	232	3	N	5	6	1			3
							6	9									
02	336	N	240	-0-	-96	-0-	111	1	129	3	N	-0-					3
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	54	1	111	3	N	6					9
							7	9									
04	330	N	297	-0-	-33	-0-	6	1	291	3	N	-0-					9
05	279	N	215	-0-	-64	-0-	45	1	170	3	N	-0-					9
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	28	1	99	3	N	-0-					9
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	71	1	226	3	N	-0-					9
08	217	N	182	-0-	-35	-0-	51	1	131	3	N	-0-					9
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	51	1	63	3	N	-0-					9
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	120	1	277	3	N	-0-					9
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	67	1	172	3	N	-0-					9
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 2,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT SLAUGHTER-WALKER WELL #: 6 RRCID -> 202011 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7060 - 7232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	130	1	258	3	N	5	8	1			4
							6	9									
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	144	1	169	3	N	-0-					4
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	84	1	171	3	N	4					8
							4	9									
04	300	N	106	-0-	-194	-0-	2	1	104	3	N	-0-					8
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					8
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	96	1	339	3	N	-0-					8
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	60	1	194	3	N	-0-					8
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	69	1	178	3	N	-0-					8
09	300	N	226	-0-	-74	-0-	102	1	124	3	N	-0-					8
10	248	N	202	-0-	-46	-0-	61	1	141	3	N	-0-					8
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	133	1	342	3	N	1					9
							1	9									
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 2,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL A WELL #: 2 RRCID -> 202348 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6871 - 6998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					2
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					2
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					2
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					2
10	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	3			N	-0-					2
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					2
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 "B" WELL #: 4 RRCID -> 202704 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 1439 RRCID -> 204412 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6500 - 6519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	4609	-0-	4609	4609	646	1	3963	3	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	2096	-0-	2096	6705	324	1	1772	3	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	2523	-0-	2523	9228	496	1	2027	3	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9228					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1440 RRCID -> 204413 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6596 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	32	-0-	32	32	3	1	29	3	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	411	-0-	411	443	58	1	353	3	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	85	-0-	85	528	13	1	72	3	N	-0-			-0-
11	579	X	51	-0-	-528	-0-	10	1	41	3	N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1540 RRCID -> 204414 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6595 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-			-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	16	1	101	3	Y	-0-			-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
*11	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 1041 RRCID -> 204473 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6615 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1339 RRCID -> 204767 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6446 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	179	-0-	179	179	25	1	154	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	483	-0-	483	662	75	1	408	3	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	845	-0-	845	1507	166	1	679	3	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1507					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5042 RRCID -> 205350 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6562 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	3	Y	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 65 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT SLAUGHTER-WALKER WELL #: 9 RRCID -> 206444 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7094 - 7243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	28 3	1 9	56	3	N	3	6	1			4
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	54	1	63	3	N	-0-					4
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	21 7	1 9	43	3	N	6					10
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					10
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	10	1	38	3	N	-0-					10
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	15	1	55	3	N	-0-					10
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	10	1	31	3	N	-0-					10
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	8	1	22	3	N	-0-					10
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	23	1	28	3	N	-0-					10
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	17	1	38	3	N	-0-					10
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 583 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

H. I. PALAFOX WELL #: 1539 RRCID -> 206807 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6472 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		21	-0-	21	21	2	1	19	3	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		94	-0-	94	115	13	1	81	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		119	-0-	119	234	19	1	100	3	N	-0-					-0-
11	244	X	10	-0-	-234	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT SLAUGHTER-WALKER WELL #: 7 RRCID -> 206828 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7076 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	114	1	227	3	N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	130	1	153	3	N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	75	1	152	3	N	-0-					-0-
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	4	1	238	3	N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	62	1	230	3	N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	69	1	241	3	N	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	102	1	330	3	N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	87	1	227	3	N	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	121	1	147	3	N	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	115	1	266	3	N	-0-					-0-
11	270	N	223	-0-	-47	-0-	62	1	161	3	N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT SLAUGHTER-WALKER WELL #: 10 RRCID -> 206924 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7171 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	42	1	84	3	N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	54	1	63	3	N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	22	1	46	3	N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	2	1	112	3	N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	32	1	118	3	N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	35	1	121	3	N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	39	1	127	3	N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	57	1	147	3	N	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	105	1	128	3	N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT SLAUGHTER-WALKER WELL #: 11 RRCID -> 207011 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7101 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	61	1	122	3	N	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	100	1	117	3	N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	36	1	72	3	N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	5	1	255	3	N	-0-					-0-
05	248	N	120	-0-	-128	-0-	25	1	95	3	N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	42	1	149	3	N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	63	1	204	3	N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	65	1	168	3	N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	83	1	100	3	N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	79	1	183	3	N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR STATE WELL #: 11 RRCID -> 207025 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6719 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	Y	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	20	1	171	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	154	3	Y	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	17	1	123	3	Y	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	3	Y	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 24 RRCID -> 207027 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6603 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	85	1	134	3	Y	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	89	1	574	3	Y	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	38	1	207	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	99	1	700	3	Y	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	48	1	401	3	Y	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	52	1	584	3	Y	-0-					-0-
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	48	1	482	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL B WELL #: 805 RRCID -> 207631 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6748 - 6853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					2
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	56	1	1113	3	N	-0-					2
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					2
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	30	1	1250	3	N	-0-					2
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					2
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					2
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					2
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					2
09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					2
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					2
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					2
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 14,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99 WELL #: 25 RRCID -> 207932 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	21	1	731	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1585	-0-	1585	1585	197	1	1388	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		846	-0-	846	2431	90	1	756	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		864	-0-	864	3295	71	1	793	3	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		154	-0-	154	3449	14	1	140	3	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3449					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 21 RRCID -> 207935 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6732 - 6774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	3	N	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	43	1	364	3	N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	162	1	257	3	N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	72	1	460	3	N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	57	1	315	3	N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	13	1	443	3	N	-0-					-0-
08	527	N	335	-0-	-192	-0-	42	1	293	3	N	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	52	1	435	3	N	-0-					-0-
10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	140	1	1556	3	N	-0-					-0-
11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	122	1	1214	3	N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR STATE WELL #: 10 RRCID -> 208617 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6534 - 6636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	76	1	565	3	Y	-0-					-0-
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	188	1	1600	3	Y	-0-					-0-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	374	1	593	3	Y	-0-					-0-
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	150	1	969	3	Y	-0-					-0-
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	191	1	1056	3	Y	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	16	1	553	3	Y	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	88	1	622	3	Y	-0-					-0-
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	72	1	609	3	Y	-0-					-0-
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	61	1	684	3	Y	-0-					-0-
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	60	1	593	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 12 RRCID -> 208754 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6684 - 6811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	43	1	318	3	Y	-0-					-0-
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	139	1	1178	3	Y	-0-					-0-
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	340	1	541	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	16	-0-	-201	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	43	1	240	3	Y	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	11	1	395	3	Y	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	31	1	220	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	22	1	186	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	17	1	190	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	21	-0-	-189	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 48 RRCID -> 209131 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6814 - 6855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-		-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-		-0-	-0-	19	1	120	3	Y	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-		-0-	-0-	39	1	214	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-		-0-	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-		-0-	-0-	16	1	114	3	Y	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-		-0-	-0-	13	1	112	3	Y	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-		-0-	-0-	10	1	109	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	35	-0-		-85	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-		-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 22 RRCID -> 209194 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-		-0-	-0-	40	1	297	3	Y	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-		-0-	-0-	19	1	160	3	Y	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-		-0-	-0-	7	1	12	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-		-0-	-0-	10	1	58	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-		-22	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-		-0-	-0-	79	1	554	3	Y	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-		-0-	-0-	37	1	317	3	Y	-0-					-0-
10	564	N	564	-0-		-0-	-0-	46	1	518	3	Y	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-		-0-	-0-	28	1	284	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-		-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 39 RRCID -> 210523 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6692 - 6718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	664	N	664	-0-		-0-	-0-	78	1	586	3	Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-		-0-	-0-	11	1	97	3	Y	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-		-0-	-0-	33	1	53	3	Y	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-		-0-	-0-	78	1	503	3	Y	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-		-0-	-0-	37	1	202	3	Y	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-		-0-	-0-	8	1	286	3	Y	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-		-0-	-0-	39	1	278	3	Y	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-		-0-	-0-	30	1	254	3	Y	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-		-0-	-0-	35	1	392	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	269	-0-		-31	-0-	25	1	244	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-		-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 9 RRCID -> 211051 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6419 - 6746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	123	1	918	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	98	1	832	3	Y	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	188	1	299	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	121	1	778	3	Y	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	43	1	240	3	Y	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	19	1	638	3	Y	-0-					-0-
08	806	N	576	-0-	-230	-0-	71	1	505	3	Y	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	57	1	486	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	589	-0-	-62	-0-	48	1	541	3	Y	-0-					-0-
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	66	1	663	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR STATE WELL #: 8 RRCID -> 211053 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6558 - 6680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	82	1	794	3	Y	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	34	1	441	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
09	360	N	216	-0-	-144	-0-	24	1	192	3	Y	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	49	1	238	3	Y	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	65	1	264	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 49 RRCID -> 211152 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	144	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	49	1	77	3	Y	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	24	1	153	3	Y	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	21	1	116	3	Y	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	8	1	259	3	Y	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	27	1	189	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	16	1	132	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	11	1	124	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	13	1	132	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 97 WELL #: 20 RRCID -> 211254 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6642 - 6680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	14	1	101	3	Y	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	24	1	206	3	Y	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	17	1	28	3	Y	-0-					-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	86	1	557	3	Y	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	65	1	356	3	Y	-0-					-0-
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	44	1	1521	3	Y	-0-					-0-
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	158	1	1115	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	124	1	1046	3	Y	-0-					-0-
10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	84	1	942	3	Y	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	62	1	621	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 9 RRCID -> 211488 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6566 - 6630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	162	1	540	3	N	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	57	1	550	3	N	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	39	1	505	3	N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 10 RRCID -> 211491 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6528 - 6649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	78	1	261	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	28	1	268	3	Y	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	24	1	321	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	173	-0-	-157	-0-	25	1	148	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HIN PALAFOX 40 WELL #: 16 RRCID -> 212435 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIN PALAFOX 39 WELL #: 40 RRCID -> 212456 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6576 - 6599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		60	-0-	60	60	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1985	-0-	1985	2045	278	1	1707	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1069	-0-	1069	3114	165	1	904	3	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		609	-0-	609	3723	120	1	489	3	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3723					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 28 RRCID -> 213788 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6600 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	14	1	104	3	Y	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	36	1	58	3	Y	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	90	1	579	3	Y	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	39	1	215	3	Y	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	19	1	654	3	Y	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	70	1	493	3	Y	-0-					-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	52	1	441	3	Y	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	45	1	498	3	Y	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	35	1	347	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT PALAFOX EXPLORATION CO. A WELL #: 8 RRCID -> 214148 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6501 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	4	1	862	3	N	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	160	1	661	3	N	-0-					-0-
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	278	1	842	3	N	-0-					-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	316	1	656	3	N	-0-					-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	351	1	718	3	N	-0-					-0-
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	279	1	659	3	N	-0-					-0-
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	325	1	806	3	N	-0-					-0-
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	305	1	686	3	N	-0-					-0-
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	391	1	611	3	N	-0-					-0-
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	223	1	664	3	N	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 23 RRCID -> 214745 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6636 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	45	1	648	3	N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	34	1	1059	3	N	-0-					-0-
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	117	1	1344	3	N	-0-					-0-
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	62	1	1103	3	N	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 13 RRCID -> 214748 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6568 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	33	1	428	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ 2292 WELL #: 7 RRCID -> 215249 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6520 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	139	1	462	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	603	-0-	-125	-0-	57	1	546	3	Y	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	47	1	610	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 38 RRCID -> 215934 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6571 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	47	1	349	3	Y	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	44	1	371	3	Y	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	73	1	115	3	Y	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	60	1	388	3	Y	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	37	1	202	3	Y	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	12	1	414	3	Y	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	51	1	358	3	Y	-0-					-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	31	1	264	3	Y	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	44	1	488	3	Y	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	40	1	398	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 40 RRCID -> 215953 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6592 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
04	12	N	5	-0-	-7	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 63 WELL #: 6301 RRCID -> 216339 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6474 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	50	1	207	3	N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	76	1	231	3	N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	82	1	172	3	N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	65	1	132	3	N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	58	1	138	3	N	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	38	1	96	3	N	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	63	1	142	3	N	-0-					-0-
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	52	1	81	3	N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	49	1	146	3	N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 14 RRCID -> 216542 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6552 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	85	1	282	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	31	1	298	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 30 RRCID -> 216723 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	123	3	Y	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	29	1	244	3	Y	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	273	1	434	3	Y	-0-					-0-
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	87	1	561	3	Y	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	60	1	331	3	Y	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	13	1	438	3	Y	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	48	1	342	3	Y	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	34	1	287	3	Y	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	40	1	445	3	Y	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	34	1	342	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ 2292 WELL #: 12 RRCID -> 216885 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6574 - 6713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	71	1	238	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	277	-0-	-31	-0-	26	1	251	3	Y	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	23	1	308	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	175	-0-	-125	-0-	25	1	150	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 14 RRCID -> 216899 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6578 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	46	1	660	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			Y	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	22	1	704	3	Y	-0-					-0-
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	61	1	692	3	Y	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	31	1	541	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 29 RRCID -> 218297 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6720 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	107	1	171	3	Y	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	14	1	90	3	Y	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	Y	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183	3	Y	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 97 WELL #: 37 RRCID -> 218387 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6535 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	109	1	767	3	Y	-0-					-0-
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	83	1	700	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1811	-0-	1811	1811	149	1	1662	3	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1065	-0-	1065	2876	97	1	968	3	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2876					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6601 RRCID -> 218750 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6628 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	112	1	259	3	N	-0-					-0-
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	657	1	1073	3	N	-0-					-0-
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	254	1	945	3	N	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	277	1	569	3	N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	135	1	285	3	N	-0-					-0-
07	930	N	518	-0-	-412	-0-	181	1	337	3	N	-0-					-0-
08	837	N	492	-0-	-345	-0-	171	1	321	3	N	-0-					-0-
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	201	1	817	3	N	-0-					-0-
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	185	1	764	3	N	-0-					-0-
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	75	1	641	3	N	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 5 RRCID -> 218784 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6426 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 97 WELL #: 26 RRCID -> 218787 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6449 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	Y	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	37	1	315	3	Y	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	272	1	432	3	Y	-0-					-0-
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	154	1	994	3	Y	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	48	1	268	3	Y	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	21	1	720	3	Y	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	74	1	523	3	Y	-0-					-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	38	1	319	3	Y	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	42	1	469	3	Y	-0-					-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	46	1	457	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 6 RRCID -> 218964 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6436 - 6446

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 16 RRCID -> 219273 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6673

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	40	1	339	3	Y	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	94	1	148	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	22	1	770	3	Y	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	61	1	432	3	Y	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	Y	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	18	1	196	3	Y	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	52	1	513	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 12 RRCID -> 219280 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6581 - 6713

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	48	1	355	3	Y	-0-			-0-
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	96	1	816	3	Y	-0-			-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	133	1	210	3	Y	-0-			-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	26	1	169	3	Y	-0-			-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	20	1	113	3	Y	-0-			-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	19	1	659	3	Y	-0-			-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	66	1	464	3	Y	-0-			-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	47	1	393	3	Y	-0-			-0-
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	37	1	407	3	Y	-0-			-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	36	1	356	3	Y	-0-			-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 11 RRCID -> 219605 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6651 - 6774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	160	1	1196	3	Y	-0-			-0-
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	167	1	1417	3	Y	-0-			-0-
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	451	1	716	3	Y	-0-			-0-
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	168	1	1079	3	Y	-0-			-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	112	1	618	3	Y	-0-			-0-
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	31	1	1073	3	Y	-0-			-0-
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	120	1	844	3	Y	-0-			-0-
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	100	1	846	3	Y	-0-			-0-
10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	78	1	875	3	Y	-0-			-0-
11	480	N	42	-0-	-438	-0-	4	1	38	3	Y	-0-			-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR STATE WELL #: 18 RRCID -> 219617 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	25	1	237	3	Y	-0-			-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	27	1	356	3	Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	279	N	153	-0-	-126	-0-	153	3			Y	-0-			-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-			-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-			-0-
08	155	N	26	-0-	-129	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	70	1	573	3	Y	-0-			-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	119	1	583	3	Y	-0-			-0-
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	118	1	477	3	Y	-0-			-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT FASKEN, L. & M. ST OF TX WELL #: 6202 RRCID -> 219761 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6237 - 6781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	1	1	235	3	N	-0-			-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	14	1	56	3	N	-0-			-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	37	1	110	3	N	-0-			-0-
05	248	N	169	-0-	-79	-0-	55	1	114	3	N	-0-			-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	46	1	95	3	N	-0-			-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	43	1	100	3	N	-0-			-0-
08	155	N	111	-0-	-44	-0-	32	1	79	3	N	-0-			-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	66	1	147	3	N	-0-			-0-
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	155	1	242	3	N	-0-			-0-
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	104	1	312	3	N	-0-			-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6201 RRCID -> 220753 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6402 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-			-0-
02	420	N	59	-0-	-361	-0-	59	3			N	-0-			-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	67	1	277	3	N	-0-			-0-
04	450	N	390	-0-	-60	-0-	97	1	293	3	N	-0-			-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	148	1	309	3	N	-0-			-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	79	1	160	3	N	-0-			-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	149	1	351	3	N	-0-			-0-
08	465	N	351	-0-	-114	-0-	101	1	250	3	N	-0-			-0-
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	214	1	480	3	N	-0-			-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	262	1	409	3	N	-0-			-0-
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	150	1	448	3	N	-0-			-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 18 RRCID -> 220894 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6607 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	14	1	106	3	Y	-0-			-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	3	Y	-0-			-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	35	1	55	3	Y	-0-			-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	28	1	179	3	Y	-0-			-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	16	1	87	3	Y	-0-			-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	3	Y	-0-			-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	19	1	134	3	Y	-0-			-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	17	1	148	3	Y	-0-			-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	-0-			-0-
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	13	1	134	3	Y	-0-			-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 5902 RRCID -> 220948 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6143 - 6729

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	3	1	474	3	N	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	128	1	530	3	N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	129	1	390	3	N	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	206	1	427	3	N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	161	1	329	3	N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	157	1	371	3	N	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	147	1	364	3	N	-0-					-0-
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	128	1	287	3	N	-0-					-0-
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	193	1	302	3	N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	120	1	360	3	N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX WELL #: 6001 RRCID -> 221167 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6062 - 6446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	89	1	366	3	N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	82	1	250	3	N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	67	1	140	3	N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	62	1	128	3	N	-0-					-0-
07	186	N	141	-0-	-45	-0-	42	1	99	3	N	-0-					-0-
08	186	N	147	-0-	-39	-0-	42	1	105	3	N	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	55	1	124	3	N	-0-					-0-
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	50	1	78	3	N	-0-					-0-
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	30	1	90	3	N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO. A WELL #: 9 RRCID -> 221243 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6508 - 6864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	336	N	9	-0-	-327	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	65	1	267	3	N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	81	1	244	3	N	-0-					-0-
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	452	1	941	3	N	-0-					-0-
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	439	1	899	3	N	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	108	1	256	3	N	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	155	1	383	3	N	-0-					-0-
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	133	1	299	3	N	-0-					-0-
10	372	N	269	-0-	-103	-0-	81	1	188	3	N	-0-					-0-
11	450	N	385	-0-	-65	-0-	97	1	288	3	N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 3 WELL #: 4 RRCID -> 221264 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7100 - 7234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	28	1	195	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	7	-0-	-83	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT M. MARTIN ST OF TX WELL #: 4901 RRCID -> 221528 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6679 - 6990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	112	N	53	-0-	-59	-0-	16	1	37	3	N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	72	1	117	3	N	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	29	1	108	3	N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	38	1	79	3	N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	36	1	75	3	N	-0-					-0-
07	155	N	96	-0-	-59	-0-	34	1	62	3	N	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	42	1	80	3	N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	22	1	88	3	N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	22	1	90	3	N	-0-					-0-
11	120	N	71	-0-	-49	-0-	7	1	64	3	N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT. T. MARTIN ST OF TX WELL #: 8001 RRCID -> 221694 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6770 - 7022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	177	1	410	3	N	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	286	1	469	3	N	-0-					-0-
04	810	N	599	-0-	-211	-0-	127	1	472	3	N	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	257	1	526	3	N	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	190	1	401	3	N	-0-					-0-
07	620	N	577	-0-	-43	-0-	201	1	376	3	N	-0-					-0-
08	775	N	605	-0-	-170	-0-	210	1	395	3	N	-0-					-0-
09	600	N	545	-0-	-55	-0-	108	1	437	3	N	-0-					-0-
10	589	N	462	-0-	-127	-0-	90	1	372	3	N	-0-					-0-
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	69	1	590	3	N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 97 WELL #: 19 RRCID -> 221762 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6532 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	480	-0-	480	480	60	1	420	3	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	346	-0-	346	826	37	1	309	3	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	318	-0-	318	1144	26	1	292	3	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	309	-0-	309	1453	28	1	281	3	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1453					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 31 RRCID -> 221788 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	49	1	695	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			Y	-0-					-0-
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			Y	-0-					-0-
09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	44	1	1387	3	Y	-0-					-0-
10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	108	1	1243	3	Y	-0-					-0-
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	60	1	1061	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: L 51 RRCID -> 222033 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	58	1	246	3	N	-0-					-0-
02	336	N	212	-0-	-124	-0-	86	1	126	3	N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	53	1	177	3	N	-0-					-0-
04	300	N	181	-0-	-119	-0-	70	1	111	3	N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	71	1	247	3	N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	65	1	404	3	N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	99	1	280	3	N	-0-					-0-
09	330	N	322	-0-	-8	-0-	38	1	284	3	N	-0-					-0-
10	372	N	128	-0-	-244	-0-	26	1	102	3	N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 44 RRCID -> 222607 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6625 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	35	1	260	3	Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	103	1	164	3	Y	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	71	1	454	3	Y	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	40	1	223	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	209	-0-	-70	-0-	6	1	203	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	186	-0-	-93	-0-	23	1	163	3	Y	-0-					-0-
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	47	1	401	3	Y	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	44	1	494	3	Y	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	36	1	355	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 33 RRCID -> 222610 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6564 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	88	1	141	3	Y	-0-					-0-
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	225	1	1448	3	Y	-0-					-0-
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	155	1	857	3	Y	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	24	1	824	3	Y	-0-					-0-
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	99	1	703	3	Y	-0-					-0-
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	74	1	626	3	Y	-0-					-0-
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	79	1	876	3	Y	-0-					-0-
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	65	1	652	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 32 RRCID -> 222686 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	33	1	52	3	Y	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	56	1	363	3	Y	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	45	1	249	3	Y	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	15	1	519	3	Y	-0-					-0-
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	75	1	531	3	Y	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	62	1	522	3	Y	-0-					-0-
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	53	1	596	3	Y	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	50	1	499	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 97 WELL #: 35 RRCID -> 222687 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6575 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		618	-0-	618	618	77	1	541	3	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		628	-0-	628	1246	66	1	562	3	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		586	-0-	586	1832	48	1	538	3	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		511	-0-	511	2343	47	1	464	3	Y	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2343					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX WELL #: 5901 RRCID -> 222732 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6117 - 6667

01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-			-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	60	1	248	3	N	-0-			-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	38	1	113	3	N	-0-			-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	32	1	66	3	N	-0-			-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	29	1	58	3	N	-0-			-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	67	1	159	3	N	-0-			-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	72	1	178	3	N	-0-			-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	42	1	95	3	N	-0-			-0-
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	36	1	56	3	N	-0-			-0-
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	23	1	70	3	N	-0-			-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT M. C. DAMMIER ST OF TX WELL #: 5001 RRCID -> 222749 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6565 - 6847

01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-			-0-
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	345	1	798	3	N	-0-			-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	266	1	434	3	N	-0-			-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	185	1	692	3	N	-0-			-0-
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	333	1	682	3	N	-0-			-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	251	1	530	3	N	-0-			-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	158	1	295	3	N	-0-			-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	217	1	407	3	N	-0-			-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	96	1	389	3	N	-0-			-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	134	1	551	3	N	-0-			-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	51	1	433	3	N	-0-			-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 60 RRCID -> 222790 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6658 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	3	Y	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	30	1	47	3	Y	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	11	1	68	3	Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	16	1	567	3	Y	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	85	1	603	3	Y	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	56	1	469	3	Y	-0-					-0-
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	53	1	587	3	Y	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	43	1	429	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARREDA-GONZALEZ 2292 WELL #: 6 RRCID -> 222791 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6451 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	58	1	193	3	N	-0-					-0-
02	252	N	209	-0-	-43	-0-	20	1	189	3	N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	182	3	N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 27 RRCID -> 222819 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6534 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	3	Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	226	1	1453	3	Y	-0-					-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	124	1	683	3	Y	-0-					-0-
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	41	1	1399	3	Y	-0-					-0-
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	141	1	997	3	Y	-0-					-0-
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	108	1	916	3	Y	-0-					-0-
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	88	1	984	3	Y	-0-					-0-
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	78	1	783	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 97 WELL #: 55 RRCID -> 222942 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6560 - 6690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	47	1	666	3	Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			Y	-0-			-0-
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			Y	-0-			-0-
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	29	1	891	3	Y	-0-			-0-
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	91	1	1043	3	Y	-0-			-0-
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	47	1	828	3	Y	-0-			-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 15 RRCID -> 223093 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 6754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	3	Y	-0-			-0-
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	174	1	1229	3	Y	-0-			-0-
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	84	1	711	3	Y	-0-			-0-
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	86	1	959	3	Y	-0-			-0-
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	69	1	685	3	Y	-0-			-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT M. MARTIN ST OF TX WELL #: 4902 RRCID -> 223556 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6753 - 6932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
02	140	N	64	-0-	-76	-0-	19	1	45	3	N	-0-			-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	73	1	120	3	N	-0-			-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	37	1	140	3	N	-0-			-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	69	1	143	3	N	-0-			-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	41	1	87	3	N	-0-			-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	59	1	111	3	N	-0-			-0-
08	155	N	60	-0-	-95	-0-	21	1	39	3	N	-0-			-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	20	1	82	3	N	-0-			-0-
10	155	N	119	-0-	-36	-0-	23	1	96	3	N	-0-			-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	8	1	66	3	N	-0-			-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6601 RRCID -> 223567 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6646 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	22	1	51	3	N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	168	1	274	3	N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	58	1	214	3	N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	65	1	132	3	N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	19	1	41	3	N	-0-					-0-
07	279	N	158	-0-	-121	-0-	55	1	103	3	N	-0-					-0-
08	186	N	139	-0-	-47	-0-	48	1	91	3	N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	53	1	217	3	N	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	60	1	248	3	N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	26	1	219	3	N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 56 RRCID -> 223751 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6579 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	46	1	657	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-					-0-
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	23	1	708	3	Y	-0-					-0-
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	60	1	689	3	Y	-0-					-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	35	1	629	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 63 RRCID -> 224044 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6504 - 6619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	3	Y	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	3	Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	Y	-0-					-0-
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	106	1	682	3	Y	-0-					-0-
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	154	1	854	3	Y	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	18	1	636	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	531	-0-	-27	-0-	66	1	465	3	Y	-0-					-0-
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	114	1	963	3	Y	-0-					-0-
10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	126	1	1406	3	Y	-0-					-0-
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	80	1	794	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 41 RRCID -> 224290 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6614 - 6740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	Y	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	143	1	228	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	150	1	966	3	Y	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	79	1	435	3	Y	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	12	1	412	3	Y	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	53	1	371	3	Y	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	36	1	302	3	Y	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	37	1	411	3	Y	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	31	1	309	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99 WELL #: 61 RRCID -> 224295 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6770 - 6806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	20	1	32	3	Y	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	18	1	102	3	Y	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	Y	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 68-B WELL #: 1 RRCID -> 224305 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6558 - 6804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	23	1	95	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 62 RRCID -> 224417 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	21	1	156	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	54	1	87	3	Y	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	22	1	139	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	14	1	76	3	Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	3	Y	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	3	Y	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	3	Y	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 70-B WELL #: 1 RRCID -> 224684 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6017 - 6431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	96	1	397	3	N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	53	1	161	3	N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	91	1	190	3	N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	83	1	169	3	N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	64	1	152	3	N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	39	1	97	3	N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	51	1	115	3	N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	56	1	87	3	N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	42	1	125	3	N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 34 RRCID -> 224729 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6552 - 6702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	16	1	124	3	Y	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	142	3	Y	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	148	1	236	3	Y	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	66	1	428	3	Y	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	35	1	194	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	145	-0-	-103	-0-	4	1	141	3	Y	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	65	1	461	3	Y	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	37	1	317	3	Y	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	32	1	362	3	Y	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	31	1	311	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 53-A WELL #: 1 RRCID -> 224733 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5839 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	199	1	819	3	N	-0-			-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	180	1	543	3	N	-0-			-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	183	1	380	3	N	-0-			-0-
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	211	1	432	3	N	-0-			-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	123	1	291	3	N	-0-			-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	157	1	388	3	N	-0-			-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	179	1	401	3	N	-0-			-0-
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	309	1	483	3	N	-0-			-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	84	1	251	3	N	-0-			-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 58 RRCID -> 224971 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6646 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-			-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	28	1	242	3	Y	-0-			-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	185	1	295	3	Y	-0-			-0-
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	136	1	879	3	Y	-0-			-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	26	1	143	3	Y	-0-			-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	16	1	547	3	Y	-0-			-0-
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	95	1	670	3	Y	-0-			-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	57	1	477	3	Y	-0-			-0-
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	66	1	740	3	Y	-0-			-0-
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	59	1	586	3	Y	-0-			-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 57 RRCID -> 225039 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6567 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	24	1	182	3	Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	113	1	728	3	Y	-0-			-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	105	1	582	3	Y	-0-			-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	14	1	490	3	Y	-0-			-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	85	1	597	3	Y	-0-			-0-
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	84	1	705	3	Y	-0-			-0-
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	100	1	1110	3	Y	-0-			-0-
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	77	1	771	3	Y	-0-			-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 97 WELL #: 67 RRCID -> 225136 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6518 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	15	1	116	3	Y	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	40	1	340	3	Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	24	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	116	1	745	3	Y	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	59	1	323	3	Y	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	11	1	381	3	Y	-0-					-0-
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	96	1	678	3	Y	-0-					-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	77	1	651	3	Y	-0-					-0-
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	65	1	728	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	281	-0-	-349	-0-	26	1	255	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 64 RRCID -> 225665 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6707 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	52	1	392	3	Y	-0-					-0-
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	109	1	929	3	Y	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	185	1	294	3	Y	-0-					-0-
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	162	1	1043	3	Y	-0-					-0-
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	109	1	602	3	Y	-0-					-0-
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	26	1	880	3	Y	-0-					-0-
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	96	1	680	3	Y	-0-					-0-
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	72	1	610	3	Y	-0-					-0-
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	53	1	596	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	538	-0-	-2	-0-	49	1	489	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT J. MARTIN ST OF TX WELL #: 7901 RRCID -> 225797 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6702 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	397	1	916	3	N	-0-					-0-
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	328	1	536	3	N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	99	1	369	3	N	-0-					-0-
05	744	N	684	-0-	-60	-0-	224	1	460	3	N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	103	1	217	3	N	-0-					-0-
07	496	N	348	-0-	-148	-0-	122	1	226	3	N	-0-					-0-
08	682	N	466	-0-	-216	-0-	162	1	304	3	N	-0-					-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	81	1	329	3	N	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	93	1	382	3	N	-0-					-0-
11	450	N	228	-0-	-222	-0-	24	1	204	3	N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6602 RRCID -> 225842 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6649 - 6877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-			-0-
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	210	1	484	3	N	-0-			-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	154	1	253	3	N	-0-			-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	209	1	781	3	N	-0-			-0-
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	303	1	623	3	N	-0-			-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	190	1	400	3	N	-0-			-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	223	1	416	3	N	-0-			-0-
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	317	1	595	3	N	-0-			-0-
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	168	1	681	3	N	-0-			-0-
10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	229	1	947	3	N	-0-			-0-
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	87	1	741	3	N	-0-			-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6602 RRCID -> 226007 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6629 - 6845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-			-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	156	1	361	3	N	-0-			-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	167	1	273	3	N	-0-			-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	101	1	376	3	N	-0-			-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	175	1	359	3	N	-0-			-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	138	1	291	3	N	-0-			-0-
07	496	N	388	-0-	-108	-0-	135	1	253	3	N	-0-			-0-
08	527	N	313	-0-	-214	-0-	109	1	204	3	N	-0-			-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	113	1	456	3	N	-0-			-0-
10	403	N	395	-0-	-8	-0-	77	1	318	3	N	-0-			-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	68	1	584	3	N	-0-			-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 68 RRCID -> 226160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6575 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	45	1	637	3	Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-			-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-			-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-			-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	138	3	Y	-0-			-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	3	Y	-0-			-0-
11	90	N	60	-0-	-30	-0-	3	1	57	3	Y	-0-			-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 97 WELL #: 36 RRCID -> 226161 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6574 - 6702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	45	1	635	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	39	1	1221	3	Y	-0-					-0-
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	74	1	847	3	Y	-0-					-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	23	1	406	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT MANRY 2292 WELL #: 4 RRCID -> 226246 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7201 - 7332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	314	1	362	3	Y	-0-					3
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	169	1	271	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	222	1	445	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	429	-0-	-51	-0-	137	1	292	3	Y	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	198	1	349	3	Y	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	195	1	357	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	233	-0-	-201	-0-	72	1	161	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	397	-0-	-99	-0-	125	1	272	3	Y	-0-					-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	150	1	339	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	192	-0-	-56	-0-	57	1	135	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	258	-0-	-132	-0-	73	1	185	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR STATE WELL #: 7 RRCID -> 226257 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 6624 - 6688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	119	1	888	3	Y	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	83	1	704	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	121	1	780	3	Y	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	51	1	282	3	Y	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	15	1	514	3	Y	-0-					-0-
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	129	1	913	3	Y	-0-					-0-
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	107	1	899	3	Y	-0-					-0-
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	83	1	921	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	683	-0-	-37	-0-	62	1	621	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS 106 WELL #: 4 RRCID -> 226422 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6172 - 6433

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	10	1	15	3	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 53-A WELL #: 2 RRCID -> 226794 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5785 - 6354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	43	1	178	3	N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	66	1	198	3	N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	32	1	67	3	N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	35	1	70	3	N	-0-					-0-
07	279	N	117	-0-	-162	-0-	35	1	82	3	N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	47	1	115	3	N	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	98	1	220	3	N	-0-					-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	141	1	219	3	N	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	101	1	302	3	N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT MANRY 2292 WELL #: 1 RRCID -> 226804 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7203 - 7367

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	53	1	62	3	Y	-0-					6
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	51	1	81	3	Y	-0-	6	1			-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	53	1	107	3	Y	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	50	1	108	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	53	1	94	3	Y	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	67	1	124	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	41	1	92	3	Y	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	51	1	113	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	47	1	106	3	Y	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	39	1	92	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	61	-0-	-89	-0-	17	1	44	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 1 RRCID -> 226872 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7282 - 7424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	141	1	162	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	252	-0-	-56	-0-	97	1	155	3	Y	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	99	1	197	3	Y	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	130	1	277	3	Y	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	105	1	185	3	Y	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	121	1	222	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	393	-0-	-41	-0-	121	1	272	3	Y	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	112	1	246	3	Y	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	113	1	256	3	Y	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	122	1	285	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	100	1	253	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT MANRY 2292 WELL #: 2 RRCID -> 226874 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7203 - 7332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	230	1	265	3	Y	-0-					3
02	392	N	369	-0-	-23	-0-	142	1	227	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	184	1	368	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	432	-0-	-48	-0-	138	1	294	3	Y	-0-					-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	233	1	410	3	Y	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	161	1	296	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	411	-0-	-23	-0-	126	1	285	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	387	-0-	-202	-0-	121	1	266	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	384	-0-	-66	-0-	117	1	267	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	48	-0-	-355	-0-	14	1	34	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	134	-0-	-226	-0-	38	1	96	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR STATE WELL #: 14 RRCID -> 227366 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6531 - 6647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	3	Y	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	24	1	311	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	45	1	371	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	397	-0-	-37	-0-	67	1	330	3	Y	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	84	1	344	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 13 RRCID -> 227502 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6526 - 6670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	62	1	462	3	Y	-0-					-0-
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	119	1	1009	3	Y	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	36	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	148	1	956	3	Y	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	27	1	147	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	17	1	603	3	Y	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	84	1	595	3	Y	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	58	1	489	3	Y	-0-					-0-
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	46	1	509	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	507	-0-	-3	-0-	46	1	461	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 54 RRCID -> 227543 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6722 - 6848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	28	1	209	3	Y	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	58	1	488	3	Y	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	122	1	194	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	138	-0-	-110	-0-	19	1	119	3	Y	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	21	1	118	3	Y	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	13	1	444	3	Y	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	66	1	463	3	Y	-0-					-0-
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	61	1	512	3	Y	-0-					-0-
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	48	1	537	3	Y	-0-					-0-
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	73	1	731	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 7 RRCID -> 227556 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6452 - 6475

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT MANRY 2292 WELL #: 3 RRCID -> 227872 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7267 - 7407

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	89	1	102	3	Y	-0-					1
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	63	1	101	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	70	1	139	3	Y	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	74	1	160	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	62	1	108	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	74	1	136	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	75	1	168	3	Y	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	70	1	154	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	98	-0-	-112	-0-	30	1	68	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	111	-0-	-137	-0-	33	1	78	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	115	-0-	-95	-0-	32	1	83	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT MANRY 2292 WELL #: 8 RRCID -> 228133 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7165 - 7303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	167	1	193	3	Y	-0-					3
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	92	1	149	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	126	1	253	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	337	-0-	-23	-0-	107	1	230	3	Y	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	122	1	215	3	Y	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	118	1	216	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	101	1	227	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	309	-0-	-32	-0-	97	1	212	3	Y	-0-					-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	110	1	249	3	Y	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	114	1	268	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	83	1	209	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 69 RRCID -> 228454 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6665 - 6796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	45	1	338	3	Y	-0-					-0-
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	94	1	798	3	Y	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	51	1	81	3	Y	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	73	1	469	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	345	-0-	-45	-0-	53	1	292	3	Y	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	16	1	541	3	Y	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	65	1	459	3	Y	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	59	1	500	3	Y	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	50	1	557	3	Y	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	47	1	471	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 15 RRCID -> 228828 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	66	1	641	3	Y	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	37	1	480	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			Y	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	43	1	346	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	367	-0-	-98	-0-	62	1	305	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	361	-0-	-89	-0-	71	1	290	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT MANRY 2292 WELL #: 5 RRCID -> 229001 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7206 - 7351

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	137	1	158	3	Y	-0-					3
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	104	1	166	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	106	1	211	3	Y	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	103	1	220	3	Y	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	115	1	203	3	Y	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	112	1	205	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	250	-0-	-60	-0-	77	1	173	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	96	1	211	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	265	-0-	-35	-0-	81	1	184	3	Y	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	75	1	176	3	Y	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	86	1	218	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT MANRY 2292 WELL #: 7 RRCID -> 229036 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7280 - 7422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	181	1	210	3	Y	-0-					1
02	308	N	294	-0-	-14	-0-	113	1	181	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	159	1	318	3	Y	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	137	1	292	3	Y	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	140	1	247	3	Y	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	91	1	168	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	286	-0-	-117	-0-	88	1	198	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	166	-0-	-206	-0-	52	1	114	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	83	1	187	3	Y	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	96	1	224	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	85	1	215	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 19 RRCID -> 229377 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	155	1	1160	3	Y	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	39	1	329	3	Y	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	129	1	206	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	722	-0-	-22	-0-	97	1	625	3	Y	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	38	1	210	3	Y	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	14	1	486	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	673	-0-	-40	-0-	83	1	590	3	Y	-0-					-0-
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	97	1	821	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	69	1	768	3	Y	-0-					-0-
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	65	1	650	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 70 RRCID -> 229378 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	39	1	249	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	136	3	Y	-0-					-0-
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	205	1	1451	3	Y	-0-					-0-
09	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	214	1	1804	3	Y	-0-					-0-
10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	142	1	1581	3	Y	-0-					-0-
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	99	1	987	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR STATE WELL #: 16 RRCID -> 229591 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6544 - 6660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	81	1	785	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	40	1	518	3	Y	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	11	1	64	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	16	1	130	3	Y	-0-					-0-
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	138	1	673	3	Y	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	120	1	486	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT MANRY 2292 WELL #: 9 RRCID -> 230030 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7172 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	181	1	208	3	Y	-0-					3
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	143	1	231	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	85	1	170	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	90	1	194	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	103	1	180	3	Y	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	99	1	182	3	Y	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	87	1	197	3	Y	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	93	1	203	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	227	-0-	-43	-0-	69	1	158	3	Y	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	89	1	208	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	78	1	198	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT MANRY 2292 WELL #: 6 RRCID -> 230356 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7195 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	98	1	113	3	Y	-0-					3
02	280	N	120	-0-	-160	-0-	46	1	74	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	78	1	157	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	156	-0-	-54	-0-	50	1	106	3	Y	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	68	1	119	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	63	1	117	3	Y	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	94	1	210	3	Y	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	87	1	190	3	Y	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	79	1	179	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	249	-0-	-61	-0-	74	1	175	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	223	-0-	-47	-0-	63	1	160	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT MANRY 2292 WELL #: 10 RRCID -> 230549 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7251 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	126	1	145	3	Y	-0-					8
02	168	N	125	-0-	-43	-0-	48	1	77	3	Y	-0-	8	1			-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	93	1	185	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	184	-0-	-86	-0-	59	1	125	3	Y	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	82	1	143	3	Y	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	73	1	133	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	45	1	102	3	Y	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	78	1	172	3	Y	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	69	1	157	3	Y	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	81	1	189	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	207	-0-	-33	-0-	58	1	149	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 59 WELL #: 2 RRCID -> 230727 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6458 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		50	-0-	50	50	50	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		50	-0-	50	100	50	1			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		50	-0-	50	150	50	1			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		50	-0-	50	200	50	1			N	-0-					-0-
09	260	X	60	-0-	-200	-0-	60	1			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	1			N	-0-					-0-
*11	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	1			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX 1047 WELL #: 1 RRCID -> 230739 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6650 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	51	1	380	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	241	1	383	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	429	-0-	-36	-0-	58	1	371	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	18	1	634	3	Y	-0-					-0-
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	95	1	668	3	Y	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	39	1	329	3	Y	-0-					-0-
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	76	1	853	3	Y	-0-					-0-
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	81	1	813	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT MANRY 2292 WELL #: 11 RRCID -> 231017 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7180 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	159	1	184	3	Y	-0-					8
02	280	N	219	-0-	-61	-0-	84	1	135	3	Y	-0-	8	1			-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	89	1	179	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	192	-0-	-108	-0-	61	1	131	3	Y	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	137	1	241	3	Y	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	86	1	157	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	75	-0-	-111	-0-	23	1	52	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	92	1	202	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	72	1	165	3	Y	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	68	1	161	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	182	-0-	-88	-0-	51	1	131	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 9 RRCID -> 231214 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6690 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT MANRY 2292 WELL #: 12 RRCID -> 231959 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7264 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	116	1	135	3	Y	-0-					3
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	94	1	151	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	95	1	190	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	74	1	159	3	Y	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	126	1	222	3	Y	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	91	1	168	3	Y	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	86	1	194	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	282	-0-	-59	-0-	88	1	194	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	80	1	183	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	196	-0-	-83	-0-	59	1	137	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	170	-0-	-100	-0-	48	1	122	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS 108 WELL #: 9 RRCID -> 232467 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6140 - 6389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 18 RRCID -> 232770 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6232 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 28 RRCID -> 232778 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6374 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN 3 WELL #: 3 RRCID -> 232779 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7078 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	10	1	255	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	5	1	230	3	Y	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	37	1	249	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	224	-0-	-46	-0-	19	1	205	3	Y	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	3	Y	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	Y	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	3	Y	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	241	-0-	-38	-0-	12	1	229	3	Y	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	31	1	229	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 45 RRCID -> 232782 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	47	1	355	3	Y	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	29	1	243	3	Y	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	43	1	69	3	Y	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	44	1	287	3	Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	20	1	113	3	Y	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	6	1	223	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	177	-0-	-71	-0-	22	1	155	3	Y	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	21	1	177	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	16	1	180	3	Y	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	18	1	180	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT MANRY 2292 WELL #: 14 RRCID -> 233067 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7260 - 7407

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	194	1	223	3	Y	-0-					3
02	392	N	317	-0-	-75	-0-	122	1	195	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	117	1	235	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	329	-0-	-61	-0-	105	1	224	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	120	1	210	3	Y	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	86	1	158	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	251	-0-	-90	-0-	77	1	174	3	Y	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	131	1	286	3	Y	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	93	1	210	3	Y	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	82	1	192	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	290	-0-	-100	-0-	82	1	208	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 65 RRCID -> 233160 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6667 - 6796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	20	1	146	3	Y	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	17	1	147	3	Y	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	27	1	44	3	Y	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	31	1	200	3	Y	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	31	1	171	3	Y	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	7	1	234	3	Y	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	25	1	179	3	Y	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	24	1	205	3	Y	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	3	Y	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	44	1	435	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT MANRY 2292 WELL #: 13 RRCID -> 233200 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7217 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	82	1	94	3	Y	-0-					3
02	112	N	64	-0-	-48	-0-	24	1	40	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	12	1	24	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	15	-0-	-105	-0-	5	1	10	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	6	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	15	1	28	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	7	1	15	3	Y	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	31	1	67	3	Y	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	32	1	72	3	Y	-0-					-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	132	1	308	3	Y	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	49	1	123	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT MANRY 2292 WELL #: 17 RRCID -> 233908 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7303 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT MANRY 2292 WELL #: 15 RRCID -> 233970 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7362 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	14	1	17	3	Y	-0-					3
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	48	1	76	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	43	1	86	3	Y	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	33	1	71	3	Y	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	48	1	84	3	Y	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	46	1	84	3	Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	39	1	87	3	Y	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	40	1	89	3	Y	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	39	1	88	3	Y	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	43	1	102	3	Y	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	35	1	88	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 4 WELL #: 3 RRCID -> 234817 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7189 - 7334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	190	3	N	-0-					-0-
02	196	N	134	-0-	-62	-0-	3	1	131	3	N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	21	1	141	3	N	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	13	1	143	3	N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	19	1	139	3	N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 33 RRCID -> 234827 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6195 - 6468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 15 RRCID -> 234831 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6445 - 6474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 74 RRCID -> 234913 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6624 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	3	Y	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	9	1	13	3	Y	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	18	1	117	3	Y	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	16	1	90	3	Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	11	1	79	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	12	1	102	3	Y	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 5 RRCID -> 234926 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7301 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	281	1	325	3	Y	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	251	1	404	3	Y	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	177	1	356	3	Y	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	172	1	367	3	Y	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	186	1	327	3	Y	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	163	1	300	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	332	-0-	-164	-0-	102	1	230	3	Y	-0-					-0-
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	207	1	453	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	396	-0-	-54	-0-	121	1	275	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	148	1	348	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	384	-0-	-96	-0-	109	1	275	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 110 WELL #: 13 RRCID -> 235040 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6351 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 73 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 37 RRCID -> 235042 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6419 - 6435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 81 RRCID -> 235512 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6136 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 22 RRCID -> 235897 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6220 - 6495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 17 RRCID -> 236431 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6208 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT MANRY 2292 WELL #: 18 RRCID -> 236503 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7297 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	117	1	135	3	Y	-0-					1
02	112	N	71	-0-	-41	-0-	27	1	44	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	12	1	23	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	51	-0-	-99	-0-	16	1	35	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	23	1	39	3	Y	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	40	1	73	3	Y	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	30	1	66	3	Y	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	20	1	44	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	28	1	62	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	21	1	49	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	12	-0-	-48	-0-	3	1	9	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 20 RRCID -> 236512 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6309 - 6409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 73 RRCID -> 236650 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	24	1	176	3	Y	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	71	1	604	3	Y	-0-					-0-
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	362	1	575	3	Y	-0-					-0-
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	167	1	1074	3	Y	-0-					-0-
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	127	1	701	3	Y	-0-					-0-
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	32	1	1121	3	Y	-0-					-0-
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	149	1	1050	3	Y	-0-					-0-
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	104	1	877	3	Y	-0-					-0-
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	96	1	1067	3	Y	-0-					-0-
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	83	1	825	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 3 RRCID -> 236707 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7368 - 7531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	162	1	187	3	Y	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	126	1	202	3	Y	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	103	1	206	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	294	-0-	-36	-0-	94	1	200	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	116	1	203	3	Y	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	99	1	181	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	267	-0-	-43	-0-	82	1	185	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	228	-0-	-82	-0-	72	1	156	3	Y	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	110	1	251	3	Y	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	90	1	211	3	Y	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	73	1	185	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT MANRY 2292 WELL #: 16 RRCID -> 237024 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7264 - 7419

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	58	1	67	3	Y	-0-					3
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	42	1	67	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	52	1	104	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	27	1	58	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	41	1	72	3	Y	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	34	1	63	3	Y	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	31	1	69	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	29	1	64	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	24	1	54	3	Y	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	61	1	142	3	Y	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	35	1	90	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 54 RRCID -> 237478 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6448 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 43 RRCID -> 238164 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	46	1	344	3	Y	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	14	1	118	3	Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	27	1	43	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	36	1	229	3	Y	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	26	1	145	3	Y	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	6	1	204	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	222	-0-	-57	-0-	28	1	194	3	Y	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	23	1	198	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	3	Y	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	21	1	210	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 1502 RRCID -> 238468 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6487 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	74	1	305	3	N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	47	1	144	3	N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	58	1	121	3	N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	50	1	103	3	N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	49	1	117	3	N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	63	1	157	3	N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	35	1	80	3	N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	52	1	82	3	N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	38	1	114	3	N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6603 RRCID -> 240259 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6644 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	155	1	358	3	N	-0-					-0-
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	389	1	635	3	N	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	184	1	686	3	N	-0-					-0-
05	434	N	419	-0-	-15	-0-	137	1	282	3	N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	85	1	178	3	N	-0-					-0-
07	434	N	169	-0-	-265	-0-	59	1	110	3	N	-0-					-0-
08	434	N	348	-0-	-86	-0-	121	1	227	3	N	-0-					-0-
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	87	1	355	3	N	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	71	1	295	3	N	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	45	1	388	3	N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX WELL #: 6002 RRCID -> 240283 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6429 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	81	1	335	3	N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	36	1	109	3	N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	21	1	45	3	N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	6	1	11	3	N	-0-					-0-
07	124	N	48	-0-	-76	-0-	14	1	34	3	N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	59	1	147	3	N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	42	1	95	3	N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	28	1	44	3	N	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	96	1	285	3	N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 70 RRCID -> 240289 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6180 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT FASKEN, L. & M. ST OF TX "C" WELL #: 5701 RRCID -> 240379 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6442 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-			-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	1	1	241	3	N	-0-			-0-
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	204	1	842	3	N	-0-			-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	70	1	211	3	N	-0-			-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	49	1	101	3	N	-0-			-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	33	1	68	3	N	-0-			-0-
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	38	1	90	3	N	-0-			-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	50	1	124	3	N	-0-			-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	29	1	66	3	N	-0-			-0-
10	124	N	82	-0-	-42	-0-	32	1	50	3	N	-0-			-0-
11	150	N	63	-0-	-87	-0-	16	1	47	3	N	-0-			-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 76 RRCID -> 241011 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6262 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	1		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
03	1		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
04	1		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
05	1		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
06	1		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
07	1		-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 77 RRCID -> 241049 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6645 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	101	3	Y	-0-			-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	25	1	215	3	Y	-0-			-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	21	1	34	3	Y	-0-			-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	77	1	495	3	Y	-0-			-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	76	1	421	3	Y	-0-			-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	7	1	250	3	Y	-0-			-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	32	1	229	3	Y	-0-			-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	46	1	386	3	Y	-0-			-0-
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	56	1	622	3	Y	-0-			-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	31	1	310	3	Y	-0-			-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 72 RRCID -> 241604 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6675 - 6843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	91	1	682	3	Y	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	59	1	500	3	Y	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	105	1	166	3	Y	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	44	1	286	3	Y	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	33	1	179	3	Y	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	7	1	238	3	Y	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	26	1	183	3	Y	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	21	1	175	3	Y	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	3	Y	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	192	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 11 RRCID -> 241609 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6264 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	336	N	139	-0-	-197	-0-	16	1	123	3	Y	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	18	1	117	3	Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	14	1	80	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	14	-0-	-76	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					-0-
12	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 25 RRCID -> 241738 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6327 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 21 RRCID -> 241740 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6444 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	168	N	4	-0-	-164	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX 1047 WELL #: 2 RRCID -> 241746 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6674 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
02	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	227	1	1699	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	790	1	1255	3	Y	-0-					-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	102	1	653	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	31	1	1083	3	Y	-0-					-0-
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	155	1	1093	3	Y	-0-					-0-
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	90	1	757	3	Y	-0-					-0-
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	93	1	1043	3	Y	-0-					-0-
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	86	1	860	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS STATE 108 "A" WELL #: 20 RRCID -> 241757 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6238 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MALTSBERGER, J. T. JR. "C" WELL #: 3 RRCID -> 241766 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7106 - 7260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 87 RRCID -> 241928 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6560 - 6584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAUNDERS 108 WELL #: 11 RRCID -> 241932 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6151 - 6430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS 108 WELL #: 16 RRCID -> 241933 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6245 - 6511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN 4 WELL #: 4 RRCID -> 241938 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7122 - 7256

01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	13	1	335	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	294	-0-	-42	-0-	6	1	288	3	Y	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	50	1	338	3	Y	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	30	1	328	3	Y	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	338	3	Y	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	343	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	19	1	350	3	Y	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	361	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	343	3	Y	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	19	1	355	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	332	-0-	-28	-0-	39	1	293	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT MARIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6603 RRCID -> 242011 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6770 - 6798

01	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	474	1	1094	3	N	-0-					-0-
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	628	1	1027	3	N	-0-					-0-
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	350	1	1306	3	N	-0-					-0-
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	548	1	1125	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	473	1	997	3	N	-0-					-0-
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	540	1	1008	3	N	-0-					-0-
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	547	1	1027	3	N	-0-					-0-
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	299	1	1211	3	N	-0-					-0-
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	349	1	1441	3	N	-0-					-0-
11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	183	1	1560	3	N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 36 RRCID -> 242097 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6128 - 6392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 109 WELL #: 42 RRCID -> 242198 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	66	-0-	-74	-0-	8	1	58	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 73 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN 3 WELL #: 6 RRCID -> 242222 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7058 - 7186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	4	1	110	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	5	-0-	-107	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	26	1	174	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	11	-0-	-109	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 109 WELL #: 45 RRCID -> 243664 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6237 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 46 RRCID -> 243714 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6669 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	21	1	154	3	Y	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	117	3	Y	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	324	1	514	3	Y	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	53	1	338	3	Y	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	38	1	210	3	Y	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	8	1	291	3	Y	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	31	1	220	3	Y	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	26	1	215	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	20	1	225	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	21	1	214	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX STATE 107 WELL #: 40 RRCID -> 244622 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6551 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX 1047 WELL #: 5 RRCID -> 244636 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6630 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	126	1	942	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	578	1	919	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	108	1	698	3	Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	30	1	1049	3	Y	-0-					-0-
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	207	1	1460	3	Y	-0-					-0-
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	125	1	1059	3	Y	-0-					-0-
10	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	132	1	1474	3	Y	-0-					-0-
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	120	1	1192	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 5 RRCID -> 244641 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	74	1	408	3	Y	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	21	1	741	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		229	-0-	229	229	28	1	201	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	229					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	229					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	229					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	229					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN 3 WELL #: 7 RRCID -> 245170 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7080 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	9	1	233	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	196	-0-	-28	-0-	4	1	192	3	Y	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	29	1	200	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	209	-0-	-31	-0-	17	1	192	3	Y	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	11	1	204	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	11	1	204	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	10	1	194	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	10	1	196	3	Y	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	27	1	197	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: L 45A RRCID -> 247265 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6802 - 6912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	135	1	577	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	550	-0-	-66	-0-	224	1	326	3	Y	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	168	1	555	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	611	-0-	-79	-0-	236	1	375	3	Y	-0-					-0-
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	142	1	535	3	Y	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	130	1	455	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	589	-0-	-31	-0-	81	1	508	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	525	-0-	-157	-0-	138	1	387	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	508	-0-	-92	-0-	60	1	448	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	494	-0-	-95	-0-	101	1	393	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	491	-0-	-19	-0-	74	1	417	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 92 RRCID -> 247280 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6451 - 6481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 79 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX "C" WELL #: 5601 RRCID -> 247299 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5942 - 5952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	68	1	279	3	N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	47	1	143	3	N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	76	1	157	3	N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	9	1	17	3	N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	88	1	207	3	N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	145	1	360	3	N	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	159	1	358	3	N	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	185	1	290	3	N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	98	1	294	3	N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 69 RRCID -> 247387 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6387 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	20	1	147	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 90 RRCID -> 247388 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 68 RRCID -> 247420 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6189 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 53 RRCID -> 247494 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 6772 - 6791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-		-0-	10	1	77	3	Y	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-		-0-	57	1	483	3	Y	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-		-0-	95	1	152	3	Y	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-		-0-	83	1	531	3	Y	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-		-0-	65	1	361	3	Y	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-		-0-	14	1	470	3	Y	-0-					-0-
08	429	N	429	-0-	-0-		-0-	53	1	376	3	Y	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-		-0-	50	1	418	3	Y	-0-					-0-
10	518	N	518	-0-	-0-		-0-	43	1	475	3	Y	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0-		-0-	40	1	404	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217		-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 6 RRCID -> 247807 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6801

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-		-0-	7	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	31	-0-	-417		-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-		-0-	9	1	80	3	Y	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-		-0-	63	1	100	3	Y	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-		-0-	30	1	196	3	Y	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-		-0-	41	1	224	3	Y	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-		-0-	8	1	284	3	Y	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-		-0-	39	1	273	3	Y	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-		-0-	31	1	263	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279		-0-					Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300		-0-					Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310		-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX WELL #: 6203 RRCID -> 248057 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6470 - 6546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0-		-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-		-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-		-0-	132	1	544	3	N	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-		-0-	146	1	440	3	N	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-		-0-	194	1	402	3	N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-		-0-	144	1	295	3	N	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-		-0-	145	1	341	3	N	-0-					-0-
08	429	N	429	-0-	-0-		-0-	123	1	306	3	N	-0-					-0-
09	459	N	459	-0-	-0-		-0-	141	1	318	3	N	-0-					-0-
10	557	N	557	-0-	-0-		-0-	217	1	340	3	N	-0-					-0-
11	240	N	105	-0-	-135		-0-	26	1	79	3	N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 82 RRCID -> 248283 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6068 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 66 RRCID -> 248442 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6734 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	170	1	271	3	Y	-0-					-0-
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	188	1	1212	3	Y	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	115	1	637	3	Y	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	24	1	824	3	Y	-0-					-0-
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	85	1	598	3	Y	-0-					-0-
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	62	1	528	3	Y	-0-					-0-
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	53	1	588	3	Y	-0-					-0-
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	56	1	562	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 91 RRCID -> 248487 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6562 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 3 WELL #: 5 RRCID -> 249197 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7115 - 7251

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	14	1	369	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	304	-0-	-32	-0-	6	1	298	3	Y	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	48	1	325	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	29	1	311	3	Y	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	22	1	336	3	Y	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	337	3	Y	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	19	1	337	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	360	-0-	-12	-0-	18	1	342	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	326	-0-	-34	-0-	15	1	311	3	Y	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	17	1	329	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	339	-0-	-21	-0-	40	1	299	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX 96 WELL #: 6 RRCID -> 250089 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6611 - 6724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	44	1	627	3	N	-0-					-0-
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	730	-0-	-293	-0-	730	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	41	1	1281	3	N	-0-					-0-
10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	152	1	1738	3	N	-0-					-0-
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	85	1	1508	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT ZUCK, SALLY ST OF TX WELL #: 8201 RRCID -> 252524 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6918 - 6950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	3	N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	30	1	62	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	48	-0-	-45	-0-	17	1	31	3	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	N	-0-					-0-
12	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT ZUCK, SALLY ST OF TX WELL #: 8301 RRCID -> 255921 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6850 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	102	1	379	3	N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	78	1	159	3	N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	64	1	136	3	N	-0-					-0-
07	186	N	104	-0-	-82	-0-	36	1	68	3	N	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	64	1	119	3	N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	39	1	157	3	N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	39	1	163	3	N	-0-					-0-
11	180	N	78	-0-	-102	-0-	8	1	70	3	N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON,TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 057775 COMPL. DATE 06/24/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	5	1	170	2	N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	2	1	76	2	N	-0-					-0-
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	2	1	68	2	N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	130	2	N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	124	2	N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	2	N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	3	1	119	2	N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	3	1	150	2	N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	147	2	N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	3	1	138	2	N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	2	1	124	2	N	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	2	1	112	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 1 RRCID -> 058512 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 7253 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	456	-0-	-71	-0-	13	1	443	2	N	-0-					-0-
02	448	N	421	-0-	-27	-0-	11	1	410	2	N	-0-					-0-
03	496	N	456	-0-	-40	-0-	13	1	443	2	N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	14	1	526	2	N	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	14	1	499	2	N	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	14	1	505	2	N	-0-					-0-
07	558	N	444	-0-	-114	-0-	12	1	432	2	N	-0-					-0-
08	527	N	470	-0-	-57	-0-	11	1	459	2	N	-0-					-0-
09	510	N	473	-0-	-37	-0-	14	1	459	2	N	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	9	1	463	2	N	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	8	1	491	2	N	-0-					-0-
12	496	N	419	-0-	-77	-0-	7	1	412	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 3 RRCID -> 060708 COMPL. DATE 10/05/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	852	-0-	-47	-0-	24	1	828	2	N	-0-					-0-
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	22	1	855	2	N	-0-					-0-
03	868	N	842	-0-	-26	-0-	24	1	818	2	N	-0-					-0-
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	26	1	945	2	N	-0-					-0-
05	961	N	951	-0-	-10	-0-	26	1	925	2	N	-0-					-0-
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	24	1	908	2	N	-0-					-0-
07	992	N	865	-0-	-127	-0-	24	1	841	2	N	-0-					-0-
08	961	N	908	-0-	-53	-0-	20	1	888	2	N	-0-					-0-
09	930	N	815	-0-	-115	-0-	24	1	791	2	N	-0-					-0-
10	868	N	803	-0-	-65	-0-	16	1	787	2	N	-0-					-0-
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	14	1	899	2	N	-0-					-0-
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	17	1	931	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 060709 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 7075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	11	1	374	2	N	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	13	1	478	2	N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	15	1	506	2	N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	13	1	458	2	N	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	14	1	494	2	N	-0-					-0-
06	360	N	260	-0-	-100	-0-	7	1	253	2	N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	11	1	377	2	N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	9	1	399	2	N	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	14	1	450	2	N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	8	1	399	2	N	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	7	1	458	2	N	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	7	1	412	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 1 RRCID -> 060710 COMPL. DATE 09/24/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	292	-0-	-111	-0-	8	1	284	2	N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	8	1	301	2	N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	8	1	282	2	N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	10	1	350	2	N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	10	1	335	2	N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	9	1	330	2	N	-0-					-0-
07	372	N	307	-0-	-65	-0-	9	1	298	2	N	-0-					-0-
08	341	N	256	-0-	-85	-0-	6	1	250	2	N	-0-					-0-
09	330	N	203	-0-	-127	-0-	6	1	197	2	N	-0-					-0-
10	310	N	224	-0-	-86	-0-	4	1	220	2	N	-0-					-0-
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	4	1	225	2	N	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	5	1	277	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE -D- WELL #: 1 RRCID -> 060711 COMPL. DATE 10/13/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	N	500	-0-	-58	-0-	14	1	486	2	N	-0-			-0-
02	448	N	425	-0-	-23	-0-	11	1	414	2	N	-0-			-0-
03	558	N	486	-0-	-72	-0-	14	1	472	2	N	-0-			-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	15	1	552	2	N	-0-			-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	15	1	511	2	N	-0-			-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	15	1	541	2	N	-0-			-0-
07	589	N	492	-0-	-97	-0-	14	1	478	2	N	-0-			-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	12	1	520	2	N	-0-			-0-
09	570	N	487	-0-	-83	-0-	14	1	473	2	N	-0-			-0-
10	496	N	492	-0-	-4	-0-	10	1	482	2	N	-0-			-0-
11	510	N	486	-0-	-24	-0-	7	1	479	2	N	-0-			-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	9	1	504	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON, TRIPHENE -C- WELL #: 1 RRCID -> 060712 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	265	-0-	-14	-0-	7	1	258	2	N	-0-			-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	6	1	241	2	N	-0-			-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	7	1	225	2	N	-0-			-0-
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	7	1	245	2	N	-0-			-0-
05	279	N	241	-0-	-38	-0-	7	1	234	2	N	-0-			-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	7	1	252	2	N	-0-			-0-
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	7	1	226	2	N	-0-			-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	6	1	242	2	N	-0-			-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	7	1	248	2	N	-0-			-0-
10	248	N	202	-0-	-46	-0-	4	1	198	2	N	-0-			-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	4	1	267	2	N	-0-			-0-
12	279	N	264	-0-	-15	-0-	5	1	259	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 2 RRCID -> 060746 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	247	-0-	-63	-0-	7	1	240	2	N	-0-			-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	7	1	283	2	N	-0-			-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	9	1	306	2	N	-0-			-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	7	1	266	2	N	-0-			-0-
05	310	N	258	-0-	-52	-0-	7	1	251	2	N	-0-			-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	15	1	544	2	N	-0-			-0-
07	279	N	161	-0-	-118	-0-	5	1	156	2	N	-0-			-0-
08	248	N	206	-0-	-42	-0-	5	1	201	2	N	-0-			-0-
09	300	N	238	-0-	-62	-0-	7	1	231	2	N	-0-			-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	5	1	260	2	N	-0-			-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	4	1	238	2	N	-0-			-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	5	1	307	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MALTSBERGER, J. T. JR. WELL #: 4 RRCID -> 060785 COMPL. DATE 07/23/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	3	1	114	2	N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	115	2	N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	2	N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	3	1	118	2	N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	131	2	N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	3	1	116	2	N	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	2	1	100	2	N	-0-					-0-
09	150	N	95	-0-	-55	-0-	3	1	92	2	N	-0-					-0-
10	124	N	87	-0-	-37	-0-	2	1	85	2	N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	93	2	N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	103	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALTSBERGER, J. T., JR. WELL #: 3 RRCID -> 060797 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	475	-0-	-52	-0-	13	1	462	2	N	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	13	1	510	2	N	-0-					-0-
03	527	N	497	-0-	-30	-0-	14	1	483	2	N	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	15	1	545	2	N	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	15	1	532	2	N	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	14	1	533	2	N	-0-					-0-
07	527	N	522	-0-	-5	-0-	15	1	507	2	N	-0-					-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	13	1	558	2	N	-0-					-0-
09	510	N	344	-0-	-166	-0-	10	1	334	2	N	-0-					-0-
10	527	N	496	-0-	-31	-0-	10	1	486	2	N	-0-					-0-
11	510	N	508	-0-	-2	-0-	8	1	500	2	N	-0-					-0-
*12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	8	1	467	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALTSBERGER, J. T., JR. WELL #: 1 RRCID -> 060879 COMPL. DATE 05/05/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	12	1	420	2	N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	10	1	369	2	N	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	13	1	442	2	N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	9	1	335	2	N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	11	1	367	2	N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	13	1	468	2	N	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	12	1	421	2	N	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	11	1	465	2	N	-0-					-0-
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	14	1	480	2	N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	8	1	387	2	N	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	6	1	408	2	N	-0-					-0-
*12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	8	1	450	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 1 RRCID -> 060880 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 7271 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	147	-0-	-101	-0-	4	1	143	2	N	-0-			-0-
02	224	N	151	-0-	-73	-0-	4	1	147	2	N	-0-			-0-
03	217	N	176	-0-	-41	-0-	5	1	171	2	N	-0-			-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	8	1	274	2	N	-0-			-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	8	1	263	2	N	-0-			-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	10	1	361	2	N	-0-			-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	7	1	256	2	N	-0-			-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	7	1	318	2	N	-0-			-0-
09	360	N	266	-0-	-94	-0-	8	1	258	2	N	-0-			-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	6	1	285	2	N	-0-			-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	6	1	373	2	N	-0-			-0-
*12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	5	1	284	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 2 RRCID -> 061471 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	6	1	200	2	N	-0-			-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	4	1	168	2	N	-0-			-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	7	1	229	2	N	-0-			-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	7	1	237	2	N	-0-			-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	5	1	189	2	N	-0-			-0-
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	5	1	189	2	N	-0-			-0-
07	248	N	170	-0-	-78	-0-	5	1	165	2	N	-0-			-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	182	2	N	-0-			-0-
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	5	1	152	2	N	-0-			-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	4	1	202	2	N	-0-			-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	4	1	245	2	N	-0-			-0-
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	4	1	231	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON, TRIPHENE -D- WELL #: 2 RRCID -> 061636 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 7018 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	26	1	920	2	N	-0-			-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	21	1	800	2	N	-0-			-0-
03	868	N	739	-0-	-129	-0-	21	1	718	2	N	-0-			-0-
04	930	N	882	-0-	-48	-0-	24	1	858	2	N	-0-			-0-
05	899	N	836	-0-	-63	-0-	23	1	813	2	N	-0-			-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	22	1	812	2	N	-0-			-0-
07	899	N	777	-0-	-122	-0-	22	1	755	2	N	-0-			-0-
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	20	1	850	2	N	-0-			-0-
09	840	N	759	-0-	-81	-0-	22	1	737	2	N	-0-			-0-
10	775	N	774	-0-	-1	-0-	15	1	759	2	N	-0-			-0-
11	840	N	718	-0-	-122	-0-	11	1	707	2	N	-0-			-0-
*12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	16	1	922	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
COX, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 061637 COMPL. DATE 08/10/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	102	2	N	-0-			-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	6	1	218	2	N	-0-			-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	11	1	373	2	N	-0-			-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	13	1	477	2	N	-0-			-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	18	1	622	2	N	-0-			-0-
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	21	1	773	2	N	-0-			-0-
07	403	N	211	-0-	-192	-0-	6	1	205	2	N	-0-			-0-
08	403	N	398	-0-	-5	-0-	9	1	389	2	N	-0-			-0-
09	390	N	328	-0-	-62	-0-	10	1	318	2	N	-0-			-0-
10	217	N	170	-0-	-47	-0-	3	1	167	2	N	-0-			-0-
11	390	N	324	-0-	-66	-0-	5	1	319	2	N	-0-			-0-
12	341	N	219	-0-	-122	-0-	4	1	215	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, G.A. WELL #: 1 RRCID -> 061726 COMPL. DATE 07/05/1974 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-			-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-			-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-			-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-			-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			-0-
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			-0-
*12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 3 RRCID -> 061875 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	7	1	227	2	N	-0-			-0-
02	196	N	153	-0-	-43	-0-	4	1	149	2	N	-0-			-0-
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	6	1	220	2	N	-0-			-0-
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	6	1	221	2	N	-0-			-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	6	1	212	2	N	-0-			-0-
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	5	1	189	2	N	-0-			-0-
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	7	1	233	2	N	-0-			-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	6	1	273	2	N	-0-			-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	7	1	242	2	N	-0-			-0-
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	4	1	216	2	N	-0-			-0-
11	270	N	242	-0-	-28	-0-	4	1	238	2	N	-0-			-0-
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	4	1	228	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 3 RRCID -> 061876 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	368	-0-	-221	-0-	10	1	358	2	N	-0-			-0-
02	532	N	396	-0-	-136	-0-	10	1	386	2	N	-0-			-0-
03	558	N	432	-0-	-126	-0-	12	1	420	2	N	-0-			-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	14	1	518	2	N	-0-			-0-
05	434	N	407	-0-	-27	-0-	11	1	396	2	N	-0-			-0-
06	420	N	393	-0-	-27	-0-	10	1	383	2	N	-0-			-0-
07	558	N	393	-0-	-165	-0-	11	1	382	2	N	-0-			-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	9	1	413	2	N	-0-			-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	12	1	400	2	N	-0-			-0-
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	8	1	380	2	N	-0-			-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	7	1	420	2	N	-0-			-0-
*12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	8	1	431	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 6 RRCID -> 061878 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	214	-0-	-96	-0-	6	1	208	2	N	-0-			-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	6	1	247	2	N	-0-			-0-
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	7	1	222	2	N	-0-			-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	7	1	265	2	N	-0-			-0-
05	279	N	237	-0-	-42	-0-	7	1	230	2	N	-0-			-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	8	1	292	2	N	-0-			-0-
07	279	N	232	-0-	-47	-0-	7	1	225	2	N	-0-			-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	6	1	250	2	N	-0-			-0-
09	300	N	192	-0-	-108	-0-	6	1	186	2	N	-0-			-0-
10	217	N	191	-0-	-26	-0-	4	1	187	2	N	-0-			-0-
11	240	N	200	-0-	-40	-0-	3	1	197	2	N	-0-			-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	4	1	219	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 5 RRCID -> 062001 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	7	1	259	2	N	-0-			-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	5	1	185	2	N	-0-			-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	6	1	209	2	N	-0-			-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	6	1	216	2	N	-0-			-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	7	1	229	2	N	-0-			-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	5	1	200	2	N	-0-			-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	5	1	169	2	N	-0-			-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	5	1	196	2	N	-0-			-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	5	1	177	2	N	-0-			-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	4	1	184	2	N	-0-			-0-
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	2	1	155	2	N	-0-			-0-
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	3	1	166	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B- WELL #: 3 RRCID -> 069914 COMPL. DATE 01/30/1977 TOTAL DEPTH 7013 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	2	1	82	2	N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	2	1	73	2	N	-0-					-0-
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	3	1	98	2	N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	3	1	118	2	N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	160	2	N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	137	2	N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	3	1	116	2	N	-0-					-0-
08	155	N	112	-0-	-43	-0-	3	1	109	2	N	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	4	1	127	2	N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	2	1	103	2	N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	2	1	120	2	N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	2	1	121	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPHENE MIDDLETON -D- WELL #: 1 RRCID -> 070395 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 6947 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	339	-0-	-64	-0-	9	1	330	2	N	-0-					36
02	336	N	319	-0-	-17	-0-	8	1	311	2	N	-0-					36
03	341	N	296	-0-	-45	-0-	8	1	288	2	N	-0-					36
04	330	N	235	-0-	-95	-0-	6	1	229	2	N	-0-					36
05	341	N	281	-0-	-60	-0-	8	1	273	2	N	-0-					36
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	8	1	311	2	N	-0-					36
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	8	1	285	2	N	-0-					36
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	7	1	307	2	N	-0-					36
09	330	N	294	-0-	-36	-0-	9	1	285	2	N	-0-					36
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	6	1	315	2	N	-0-					36
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	4	1	274	2	N	-0-					36
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	6	1	328	2	N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 3,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON 25 WELL #: 1 RRCID -> 073754 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	X	218	-0-	-0-	-0-	6	1	212	2	Y	-0-					10
02	250	X	250	-0-	-0-	-0-	6	1	244	2	Y	-0-					10
03	248	X	244	-0-	-4	-0-	7	1	237	2	Y	-0-					10
04	339	X	339	-0-	-0-	-0-	9	1	330	2	Y	-0-					10
05	329	X	329	-0-	-0-	-0-	9	1	320	2	Y	-0-					10
06	278	X	278	-0-	-0-	-0-	7	1	271	2	Y	-0-					10
07	310	X	300	-0-	-10	-0-	8	1	292	2	Y	-0-					10
08	310	X	292	-0-	-18	-0-	7	1	285	2	Y	-0-					10
09	311	X	311	-0-	-0-	-0-	9	1	302	2	Y	-0-					10
10	341	X	325	-0-	-16	-0-	6	1	319	2	Y	-0-					10
11	361	X	361	-0-	-0-	-0-	6	1	355	2	Y	-0-					10
12	310	X	296	-0-	-14	-0-	5	1	291	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON WELL #: 1 RRCID -> 073794 COMPL. DATE 08/13/1977 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	X	402	-0-	-32	-0-	11	1	391	2	Y	-0-			13
02	392	X	338	-0-	-54	-0-	9	1	329	2	Y	-0-			13
03	427	X	427	-0-	-0-	-0-	12	1	415	2	Y	-0-			13
04	447	X	447	-0-	-0-	-0-	12	1	435	2	Y	-0-			13
05	403	X	306	-0-	-97	-0-	9	1	297	2	Y	-0-			13
06	457	X	457	-0-	-0-	-0-	12	1	445	2	Y	-0-			13
07	465	X	395	-0-	-70	-0-	11	1	384	2	Y	-0-			13
08	465	X	351	-0-	-114	-0-	8	1	343	2	Y	-0-			13
09	450	X	353	-0-	-97	-0-	10	1	343	2	Y	-0-			13
10	465	X	334	-0-	-131	-0-	7	1	327	2	Y	-0-			13
11	450	X	342	-0-	-108	-0-	5	1	337	2	Y	-0-			13
12	530	X	530	-0-	-0-	-0-	9	1	521	2	Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 4,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON -16- WELL #: 1 RRCID -> 074113 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	136	X	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	2	Y	-0-			9
02	128	X	128	-0-	-0-	-0-	3	1	125	2	Y	-0-			9
03	124	X	114	-0-	-10	-0-	3	1	111	2	Y	-0-			9
04	150	X	136	-0-	-14	-0-	4	1	132	2	Y	-0-			9
05	155	X	136	-0-	-19	-0-	4	1	132	2	Y	-0-			9
06	150	X	100	-0-	-50	-0-	3	1	97	2	Y	-0-			9
07	155	X	97	-0-	-58	-0-	3	1	94	2	Y	-0-			9
08	155	X	119	-0-	-36	-0-	3	1	116	2	Y	-0-			9
09	150	X	108	-0-	-42	-0-	3	1	105	2	Y	-0-			9
10	124	X	87	-0-	-37	-0-	2	1	85	2	Y	-0-			9
11	120	X	110	-0-	-10	-0-	2	1	108	2	Y	-0-			9
12	876	X	876	-0-	-0-	-0-	15	1	861	2	Y	-0-			9

TOTAL GAS PROD: 2,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON "6" WELL #: RRCID -> 076578 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000

MIDDLETON -16- WELL #: 2 RRCID -> 076599 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	X	230	-0-	-49	-0-	6	1	224	2	Y	-0-					10
02	270	X	270	-0-	-0-	-0-	7	1	263	2	Y	-0-					10
03	288	X	288	-0-	-0-	-0-	8	1	280	2	Y	-0-					10
04	295	X	295	-0-	-0-	-0-	8	1	287	2	Y	-0-					10
05	310	X	294	-0-	-16	-0-	8	1	286	2	Y	-0-					10
06	300	X	299	-0-	-1	-0-	8	1	291	2	Y	-0-					10
07	310	X	250	-0-	-60	-0-	7	1	243	2	Y	-0-					10
08	310	X	267	-0-	-43	-0-	6	1	261	2	Y	-0-					10
09	300	X	283	-0-	-17	-0-	8	1	275	2	Y	-0-					10
10	310	X	302	-0-	-8	-0-	6	1	296	2	Y	-0-					10
11	310	X	310	-0-	-0-	-0-	5	1	305	2	Y	-0-					10
12	308	X	308	-0-	-0-	-0-	5	1	303	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON -25- WELL #: 2 RRCID -> 076600 COMPL. DATE 04/24/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20	X	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					10
02	28	X	19	-0-	-9	-0-	19	2			Y	-0-					10
03	31	X	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					10
04	30	X	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					10
05	31	X	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					10
06	30	X	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					10
07	36	X	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					10
08	31	X	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					10
09	30	X	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					10
10	31	X	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					10
11	30	X	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					10
12	31	X	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON -3- WELL #: 1 RRCID -> 077494 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	219	-0-	-29	-0-	6	1	213	2	Y	-0-					14
02	308	N	175	-0-	-133	-0-	4	1	171	2	Y	-0-					14
03	372	N	118	-0-	-254	-0-	3	1	115	2	Y	-0-					14
04	210	N	137	-0-	-73	-0-	4	1	133	2	Y	-0-					14
05	186	N	137	-0-	-49	-0-	4	1	133	2	Y	-0-					14
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	147	2	Y	-0-					14
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	160	2	Y	-0-					14
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	3	1	147	2	Y	-0-					14
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	4	1	133	2	Y	-0-					14
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	3	1	155	2	Y	-0-					14
11	150	N	111	-0-	-39	-0-	2	1	109	2	Y	-0-					14
12	155	N	123	-0-	-32	-0-	2	1	121	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 1,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: E 5 RRCID -> 078038 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON '3' WELL #: 2 RRCID -> 078830 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	24	1	831	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	540	-0-	-160	-0-	14	1	526	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	643	-0-	-132	-0-	18	1	625	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	783	-0-	-57	-0-	21	1	762	2	Y	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	18	1	645	2	Y	-0-					-0-
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	21	1	778	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	735	-0-	-71	-0-	21	1	714	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	19	1	818	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	673	-0-	-137	-0-	20	1	653	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	704	-0-	-40	-0-	14	1	690	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	591	-0-	-219	-0-	9	1	582	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	446	-0-	-236	-0-	8	1	438	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON WELL #: 2201 RRCID -> 080266 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6938 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	631	-0-	-51	-0-	18	1	613	2	Y	-0-					11
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	16	1	621	2	Y	-0-					11
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	18	1	623	2	Y	-0-					11
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	21	1	748	2	Y	-0-					11
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	20	1	689	2	Y	-0-					11
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	20	1	732	2	Y	-0-					11
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	20	1	675	2	Y	-0-					11
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	16	1	691	2	Y	-0-					11
09	660	N	656	-0-	-4	-0-	19	1	637	2	Y	-0-					11
10	682	N	653	-0-	-29	-0-	13	1	640	2	Y	-0-					11
11	690	N	639	-0-	-51	-0-	10	1	629	2	Y	-0-					11
*12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	13	1	724	2	Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 8,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON WELL #: 1401 RRCID -> 080267 COMPL. DATE 06/04/1978 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6775 - 6894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	990	-0-	-95	-0-	28	1	962	2	Y	-0-					10
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	26	1	976	2	Y	-0-					10
03	1085	N	971	-0-	-114	-0-	28	1	943	2	Y	-0-					10
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	30	1	1095	2	Y	-0-					10
05	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	30	1	1036	2	Y	-0-					10
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	31	1	1132	2	Y	-0-					10
07	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	30	1	1051	2	Y	-0-					10
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	25	1	1082	2	Y	-0-					10
09	1110	N	998	-0-	-112	-0-	29	1	969	2	Y	-0-					10
10	1085	N	928	-0-	-157	-0-	18	1	910	2	Y	-0-					10
11	1080	N	895	-0-	-185	-0-	14	1	881	2	Y	-0-					10
12	1023	N	957	-0-	-66	-0-	17	1	940	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 12,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON FEE WELL #: 2 RRCID -> 080448 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 6695 - 6830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	258	-0-	-21	-0-	7	1	251	2	Y	-0-					1
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	6	1	227	2	Y	-0-					1
03	279	N	198	-0-	-81	-0-	6	1	192	2	Y	-0-					1
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	6	1	236	2	Y	-0-					1
05	248	N	194	-0-	-54	-0-	5	1	189	2	Y	-0-					1
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	7	1	265	2	Y	-0-					1
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	6	1	221	2	Y	-0-					1
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	4	1	171	2	Y	-0-					1
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	8	1	280	2	Y	-0-					1
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	5	1	244	2	Y	-0-					1
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	3	1	221	2	Y	-0-					1
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	5	1	294	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON FEE WELL #: 3 RRCID -> 080449 COMPL. DATE 12/15/1978 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6782 - 6846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	493	-0-	-65	-0-	14	1	479	2	Y	-0-					3
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	14	1	542	2	Y	-0-					3
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	16	1	555	2	Y	-0-					3
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	13	1	466	2	Y	-0-					3
05	620	N	502	-0-	-118	-0-	14	1	488	2	Y	-0-					3
06	540	N	534	-0-	-6	-0-	14	1	520	2	Y	-0-					3
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	16	1	544	2	Y	-0-					3
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	13	1	566	2	Y	-0-					3
09	540	N	507	-0-	-33	-0-	15	1	492	2	Y	-0-					3
10	558	N	476	-0-	-82	-0-	9	1	467	2	Y	-0-					3
11	570	N	532	-0-	-38	-0-	8	1	524	2	Y	-0-					3
12	527	N	510	-0-	-17	-0-	9	1	501	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 6,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON FEE WELL #: 1 RRCID -> 080612 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 6563 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	420	-0-	-14	-0-	12	1	408	2	Y	-0-					3
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	10	1	385	2	Y	-0-					3
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	11	1	378	2	Y	-0-					3
04	420	N	381	-0-	-39	-0-	10	1	371	2	Y	-0-					3
05	434	N	398	-0-	-36	-0-	11	1	387	2	Y	-0-					3
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	11	1	406	2	Y	-0-					3
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	11	1	372	2	Y	-0-					3
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	9	1	393	2	Y	-0-					3
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	14	1	452	2	Y	-0-					3
10	372	N	359	-0-	-13	-0-	7	1	352	2	Y	-0-					3
11	390	N	324	-0-	-66	-0-	5	1	319	2	Y	-0-					3
12	496	N	381	-0-	-115	-0-	7	1	374	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 4 RRCID -> 084375 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6690 - 6799

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2024 - WELL PLUGGED 03/12/24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON FEE WELL #: 4 RRCID -> 092019 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6610 - 6770

01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	27	1	947	2	Y	-0-					1
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	24	1	915	2	Y	-0-					1
03	775	N	600	-0-	-175	-0-	17	1	583	2	Y	-0-					1
04	900	N	291	-0-	-609	-0-	8	1	283	2	Y	-0-					1
05	930	N	250	-0-	-680	-0-	7	1	243	2	Y	-0-					1
06	570	N	375	-0-	-195	-0-	10	1	365	2	Y	-0-					1
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	9	1	307	2	Y	-0-					1
08	248	N	141	-0-	-107	-0-	3	1	138	2	Y	-0-					1
09	390	N	317	-0-	-73	-0-	9	1	308	2	Y	-0-					1
10	310	N	204	-0-	-106	-0-	4	1	200	2	Y	-0-					1
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	4	1	270	2	Y	-0-					1
12	341	N	249	-0-	-92	-0-	4	1	245	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON FEE WELL #: 5 RRCID -> 092020 COMPL. DATE 12/11/1980 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6648 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					15
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON FEE WELL #: 6 RRCID -> 092021 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6622 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	651	-0-	-93	-0-	18	1	633	2	Y	-0-					3
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	17	1	659	2	Y	-0-					3
03	682	N	660	-0-	-22	-0-	19	1	641	2	Y	-0-					3
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	19	1	707	2	Y	-0-					3
05	713	N	661	-0-	-52	-0-	18	1	643	2	Y	-0-					3
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	19	1	723	2	Y	-0-					3
07	713	N	668	-0-	-45	-0-	19	1	649	2	Y	-0-					3
08	651	N	599	-0-	-52	-0-	16	1	583	2	Y	-0-					3
09	690	N	673	-0-	-17	-0-	20	1	653	2	Y	-0-					3
10	682	N	601	-0-	-81	-0-	12	1	589	2	Y	-0-					3
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	10	1	648	2	Y	-0-					3
12	682	N	680	-0-	-2	-0-	12	1	668	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 7,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON WELL #: RRCID -> 092022 COMPL. DATE 11/02/1980 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7071 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON WELL #: 2002 RRCID -> 092023 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6814 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	26	1	920	2	Y	-0-					17
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	20	1	763	2	Y	-0-					17
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	26	1	876	2	Y	-0-					17
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	28	1	1008	2	Y	-0-					17
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	27	1	943	2	Y	-0-					17
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	25	1	918	2	Y	-0-					17
07	1023	N	769	-0-	-254	-0-	22	1	747	2	Y	-0-					17
08	961	N	834	-0-	-127	-0-	19	1	815	2	Y	-0-					17
09	930	N	556	-0-	-374	-0-	16	1	540	2	Y	-0-					17
10	775	N	707	-0-	-68	-0-	14	1	693	2	Y	-0-					17
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	13	1	817	2	Y	-0-					17
*12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	16	1	891	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 10,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON, TRIPHENE "E" WELL #: 6 RRCID -> 093416 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6712 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	418	-0-	-109	-0-	12	1	406	2	N	-0-					-0-
02	476	N	439	-0-	-37	-0-	11	1	428	2	N	-0-					-0-
03	527	N	446	-0-	-81	-0-	13	1	433	2	N	-0-					-0-
04	390	N	229	-0-	-161	-0-	6	1	223	2	N	-0-					-0-
05	496	N	369	-0-	-127	-0-	10	1	359	2	N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	11	1	417	2	N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	12	1	412	2	N	-0-					-0-
08	372	N	355	-0-	-17	-0-	8	1	347	2	N	-0-					-0-
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	13	1	430	2	N	-0-					-0-
10	434	N	414	-0-	-20	-0-	8	1	406	2	N	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	8	1	536	2	N	-0-					-0-
*12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	8	1	465	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY-MEADOR "B" WELL #: 7 RRCID -> 144319 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6688 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 8 RRCID -> 146423 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6532 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON TR. 26 WELL #: 3 RRCID -> 171051 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6718 - 6836

01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	15	1	511	2	N	-0-					143
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	14	1	541	2	N	-0-					143
03	589	N	531	-0-	-58	-0-	15	1	516	2	N	-0-					143
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	15	1	531	2	N	-0-					143
05	589	N	507	-0-	-82	-0-	14	1	493	2	N	-0-					143
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	14	1	523	2	N	-0-					143
07	558	N	496	-0-	-62	-0-	14	1	482	2	N	-0-					143
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	12	1	503	2	N	-0-					143
09	540	N	434	-0-	-106	-0-	13	1	421	2	N	-0-					143
10	496	N	491	-0-	-5	-0-	10	1	481	2	N	-0-					143
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	8	1	491	2	N	-0-					143
*12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	9	1	521	2	N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 6,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON, TRIPHENE ET AL WELL #: F 4 RRCID -> 199392 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7075 - 7100

01	589	N	584	-0-	-5	-0-	16	1	568	2	N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	13	1	483	2	N	-0-					-0-
03	620	N	465	-0-	-155	-0-	13	1	452	2	N	-0-					-0-
04	570	N	561	-0-	-9	-0-	15	1	546	2	N	-0-					-0-
05	558	N	429	-0-	-129	-0-	12	1	417	2	N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	13	1	475	2	N	-0-					-0-
07	589	N	439	-0-	-150	-0-	12	1	427	2	N	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	13	1	553	2	N	-0-					-0-
09	480	N	454	-0-	-26	-0-	13	1	441	2	N	-0-					-0-
10	434	N	374	-0-	-60	-0-	7	1	367	2	N	-0-					-0-
11	540	N	474	-0-	-66	-0-	7	1	467	2	N	-0-					-0-
*12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	9	1	512	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MEADOR, BEASLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 205422 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6568 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	180	N	112	-0-	-68	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL E WELL #: 7 RRCID -> 214718 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 6917 - 6941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	662	-0-	-82	-0-	19	1	643	2	N	-0-					15
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	16	1	621	2	N	-0-					15
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	21	1	725	2	N	-0-					15
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	20	1	731	2	N	-0-					15
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	20	1	711	2	N	-0-					15
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	20	1	739	2	N	-0-					15
07	775	N	672	-0-	-103	-0-	19	1	653	2	N	-0-					15
08	744	N	707	-0-	-37	-0-	16	1	691	2	N	-0-					15
09	750	N	703	-0-	-47	-0-	20	1	683	2	N	-0-					15
10	682	N	631	-0-	-51	-0-	13	1	618	2	N	-0-					15
11	690	N	689	-0-	-1	-0-	11	1	678	2	N	-0-					15
12	713	N	706	-0-	-7	-0-	12	1	694	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 8,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY-MEADOR "B" WELL #: 12 RRCID -> 226026 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6522 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	385	-0-	-142	-0-	385	2			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
06	540	N	478	-0-	-62	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	558	N	432	-0-	-126	-0-	432	2			N	-0-					-0-
08	558	N	440	-0-	-118	-0-	440	2			N	-0-					-0-
09	480	N	397	-0-	-83	-0-	397	2			N	-0-					-0-
10	434	N	359	-0-	-75	-0-	359	2			N	-0-					-0-
11	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-					-0-
*12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 11 RRCID -> 226102 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6618 - 6718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	481	-0-	-325	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
05	899	N	859	-0-	-40	-0-	859	2			N	-0-					-0-
06	810	N	723	-0-	-87	-0-	723	2			N	-0-					-0-
07	899	N	693	-0-	-206	-0-	693	2			N	-0-					-0-
08	868	N	781	-0-	-87	-0-	781	2			N	-0-					-0-
09	720	N	602	-0-	-118	-0-	602	2			N	-0-					-0-
10	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	2			N	-0-					-0-
11	750	N	722	-0-	-28	-0-	722	2			N	-0-					-0-
*12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 3 RRCID -> 233235 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6528 - 6638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	18	1	630	2	N	-0-					19
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	14	1	546	2	N	-0-					19
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	14	1	463	2	N	-0-					19
04	630	N	517	-0-	-113	-0-	14	1	503	2	N	-0-					19
05	620	N	551	-0-	-69	-0-	15	1	536	2	N	-0-					19
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	15	1	561	2	N	-0-					19
07	527	N	485	-0-	-42	-0-	14	1	471	2	N	-0-					19
08	558	N	391	-0-	-167	-0-	9	1	382	2	N	-0-					19
09	570	N	268	-0-	-302	-0-	8	1	260	2	N	-0-					19
10	496	N	267	-0-	-229	-0-	5	1	262	2	N	-0-					19
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	8	1	490	2	N	-0-					19
*12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	9	1	507	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 5,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2801 RRCID -> 233639 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6598 - 6704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1030	-0-	-303	-0-	29	1	1001	2	N	-0-					38
02	1204	N	1027	-0-	-177	-0-	26	1	1001	2	N	-0-					38
03	1240	N	1010	-0-	-230	-0-	29	1	981	2	N	-0-					38
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	33	1	1187	2	N	-0-					38
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	32	1	1129	2	N	-0-					38
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	35	1	1293	2	N	-0-					38
07	1271	N	1173	-0-	-98	-0-	33	1	1140	2	N	-0-					38
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	31	1	1336	2	N	-0-					38
09	1290	N	1121	-0-	-169	-0-	33	1	1088	2	N	-0-					38
10	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	21	1	1031	2	N	-0-					38
11	1290	N	859	-0-	-431	-0-	13	1	846	2	N	-0-					38
12	1147	N	962	-0-	-185	-0-	17	1	945	2	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 13,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2701 RRCID -> 260748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6598 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	44	1	1529	2	N	-0-			120
02	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	40	1	1525	2	N	-0-			120
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	49	1	1660	2	N	-0-			120
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	48	1	1737	2	N	-0-			120
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	51	1	1777	2	N	-0-			120
06	1500	N	809	-0-	-691	-0-	21	1	788	2	N	-0-			120
07	1550	N	1125	-0-	-425	-0-	32	1	1093	2	N	-0-			120
08	1550	N	1160	-0-	-390	-0-	26	1	1134	2	N	-0-			120
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	24	1	803	2	N	-0-			120
10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	43	1	2134	2	N	-0-			120
11	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	28	1	1802	2	N	-0-			120
*12	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	29	1	1640	2	N	-0-			120

TOTAL GAS PROD: 18,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 4 RRCID -> 260749 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6652 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	41	1	1430	2	N	-0-			59
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	34	1	1305	2	N	-0-			59
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	35	1	1179	2	N	-0-			59
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	37	1	1342	2	N	-0-			59
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	36	1	1263	2	N	-0-			59
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	34	1	1253	2	N	-0-			59
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	36	1	1243	2	N	-0-			59
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	29	1	1253	2	N	-0-			59
09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	34	1	1141	2	N	-0-			59
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	25	1	1255	2	N	-0-			59
11	1140	N	1089	-0-	-51	-0-	17	1	1072	2	N	-0-			59
*12	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	22	1	1229	2	N	-0-			59

TOTAL GAS PROD: 15,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 5 RRCID -> 260829 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6621 - 6731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	44	1	1528	2	N	-0-			42
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	30	1	1137	2	N	-0-			42
03	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	32	1	1097	2	N	-0-			42
04	1110	N	1065	-0-	-45	-0-	28	1	1037	2	N	-0-			42
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	35	1	1222	2	N	-0-			42
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	45	1	1670	2	N	-0-			42
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	47	1	1627	2	N	-0-			42
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	42	1	1845	2	N	-0-			42
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	49	1	1634	2	N	-0-			42
10	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	21	1	1031	2	N	-0-			42
11	1110	N	898	-0-	-212	-0-	14	1	884	2	N	-0-			42
*12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	36	1	2023	2	N	-0-			42

TOTAL GAS PROD: 17,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
UVALLE STATE WELL #: 1H RRCID -> 260904 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 8906 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
03	3100	N	12538	-0-	9438	9438	12538	2			N	-0-			112
04	3000	N	11734	-0-	8734	18172	11734	2			N	-0-			112
05	3100	N	9232	-0-	6132	24304	9232	2			N	-0-			112
06	31523	X	7219	-0-	-24304	-0-	7219	2			N	-0-			112
07	12524	X	7359	-0-	-5165	-0-	7359	2			N	-0-			112
08	12524	X	5396	-0-	-7128	-0-	5396	2			N	-0-			112
09	11730	X	6227	-0-	-5503	-0-	6227	2			N	-0-			112
10	9238	X	3200	-0-	-6038	-0-	3200	2			N	-0-			112
11	7230	X	-0-	-0-	-7230	-0-					N	-0-			112
12	7347	X	5364	-0-	-1983	-0-	5364	2			N	-0-			112

TOTAL GAS PROD: 68,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 3001 RRCID -> 270189 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	775	N	677	-0-	-98	-0-	19	1	658	2	N	-0-			14
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	16	1	604	2	N	-0-			14
03	744	N	648	-0-	-96	-0-	19	1	629	2	N	-0-			14
04	660	N	344	-0-	-316	-0-	9	1	335	2	N	-0-			14
05	682	N	378	-0-	-304	-0-	11	1	367	2	N	-0-			14
06	630	N	447	-0-	-183	-0-	12	1	435	2	N	-0-			14
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	14	1	480	2	N	-0-			14
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	17	1	733	2	N	-0-			14
09	450	N	434	-0-	-16	-0-	13	1	421	2	N	-0-			14
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	10	1	491	2	N	-0-			14
11	720	N	562	-0-	-158	-0-	9	1	553	2	N	-0-			14
*12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	14	1	771	2	N	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 6,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
FASKEN WELL #: 2 RRCID -> 212450 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6532 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN WELL #: 1 RRCID -> 212452 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6563 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN WELL #: 3 RRCID -> 214161 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6422 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN WELL #: 4 RRCID -> 214771 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6106 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN WELL #: 10 RRCID -> 214775 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6490 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	15	-0-	-97	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN WELL #: 5 RRCID -> 215045 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6296 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN B WELL #: 6 RRCID -> 215053 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 5850 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN B WELL #: 9 RRCID -> 215098 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5890 - 6312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN WELL #: 7 RRCID -> 215193 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6356 - 6635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN B WELL #: 19 RRCID -> 215215 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6364 - 6616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN B WELL #: 15 RRCID -> 215216 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6059 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN B WELL #: 17 RRCID -> 215217 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6140 - 6296

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN B WELL #: 14 RRCID -> 215218 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6198 - 6287

01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN WELL #: 11 RRCID -> 215223 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6315 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN B WELL #: 13 RRCID -> 215241 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6288 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN WELL #: 12 RRCID -> 216707 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6393 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN B WELL #: 21 RRCID -> 217386 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6238 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN B WELL #: 27 RRCID -> 217394 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6274 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN, S. WELL #: 26 RRCID -> 217426 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6640 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN WELL #: 18 RRCID -> 219770 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6420 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN B WELL #: 16 RRCID -> 220017 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6258 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN WELL #: 31 RRCID -> 222382 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6227 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN B WELL #: 23 RRCID -> 222392 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5926 - 5938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN B WELL #: 22 RRCID -> 222430 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6050 - 6201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN B WELL #: 24 RRCID -> 222959 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6206 - 6606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN B WELL #: 25 RRCID -> 223060 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6340 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN WELL #: 29 RRCID -> 223066 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6320 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN B WELL #: 28 RRCID -> 223067 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6046 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN WELL #: 32 RRCID -> 223089 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6418 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN WELL #: 34 RRCID -> 223293 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6412 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN WELL #: 33 RRCID -> 223304 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6528 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN WELL #: 30 RRCID -> 223362 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6512 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN B WELL #: 35 RRCID -> 225840 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6376 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (WILCOX) 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC 103593
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 9 RRCID -> 259324 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2804 - 3605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (WILCOX) //CONT.// 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 043993 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 3651 PERF. 2513 - 2780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	34	1	55	3	N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	14	1	89	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	3	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZALES, DAVID, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 043995 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 3716 PERF. 2688 - 2781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 045631 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2690 - 2734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	62	1	463	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	70	1	110	3	N	-0-					-0-
05	124	N	65	-0-	-59	-0-	9	1	56	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	37	1	261	3	N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (WILCOX) //CONT.// 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 2 RRCID -> 054199 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 2954 - 2960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	51	-0-	51	51	5	1	46	3	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	389	-0-	389	440	32	1	357	3	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	33	-0-	33	473	3	1	30	3	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	473					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH WELL #: 12 RRCID -> 091696 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 3705 PERF. 2533 - 2962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH WELL #: 13 RRCID -> 091697 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2514 - 2702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	60	-0-	60	60	9	1	51	3	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	56	-0-	56	116	2	1	54	3	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	50	-0-	50	166	6	1	44	3	N	-0-			-0-
09	216	X	50	-0-	-166	-0-	5	1	45	3	N	-0-			-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	N	-0-			-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	3	N	-0-			-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (WILCOX) //CONT.// 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 3 C RRCID -> 182705 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 2872 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. V. BOOTH ET AL WELL #: 12 RRCID -> 197792 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2838 - 2841

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 7 RRCID -> 254643 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 2806 - 2816

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (WILCOX 2600) 52211 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SAUNDERS 106 WELL #: 3 RRCID -> 181385 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2581 - 2585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS (WILCOX 2800) 52211 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
DIRKS BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 256646 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 2817 - 2827

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	344	1	1146	3	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1210	-0-	-22	-0-	114	1	1096	3	Y	-0-					-0-
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	112	1	1468	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	742	-0-	-578	-0-	107	1	635	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS, E. (EDWARDS) 52215 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BOOTH, W. V. WELL #: B 1 RRCID -> 075410 COMPL. DATE 04/12/1977 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9596 - 9785

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	65	-0-	65	65	65	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	52	-0-	52	117	52	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	51	-0-	51	168	51	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	52	-0-	52	220	52	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	52	-0-	52	272	52	2			N	-0-					-0-
09	291	R	19	-0-	-272	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*11	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2800) 52220 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 9039 RRCID -> 181767 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2839 - 2841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	81	1	495	3	N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	36	1	197	3	N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	27	1	109	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2900) 52220 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
MEADOR STATE WELL #: 20 RRCID -> 249033 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2895 - 2906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL (975) 52299 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 1-C RRCID -> 146963 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 970 - 980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARDO (WILCOX) 53291 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LEONARDO WELL #: 3R RRCID -> 114114 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6489 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONOR (FRIO S-5) 53297 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ARCADIO WELL #: 1 RRCID -> 212679 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8760 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			Y	-0-					101
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					101
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					101
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-	80	1			21
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					21
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					21
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					21
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					21
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					21
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					21
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					21
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCADIO WELL #: 2 RRCID -> 216346 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8736 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	45	1			12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONOR (FRIO S-5) //CONT.// 53297 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
ARCADIO WELL #: 3 RRCID -> 219399 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8800 - 8808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEPRECHAUN (3RD PUIG) 53306 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
DULANEY-BRUNI WELL #: 3 RRCID -> 257483 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9426 - 9456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	7			6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	17	1	46	2	N	-0-					6
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					6
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 96 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 16 RRCID -> 242207 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 9414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER (6100) 53484 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
BARRERA-LEYENDECKER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 169825 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6421 - 6427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1335		1056	-0-	-279	-0-	25	1	1031	2	N	-0-					20
02	1335		1211	-0-	-124	-0-	1161	2	50	9	N	45					65
03	1335		1076	-0-	-259	-0-	1076	2			N	-0-					65
04	1335		660	-0-	-675	-0-	660	2			N	-0-					65
05	1335		589	-0-	-746	-0-	589	2			N	-0-					65
06	1335		483	-0-	-852	-0-	483	2			N	-0-					65
*07	1335		517	-0-	-818	-0-	514	2	3	9	N	3					68
*08	14B2 EXT		255	-0-	255	-0-	255	2			N	-0-					68
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*10	14B2 EXT		406	-0-	406	406	406	2			N	-0-					68
11	14B2 EXT		269	-0-	269	675	269	2			N	-0-					68
12	14B2 EXT		430	-0-	430	1105	430	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 6,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

LEYENDECKER (6900) 53484 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 154059 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 6913 - 6981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 204766 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6888 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBRE (QUEEN CITY) 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804
LIBRE WELL #: 1 RRCID -> 181308 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10402 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	110	-0-	110	110	10 1		100 2		Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	113	-0-	113	223	12 1		101 2		Y	-0-					-0-
*12	14B	DENY	138	-0-	138	361	12 1 1 9		125 2		Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 361 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LIBRE WELL #: 4 RRCID -> 182808 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10372 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	334	-0-	334	334	29 1 9 9		296 2		N	8	8	1			-0-
09	1049	X	715	-0-	-334	-0-	37 1 9 9		669 2		Y	8					8
10	612	X	612	-0-	-0-	-0-	56 1 2 9		554 2		Y	2	5	1			5
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	56 1 4 9		491 2		Y	4	5	1			4
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	64 1 3 9		650 2		Y	3	3	1			4

TOTAL GAS PROD: 2,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
LIBRE WELL #: 2 RRCID -> 183733 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10372 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105	1			-0-
05	14B2	EXT	2674	-0-	2674	2674	173	1	2451	2	N	45	45	1			-0-
							50	9									
06	14B2	EXT	2718	-0-	2718	5392	184	1	2471	2	N	57	57	1			-0-
							63	9									
07	14B2	EXT	1715	-0-	1715	7107	126	1	1547	2	N	38	38	1			-0-
							42	9									
08	14B2	EXT	1654	-0-	1654	8761	146	1	1466	2	N	38	38	1			-0-
							42	9									
09	10507	X	1746	-0-	-8761	-0-	90	1	1633	2	Y	21					21
							23	9									
*10	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	139	1	1381	2	Y	5	14	1			12
							6	9									
*11	2730	X	1189	-0-	-1541	-0-	121	1	1058	2	Y	9	13	1			8
							10	9									
*12	1705	X	1433	-0-	-272	-0-	128	1	1298	2	Y	6	7	1			7
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 14,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

LIBRE WELL #: 6 RRCID -> 184940 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10421 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	398	-0-	398	398	29	1	359	2	N	9	9	1			-0-
							10	9									
08	14B2	EXT	268	-0-	268	666	24	1	237	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
09	T. A.		291	-0-	291	957	15	1	273	2	Y	3					3
							3	9									
10	1374	X	417	-0-	-957	-0-	38	1	378	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	38	1	333	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	39	1	391	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
LIBRE WELL #: 9 RRCID -> 186059 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		56	-0-	56	56	4	1	51	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					-0-
09	165	X	109	-0-	-56	-0-	6	1	102	2	Y	1					1
							1	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	33	1	287	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	41	1	415	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 945 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LIBRE WELL #: 11 RRCID -> 186070 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	52	1	951	2	Y	12					12
							13	9									
10	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	128	1	1272	2	Y	4	12	1			4
							4	9									
11	303	X	303	-0-	-0-	-0-	31	1	270	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

LIBRE WELL #: 8 RRCID -> 187009 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10465 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
LIBRE WELL #: 12 RRCID -> 197731 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	143	-0-	143	143	7 2	1 9	134	2	Y	2					2
10	14B2	EXT	1112	-0-	1112	1255	101 9	1 9	1002	2	Y	8	10	1			-0-
11	2157	N	902	-0-	-1255	-0-	92 9	1 9	801	2	Y	8	8	1			-0-
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	99 7	1 9	1002	2	Y	6	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

LIBRE WELL #: 14 RRCID -> 211545 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10489 - 10514

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	135	-0-	135	135	9 3	1 9	123	2	N	3	3	1			-0-
07	14B2	EXT	325	-0-	325	460	24 8	1 9	293	2	N	7	7	1			-0-
08	14B2	EXT	86	-0-	86	546	8 2	1 9	76	2	N	2	2	1			-0-
09	835	X	289	-0-	-546	-0-	15 3	1 9	271	2	Y	3					3
10	331	X	331	-0-	-0-	-0-	30 1	1 9	300	2	Y	1	3	1			1
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	26 2	1 9	225	2	Y	2	2	1			1
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	30 1	1 9	304	2	Y	1	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
LIBRE WELL #: 13 RRCID -> 212273 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10448 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97	1			-0-
05	14B2	EXT	3046	-0-	3046	3046	197	1	2793	2	N	51	51	1			-0-
							56	9									
06	14B2	EXT	3892	-0-	3892	6938	264	1	3539	2	N	81	81	1			-0-
							89	9									
07	14B2	EXT	2059	-0-	2059	8997	152	1	1856	2	N	46	46	1			-0-
							51	9									
08	14B2	EXT	2611	-0-	2611	11608	231	1	2314	2	N	60	60	1			-0-
							66	9									
09	13488	X	1880	-0-	-11608	-0-	97	1	1759	2	Y	22					22
							24	9									
10	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	145	1	1442	2	Y	5	14	1			13
							6	9									
11	3900	X	1381	-0-	-2519	-0-	141	1	1230	2	Y	9	14	1			8
							10	9									
12	2604	X	1868	-0-	-736	-0-	167	1	1693	2	Y	7	9	1			6
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 18,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

LIBRE WELL #: 15 RRCID -> 212459 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10422 - 10448

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	118	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	21	-0-	21	21	1	1	20	2	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	23	-0-	23	44	2	1	20	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	44	X	-0-	-0-	-44	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
LIBRE WELL #: 18 RRCID -> 213312 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10373 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					127
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					127
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					127
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	127	1			-0-
05	14B2	EXT	1611	-0-	1611	1611		104 1 30 9		1477	2	N	27	27	1			-0-
06	14B2	EXT	2373	-0-	2373	3984		161 1 55 9		2157	2	N	50	50	1			-0-
07	14B2	EXT	1848	-0-	1848	5832		136 1 45 9		1667	2	N	41	41	1			-0-
08	14B2	EXT	863	-0-	863	6695		76 1 22 9		765	2	N	20	20	1			-0-
09	7486	X	791	-0-	-6695	-0-		41 1 10 9		740	2	Y	9					9
10	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-		142 1 6 9		1411	2	Y	5	14	1			-0-
11	2370	X	1336	-0-	-1034	-0-		136 1 12 9		1188	2	Y	11	11	1			-0-
12	1860	X	1595	-0-	-265	-0-		142 1 9 9		1444	2	Y	8	8	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

LIBRE WELL #: 19 RRCID -> 213690 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10506 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					158
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					158
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					158
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	158	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	349	-0-	349	349		24 1 8 9		317	2	N	7	7	1			-0-
07	14B2	EXT	520	-0-	520	869		38 1 13 9		469	2	N	12	12	1			-0-
08	14B2	EXT	725	-0-	725	1594		64 1 19 9		642	2	N	17	17	1			-0-
09	1832	X	238	-0-	-1594	-0-		12 1 3 9		223	2	Y	3					3
10	287	X	287	-0-	-0-	-0-		26 1 1 9		260	2	Y	1	3	1			1
11	690	N	393	-0-	-297	-0-		40 1 3 9		350	2	Y	3	3	1			1
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-		28 1 1 9		284	2	Y	1	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
LIBRE EAST WELL #: 1 RRCID -> 214704 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10520 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	65	1			-0-
05	14B2	EXT	2190	-0-	2190	2190		142	1	2007	2	N	37	37	1			-0-
								41	9									
06	14B2	EXT	1800	-0-	1800	3990		122	1	1636	2	N	38	38	1			-0-
								42	9									
07	14B2	EXT	985	-0-	985	4975		73	1	888	2	N	22	22	1			-0-
								24	9									
08	14B2	EXT	940	-0-	940	5915		83	1	834	2	N	21	21	1			-0-
								23	9									
09	6893	X	978	-0-	-5915	-0-		50	1	915	2	Y	12					12
								13	9									
10	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-		109	1	1084	2	Y	4	11	1			5
								4	9									
11	1800	X	1002	-0-	-798	-0-		102	1	892	2	Y	7	9	1			3
								8	9									
12	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-		106	1	1072	2	Y	5	6	1			2
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 10,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

LIBRE EAST WELL #: 3 RRCID -> 215120 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10401 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	45	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	62	-0-	62	62		5	1	56	2	N	1	1	1			-0-
								1	9									
08	14B2	EXT	462	-0-	462	524		41	1	409	2	N	11	11	1			-0-
								12	9									
09	1078	X	554	-0-	-524	-0-		28	1	518	2	Y	7					7
								8	9									
10	610	X	610	-0-	-0-	-0-		56	1	552	2	Y	2	5	1			4
								2	9									
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-		48	1	416	2	Y	3	4	1			3
								3	9									
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-		58	1	589	2	Y	3	3	1			3
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
LIBRE WELL #: 17 RRCID -> 216115 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10405 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1967	-0-	1967	1967		127	1	1804	2	N	33	33	1			-0-
								36	9									
06	14B2	EXT	2161	-0-	2161	4128		146	1	1965	2	N	45	45	1			-0-
								50	9									
07	14B2	EXT	2377	-0-	2377	6505		175	1	2144	2	N	53	53	1			-0-
								58	9									
08	14B2	EXT	2031	-0-	2031	8536		179	1	1801	2	N	46	46	1			-0-
								51	9									
09	10036	X	1500	-0-	-8536	-0-		77	1	1403	2	Y	18					18
								20	9									
10	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-		112	1	1109	2	Y	4	11	1			11
								4	9									
11	2310	X	1328	-0-	-982	-0-		135	1	1183	2	Y	9	13	1			7
								10	9									
12	2387	X	1412	-0-	-975	-0-		126	1	1280	2	Y	5	7	1			5
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 14,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

LIBRE WELL #: 27 RRCID -> 216535 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	75	1			-0-
05	14B2	EXT	223	-0-	223	223		14	1	205	2	N	4	4	1			-0-
								4	9									
06	14B2	EXT	1768	-0-	1768	1991		120	1	1607	2	N	37	37	1			-0-
								41	9									
07	14B2	EXT	827	-0-	827	2818		61	1	746	2	N	18	18	1			-0-
								20	9									
08	14B2	EXT	1479	-0-	1479	4297		131	1	1311	2	N	34	34	1			-0-
								37	9									
09	5864	X	1567	-0-	-4297	-0-		81	1	1466	2	Y	18					18
								20	9									
10	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-		135	1	1335	2	Y	4	13	1			9
								4	9									
11	1770	X	1248	-0-	-522	-0-		127	1	1111	2	Y	9	11	1			7
								10	9									
12	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-		162	1	1648	2	Y	8	9	1			6
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 10,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
LIBRE WELL #: 16 RRCID -> 216582 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10472 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	312	-0-	312	312	21 8	1 9	283	2	N	7	7	1			-0-
07	14B2	EXT	340	-0-	340	652	25 9	1 9	306	2	N	8	8	1			-0-
08	14B2	EXT	65	-0-	65	717	6 1	1 9	58	2	N	1	1	1			-0-
09	T. A.		18	-0-	18	735	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
10	741	X	6	-0-	-735	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	12 1	1 9	108	2	Y	1	1	1			-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 964 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

LIBRE WELL #: 23 RRCID -> 216709 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10400 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	108	-0-	108	108	7 2	1 9	99	2	N	2	2	1			-0-
07	14B2	EXT	148	-0-	148	256	11 3	1 9	134	2	N	3	3	1			-0-
08	14B2	EXT	113	-0-	113	369	10 3	1 9	100	2	N	3	3	1			-0-
09	T. A.		69	-0-	69	438	4 1	1 9	64	2	Y	1					1
10	546	X	108	-0-	-438	-0-	10	1	98	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	11 1	1 9	100	2	Y	1	1	1			-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	150	2	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 824 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
LIBRE WELL #: 20 RRCID -> 216976 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10400 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	72	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		215	-0-	215	215		16	1	193	2	N	5	5	1			-0-
								6	9									
08	14B2 EXT		1696	-0-	1696	1911		150	1	1503	2	N	39	39	1			-0-
								43	9									
09	T. A.		1581	-0-	1581	3492		81	1	1479	2	Y	19					19
								21	9									
10	4075	X	583	-0-	-3492	-0-		53	1	528	2	Y	2	5	1			16
								2	9									
11	1650	X	685	-0-	-965	-0-		70	1	609	2	Y	5	6	1			15
								6	9									
12	1705	X	1143	-0-	-562	-0-		102	1	1035	2	Y	5	8	1			12
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 5,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

LIBRE WELL #: 21 RRCID -> 217473 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10480 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	22	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		137	-0-	137	137		9	1	125	2	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
07	14B2 EXT		125	-0-	125	262		9	1	113	2	Y	3	3	1			-0-
								3	9									
08	14B2 EXT		18	-0-	18	280		2	1	16	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		190	-0-	190	470		10	1	178	2	Y	2					2
								2	9									
10	579	X	109	-0-	-470	-0-		10	1	99	2	Y	-0-	1	1			1
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-		6	1	49	2	Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 634 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
LIBRE WELL #: 5R RRCID -> 218281 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10415 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		71	-0-	71	71	6 1	1 9	64	2	Y	1	1	1			-0-
11	71	N	-0-	-0-	-71	-0-					Y	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LIBRE WELL #: 28 RRCID -> 218283 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		132	-0-	132	132	9 2	1 9	121	2	N	2	2	1			-0-
06	14B2 EXT		496	-0-	496	628	34 11	1 9	451	2	N	10	10	1			-0-
07	14B2 EXT		195	-0-	195	823	14 4	1 9	177	2	N	4	4	1			-0-
08	14B2 EXT		200	-0-	200	1023	18 6	1 9	176	2	N	5	5	1			-0-
09	1126	X	103	-0-	-1023	-0-	5 1	1 9	97	2	Y	1					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	36 3	1 9	311	2	Y	3	3	1			1
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
LIBRE EAST WELL #: 8 RRCID -> 218645 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10433 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	99	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	2191	-0-	2191	2191	148 51	1 9	1992	2	N	46	46	1			-0-
07	14B2	EXT	666	-0-	666	2857	49 17	1 9	600	2	N	15	15	1			-0-
08	14B2	EXT	601	-0-	601	3458	53 15	1 9	533	2	N	14	14	1			-0-
09	4189	X	731	-0-	-3458	-0-	38 10	1 9	683	2	Y	9					9
10	379	X	379	-0-	-0-	-0-	35 1	1 9	343	2	Y	1	3	1			7
11	2190	X	383	-0-	-1807	-0-	39 3	1 9	341	2	Y	3	3	1			7
12	651	X	423	-0-	-228	-0-	38 2	1 9	383	2	Y	2	2	1			7

TOTAL GAS PROD: 5,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

LIBRE WELL #: 24 RRCID -> 219891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10471 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1242	-0-	1242	1242	84 29	1 9	1129	2	N	26	26	1			-0-
07	14B2	EXT	1137	-0-	1137	2379	84 28	1 9	1025	2	N	25	25	1			-0-
08	14B2	EXT	1249	-0-	1249	3628	110 32	1 9	1107	2	N	29	29	1			-0-
09	T. A.		990	-0-	990	4618	51 13	1 9	926	2	Y	12					12
10	5924	X	1306	-0-	-4618	-0-	119 4	1 9	1183	2	Y	4	12	1			4
11	1230	X	1215	-0-	-15	-0-	124 10	1 9	1081	2	Y	9	10	1			3
12	1240	X	985	-0-	-255	-0-	88 4	1 9	893	2	Y	4	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 8,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
LIBRE EAST WELL #: 9 RRCID -> 221278 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10168 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1329	-0-	1329	1329	90 31	1 9	1208	2	N	28	28	1			-0-
07	14B2 EXT		716	-0-	716	2045	53 18	1 9	645	2	N	16	16	1			-0-
08	14B2 EXT		513	-0-	513	2558	45 13	1 9	455	2	N	12	12	1			-0-
09	T. A.		407	-0-	407	2965	21 6	1 9	380	2	Y	5					5
10	3388	X	423	-0-	-2965	-0-	39 1	1 9	383	2	Y	1	4	1			2
11	1320	X	341	-0-	-979	-0-	35 2	1 9	304	2	Y	2	3	1			1
12	713	X	357	-0-	-356	-0-	32 2	1 9	323	2	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

LIBRE WELL #: 32 RRCID -> 221540 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		289	-0-	289	289	21 7	1 9	261	2	N	6	6	1			-0-
08	14B2 EXT		257	-0-	257	546	23 7	1 9	227	2	N	6	6	1			-0-
09	978	X	432	-0-	-546	-0-	22 6	1 9	404	2	Y	5					5
10	239	X	239	-0-	-0-	-0-	22 1	1 9	216	2	Y	1	2	1			4
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	39 3	1 9	343	2	Y	3	3	1			4
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	41 2	1 9	415	2	Y	2	2	1			4

TOTAL GAS PROD: 2,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
LIBRE WELL #: 31 RRCID -> 221621 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10525 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1396	-0-	1396	1396	95 32	1 9	1269	2	N	29	29	1			-0-
07	14B2 EXT		639	-0-	639	2035	47 15	1 9	577	2	N	14	14	1			-0-
08	14B2 EXT		600	-0-	600	2635	53 15	1 9	532	2	N	14	14	1			-0-
09	T. A.		630	-0-	630	3265	32 8	1 9	590	2	Y	7					7
10	3801	X	536	-0-	-3265	-0-	49 2	1 9	485	2	Y	2	5	1			4
11	570	N	375	-0-	-195	-0-	38 3	1 9	334	2	Y	3	3	1			4
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	38 2	1 9	382	2	Y	2	2	1			4

TOTAL GAS PROD: 4,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

LIBRE WELL #: 34 RRCID -> 222129 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10490 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1563	-0-	1563	1563	101 29	1 9	1433	2	N	26	26	1			-0-
06	14B2 EXT		46	-0-	46	1609	3 1	1 9	42	2	N	1	1	1			-0-
07	14B2 EXT		124	-0-	124	1733	9 3	1 9	112	2	N	3	3	1			-0-
08	14B2 EXT		25	-0-	25	1758	2 1	1 9	22	2	N	1	1	1			-0-
09	14B2 EXT		23	-0-	23	1781	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	1781	X	-0-	-0-	-1781	-0-					Y	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
LIBRE WELL #: 33 RRCID -> 222202 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10340 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		111	-0-	111	111	8 2	1 9	101	2	N	2	2	1			-0-
08	14B2 EXT		150	-0-	150	261	13 3	1 9	134	2	N	3	3	1			-0-
09	14B2 EXT		21	-0-	21	282	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
10	282	X	-0-	-0-	-282	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12 1	1 9	122	2	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 417 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LIBRE WELL #: 35 RRCID -> 222349 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10400 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1408	-0-	1408	1408	91 26	1 9	1291	2	N	24	24	1			-0-
06	14B2 EXT		2534	-0-	2534	3942	172 58	1 9	2304	2	N	53	53	1			-0-
07	14B2 EXT		3336	-0-	3336	7278	246 81	1 9	3009	2	N	74	74	1			-0-
08	14B2 EXT		1870	-0-	1870	9148	165 47	1 9	1658	2	N	43	43	1			-0-
09	T. A.		2294	-0-	2294	11442	118 30	1 9	2146	2	Y	27					27
10	15167	X	3725	-0-	-11442	-0-	340 7	1 9	3378	2	Y	6	33	1			-0-
11	3240	X	2277	-0-	-963	-0-	232 18	1 9	2027	2	Y	16	16	1			-0-
12	3348	X	1818	-0-	-1530	-0-	162 8	1 9	1648	2	Y	7	7	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
LIBRE WELL #: 36 RRCID -> 222399 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10391 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		3221	-0-	3221	3221	218	1	2929	2	N	67	67	1			-0-
							74	9									
07	14B2 EXT		803	-0-	803	4024	59	1	724	2	N	18	18	1			-0-
							20	9									
08	14B2 EXT		786	-0-	786	4810	69	1	697	2	N	18	18	1			-0-
							20	9									
09	T. A.		1404	-0-	1404	6214	72	1	1313	2	Y	17					17
							19	9									
10	6595	X	381	-0-	-6214	-0-	35	1	346	2	Y	-0-	3	1			14
11	3210	X	409	-0-	-2801	-0-	42	1	364	2	Y	3	3	1			14
							3	9									
12	806	X	595	-0-	-211	-0-	53	1	539	2	Y	3	3	1			14
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

LIBRE WELL #: 26 RRCID -> 222579 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10416 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		38	-0-	38	38	3	1	34	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	38					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		14	-0-	14	52	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
10	59	X	7	-0-	-52	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
LIBRE WELL #: 37 RRCID -> 225664 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10560 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	484	-0-	484	484	484	33 11	1 9	440	2	Y	10	10	1			-0-
07	14B2	EXT	3000	-0-	3000	3484	3484	221 74	1 9	2705	2	Y	67	67	1			-0-
08	14B2	EXT	321	-0-	321	3805	3805	28 8	1 9	285	2	Y	7	7	1			-0-
09	T. A.		15	-0-	15	3820	3820	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
10	3861	X	41	-0-	-3820	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-
11	2910	X	55	-0-	-2855	-0-	-0-	6	1	49	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	74	-0-	-2933	-0-	-0-	7	1	67	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

LIBRE WELL #: 25 RRCID -> 230017 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10473 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBRE EAST WELL #: 10 RRCID -> 230535 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10599 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	747	-0-	747	747	747	55 19	1 9	673	2	N	17	17	1			-0-
08	14B2	EXT	218	-0-	218	965	965	19 6	1 9	193	2	N	5	5	1			-0-
09	T. A.		285	-0-	285	1250	1250	15 3	1 9	267	2	Y	3					3
10	1489	X	239	-0-	-1250	-0-	-0-	22 1	1 9	216	2	Y	1	2	1			2
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	29 2	1 9	257	2	Y	2	2	1			2
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	25 1	1 9	256	2	Y	1	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

LIL MISS (PETTUS) 53567 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
3D OIL COMPANY, LLC 953807
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 4 C RRCID -> 130008 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4596 - 4602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIL MISS (PETTUS 3290) 53567 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
3D OIL COMPANY, LLC 953807
MOFFETT L.P. EST WELL #: 2026 RRCID -> 123154 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3289 - 3297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOFFETT, L.P. WELL #: 4277 RRCID -> 126054 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3263 - 3269

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIL MISS (P-2) 53567 606 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
3D OIL COMPANY, LLC 953807
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 4 T RRCID -> 165117 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4644 - 4649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LILIA (WILCOX) 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
BRUNI-SUMMERS WELL #: 22 RRCID -> 190614 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8888 - 9002

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
BRUNI, LILIA WELL #: 1 RRCID -> 085338 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9135 - 9264

01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					18
02	252	N	124	-0-	-128	-0-	122	2	2	9	N	2	2	1			18
03	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	2			N	-0-					18
04	210	N	127	-0-	-83	-0-	127	2			N	-0-					18
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					18
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	246	2	2	9	N	2	2	1			18
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	278	2	6	9	N	5	5	1			18
08	217	N	101	-0-	-116	-0-	101	2			N	-0-					18
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	324	2	13	9	N	12	12	1			18
10	279	N	198	-0-	-81	-0-	194	2	4	9	N	4	4	1			18
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					18
12	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 2,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656
BRUNI, LILIA WELL #: 6 RRCID -> 163688 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9116 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	166	2	3	9	N	3	3	1			-0-
03	341	N	217	-0-	-124	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	330	N	172	-0-	-158	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	354	2	3	9	N	3	3	1			-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	351	2	7	9	N	6	6	1			-0-
08	279	N	120	-0-	-159	-0-	120	2			N	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	372	2	15	9	N	14	14	1			-0-
10	372	N	250	-0-	-122	-0-	244	2	6	9	N	5	5	1			-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	372	N	280	-0-	-92	-0-	280	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BRUNI-SUMMERS WELL #: 7 RRCID -> 163735 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9180 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 8 RRCID -> 164874 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8982 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		145	-0-	145	631	145	2			Y	-0-					7
02	DLQ G-10		106	-0-	106	737	106	2			Y	-0-					7
03	DLQ G-10		143	-0-	143	880	139	2	4	9	Y	4	4	1			7
04	DLQ G-10		110	-0-	110	990	110	2			Y	-0-					7
05	1149	N	159	-0-	-990	-0-	159	2			Y	-0-					7
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	Y	2	2	1			7
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					7
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					7
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					7
10	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			Y	-0-					7
11	240	N	128	-0-	-112	-0-	128	2			Y	-0-					7
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 1,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656
BRUNI-SUMMERS WELL #: 11 RRCID -> 169608 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8758 - 9360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-				5
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-				5
03	217	N	28	-0-	-189	-0-	15	2	13	9	Y	12	12	1		5
04	210	N	12	-0-	-198	-0-	12	2			Y	-0-				5
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-				5
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-				5
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-				5
08	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	2			Y	-0-				5
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			Y	-0-				5
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-				5
11	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	2			Y	-0-				5
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				5

TOTAL GAS PROD: 771 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BRUNI-SUMMERS WELL #: 10 RRCID -> 170860 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8730 - 9290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-				21
02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-				21
03	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	2971	2	61	9	Y	55	55	1		21
04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			Y	-0-				21
05	3100	N	3705	-0-	605	605	3705	2			Y	-0-				21
06	3000	N	2446	-0-	-554	51	2446	2			Y	-0-				21
07	2646	N	2595	-0-	-51	-0-	2595	2			Y	-0-				21
08	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			Y	-0-				21
09	2550	X	1476	-0-	-1074	-0-	1476	2			Y	-0-				21
10	2635	X	2406	-0-	-229	-0-	2406	2			Y	-0-				21
11	2550	X	1682	-0-	-868	-0-	1682	2			Y	-0-				21
12	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			Y	-0-				21

TOTAL GAS PROD: 30,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

BRUNI-SUMMERS WELL #: 16 RRCID -> 174429 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9066 - 9086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	222					Y	-0-				9
02	DLQ G-10		99	-0-	99	321	99	2			Y	-0-				9
03	DLQ G-10		131	-0-	131	452	130	2	1	9	Y	1	1	1		9
04	DLQ G-10		103	-0-	103	555	103	2			Y	-0-				9
05	DLQ G-10		100	-0-	100	655	100	2			Y	-0-				9
06	DLQ G-10		128	-0-	128	783	127	2	1	9	Y	1	1	1		9
07	DLQ G-10		177	-0-	177	960	177	2			Y	-0-				9
08	DLQ G-10		76	-0-	76	1036	76	2			Y	-0-				9
09	1209	N	173	-0-	-1036	-0-	173	2			Y	-0-				9
10	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			Y	-0-				9
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-				9
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-				9

TOTAL GAS PROD: 1,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656
BRUNI-SUMMERS WELL #: 15 RRCID -> 175840 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8769 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					2
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					2
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					2
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					2
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					2
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	N	1	1	1			2
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					2
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					2
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					2
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					2
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					2
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BRUNI-SUMMERS WELL #: 18 RRCID -> 177871 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9311 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					12
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					12
03	775	N	481	-0-	-294	-0-	461	2	20	9	Y	18	18	1			12
04	720	N	365	-0-	-355	-0-	365	2			Y	-0-					12
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					12
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					12
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					12
08	682	N	334	-0-	-348	-0-	334	2			Y	-0-					12
09	810	N	731	-0-	-79	-0-	731	2			Y	-0-					12
10	930	N	521	-0-	-409	-0-	521	2			Y	-0-					12
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					12
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 7,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BRUNI-SUMMERS WELL #: 17 RRCID -> 183605 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8914 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		199	-0-	199	801	199	2			Y	-0-					17
02	DLQ G-10		120	-0-	120	921	120	2			Y	-0-					17
03	DLQ G-10		163	-0-	163	1084	157	2	6	9	Y	5	5	1			17
04	DLQ G-10		124	-0-	124	1208	124	2			Y	-0-					17
05	1333	N	125	-0-	-1208	-0-	125	2			Y	-0-					17
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9	Y	1	1	1			17
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					17
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					17
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					17
10	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	2			Y	-0-					17
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					17
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 2,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656
BRUNI-SUMMERS WELL #: 19 RRCID -> 184068 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9253 - 9313

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					4
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					4
03	248	N	85	-0-	-163	-0-	81	2	4	9	Y	4	4	1			4
04	240	N	64	-0-	-176	-0-	64	2			Y	-0-					4
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					4
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					4
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					4
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			Y	-0-					4
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					4
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-					4
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					4
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BRUNI-SUMMERS WELL #: 21 RRCID -> 185325 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8903 - 9394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		209	-0-	209	931	209	2			Y	-0-					5
02	DLQ G-10		88	-0-	88	1019	88	2			Y	-0-					5
03	DLQ G-10		118	-0-	118	1137	114	2	4	9	Y	4	4	1			5
04	DLQ G-10		91	-0-	91	1228	91	2			Y	-0-					5
05	1416	N	188	-0-	-1228	-0-	188	2			Y	-0-					5
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					5
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					5
08	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	2			Y	-0-					5
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					5
10	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			Y	-0-					5
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					5
12	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LILIA (WILCOX 8700) 53571 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
BRUNI-SUMMERS WELL #: 13 RRCID -> 215506 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 8770 - 8806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	20	1			5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					5
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					5
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					5
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					5
11	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	2			N	-0-					5
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 555 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

LIZ (LOBO 6) 54194 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD TRUST WELL #: 5 RRCID -> 221759 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8895 - 9061

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	139	-0-	77 B	-22666	7	1	132	2	N	-0-					1
02	28	N	76	-0-	48 B	-22618	4	1	72	2	N	-0-					1
03	155	N	-0-	-0-	-155 B	-22618					N	-0-					1
04	120	N	-0-	-0-	-120 B	-22618					N	-0-					1
05	93	N	-0-	-0-	-93 B	-22618					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-22618					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-22618					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-22618					N	-0-					1
09	0	N	53	-0-	53 B	-22565	3	1	50	2	N	-0-	1	1			-0-
10	0	N	141	-0-	141 B	-22424	7	1	134	2	N	-0-					-0-
11	0	N	109	-0-	109 B	-22315	6	1	103	2	N	-0-					-0-
12	62	N	26	-0-	-36 B	-22315	1	1	25	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 45 RRCID -> 262327 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8604 - 8614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	273	-0-	180 B	-44385	9	1	264	2	N	-0-					10
02	812	N	78	-0-	-734 B	-44385	3	1	63	2	N	11	10	1			11
							12	9									
03	558	N	21	-0-	-537 B	-44385	1	1	16	2	N	4	10	1			5
							4	9									
04	270	N	34	-0-	-236 B	-44385	2	1	32	2	N	-0-					5
05	93	N	29	-0-	-64 B	-44385	1	1	28	2	N	-0-					5
06	30	N	47	-0-	17 B	-44368	2	1	36	2	N	8	10	1			3
							9	9									
07	31	N	16	-0-	-15 B	-44368	9	2	7	9	N	6					9
08	31	N	553	-0-	522 B	-43846	13	1	540	2	N	-0-	9	1			-0-
09	60	N	238	-0-	178 B	-43668	6	1	232	2	N	-0-					-0-
10	31	N	54	-0-	23 B	-43645	1	1	53	2	N	-0-					-0-
11	540	N	15	-0-	-525 B	-43645	15	2			N	-0-					-0-
12	248	N	19	-0-	-229 B	-43645	1	1	18	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

LIZ (8100) 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD WELL #: 16 RRCID -> 155149 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8071 - 8106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	16	1	379	3	N	-0-					28
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	15	1	349	3	N	-0-					28
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	17	1	386	3	N	-0-					28
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	15	1	347	3	N	-0-					28
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	17	1	400	3	N	-0-					28
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	16	1	399	3	N	-0-					28
07	372	N	335	-0-	-37	-0-	13	1	322	3	N	-0-					28
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					28
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					28
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					28
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	N	-0-					28
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	144	3	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 2,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIZ (8100) //CONT.// 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM "C" WELL #: 41 RRCID -> 189398 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8214 - 8324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	35	1	823	3	N	-0-					9
02	840	N	735	-0-	-105	-0-	31	1	704	3	N	-0-					9
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	39	1	911	3	N	-0-					9
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	43	1	981	3	N	-0-					9
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	38	1	885	3	N	-0-					9
06	900	N	873	-0-	-27	-0-	34	1	839	3	N	-0-					9
07	930	N	827	-0-	-103	-0-	32	1	795	3	N	-0-					9
08	930	N	341	-0-	-589	-0-	14	1	327	3	N	-0-					9
09	870	N	534	-0-	-336	-0-	24	1	510	3	N	-0-					9
10	837	N	593	-0-	-244	-0-	26	1	567	3	N	-0-					9
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	21	1	574	3	N	-0-					9
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	21	1	567	3	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 8,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD WELL #: 7 RRCID -> 192370 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6612 - 6624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 204088 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 7047

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIZ (8100) //CONT.// 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 79 RRCID -> 214259 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD "B" WELL #: 5 RRCID -> 210522 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8538 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIZ (8200) 54194 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD "B" WELL #: 7 RRCID -> 211342 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8478 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	287	1	5465	2	N	-0-					56
02	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	178	1	3355	2	N	-0-					56
03	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	206	1	4090	2	N	-0-					56
04	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	184	1	3723	2	N	-0-					56
05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	147	1	2857	2	N	-0-					56
06	120	X	74	-0-	-46	-0-	4	1	70	2	N	-0-					56
07	124	X	42	-0-	-82	-0-	2	1	40	2	N	-0-					56
08	124	X	24	-0-	-100	-0-	1	1	23	2	N	-0-					56
09	120	X	57	-0-	-63	-0-	3	1	54	2	N	-0-					56
10	124	X	51	-0-	-73	-0-	3	1	48	2	N	-0-					56
11	60	X	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	2	N	-0-					56
12	62	X	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 20,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIZ (8200) //CONT.// 54194 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUBBERD "B" WELL #: 6 RRCID -> 212827 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 8624 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	82	1	1597	2	N	-0-					-0-
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	78	1	1471	2	N	-0-					-0-
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	83	1	1645	2	N	-0-					-0-
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	75	1	1549	2	N	-0-					-0-
05	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	85	1	1665	2	N	-0-					-0-
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	84	1	1644	2	N	75					75
							83	9									
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	76	1	1427	2	N	-0-					75
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	77	1	1427	2	N	-0-					75
09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	77	1	1412	2	N	30	104	1			1
							33	9									
10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	82	1	1552	2	N	-0-					1
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	79	1	1479	2	N	22					23
							24	9									
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	70	1	1348	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 19,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

LIZ (8840) 54194 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD TRUST WELL #: 74 RRCID -> 215850 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8788 - 9024

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIZ (9200) 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD WELL #: 2 RRCID -> 149470 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8564 - 9118

01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	62	1	1430	3	N	-0-					-0-
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	67	1	1539	3	N	-0-					-0-
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	42	1	966	3	N	-0-					-0-
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	44	1	1029	3	N	-0-					-0-
05	651	N	486	-0-	-165	-0-	20	1	466	3	N	-0-					-0-
06	630	N	546	-0-	-84	-0-	21	1	525	3	N	-0-					-0-
07	651	N	396	-0-	-255	-0-	15	1	381	3	N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	35	1	1180	3	N	-0-					-0-
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	52	1	1464	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 4 RRCID -> 149895 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8643 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	59	1	1376	3	N	-0-			41
02	1428	N	1240	-0-	-188	-0-	52	1	1188	3	N	-0-			41
03	1488	N	1272	-0-	-216	-0-	53	1	1219	3	N	-0-			41
04	1380	N	1080	-0-	-300	-0-	46	1	1034	3	N	-0-			41
05	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	52	1	1217	3	N	-0-			41
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	55	1	1359	3	N	-0-			41
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	49	1	1241	3	N	-0-			41
08	1271	N	583	-0-	-688	-0-	25	1	558	3	N	-0-			41
09	1410	N	1176	-0-	-234	-0-	52	1	1124	3	N	-0-			41
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	71	1	1573	3	N	-0-			41
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	53	1	1471	3	N	-0-			41
12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	51	1	1404	3	N	-0-			41

TOTAL GAS PROD: 15,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD WELL #: 3 RRCID -> 149907 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8290 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	37	1	868	3	N	-0-			145
02	812	N	804	-0-	-8	-0-	34	1	770	3	N	-0-			145
03	961	N	906	-0-	-55	-0-	38	1	868	3	N	-0-			145
04	870	N	835	-0-	-35	-0-	35	1	794	3	N	5			150
							6	9							
05	899	N	864	-0-	-35	-0-	35	1	829	3	N	-0-			150
06	870	N	790	-0-	-80	-0-	31	1	759	3	N	-0-			150
07	868	N	712	-0-	-156	-0-	27	1	685	3	N	-0-			150
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			150
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			150
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			150
11	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	66	1	2189	3	N	-0-			150
12	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	87	1	2394	3	N	-0-			150

TOTAL GAS PROD: 10,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HUBBERD WELL #: 5 RRCID -> 150071 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8937 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 8 RRCID -> 150833 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8794 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	N	-0-					23
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	N	-0-					23
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	16	1	361	3	N	-0-					23
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	3	N	-0-					23
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	6	1	142	3	N	-0-					23
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	14	1	338	3	N	-0-					23
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	N	-0-					23
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					23
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	202	3	N	-0-					23
10	155	N	45	-0-	-110	-0-	2	1	43	3	N	-0-					23
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	8	1	247	3	N	-0-					23
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	12	1	355	3	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 2,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD WELL #: 6 RRCID -> 151297 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8464 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	N	-0-					39
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	206	3	N	-0-					39
03	124	N	56	-0-	-68	-0-	2	1	54	3	N	-0-					39
04	180	N	51	-0-	-129	-0-	2	1	49	3	N	-0-					39
05	248	N	55	-0-	-193	-0-	2	1	53	3	N	-0-					39
06	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3			N	-0-					39
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	3	N	-0-					39
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					39
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					39
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					39
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	3	N	-0-					39
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	N	5					44
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 827 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HUBBERD WELL #: 12 RRCID -> 152213 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9295 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 13 RRCID -> 152583 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8696 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD WELL #: 11 RRCID -> 154061 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8200 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	N	-0-					23
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	237	3	N	-0-					23
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	19	1	443	3	N	-0-					23
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	N	-0-					23
05	279	N	190	-0-	-89	-0-	8	1	182	3	N	-0-					23
06	420	N	307	-0-	-113	-0-	12	1	295	3	N	-0-					23
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	6	1	143	3	N	-0-					23
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					23
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					23
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	14	1	313	3	N	-0-					23
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	8	1	271	3	N	-0-					23
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	208	3	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 2,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 154103 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9409 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
WILLIAM HUBBERD "C1" WELL #: 55 RRCID -> 191700 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8402 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	41	1	950	3	N	-0-					79
02	868	N	832	-0-	-36	-0-	35	1	797	3	N	-0-					79
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	40	1	926	3	N	-0-					79
04	960	N	841	-0-	-119	-0-	35	1	806	3	N	-0-					79
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	42	1	988	3	N	-0-					79
06	930	N	898	-0-	-32	-0-	35	1	863	3	N	-0-					79
07	868	N	827	-0-	-41	-0-	32	1	794	3	N	1					80
							1	9									
08	1023	N	692	-0-	-331	-0-	28	1	663	3	N	1					81
							1	9									
09	900	N	841	-0-	-59	-0-	38	1	803	3	N	-0-					81
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	48	1	1050	3	N	-0-					81
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	33	1	920	3	N	-0-					81
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	32	1	884	3	N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 10,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 196616 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	53	1	1219	3	N	-0-					71
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	73	1	1662	3	N	-0-					71
03	1922	N	1882	-0-	-40	-0-	78	1	1804	3	N	-0-					71
04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	80	1	1823	3	N	-0-					71
05	1922	N	1744	-0-	-178	-0-	70	1	1674	3	N	-0-					71
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	73	1	1806	3	N	-0-					71
07	1953	N	1612	-0-	-341	-0-	62	1	1550	3	N	-0-					71
08	1736	N	201	-0-	-1535	-0-	8	1	193	3	N	-0-					71
09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	86	1	1868	3	N	-0-					71
10	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					71
11	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	84	1	2742	3	N	-0-					71
12	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	80	1	2195	3	N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 19,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 63 RRCID -> 197020 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8536 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 66 RRCID -> 197029 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9322 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD WELL #: 64 RRCID -> 197051 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8606 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					59
02	84	N	42	-0-	-42	-0-	2	1	40	3	N	-0-					59
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	N	-0-					59
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	N	-0-					59
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	2	1	55	3	N	-0-					59
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	N	-0-					59
07	93	N	54	-0-	-39	-0-	2	1	52	3	N	-0-					59
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					59
09	90	N	19	-0-	-71	-0-	1	1	18	3	N	-0-					59
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					59
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	6	1	209	3	N	-0-					59
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD WELL #: 71 RRCID -> 205357 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8958 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD ESTATE "D" WELL #: 68ST RRCID -> 209836 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8456 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	75 1	1 9	1732	3	N	1			28
02	1596	N	1521	-0-	-75	-0-	64	1	1457	3	N	-0-			28
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	73	1	1696	3	N	-0-			28
04	1740	N	1478	-0-	-262	-0-	62	1	1416	3	N	-0-			28
05	1674	N	1476	-0-	-198	-0-	61	1	1415	3	N	-0-			28
06	1710	N	1414	-0-	-296	-0-	55	1	1359	3	N	-0-			28
07	1519	N	1390	-0-	-129	-0-	53	1	1337	3	N	-0-			28
08	1488	N	963	-0-	-525	-0-	42	1	921	3	N	-0-			28
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	65	1	1410	3	N	-0-			28
10	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	58	1	1268	3	N	-0-			28
11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	50	1	1407	3	N	-0-			28
12	1519	N	1394	-0-	-125	-0-	49	1	1345	3	N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 17,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HUBBERD, WM. "C-1" WELL #: 76 RRCID -> 210773 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8138 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	17	1	406	3	N	-0-			27
02	476	N	391	-0-	-85	-0-	17	1	374	3	N	-0-			27
03	465	N	447	-0-	-18	-0-	18	1	429	3	N	-0-			27
04	420	N	274	-0-	-146	-0-	11	1	263	3	N	-0-			27
05	434	N	144	-0-	-290	-0-	6	1	138	3	N	-0-			27
06	420	N	90	-0-	-330	-0-	3	1	87	3	N	-0-			27
07	279	N	59	-0-	-220	-0-	2	1	57	3	N	-0-			27
08	155	N	94	-0-	-61	-0-	4	1	90	3	N	-0-			27
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	N	-0-			27
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			27
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			27
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	23	1	654	3	N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 2,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 15 RRCID -> 135275 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8257 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	40	1	1120	2	Y	-0-			8
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	57	1	1131	2	Y	-0-			8
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	78	1	1338	2	Y	-0-			8
04	DLQ G-10		1250	-0-	1250	1250	72	1	1178	2	Y	-0-			8
05	DLQ G-10		1202	-0-	1202	2452	66	1	1136	2	Y	-0-			8
06	3000	N	1127	-0-	-1873	579	66	1	1061	2	Y	-0-			8
07	1767	N	1188	-0-	-579	-0-	61	1	1127	2	Y	-0-			8
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	81	1	1438	2	Y	-0-			8
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	81	1	1395	2	Y	-0-			8
10	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	73	1	1297	2	Y	-0-			8
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	75	1	1170	2	Y	-0-			8
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	104	1	1476	2	Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 15,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 17 RRCID -> 146527 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8662 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8047	X	8047	-0-		-0-	-0-	278	1	7769	2	Y	-0-					42
02	6993	X	6993	-0-		-0-	-0-	335	1	6658	2	Y	-0-					42
03	7891	X	7891	-0-		-0-	-0-	435	1	7456	2	Y	-0-					42
04	DLQ G-10		7558	-0-		7558	7558	437	1	7121	2	Y	-0-					42
05	DLQ G-10		7900	-0-		7900	15458	431	1	7469	2	Y	-0-					42
06	23010	X	7552	-0-		-15458	-0-	443	1	7109	2	Y	-0-					42
07	7670	X	7670	-0-		-0-	-0-	394	1	7276	2	Y	-0-					42
08	7703	X	7703	-0-		-0-	-0-	409	1	7294	2	Y	-0-					42
09	7617	X	7617	-0-		-0-	-0-	417	1	7200	2	Y	-0-					42
10	7905	X	7722	-0-		-183	-0-	413	1	7309	2	Y	-0-					42
11	7560	X	7464	-0-		-96	-0-	447	1	7017	2	Y	-0-					42
12	7876	X	7876	-0-		-0-	-0-	517	1	7359	2	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 91,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 19 RRCID -> 153505 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8636 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1007	-0-		-16	-0-	32	1	975	2	Y	-0-					6
02	940	N	940	-0-		-0-	-0-	36	1	896	2	Y	7	6	1			7
								8	9									
03	1054	N	996	-0-		-58	-0-	46	1	948	2	Y	2	6	1			3
								2	9									
04	DLQ G-10		1006	-0-		1006	1006	46	1	960	2	Y	-0-					3
05	DLQ G-10		1088	-0-		1088	2094	48	1	1040	2	Y	-0-					3
06	3000	N	1101	-0-		-1899	195	50	1	1045	2	Y	5	6	1			2
								6	9									
07	1240	N	1045	-0-		-195	-0-	23	1	1018	2	Y	4					6
								4	9									
08	1085	N	1031	-0-		-54	-0-	23	1	1008	2	Y	-0-	6	1			-0-
09	1110	N	1000	-0-		-110	-0-	24	1	976	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	1023	-0-		-0-	-0-	28	1	995	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	959	-0-		-31	-0-	29	1	930	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	983	-0-		-40	-0-	44	1	939	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 20 RRCID -> 153506 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7982 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	503	N	503	-0-		-0-	-0-	16	1	487	2	Y	-0-					2
02	448	N	440	-0-		-8	-0-	17	1	420	2	Y	3	2	1			3
								3	9									
03	496	N	487	-0-		-9	-0-	22	1	465	2	Y	-0-	2	1			1
04	DLQ G-10		457	-0-		457	457	21	1	436	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		442	-0-		442	899	20	1	422	2	Y	-0-					1
06	1335	N	436	-0-		-899	-0-	20	1	414	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
07	408	N	408	-0-		-0-	-0-	9	1	398	2	Y	1					2
								1	9									
08	434	N	404	-0-		-30	-0-	9	1	395	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	450	N	320	-0-		-130	-0-	8	1	312	2	Y	-0-					-0-
10	433	N	433	-0-		-0-	-0-	12	1	421	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-		-0-	-0-	13	1	407	2	Y	-0-					-0-
12	440	N	440	-0-		-0-	-0-	20	1	420	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUBBERD TRUST WELL #: 2 RRCID -> 153621 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8990 - 9034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					138
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-					138
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	N	-0-					138
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	28	1	546	2	N	-0-					138
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	32	1	626	2	N	-0-					138
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	51	1	951	2	N	-0-					138
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	47	1	864	2	N	-0-					138
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	44	1	816	2	N	-0-	138	1			-0-
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	71	1	1340	2	N	-0-					-0-
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	64	1	1207	2	N	9					9
							10	9									
12	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	52	1	993	2	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 7,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 21 RRCID -> 153714 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8155 - 8278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	39	1	1083	2	Y	-0-					6
02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	92	1	1820	2	Y	-0-					6
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	95	1	1621	2	Y	-0-					6
04	DLQ G-10		1433	-0-	1433	1433	83	1	1350	2	Y	-0-					6
05	DLQ G-10		1670	-0-	1670	3103	91	1	1579	2	Y	-0-					6
06	3000	N	1775	-0-	-1225	1878	104	1	1671	2	Y	-0-					6
07	3100	N	1641	-0-	-1459	419	84	1	1557	2	Y	-0-					6
08	1929	N	1510	-0-	-419	-0-	80	1	1430	2	Y	-0-					6
09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	71	1	1232	2	Y	-0-					6
10	1643	N	1226	-0-	-417	-0-	66	1	1160	2	Y	-0-					6
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	92	1	1444	2	Y	-0-					6
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	107	1	1521	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 18,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 22 RRCID -> 154928 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9178 - 9294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1232	-0-	-194	-0-	43	1	1189	2	Y	-0-					5
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	85	1	1679	2	Y	-0-					5
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	67	1	1147	2	Y	-0-					5
04	DLQ G-10		720	-0-	720	720	42	1	678	2	Y	-0-					5
05	DLQ G-10		498	-0-	498	1218	27	1	471	2	Y	-0-					5
06	3000	N	1813	-0-	-1187	31	106	1	1707	2	Y	-0-					5
07	1664	N	1633	-0-	-31	-0-	84	1	1549	2	Y	-0-					5
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	78	1	1393	2	Y	-0-					5
09	1530	N	1335	-0-	-195	-0-	73	1	1262	2	Y	-0-					5
10	1643	N	1303	-0-	-340	-0-	70	1	1233	2	Y	-0-					5
11	1410	N	1374	-0-	-36	-0-	82	1	1292	2	Y	-0-					5
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	95	1	1349	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 15,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 24 RRCID -> 156918 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8268 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	765	-0-	-754	-0-	24	1	741	2	Y	-0-					7
02	1372	N	857	-0-	-515	-0-	33	1	814	2	Y	9	8	1			8
							10	9									
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	61	1	1253	2	Y	4	8	1			4
							4	9									
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	41	1	850	2	Y	-0-					4
05	961	N	822	-0-	-139	-0-	36	1	786	2	Y	-0-					4
06	1290	N	680	-0-	-610	-0-	31	1	642	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
07	930	N	157	-0-	-773	-0-	3	1	148	2	Y	5					7
							6	9									
08	837	N	356	-0-	-481	-0-	8	1	348	2	Y	-0-	7	1			-0-
09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	47	1	1889	2	Y	-0-					-0-
10	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	54	1	1936	2	Y	-0-					-0-
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	45	1	1433	2	Y	-0-					-0-
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	79	1	1689	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 25 RRCID -> 157551 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8254 - 8361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	5452	-0-	-2174	-0-	174	1	5278	2	Y	-0-					36
02	6860	X	6361	-0-	-499	-0-	244	1	6070	2	Y	43	38	1			41
							47	9									
03	7533	X	6966	-0-	-567	-0-	321	1	6627	2	Y	16	38	1			19
							18	9									
04	7260	X	6667	-0-	-593	-0-	304	1	6363	2	Y	-0-					19
05	7502	X	7046	-0-	-456	-0-	312	1	6734	2	Y	-0-					19
06	6810	X	6530	-0-	-280	-0-	298	1	6198	2	Y	31	38	1			12
							34	9									
07	18939	X	18939	-0-	-0-	-0-	421	1	18493	2	Y	23					35
							25	9									
08	18084	X	18084	-0-	-0-	-0-	409	1	17610	2	Y	59	41	1			53
							65	9									
09	16959	X	16959	-0-	-0-	-0-	415	1	16544	2	Y	-0-					53
10	18817	X	16050	-0-	-2767	-0-	430	1	15443	2	Y	161	125	1			89
							177	9									
11	18210	X	14002	-0-	-4208	-0-	421	1	13527	2	Y	49					138
							54	9									
12	18817	X	12559	-0-	-6258	-0-	557	1	11957	2	Y	41	132	1			47
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 135,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 28 RRCID -> 171237 COMPL. DATE 12/13/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8568 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2458	-0-	-239	-0-	85	1	2373	2	N	-0-					19
02	2436	N	2166	-0-	-270	-0-	104	1	2062	2	N	-0-					19
03	2697	N	2670	-0-	-27	-0-	147	1	2523	2	N	-0-					19
04	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	146	1	2381	2	N	-0-					19
05	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	138	1	2395	2	N	-0-					19
06	2580	N	1936	-0-	-644	-0-	114	1	1822	2	N	-0-					19
07	2604	N	2105	-0-	-499	-0-	108	1	1997	2	N	-0-					19
08	2542	N	2265	-0-	-277	-0-	120	1	2145	2	N	-0-					19
09	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	115	1	1984	2	N	-0-					19
10	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	115	1	2035	2	N	-0-					19
11	2190	N	1659	-0-	-531	-0-	99	1	1560	2	N	-0-					19
12	2170	N	1945	-0-	-225	-0-	128	1	1817	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 26,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 30 RRCID -> 173048 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8544 - 8549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	151	1	4234	2	Y	-0-					15
02	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	210	1	4167	2	Y	-0-					15
03	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	280	1	4801	2	Y	-0-					15
04	4800	X	4409	-0-	-391	-0-	255	1	4154	2	Y	-0-					15
05	4960	X	4757	-0-	-203	-0-	260	1	4497	2	Y	-0-					15
06	4800	X	3778	-0-	-1022	-0-	222	1	3556	2	Y	-0-					15
07	4960	X	4153	-0-	-807	-0-	213	1	3940	2	Y	-0-					15
08	4960	X	4194	-0-	-766	-0-	223	1	3971	2	Y	-0-					15
09	4590	X	3657	-0-	-933	-0-	200	1	3457	2	Y	-0-					15
10	4433	X	3631	-0-	-802	-0-	194	1	3437	2	Y	-0-					15
11	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	267	1	4198	2	Y	-0-					15
12	4185	X	3882	-0-	-303	-0-	255	1	3627	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 50,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 18 RRCID -> 183083 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8097 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	413	-0-	-52	-0-	13	1	400	2	Y	-0-					2
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	13	1	322	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	403	N	346	-0-	-57	-0-	16	1	330	2	Y	-0-	2	1			1
04	390	N	335	-0-	-55	-0-	15	1	320	2	Y	-0-					1
05	372	N	310	-0-	-62	-0-	14	1	296	2	Y	-0-					1
06	330	N	301	-0-	-29	-0-	14	1	285	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	341	N	281	-0-	-60	-0-	6	1	274	2	Y	1					2
							1	9									
08	310	N	266	-0-	-44	-0-	6	1	260	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	300	N	268	-0-	-32	-0-	7	1	261	2	Y	-0-					-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	8	1	298	2	Y	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	11	1	351	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 32 RRCID -> 195183 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8530 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1365	-0-	-123	-0-	44	1	1321	2	Y	-0-					7
02	1316	N	1243	-0-	-73	-0-	48	1	1185	2	Y	9	8	1			8
							10	9									
03	1395	N	1296	-0-	-99	-0-	60	1	1232	2	Y	4	8	1			4
							4	9									
04	1320	N	1209	-0-	-111	-0-	55	1	1154	2	Y	-0-					4
05	1364	N	1279	-0-	-85	-0-	57	1	1222	2	Y	-0-					4
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	58	1	1207	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
07	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	27	1	1177	2	Y	5					7
							6	9									
08	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	26	1	1125	2	Y	-0-	7	1			-0-
09	1260	N	975	-0-	-285	-0-	24	1	951	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1070	-0-	-139	-0-	29	1	1041	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1068	-0-	-42	-0-	32	1	1036	2	Y	-0-					-0-
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	49	1	1048	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 29 RRCID -> 197445 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8535 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	Y	-0-					3
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					3
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					3
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					3
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	Y	-0-					3
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	282	2	Y	-0-					3
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	44	1	812	2	Y	-0-					3
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	25	1	440	2	Y	-0-					3
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	45	1	780	2	Y	-0-					3
10	868	N	731	-0-	-137	-0-	39	1	692	2	Y	-0-					3
11	450	N	307	-0-	-143	-0-	18	1	289	2	Y	-0-					3
12	868	N	470	-0-	-398	-0-	31	1	439	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 37 RRCID -> 213305 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8589 - 8599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					1
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					1
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					1
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					1
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					1
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					1
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 41 RRCID -> 222956 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8556 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	4002	-0-	-369	-0-	137 26	1 9	3839	2	N	24					24
02	3864	X	3606	-0-	-258	-0-	173	1	3433	2	N	-0-					24
03	4278	X	4021	-0-	-257	-0-	222	1	3799	2	N	-0-					24
04	4080	X	3833	-0-	-247	-0-	222	1	3611	2	N	-0-					24
05	4061	X	3932	-0-	-129	-0-	215	1	3717	2	N	-0-					24
06	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	234	1	3758	2	N	-0-					24
07	4030	X	3936	-0-	-94	-0-	202	1	3734	2	N	-0-					24
08	4030	X	3928	-0-	-102	-0-	209	1	3719	2	N	-0-					24
09	3990	X	3904	-0-	-86	-0-	214	1	3690	2	N	-0-					24
10	4123	X	4053	-0-	-70	-0-	217	1	3836	2	N	-0-					24
11	3990	X	3862	-0-	-128	-0-	231	1	3631	2	N	-0-					24
12	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	275	1	3913	2	N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 47,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 43 RRCID -> 247401 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8222 - 8232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) LIFT(L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	66	1	2011	2	N	-0-					28
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	71	1	1777	2	N	35	30	1			33
							39	9									
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	95	1	1964	2	N	12	30	1			15
							13	9									
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	82	1	1716	2	N	-0-					15
05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	85	1	1828	2	N	-0-					15
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	95	1	1985	2	N	24	30	1			9
							26	9									
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	41	1	1803	2	N	18					27
							20	9									
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	39	1	1698	2	N	-0-	27	1			-0-
09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	38	1	1506	2	N	-0-					-0-
10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	49	1	1752	2	N	-0-					-0-
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	48	1	1556	2	N	-0-					-0-
12	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	81	1	1745	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 46 RRCID -> 260394 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8516 - 8526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) LIFT(L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1419	-0-	-503	-0-	45	1	1374	2	N	-0-					21
02	1876	N	1094	-0-	-782	-0-	41	1	1023	2	N	27	23	1			25
							30	9									
03	1643	N	1227	-0-	-416	-0-	56	1	1160	2	N	10	23	1			12
							11	9									
04	1380	N	993	-0-	-387	-0-	45	1	948	2	N	-0-					12
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	77	1	1665	2	N	-0-					12
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	67	1	1391	2	N	18	23	1			7
							20	9									
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	37	1	1646	2	N	14					21
							15	9									
08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	42	1	1814	2	N	-0-	21	1			-0-
09	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	47	1	1878	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1262	-0-	-443	-0-	34	1	1228	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1623	-0-	-177	-0-	49	1	1574	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1008	-0-	-976	-0-	45	1	963	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

LOCKHART (P-1, SOUTH) 54312 282 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE STRIDE LLC 101111
MCLEAN, MARRS WELL #: 29 RRCID -> 209967 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3504 - 3520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	726	-0-		-80		-0-	160	1	523	2	N	39	25	1			59
									43	9									
02	700	N	681	-0-		-19		-0-	152	1	487	2	N	38	48	1			49
									42	9									
03	806	N	558	-0-		-248		-0-	190	1	329	2	N	35	24	1			60
									39	9									
04	872	N	872	-0-		-0-		-0-	206	1	621	2	N	41	48	1			53
									45	9									
05	945	N	945	-0-		-0-		-0-	214	1	680	2	N	46	41	1			58
									51	9									
06	832	N	832	-0-		-0-		-0-	174	1	617	2	N	37	46	1			49
									41	9									
07	812	N	812	-0-		-0-		-0-	145	1	617	2	N	45	47	1			47
									50	9									
08	900	N	900	-0-		-0-		-0-	163	1	692	2	N	41	48	1			40
									45	9									
09	911	N	911	-0-		-0-		-0-	165	1	703	2	N	39	48	1			31
									43	9									
10	806	N	757	-0-		-49		-0-	136	1	580	2	N	37	48	1			20
									41	9									
11	780	N	766	-0-		-14		-0-	138	1	589	2	N	35	24	1			31
									39	9									
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 8,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

LOCKHART (PETTUS, GAS) 54312 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE STRIDE LLC 101111
MCLEAN, MARRS WELL #: 26 RRCID -> 199154 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3556 - 3562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	145	-0-		-10		-0-	32	1	105	2	N	7	4	1			10
									8	9									
02	143	N	143	-0-		-0-		-0-	37	1	98	2	N	7	8	1			9
									8	9									
03	155	N	111	-0-		-44		-0-	38	1	66	2	N	6	4	1			11
									7	9									
04	174	N	174	-0-		-0-		-0-	42	1	124	2	N	7	8	1			10
									8	9									
05	188	N	188	-0-		-0-		-0-	43	1	136	2	N	8	7	1			11
									9	9									
06	166	N	166	-0-		-0-		-0-	35	1	123	2	N	7	8	1			10
									8	9									
07	160	N	160	-0-		-0-		-0-	29	1	123	2	N	7	8	1			9
									8	9									
08	177	N	177	-0-		-0-		-0-	32	1	138	2	N	6	9	1			6
									7	9									
09	182	N	182	-0-		-0-		-0-	33	1	141	2	N	7	8	1			5
									8	9									
10	155	N	150	-0-		-5		-0-	27	1	116	2	N	6	8	1			3
									7	9									
11	153	N	153	-0-		-0-		-0-	28	1	118	2	N	6	4	1			5
									7	9									
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 1,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1) 54354 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
CLARK-SAIN WELL #: 2 RRCID -> 187581 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12013 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		385	-0-	385	975	31	1	354	3	Y	-0-					4
02	T. A.		321	-0-	321	1296	28	1	281	3	Y	11					15
							12	9									
03	T. A.		253	-0-	253	1549	31	1	222	3	Y	-0-					15
04	1838	N	289	-0-	-1549	-0-	30	1	259	3	Y	-0-					15
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	31	1	252	3	Y	-0-					15
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	30	1	207	3	Y	-0-					15
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	62	1	502	3	Y	2					17
							2	9									
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	31	1	335	3	Y	-0-					17
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	30	1	275	3	Y	5					22
							6	9									
10	T. A.		1151	-0-	1151	1151	124	1	1013	3	Y	13	5	8			30
							14	9									
11	T. A.		1736	-0-	1736	2887	120	1	1602	3	Y	13	39	1			4
							14	9									
12	T. A.		1836	-0-	1836	4723	120	1	1691	3	Y	23					27
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 7,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

CLARK-SAIN WELL #: 3 RRCID -> 189119 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11855 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		454	-0-	454	1021	31	1	423	3	Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					3
04	1021	N	-0-	-0-	-1021	-0-					Y	-0-					3
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					3
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					3
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					3
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					3
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.		84	-0-	84	84	84	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1) //CONT.// 54354 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 4 RRCID -> 190023 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11655 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		411	-0-	411	3186		31	1	369	3	Y	10	43	1			14
								11	9									
02	T. A.		269	-0-	269	3455		28	1	241	3	Y	-0-					14
03	T. A.		491	-0-	491	3946		31	1	454	3	Y	5					19
								6	9									
04	3000	N	417	-0-	-2583	1363		30	1	383	3	Y	4	3	8			20
								4	9									
05	1777	N	414	-0-	-1363	-0-		31	1	377	3	Y	5	23	1			2
								6	9									
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-		30	1	369	3	Y	1					3
								1	9									
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-		62	1	783	3	Y	5	1	8			7
								6	9									
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-		62	1	946	3	Y	3					10
								3	9									
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-		60	1	849	3	Y	19					29
								21	9									
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-		62	1	929	3	Y	11	2	8			38
								12	9									
*11	973	N	973	-0-	-0-	-0-		60	1	907	3	Y	5	23	1			20
								6	9									
*12	773	N	773	-0-	-0-	-0-		62	1	707	3	Y	4					24
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

CLARK-SAIN WELL #: 7 RRCID -> 195640 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12360 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6877	X	1184	-0-	-5693	-0-		124	1	1030	3	Y	27	118	1			28
								30	9									
02	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-		56	1	975	3	Y	43					71
								47	9									
03	1984	N	1344	-0-	-640	-0-		124	1	1185	3	Y	32					103
								35	9									
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-		120	1	1049	3	Y	25	11	8			117
								28	9									
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-		31	1	305	3	Y	8	123	1			2
								9	9									
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-		49	3			Y	-0-					2
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-		31	1	361	3	Y	-0-					2
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-						Y	-0-					2
09	3000	N	3482	-0-	482	482		120	1	3325	3	Y	34					36
								37	9									
10	T. A.		2338	-0-	2338	2820		124	1	2169	3	Y	41	8	8			69
								45	9									
11	T. A.		2197	-0-	2197	5017		120	1	2038	3	Y	35	100	1			4
								39	9									
12	T. A.		2041	-0-	2041	7058		120	1	1892	3	Y	26					30
								29	9									

TOTAL GAS PROD: 15,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1) //CONT.// 54354 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 14 RRCID -> 213684 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		54	-0-	54	1733	54	3			Y	-0-					4
02	T. A.		36	-0-	36	1769	36	3			Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1769					Y	-0-					4
04	1769	N	-0-	-0-	-1769	-0-					Y	-0-					4
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					4
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					4
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					4
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		12	-0-	12	12	12	3			Y	-0-					4
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					4
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOMA BLANCA (FRIO 7300) 54492 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
WELDERXP LTD. 907320
BROOKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267336 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7290 - 7292

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOMA BLANCA (9000) 54492 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
TRAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030457 COMPL. DATE 01/04/1963 TOTAL DEPTH 9610 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOMA BLANCA (9000) //CONT.// 54492 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
TAYLOR, ISADORE MEANS WELL #: 1 RRCID -> 030641 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 9520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDERXP LTD. 907320
BROOKS - HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 181316 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 8968 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOMA BLANCA (9400) 54492 923 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
TRAD, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197105 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9525 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOMA NOVIA, E. (HOUSE) 54507 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
STATE 214 WELL #: 1 RRCID -> 159064 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10990 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDERS HEIRS 215 WELL #: 1 RRCID -> 162909 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 13745 PERF.12248 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					308

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX) 54509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON STATE WELL #: 3 RRCID -> 198019 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8744 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX) //CONT.// 54509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
EXXON STATE WELL #: 4 RRCID -> 200643 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8766 - 8883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER GU 217 WELL #: 1 C RRCID -> 213015 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8740 - 8875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDERS HEIRS 71 WELL #: 2 RRCID -> 271240 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 8823 - 8865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652					N	-0-					194
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652					N	-0-					194
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652					N	-0-					194
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652					N	-0-					194
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652					N	-0-					194
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652					N	-0-					194
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652					N	-0-					194
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652					N	-0-					194
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652					N	-0-					194
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652					N	-0-					194
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652					N	-0-					194
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652					N	-0-					194

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX) //CONT.// 54509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
EXXON STATE WELL #: 1 RRCID -> 274742 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 14762 PERF. 9268 - 9278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOMA NOVIA, NE (WILCOX MACKHANK) 54509 535 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
WELDER GU 217 WELL #: 1 RRCID -> 212340 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10232 - 10409

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOMA VIEJA (WILCOX) 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
TD NATURAL RESOURCES LLC 100234
EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 141922 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11585 - 11682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18	X	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
02	80	X	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	N	-0-					-0-
03	83	X	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
07	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	2	N	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	15	1	365	2	N	-0-					-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	204	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOMA VIEJA (WILCOX) //CONT.// 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
TD NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 100234
EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 145748 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 14626 PERF.11770 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 146166 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.11730 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	184	X	184	-0-	-0-	-0-	7	1	177	2	N	-0-			-0-
02	228	X	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	2	N	-0-			-0-
03	186	X	185	-0-	-1	-0-	10	1	175	2	N	-0-			-0-
04	180	N	17	-0-	-163	-0-	2	1	15	2	N	-0-			-0-
05	186	N	6	-0-	-180	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-			-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	128	1	1276	2	N	-0-			-0-
09	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	140	1	2805	2	N	-0-			-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	30	1	606	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	12943	-0-	9943	9943	377	1	12566	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	18065	-0-	14965	24908	354	1	17711	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 147016 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12406 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOMA VIEJA (WILCOX) //CONT.// 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
TD NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 100234
EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 166416 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12086 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 178461 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 14503 PERF.12460 - 12892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201092 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 2248 - 2312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOMA VIEJA (WILCOX) //CONT.// 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS WELL #: 70 RRCID -> 176680 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12160 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	336	-0-	336	336	30	1	306	2	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	70	-0-	70	406	7	1	63	2	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-					-0-
07	406	X	-0-	-0-	-406	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GARZA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195059 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 15647 PERF.10013 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
VELA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 181119 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.12267 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	280	N	227	-0-	-53	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	372	N	224	-0-	-148	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
*12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOMA VIEJA (WILCOX) //CONT.// 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. //CONT.// 612858
VELA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184035 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 15363 PERF.12241 - 12263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					20
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					20
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					20
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					20
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					20
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					20
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					20
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					20
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					20
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					20
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					20
*12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 10,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONDON, DEEP (LEHMAN GAS) 54543 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
LEHMAN WELL #: A 7 RRCID -> 230547 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 7916 - 7921

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONDON, WEST (4200) 54550 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
HORNE WELL #: 1 RRCID -> 254089 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4206 - 4210

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGHORN, MIDDLE (5800) 54760 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
THREE C EXPLORATION, LLC 857512
MILLER, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 068658 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5802 - 5812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGHORN, SOUTH (4200) 54762 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 5 RRCID -> 164361 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4201 - 4213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGHORN, WEST (COLE, MIDDLE) 54765 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 163480 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3944 - 3952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGHORN, WEST (3700) 54765 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 184942 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3748 - 3752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	218	3	3	9	Y	3					1091
02	221	N	221	-0-	-0-	B	-0-	218	3	3	9	Y	3					1094
03	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-					Y	-0-					1094
04	210	N	-0-	-0-	-210	B	-0-					Y	-0-					1094
05	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-					Y	-0-					1094
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1094
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1094
08	18	N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	3			Y	-0-					1094
09	284	N	284	-0-	-0-	B	-0-	276	3	8	9	Y	7					1101
10	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	3			Y	-0-					1101
11	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	3			Y	-0-					1101
12	279	N	108	-0-	-171	B	-0-	108	3			Y	-0-					1101

TOTAL GAS PROD: 1,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LOPENO (CONSOLIDATED) 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 179848 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 7612

01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					62
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					62
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 181315 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7705

01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PALOMA OPERATING, LLC 100344
PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 170339 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 155182 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10538 - 11084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 155715 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9071 - 10022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 156168 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11320 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	16	-0-	16	16	16	2			N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	16					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMYRA MINERALS LTD. WELL #: 3 C RRCID -> 156731 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7761 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 3 T RRCID -> 158967 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9073 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 4 RRCID -> 159830 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9794 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 160655 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 15388 PERF.10514 - 12550

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 161956 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8485 - 8836

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 6 RRCID -> 163325 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8155 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 8 RRCID -> 188007 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11354 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 210588 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10872 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	810	-0-	810	810	810	2			N	-0-					8
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	810					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
PALMYRA WELL #: 14 RRCID -> 215074 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7389 - 8806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
11	14B2 EXT	4095	-0-	4095	4095	4095	2		N	-0-			114
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4095				N	NO RPT			114

TOTAL GAS PROD: 4,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMYRA WELL #: 12 RRCID -> 215456 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 7392 - 8030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
11	14B2 EXT	374	-0-	374	374	374	2		N	-0-			37
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	374				N	NO RPT			37

TOTAL GAS PROD: 374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMYRA WELL #: 17 RRCID -> 215920 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7870 - 10001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
PALMYRA WELL #: 18 RRCID -> 217000 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7170 - 8994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMYRA WELL #: 19 RRCID -> 217017 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6808 - 9859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMYRA WELL #: 20 RRCID -> 217107 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 6822 - 8930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78	7			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
PALMYRA WELL #: 21 RRCID -> 217221 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6446 - 8948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMYRA WELL #: 16 RRCID -> 224996 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8080 - 9925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
KINNALLY-CARTER-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 184854 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11650 - 11685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BUSTAMANTE OIL COMPANY //CONT.// 112685
VELA, J. WELL #: 1 RRCID -> 246911 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7824 - 9272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WORLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235722 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236754 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8250 - 8516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WORLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238108 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9910 - 10614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALCON WELL #: 1 RRCID -> 273219 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12878 - 12984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE C EXPLORATION, LLC 857512
EL MILAGRO "B" WELL #: B 2 RRCID -> 232961 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
THREE C EXPLORATION, LLC //CONT.// 857512
EL MILAGRO "B" WELL #: B 1 RRCID -> 233632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8326 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL MILAGRO "B" WELL #: B 3 RRCID -> 233795 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9143 PERF. 8162 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL MILAGRO "B" WELL #: B 4 RRCID -> 235282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8388 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VANTAGE OPERATING II, LLC 882605
RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 1 L RRCID -> 011537 COMPL. DATE 01/28/1959 TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 1 RRCID -> 011540 COMPL. DATE 10/09/1959 TOTAL DEPTH 9512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 2 RRCID -> 011546 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9000 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605
RAMIREZ, BLAS WELL #: 4 RRCID -> 093342 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9066 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 2A RRCID -> 117458 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 9148 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	53	-0-	-164	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	120	N	41	-0-	-79	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMOS, BALTAZAR ET AL WELL #: 3 RRCID -> 120605 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 11244 PERF. 8381 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	2			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605
RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 1 S RRCID -> 127850 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11229 PERF. 9614 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806	N	649	-0-	-157	-0-	649	2		N	-0-			-0-
02	700	N	696	-0-	-4	-0-	696	2		N	-0-			-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-			-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-			-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-			-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-			-0-
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2		N	-0-			-0-
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-			-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-			-0-
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 127855 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12773 PERF. 7950 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	2		N	-0-			-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-			-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-			-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-			-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-			-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-			-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-			-0-
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-			-0-
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-			-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-			-0-
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, M.R. WELL #: 3 RRCID -> 129645 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 11251 PERF. 9166 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605
RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 129648 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9127 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	150	N	73	-0-	-77	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 4 RRCID -> 130138 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8762 - 8952

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERNA, DONATO WELL #: 1 U RRCID -> 134251 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 11409 PERF. 10944 - 10960

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605
DONATO SERNA WELL #: 1 L RRCID -> 134269 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11302 - 11318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TESORO-YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 137162 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11060 - 11082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 1 A RRCID -> 149135 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9474 - 9488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605
RAMOS, FELIX WELL #: 1R RRCID -> 153559 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8632 - 10484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, RAUL WELL #: 5 RRCID -> 161346 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8750 - 10208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
02	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
04	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
07	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
08	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
10	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3065	-0-	65	65	3065	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	65					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 3A RRCID -> 161358 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9991 - 11225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	2			N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605
RAMOS, FELIX WELL #: 2 RRCID -> 161739 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9203 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERNANDO MUNOZ G. U. WELL #: 3T RRCID -> 161962 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10236 - 11208

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2046	-0-	-1054	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2012	-0-	-1376	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	938	-0-	-2813	-0-	938	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	1976	-0-	-1654	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2501	-0-	-847	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
06	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
07	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
08	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3125	-0-	-175	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	2819	-0-	-591	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
11	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, AVELINA WELL #: 4AT RRCID -> 163335 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10032 - 10492

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1009	-0-	-107	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
09	990	N	939	-0-	-51	-0-	939	2			N	-0-					-0-
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605
RAMOS, FELIX WELL #: 3 RRCID -> 164394 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9911 - 10472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	456	-0-	-257	-0-	456	2			N	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					-0-
08	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	2			N	-0-					-0-
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 5 C RRCID -> 166019 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10040 - 10060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	308	N	277	-0-	-31	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
11	450	N	327	-0-	-123	-0-	327	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 5 T RRCID -> 166022 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11130 - 11520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605
GUERRA, RAUL WELL #: 6 RRCID -> 166806 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7004 - 9874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	389	-0-	-138	-0-	389	2			N	-0-					-0-
02	448	N	277	-0-	-171	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	341	N	231	-0-	-110	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09	300	N	178	-0-	-122	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 4 T RRCID -> 167483 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10430 - 10446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	201	-0-	-357	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 4 C RRCID -> 167488 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9764 - 10172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605
RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 4 C RRCID -> 168411 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9312 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, AVELINA WELL #: 5A RRCID -> 170486 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12398 PERF. 9835 - 11502

01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 6 RRCID -> 171958 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 10142 - 10180

01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605
GUERRA, RAUL WELL #: 10 RRCID -> 176543 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9291 - 10733

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	2		N	-0-			-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-			-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		N	-0-			-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			-0-
07	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	2		N	-0-			-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			-0-
09	420	N	355	-0-	-65	-0-	355	2		N	-0-			-0-
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-			-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 7 RRCID -> 177583 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9822 - 10995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, RAUL WELL #: 7 RRCID -> 177815 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11249 PERF. 6996 - 10711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	199	-0-	-111	-0-	199	2		N	-0-			-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		N	-0-			-0-
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-			-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605
GUERRA, RAUL WELL #: 4 RRCID -> 178068 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7325 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	589	N	473	-0-	-116	-0-	473	2			N	-0-					-0-
08	589	N	412	-0-	-177	-0-	412	2			N	-0-					-0-
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, RAUL WELL #: 9 RRCID -> 178277 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7138 - 7972

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 8 RRCID -> 179188 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 8005 - 10914

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605
RAMOS, BALTAZAR WELL #: 4 RRCID -> 179209 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 8342 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2971	-0-	-656	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2540	-0-	-988	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	323	-0-	-3583	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
05	3875	X	1563	-0-	-2312	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	1726	-0-	-1154	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	1825	-0-	-996	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
08	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
09	1740	X	1720	-0-	-20	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
10	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
11	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
12	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, RAUL WELL #: 11 RRCID -> 179323 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8524 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	2101	-0-	-69	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
02	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
03	2170	X	1977	-0-	-193	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	2050	-0-	-350	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
05	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
06	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	1757	-0-	-661	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	1483	-0-	-1555	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	1750	-0-	-1190	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2556	-0-	-482	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
11	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
12	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 3 C RRCID -> 179421 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7426 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605
RAMIREZ, M. R. WELL #: 9 RRCID -> 179529 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7338 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, RAUL WELL #: 2 RRCID -> 179660 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 8348 - 8502

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
06	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1128					N	-0-					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 179817 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8825 - 10316

01	1488	N	1080	-0-	-408	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1089	-0-	-143	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	911	-0-	-205	-0-	911	2			N	-0-					-0-
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
09	810	N	806	-0-	-4	-0-	806	2			N	-0-					-0-
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	946	-0-	-104	-0-	946	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605
MUNOZ, FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 179844 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7628 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	239	-0-	-133	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09	270	N	193	-0-	-77	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVELINO GUERRA GAS UNIT NO.2 WELL #: 3 T RRCID -> 179968 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9988 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 180361 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10218 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605
RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 3 RRCID -> 180399 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9038 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	135	-0-	135	4617	135	2			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	66	-0-	66	4683	66	2			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	228	-0-	228	4911	228	2			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	112	-0-	112	5023	112	2			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	149	-0-	149	5172	149	2			N	-0-			-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	5172					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	597	-0-	597	5769	597	2			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	5769					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	162	-0-	162	5931	162	2			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	160	-0-	160	6091	160	2			N	-0-			-0-
11	14B	DENY	246	-0-	246	6337	246	2			N	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6337					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 4 RRCID -> 182159 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9716 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	2			N	-0-			-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-			-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-			-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-			-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-			-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-			-0-
07	806	N	799	-0-	-7	-0-	799	2			N	-0-			-0-
08	899	N	833	-0-	-66	-0-	833	2			N	-0-			-0-
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-			-0-
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-			-0-
11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 2 RRCID -> 183707 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9856 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605
FERNANDO MUNOZ WELL #: 6 C RRCID -> 183900 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7531 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 4 T RRCID -> 183916 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10116 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	377	-0-	-274	-0-	377	2			N	-0-					-0-
02	588	N	420	-0-	-168	-0-	420	2			N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 4 C RRCID -> 183917 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9848 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605
MUNOZ, FERNANDO WELL #: 7 RRCID -> 186508 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10248 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	906	-0-	-706	-0-	906	2			N	-0-					-0-
02	1456	X	925	-0-	-531	-0-	925	2			N	-0-					-0-
03	1612	X	361	-0-	-1251	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	998	X	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
05	1023	X	825	-0-	-198	-0-	825	2			N	-0-					-0-
06	870	X	831	-0-	-39	-0-	831	2			N	-0-					-0-
07	1023	X	891	-0-	-132	-0-	891	2			N	-0-					-0-
08	1023	X	943	-0-	-80	-0-	943	2			N	-0-					-0-
09	990	X	862	-0-	-128	-0-	862	2			N	-0-					-0-
10	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
11	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
12	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, RAUL WELL #: 14 RRCID -> 186513 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7318 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	763	-0-	-74	-0-	763	2			N	-0-					-0-
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	679	-0-	-611	-0-	679	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 5 RRCID -> 187365 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10760 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	5605	-0-	-1308	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	5555	-0-	-689	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	2499	-0-	-4414	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
04	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	4282	-0-	-2073	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4221	-0-	-1209	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	5447	-0-	-1404	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	5455	-0-	-1458	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
09	6690	X	4534	-0-	-2156	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
10	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
11	5280	X	5079	-0-	-201	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605
GUERRA, RAUL WELL #: 13 RRCID -> 188114 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6778 - 10380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	803	-0-	-189	-0-	803	2			N	-0-					-0-
02	840	N	816	-0-	-24	-0-	816	2			N	-0-					-0-
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
07	992	N	641	-0-	-351	-0-	641	2			N	-0-					-0-
08	899	N	228	-0-	-671	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09	870	N	444	-0-	-426	-0-	444	2			N	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 5 RRCID -> 188134 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14125 PERF. 9902 - 11472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERNA, DONATA WELL #: 2 RRCID -> 189565 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11566 PERF.11013 - 11430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	314	-0-	-89	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605
RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 6 RRCID -> 189841 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11330 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2393	-0-	-986	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2700	-0-	-352	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2476	-0-	-128	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2341	-0-	-149	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
05	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
06	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2570	-0-	-406	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2452	-0-	-400	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2710	-0-	-50	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
10	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
11	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 10 RRCID -> 190602 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9142 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 8 RRCID -> 190707 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10792 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	586	-0-	-1305	-0-	586	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	367	-0-	-977	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	25	-0-	-1085	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605
SERNA, DONATO WELL #: 3 RRCID -> 191625 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11313 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	67	-0-	-212	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	392	N	28	-0-	-364	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 6 RRCID -> 191850 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9420 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, RAUL WELL #: 3 T RRCID -> 192170 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9550 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	932					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	932					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	932					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	932					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	932					N	-0-					-0-
06	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	932					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	932					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	932					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	932					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	932					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	932					N	-0-					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	932					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605
GUERRA, RAUL WELL #: 3 C RRCID -> 192171 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9143 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 192390 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2936 - 3730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, RAUL WELL #: 15 RRCID -> 193940 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8850 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605
FERNANDO MUNOZ GAS UNIT 3 WELL #: 7A RRCID -> 194552 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10400 - 11512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERNA, DONATO WELL #: 4 RRCID -> 196181 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 5 RRCID -> 197322 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 7360 - 7370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1283					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1283					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1283					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1283					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1283					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	1283					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1283					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1283					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1283					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1283					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1283					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1283					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605
RAMOS, FELIX WELL #: 4 RRCID -> 198103 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11184 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 199383 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10824 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	1004	-0-	-391	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
02	1120	X	997	-0-	-123	-0-	997	2			N	-0-					-0-
03	1147	X	723	-0-	-424	-0-	723	2			N	-0-					-0-
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
09	960	N	947	-0-	-13	-0-	947	2			N	-0-					-0-
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
11	960	N	824	-0-	-136	-0-	824	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 6A RRCID -> 201377 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10220 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605
GUERRA, RAUL WELL #: 15 RRCID -> 202589 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9025 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE WELL #: 3 RRCID -> 204756 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11106 - 11680

01	1085	N	874	-0-	-211	-0-	874	2			N	-0-					-0-
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
10	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, RAUL WELL #: 12 RRCID -> 212790 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9054 - 10334

01	620	N	139	-0-	-481	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	224	N	8	-0-	-216	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605
RAMOS, BALTAZAR WELL #: 7 RRCID -> 214032 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10804 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMOS, FELIX WELL #: 5 RRCID -> 219772 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9292 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	973	-0-	-546	-0-	973	2			N	-0-					-0-
02	1092	X	1071	-0-	-21	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
03	1209	X	728	-0-	-481	-0-	728	2			N	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
07	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	970	-0-	-208	-0-	970	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	902	-0-	-178	-0-	902	2			N	-0-					-0-
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
11	930	N	782	-0-	-148	-0-	782	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALTAZAR RAMOS WELL #: 8 RRCID -> 220127 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9835 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					96
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					96
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					96
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					96
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					96
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					96
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					96
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					96
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					96
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					96
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 4,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605
MUNOZ, FERNANDO WELL #: 9 RRCID -> 222577 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11461 PERF. 8942 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, RAUL WELL #: 18 RRCID -> 222928 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 5278 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 6 RRCID -> 222933 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11516 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605
MUNOZ, FERNANDO WELL #: 10 RRCID -> 242203 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10296 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	50	-0-	-198	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	280	N	212	-0-	-68	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 7A RRCID -> 245801 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10254 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11	210	N	106	-0-	-104	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 12 RRCID -> 247396 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF. 9324 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605
GUERRA, RAUL WELL #: 19 RRCID -> 249617 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10202 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	46	-0-	-264	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	224	N	124	-0-	-100	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
11	630	N	382	-0-	-248	-0-	382	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 8A RRCID -> 251689 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11070 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	718	-0-	-1359	-0-	718	2			N	-0-					-0-
02	1372	X	1133	-0-	-239	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
03	930	X	557	-0-	-373	-0-	557	2			N	-0-					-0-
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	785	-0-	-610	-0-	785	2			N	-0-					-0-
08	744	N	649	-0-	-95	-0-	649	2			N	-0-					-0-
09	840	N	647	-0-	-193	-0-	647	2			N	-0-					-0-
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
GUERRA, AVELINO WELL #: 5 RRCID -> 196032 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (QUEEN CITY UPPER) 54866 215 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VANTAGE OPERATING II, LLC 882605
GUERRA, RAUL WELL #: 16 RRCID -> 236704 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2230 - 2374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (REKLAW B) 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 225320 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4471 - 4494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLARS WELL #: 1 RRCID -> 247236 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 12016 PERF. 4908 - 4919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, M WELL #: 01 RRCID -> 289827 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 4326 - 4406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26102	X	6704	-0-	-19398	-0-	892	1	5812	2	N	-0-					-0-
02	23604	X	22418	-0-	-1186	-0-	984	1	21434	2	N	-0-					-0-
03	26133	X	18383	-0-	-7750	-0-	1356	1	17027	2	N	-0-					-0-
04	25290	X	17281	-0-	-8009	-0-	1312	1	15969	2	N	-0-					-0-
05	25730	X	22265	-0-	-3465	-0-	1373	1	20892	2	N	-0-					-0-
06	24030	X	22842	-0-	-1188	-0-	1330	1	21512	2	N	-0-					-0-
07	24831	X	23430	-0-	-1401	-0-	1370	1	22060	2	N	-0-					-0-
08	22952	X	22952	-0-	-0-	-0-	1397	1	21555	2	N	-0-					-0-
09	22830	X	21814	-0-	-1016	-0-	1285	1	20529	2	N	-0-					-0-
10	23591	X	23577	-0-	-14	-0-	1324	1	22253	2	N	-0-					-0-
11	22830	X	21911	-0-	-919	-0-	1317	1	20594	2	N	-0-					-0-
12	23436	X	23263	-0-	-173	-0-	1408	1	21855	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE C EXPLORATION, LLC 857512
EL MILAGRO "B" BAJO (SHALLOW) WELL #: B 1 RRCID -> 244176 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4508 - 4520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANTAGE OPERATING II, LLC 882605
RAMIREZ, MANUEL RAMOS WELL #: 2 RRCID -> 022896 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 4907 - 4911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605
RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 1 U RRCID -> 030390 COMPL. DATE 05/04/1963 TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	279	N	131	-0-	-148	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA-LOPENO MINERALS LTD WELL #: 3 RRCID -> 193147 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 4582 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					47
02	1596	N	1175	-0-	-421	-0-	1175	2			N	-0-					47
03	3100	N	3259	-0-	159	159	3259	2			N	-0-					47
04	3000	N	3036	-0-	36	195	3036	2			N	-0-					47
05	2223	N	2028	-0-	-195	-0-	2028	2			N	-0-					47
06	3000	N	3017	-0-	17	17	3017	2			N	-0-					47
07	2556	X	2539	-0-	-17	-0-	2539	2			N	-0-					47
08	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					47
09	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					47
10	2542	X	2506	-0-	-36	-0-	2506	2			N	-0-					47
11	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					47
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 25,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, RAUL WELL #: 8 RRCID -> 193818 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 4728 - 4736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605
RAMIREZ, JOSE EST. E WELL #: 1 RRCID -> 196865 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 4626 - 4630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 2 RRCID -> 197202 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 4947 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, JOSE EST. E WELL #: 2 RRCID -> 199820 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 4736 - 4742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605
RAMIREZ, M. R. WELL #: 11 RRCID -> 200885 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4712 - 4721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, RAUL WELL #: 17 RRCID -> 202136 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4722 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO, NE (A-3) 54869 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
GGP EXPLORATION, LTD. 302567
BENAVIDES MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 221640 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7636 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO, NE (A-3) //CONT.// 54869 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
BENAVIDES STATE GU WELL #: 2 RRCID -> 261625 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO, NE (C-1) 54869 149 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC 238745
BENAVIDES-STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 148770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9314 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO, NE. (WILCOX 8400) 54869 655 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC 238745
BENAVIDES MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 169540 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8411 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13675					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13675					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13675					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13675					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13675					Y	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO, NE. (WILCOX 8400) //CONT.// 54869 655 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
GGP EXPLORATION, LTD. 302567
BENAVIDES STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 169899 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8311 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
GONZALEZ WELL #: 1 RRCID -> 204108 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8410 - 8454

01	6851	X	2082	-0-	-4769	-0-	220	1	1862	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	-0-	-0-	-6188	-0-					N	-0-					-0-
03	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-
04	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	440	1	7296	2	N	-0-					-0-
05	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	620	1	9941	2	N	-0-					-0-
06	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	600	1	9517	2	N	-0-					-0-
07	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	620	1	7814	2	N	-0-					-0-
08	6851	X	5333	-0-	-1518	-0-	420	1	4913	2	N	-0-					-0-
09	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	600	1	8691	2	N	-0-					-0-
10	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	620	1	7000	2	N	-0-					-0-
*11	6630	X	6219	-0-	-411	-0-	600	1	5619	2	N	-0-					-0-
*12	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	620	1	7324	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO, NE. (WILCOX 8700) 54869 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
GGP EXPLORATION, LTD. 302567
MORGENSTERN WELL #: 5 RRCID -> 251240 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10714 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO, NE. (8850) 54869 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EAGLE NATURAL RESOURCES, LLC 100587
BENAVIDES-STATE GU WELL #: 4 RRCID -> 155355 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8638 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPENO, SW (WILCOX 7380) 54872 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
BENAVIDES MINERAL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 294552 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7478 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, NORTH (COLE) 54885 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DEWBRE, JERRY C., TRUSTEE 216741
DCRC SECTION 194 WELL #: 3 RRCID -> 277956 COMPL. DATE 07/18/2015 TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1227 - 1229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	1			N	-0-					-0-
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	234	1			N	-0-					-0-
03	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	1			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	1			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	1			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	1			N	-0-					-0-
07	279	N	153	-0-	-126	-0-	153	1			N	-0-					-0-
08	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	1			N	-0-					-0-
09	210	N	117	-0-	-93	-0-	117	1			N	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	1			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, NW (WILCOX) 54887 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
JENCO PETROLEUM CORPORATION 431128
DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: RRCID -> 101202 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8834 - 8859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
F. GONZALEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 170246 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8136 - 8168

01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. GONZALES GU WELL #: 3 RRCID -> 212170 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8211 - 8241

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	31					217
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					217
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					217
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					217
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					217
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					217
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					217
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					217
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					217
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					217
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					217
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					217

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 31

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
GRUY, DAGMAR WELL #: 2 RRCID -> 222674 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7962 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-609898					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-609898					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-609898					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-609898					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-609898					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-609898					Y	-0-					1
07	T. A.		116	-0-	116 B	-609782	15	1	101	2	Y	-0-					1
08	T. A.		80	-0-	80 B	-609702	9	1	71	2	Y	-0-					1
09	14B2 EXT		94	-0-	94 B	-609608	12	1	82	2	Y	-0-					1
10	124	N	170	-0-	46 B	-609562	15	1	153	2	Y	2					3
							2	9									
11	90	N	99	-0-	9 B	-609553	12	1	87	2	Y	-0-					3
12	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-609553					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 559 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GRUY, DAGMAR WELL #: 4 RRCID -> 223209 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8026 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-361980					Y	-0-					3
02	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-361980					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-361980					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-361980					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-361980					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-361980					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		82	-0-	82 B	-361898	11	1	71	2	Y	-0-					3
08	14B2 EXT		124	-0-	124 B	-361774	14	1	110	2	Y	-0-					3
09	14B2 EXT		146	-0-	146 B	-361628	18	1	127	2	Y	1					4
							1	9									
10	93	N	262	-0-	169 B	-361459	23	1	236	2	Y	3					7
							3	9									
11	120	N	153	-0-	33 B	-361426	18	1	135	2	Y	-0-					7
12	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-361426					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 767 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GRUY, DAGMAR WELL #: 3 RRCID -> 223750 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7916 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-307572					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-307572					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-307572					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-307572					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-307572					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-307572					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		172	-0-	172 B	-307400	22	1	150	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		119	-0-	119 B	-307281	13	1	106	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		141	-0-	141 B	-307140	18	1	123	2	Y	-0-					-0-
10	0	X	251	-0-	251 B	-306889	22	1	229	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	148	-0-	28 B	-306861	17	1	131	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-306861					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
GRUY, DAGMAR WELL #: 6 RRCID -> 223959 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7980 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-660592					Y	-0-			1
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-660592					Y	-0-			1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-660592					Y	-0-			1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-660592					Y	-0-			1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-660592					Y	-0-			1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-660592					Y	-0-			1
07	14B2	EXT	193	-0-	193	B	-660399	25	1	168	2	Y	-0-			1
08	14B2	EXT	134	-0-	134	B	-660265	15	1	119	2	Y	-0-			1
09	14B2	EXT	157	-0-	157	B	-660108	20	1	137	2	Y	-0-			1
10	0	X	284	-0-	284	B	-659824	25	1	255	2	Y	4			5
								4	9							
11	120	N	165	-0-	45	B	-659779	19	1	146	2	Y	-0-			5
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-659779					Y	NO RPT			5

TOTAL GAS PROD: 933 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GRUY, DAGMAR WELL #: 5 RRCID -> 224738 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-613536					Y	-0-			1
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-613536					Y	-0-			1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-613536					Y	-0-			1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-613536					Y	-0-			1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-613536					Y	-0-			1
06	14B2	EXT	95	-0-	95	B	-613441	10	1	85	2	Y	-0-			1
07	14B2	EXT	118	-0-	118	B	-613323	15	1	103	2	Y	-0-			1
08	14B2	EXT	81	-0-	81	B	-613242	9	1	72	2	Y	-0-			1
09	0	X	95	-0-	95	B	-613147	12	1	83	2	Y	-0-			1
10	124	N	172	-0-	48	B	-613099	15	1	155	2	Y	2			3
								2	9							
11	90	N	101	-0-	11	B	-613088	12	1	89	2	Y	-0-			3
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	B	-613088					Y	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: 662 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GRUY, DAGMAR WELL #: 7 RRCID -> 224747 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7902 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-662779					Y	-0-			1
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-662779					Y	-0-			1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-662779					Y	-0-			1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-662779					Y	-0-			1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-662779					Y	-0-			1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-662779					Y	-0-			1
07	14B2	EXT	1050	-0-	1050	B	-661729	136	1	914	2	Y	-0-			1
08	14B2	EXT	725	-0-	725	B	-661004	80	1	645	2	Y	-0-			1
09	14B2	EXT	856	-0-	856	B	-660148	107	1	746	2	Y	3			4
								3	9							
10	1054	N	1544	-0-	490	B	-659658	135	1	1388	2	Y	19			23
								21	9							
11	690	N	898	-0-	208	B	-659450	105	1	793	2	Y	-0-			23
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	B	-659450					Y	NO RPT			23

TOTAL GAS PROD: 5,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
GRUY, DAGMAR WELL #: 8 RRCID -> 224748 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-781619					Y	-0-					3
02	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-781619					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-781619					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-781619					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-781619					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		142	-0-	142 B	-781477	15 1		127 2		Y	-0-					3
07	14B2 EXT		175	-0-	175 B	-781302	23 1		152 2		Y	-0-					3
08	14B2 EXT		120	-0-	120 B	-781182	13 1		107 2		Y	-0-					3
09	0	X	144	-0-	144 B	-781038	18 1		125 2		Y	1					4
							1 9										
10	186	N	258	-0-	72 B	-780966	23 1		232 2		Y	3					7
							3 9										
11	120	N	150	-0-	30 B	-780936	18 1		132 2		Y	-0-					7
12	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-780936					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 989 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GRUY, DAGMAR WELL #: 10 RRCID -> 225178 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 7958 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-520901					Y	-0-					3
02	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-520901					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-520901					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-520901					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-520901					Y	-0-					3
06	0	N	142	-0-	142 B	-520759	15 1		127 2		Y	-0-					3
07	0	N	175	-0-	175 B	-520584	23 1		152 2		Y	-0-					3
08	0	N	120	-0-	120 B	-520464	13 1		107 2		Y	-0-					3
09	150	N	144	-0-	-6 B	-520464	18 1		125 2		Y	1					4
							1 9										
10	186	N	258	-0-	72 B	-520392	23 1		232 2		Y	3					7
							3 9										
11	120	N	150	-0-	30 B	-520362	18 1		132 2		Y	-0-					7
12	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-520362					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 989 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GRUY, DAGMAR WELL #: 13 RRCID -> 227114 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7830 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-83956					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-83956					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
GRUY, DAGMAR WELL #: 12 RRCID -> 227456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7928 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-85691					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-85691					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-85691					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-85691					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-85691					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1765	-0-	1765 B	-83926	191	1	1574	2	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	102	-0-	102 B	-83824	13	1	89	2	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	71	-0-	71 B	-83753	8	1	63	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	83	-0-	83 B	-83670	10	1	73	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	149	-0-	56 B	-83614	13	1	136	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	88	-0-	28 B	-83586	10	1	78	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-83586					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 16 RRCID -> 227774 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7948 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-406413					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-406413					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-406413					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-406413					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-406413					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-406413					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	661	-0-	661 B	-405752	86	1	575	2	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	456	-0-	456 B	-405296	50	1	406	2	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	539	-0-	539 B	-404757	67	1	470	2	Y	2					2
							2	9									
10	651	N	972	-0-	321 B	-404436	85	1	874	2	Y	12					14
							13	9									
11	450	N	565	-0-	115 B	-404321	66	1	499	2	Y	-0-					14
12	558	N	NO RPT	-0-	-558 B	-404321					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 3,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

GRUY, DAGMAR WELL #: 11 RRCID -> 227977 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7940 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9		-0-	-0-	-9 B	-162					Y	-0-					1
02	9		-0-	-0-	-9 B	-171					Y	-0-					1
03	9		-0-	-0-	-9 B	-180					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-180					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-180					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-180					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-180					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-180					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-180					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-180					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-180					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-180					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
GRUY, DAGMAR WELL #: 17 RRCID -> 228945 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-543100					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 14 RRCID -> 229012 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7874 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					6
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	655	-0-	655	B	655	85	1	570	2	Y	-0-					6
08	14B2	EXT	452	-0-	452	B	1107	50	1	402	2	Y	-0-					6
09	14B2	EXT	535	-0-	535	B	1642	67	1	466	2	Y	2					8
								2	9									
10	2606	N	964	-0-	-1642	B	-0-	85	1	866	2	Y	12					20
								13	9									
11	560	N	560	-0-	-0-	B	-0-	65	1	495	2	Y	-0-					20
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	B	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 3,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

GRUY, DAGMAR WELL #: 15 RRCID -> 229698 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7952 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-77374					Y	-0-					1
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-77374					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-77374					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-77374					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-77374					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-77374					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-77374					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-77374					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-77374					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-77374					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-77374					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-77374					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
GRUY, DAGMAR WELL #: 22 RRCID -> 230962 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-17718					Y	-0-					2
02	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-17718					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-17718					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-17718					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-17718					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		160	-0-	160 B	-17558	17	1	143	2	Y	-0-					2
07	14B2 EXT		198	-0-	198 B	-17360	26	1	172	2	Y	-0-					2
08	14B2 EXT		136	-0-	136 B	-17224	15	1	121	2	Y	-0-					2
09	0	X	161	-0-	161 B	-17063	20	1	140	2	Y	1					3
							1	9									
10	186	N	290	-0-	104 B	-16959	25	1	261	2	Y	4					7
							4	9									
11	120	N	169	-0-	49 B	-16910	20	1	149	2	Y	-0-					7
12	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-16910					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 1,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GRUY, DAGMAR WELL #: 23 RRCID -> 232682 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7878 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-262712					Y	-0-					3
02	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-262712					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-262712					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-262712					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-262712					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-262712					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		684	-0-	684 B	-262028	89	1	595	2	Y	-0-					3
08	14B2 EXT		472	-0-	472 B	-261556	52	1	420	2	Y	-0-					3
09	14B2 EXT		557	-0-	557 B	-260999	70	1	487	2	Y	-0-					3
10	0	X	994	-0-	994 B	-260005	88	1	906	2	Y	-0-					3
11	450	N	585	-0-	135 B	-259870	68	1	517	2	Y	-0-					3
12	589	N	NO RPT	-0-	-589 B	-259870					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 24 RRCID -> 233196 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8055 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.		788	-0-	788 B	788	85	1	703	2	Y	-0-					4
07	14B2 EXT		970	-0-	970 B	1758	126	1	844	2	Y	-0-					4
08	14B2 EXT		669	-0-	669 B	2427	73	1	596	2	Y	-0-					4
09	3219	X	792	-0-	-2427 B	-0-	99	1	690	2	Y	3					7
							3	9									
10	1428	N	1428	-0-	-0- B	-0-	125	1	1284	2	Y	17					24
							19	9									
11	830	N	830	-0-	-0- B	-0-	97	1	733	2	Y	-0-					24
12	806	N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 5,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
GRUY, DAGMAR WELL #: 25 RRCID -> 233216 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7834 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-539617					Y	-0-					4
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-539617					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-539617					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-539617					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-539617					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-539617					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	387	-0-	387	B	-539230	50	1	337	2	Y	-0-					4
08	14B2	EXT	267	-0-	267	B	-538963	29	1	238	2	Y	-0-					4
09	14B2	EXT	315	-0-	315	B	-538648	40	1	275	2	Y	-0-					4
10	372	N	562	-0-	190	B	-538458	50	1	512	2	Y	-0-					4
11	270	N	331	-0-	61	B	-538397	39	1	292	2	Y	-0-					4
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	B	-538397					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 1,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 18 RRCID -> 234646 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-85955					Y	-0-					12
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-85955					Y	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-85955					Y	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-85955					Y	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-85955					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-85955					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	74	-0-	74	B	-85881	10	1	64	2	Y	-0-					12
08	14B2	EXT	52	-0-	52	B	-85829	6	1	46	2	Y	-0-					12
09	14B2	EXT	61	-0-	61	B	-85768	8	1	53	2	Y	-0-					12
10	0	X	108	-0-	108	B	-85660	10	1	98	2	Y	-0-					12
11	60	N	63	-0-	3	B	-85657	7	1	56	2	Y	-0-					12
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-85657					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 20 RRCID -> 235499 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7904 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-7693					Y	-0-					3
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-7693					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7693					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7693					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7693					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	136	-0-	136	B	-7557	15	1	121	2	Y	-0-					3
07	14B2	EXT	168	-0-	168	B	-7389	22	1	146	2	Y	-0-					3
08	14B2	EXT	116	-0-	116	B	-7273	13	1	103	2	Y	-0-					3
09	0	X	137	-0-	137	B	-7136	17	1	119	2	Y	1					4
								1	9									
10	155	N	247	-0-	92	B	-7044	22	1	222	2	Y	3					7
								3	9									
11	120	N	144	-0-	24	B	-7020	17	1	127	2	Y	-0-					7
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	B	-7020					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 948 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
GONZALEZ, F. GU WELL #: 4 RRCID -> 237402 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 21 RRCID -> 241765 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7892 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 28H RRCID -> 242975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9193 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	287		-0-	-0-	-287	B	-2296					Y	-0-					-0-
02	287		-0-	-0-	-287	B	-2583					Y	-0-					-0-
03	287		-0-	-0-	-287	B	-2870					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-2870					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-2870					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-2870					Y	-0-					-0-
07	T. A.		344	-0-	344	B	-2526	45 1		299 2		Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	237	-0-	237	B	-2289	26 1		211 2		Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	280	-0-	280	B	-2009	35 1 1 9		244 2		Y	1					1
10	0	X	505	-0-	505	B	-1504	44 1 7 9		454 2		Y	6					7
11	240	N	293	-0-	53	B	-1451	34 1		259 2		Y	-0-					7
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	B	-1451					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 1,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
GRUY, DAGMAR WELL #: 26H RRCID -> 245001 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	40					40
02	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					40
06	14B2 EXT		1496	-0-	1496 B	1496	162	1	1334	2	Y	-0-					40
07	14B2 EXT		1845	-0-	1845 B	3341	239	1	1606	2	Y	-0-					40
08	14B2 EXT		1273	-0-	1273 B	4614	140	1	1133	2	Y	-0-					40
09	6120	X	1506	-0-	-4614 B	-0-	188	1	1311	2	Y	6					46
							7	9									
10	2714	X	2714	-0-	-0- B	-0-	238	1	2441	2	Y	32					78
							35	9									
11	1800	X	1578	-0-	-222 B	-0-	184	1	1394	2	Y	-0-					78
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-					Y	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 10,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

GRUY, DAGMAR WELL #: 1ST RRCID -> 249056 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 19H RRCID -> 253002 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9468 PERF.10377 - 13412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
02	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT		6411	-0-	6411 B	6411	694	1	5717	2	Y	-0-					9
07	14B2 EXT		1064	-0-	1064 B	7475	138	1	926	2	Y	-0-					9
08	14B2 EXT		6196	-0-	6196 B	13671	680	1	5516	2	Y	-0-					9
09	17652	X	3981	-0-	-13671 B	-0-	500	1	3481	2	Y	-0-					9
10	3304	X	3304	-0-	-0- B	-0-	294	1	3010	2	Y	-0-					9
11	2793	X	2793	-0-	-0- B	-0-	326	1	2467	2	Y	-0-					9
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635 B	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 23,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
GRUY, DAGMAR WELL #: 39H RRCID -> 256531 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9629 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	1119	-0-	1119 B	1119	121	1	998	2	Y	-0-					2
07	14B2	EXT	172	-0-	172 B	1291	22	1	150	2	Y	-0-					2
08	14B2	EXT	125	-0-	125 B	1416	14	1	111	2	Y	-0-					2
09	1431	X	15	-0-	-1416 B	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					2
10	186	N	33	-0-	-153 B	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					2
11	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	17	1	130	2	Y	-0-					2
12	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 29H RRCID -> 256725 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9053 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1798	-0-	1798 B	1798	233	1	1565	2	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1240	-0-	1240 B	3038	136	1	1104	2	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	1467	-0-	1467 B	4505	183	1	1278	2	Y	5					5
							6	9									
10	7150	X	2645	-0-	-4505 B	-0-	232	1	2378	2	Y	32					37
							35	9									
11	3192	X	3192	-0-	-0- B	-0-	373	1	2819	2	Y	-0-					37
12	1798	X	NO RPT	-0-	-1798 B	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 10,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

GRUY, DAGMAR WELL #: 40H RRCID -> 257129 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9900 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	102	-0-	102 B	102	11	1	91	2	Y	-0-					4
07	14B2	EXT	493	-0-	493 B	595	64	1	429	2	Y	-0-					4
08	14B2	EXT	340	-0-	340 B	935	37	1	303	2	Y	-0-					4
09	1336	X	401	-0-	-935 B	-0-	50	1	350	2	Y	1					5
							1	9									
10	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	64	1	652	2	Y	9					14
							10	9									
11	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	49	1	372	2	Y	-0-					14
12	403	N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 2,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
GRUY, DAGMAR WELL #: 41H RRCID -> 257164 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF.10123 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					2
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
GRUY WELL #: 1 RRCID -> 223011 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8127 - 8293

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2025 - WELL PLUGGED 02/26/25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUY WELL #: 2 RRCID -> 223085 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8108 - 8480

01	713	N	116	-0-	-597	B	-0-	29	1	87	2	Y	-0-					35
02	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	127	1	248	2	Y	-0-					35
03	776	N	776	-0-	-0-	B	-0-	88	1	688	2	Y	-0-					35
04	692	N	692	-0-	-0-	B	-0-	195	1	497	2	Y	-0-					35
05	525	N	525	-0-	-0-	B	-0-	71	1	454	2	Y	-0-					35
06	750	N	497	-0-	-253	B	-0-	71	1	426	2	Y	-0-					35
07	713	N	525	-0-	-188	B	-0-	71	1	448	2	Y	5					40
								6	9									
08	727	N	727	-0-	-0-	B	-0-	187	1	532	2	Y	7					47
								8	9									
09	510	N	501	-0-	-9	B	-0-	77	1	420	2	Y	4					51
								4	9									
10	527	N	307	-0-	-220	B	-0-	58	1	246	2	Y	3					54
								3	9									
11	732	N	732	-0-	-0-	B	-0-	224	1	500	2	Y	7	39	1			22
								8	9									
12	527	N	397	-0-	-130	B	-0-	65	1	332	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 6,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DYNAMIC PRODUCTION, INC. //CONT.// 237926
GRUY WELL #: 4 RRCID -> 226975 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7973 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	668	-0-	-262 B	-0-	166	1	502	2	Y	-0-					100
02	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	466	1	913	2	Y	-0-					100
03	2252	N	2252	-0-	-0- B	-0-	255	1	1997	2	Y	-0-					100
04	2578	N	2578	-0-	-0- B	-0-	724	1	1854	2	Y	-0-					100
05	2240	N	2240	-0-	-0- B	-0-	301	1	1939	2	Y	-0-					100
06	2121	N	2121	-0-	-0- B	-0-	301	1	1820	2	Y	-0-					100
07	2233	N	2233	-0-	-0- B	-0-	301	1	1910	2	Y	20					120
							22	9									
08	2107	N	2107	-0-	-0- B	-0-	285	1	1800	2	Y	20					140
							22	9									
09	1908	N	1908	-0-	-0- B	-0-	292	1	1596	2	Y	18					158
							20	9									
10	1645	N	1645	-0-	-0- B	-0-	311	1	1316	2	Y	16					174
							18	9									
11	2750	N	2750	-0-	-0- B	-0-	844	1	1876	2	Y	27	126	1			75
							30	9									
12	1838	N	1838	-0-	-0- B	-0-	303	1	1535	2	Y	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 23,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

GRUY WELL #: 6 RRCID -> 226976 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8185 - 8347

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DYNAMIC PRODUCTION, INC. //CONT.// 237926
GRUY WELL #: 3 RRCID -> 232259 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	5	1	16	2	Y	-0-					4
02	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	77	1	152	2	Y	-0-					4
03	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	32	1	250	2	Y	-0-					4
04	T. A.		27	-0-	27 B	27	4	1	23	2	Y	-0-					4
05	T. A.		25	-0-	25 B	52	3	1	22	2	Y	-0-					4
06	T. A.		24	-0-	24 B	76	3	1	21	2	Y	-0-					4
07	T. A.		27	-0-	27 B	103	3	1	22	2	Y	2					6
							2	9									
08	142	X	39	-0-	-103 B	-0-	5	1	33	2	Y	1					7
							1	9									
09	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	6	1	34	2	Y	-0-					7
10	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	6	1	23	2	Y	-0-					7
11	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	7	1	48	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
12	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	7	1	35	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 841 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FINALY RESOURCES LLC 268323
FROST BANK WELL #: 1 RRCID -> 211514 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8219 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1206	N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	3	N	-0-			-0-
02	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	931	3	N	-0-			-0-
03	1161	N	1161	-0-	-0- B	-0-	1161	3	N	-0-			-0-
04	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	1218	3	N	-0-			-0-
05	1137	N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137	3	N	-0-			-0-
06	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173	3	N	-0-			-0-
07	1207	N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207	3	N	-0-			-0-
08	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196	3	N	-0-			-0-
09	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	3	N	-0-			-0-
10	1176	N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	3	N	-0-			-0-
11	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026	3	N	-0-			-0-
12	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	1109	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST BANK WELL #: 2 RRCID -> 212586 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	268	X	106	-0-	-162 B	-0-	106	3	N	-0-			-0-
02	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3	N	-0-			-0-
03	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	138	3	N	-0-			-0-
04	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3	N	-0-			-0-
05	155	N	121	-0-	-34 B	-0-	121	3	N	-0-			-0-
06	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	3	N	-0-			-0-
07	124	N	119	-0-	-5 B	-0-	119	3	N	-0-			-0-
08	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3	N	-0-			-0-
09	150	N	119	-0-	-31 B	-0-	119	3	N	-0-			-0-
10	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3	N	-0-			-0-
11	150	N	137	-0-	-13 B	-0-	137	3	N	-0-			-0-
12	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FINALY RESOURCES LLC //CONT.// 268323
FROST BANK WELL #: 3 RRCID -> 221497 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8073 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST BANK WELL #: 4 RRCID -> 222704 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8270 - 8523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3226	X	87	-0-	-3139 B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	168	N	117	-0-	-51 B	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	155	N	128	-0-	-27 B	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13 B	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12 B	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	180	N	152	-0-	-28 B	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST BANK WELL #: 5 RRCID -> 222842 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8194 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
PEAL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 201324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8032 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	58	1	387	2	N	-0-					10
02	420	N	359	-0-	-61 B	-0-	37	1	320	2	N	2					12
							2	9									
03	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	54	1	459	2	N	-0-					12
04	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	76	1	383	2	N	1					13
							1	9									
05	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	90	1	382	2	N	-0-					13
06	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	92	1	366	2	N	-0-					13
07	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	66	1	499	2	N	-0-					13
08	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	49	1	581	2	N	-0-					13
09	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	47	1	491	2	N	-0-					13
10	613	N	613	-0-	-0- B	-0-	61	1	552	2	N	-0-					13
11	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	77	1	637	2	N	-0-					13
12	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	63	1	482	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 6,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PEAL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 201429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8000 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	13	1	84	2	N	-0-					1
02	140	N	80	-0-	-60 B	-0-	8	1	71	2	N	1					2
							1	9									
03	124	N	114	-0-	-10 B	-0-	12	1	102	2	N	-0-					2
04	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	18	1	89	2	N	-0-					2
05	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	20	1	84	2	N	-0-					2
06	120	N	101	-0-	-19 B	-0-	20	1	81	2	N	-0-					2
07	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	15	1	111	2	N	-0-					2
08	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	11	1	129	2	N	-0-					2
09	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	10	1	108	2	N	-0-					2
10	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	13	1	122	2	N	-0-					2
11	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	17	1	141	2	N	-0-					2
12	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	14	1	108	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PEAL RANCH WELL #: 5 RRCID -> 202605 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8044 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		24	-0-	24 B	-1483	24	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		256	-0-	256 B	-1227	256	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		222	-0-	222 B	-1005	222	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		213	-0-	213 B	-792	213	2			N	-0-					-0-
06	0	X	203	-0-	203 B	-589	203	2			N	-0-					-0-
07	0	X	102	-0-	102 B	-487	102	2			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217 B	-487					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210 B	-487					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-487					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-487					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-487					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136
PEAL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 203152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7965 - 8201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12582			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12582			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12582			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12582			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12582			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12582			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12582			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12582			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12582			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12582			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12582			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12582			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7900 - 8235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1736			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1736			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1736			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1736			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1736			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1736			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1736			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1736			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1736			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1736			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1736			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1736			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 207097 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8024 - 8270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136
PEAL RANCH WELL #: 7 RRCID -> 209771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7970 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEAL, J B WELL #: 1 RRCID -> 210368 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8195 - 8218

01	2728	X	1171	-0-	-1557	B	-0-	138	1	1033	2	N	-0-					73
02	2352	X	1511	-0-	-841	B	-0-	163	1	1348	2	N	-0-					73
03	2604	X	2093	-0-	-511	B	-0-	219	1	1874	2	N	-0-					73
04	1828	N	1828	-0-	-0-	B	-0-	306	1	1522	2	N	-0-					73
05	2026	N	2026	-0-	-0-	B	-0-	387	1	1639	2	N	-0-					73
06	2040	N	1705	-0-	-335	B	-0-	339	1	1366	2	N	-0-					73
07	2281	N	2281	-0-	-0-	B	-0-	267	1	2014	2	N	-0-					73
08	2571	N	2571	-0-	-0-	B	-0-	199	1	2372	2	N	-0-					73
09	2442	N	2442	-0-	-0-	B	-0-	233	1	2209	2	N	-0-					73
10	2550	N	2550	-0-	-0-	B	-0-	251	1	2299	2	N	-0-					73
11	2964	N	2964	-0-	-0-	B	-0-	318	1	2646	2	N	-0-					73
12	2833	N	2833	-0-	-0-	B	-0-	350	1	2483	2	N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 25,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEAL RANCH WELL #: 10 RRCID -> 219648 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7776 - 8122

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136
PEAL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 221729 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8275 - 8297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEAL RANCH WELL #: 13 RRCID -> 223235 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7690 - 8857

01	5022 X	3580	-0-	-1442 B	-0-	446	1	3134	2	N	-0-					108
02	4788 X	3655	-0-	-1133 B	-0-	392	1	3249	2	N	13					121
						14	9									
03	5301 X	4714	-0-	-587 B	-0-	483	1	4231	2	N	-0-					121
04	5130 X	1781	-0-	-3349 B	-0-	279	1	1495	2	N	6					127
						7	9									
05	5301 X	597	-0-	-4704 B	-0-	109	1	488	2	N	-0-					127
06	4560 X	832	-0-	-3728 B	-0-	166	1	666	2	N	-0-					127
07	4712 X	4255	-0-	-457 B	-0-	366	1	3889	2	N	-0-					127
08	7834 X	7834	-0-	-0- B	-0-	604	1	7230	2	N	-0-					127
09	6389 X	6389	-0-	-0- B	-0-	544	1	5845	2	N	-0-					127
10	5050 X	5050	-0-	-0- B	-0-	472	1	4578	2	N	-0-					127
11	5130 X	2940	-0-	-2190 B	-0-	308	1	2632	2	N	-0-					127
12	5301 X	2790	-0-	-2511 B	-0-	304	1	2486	2	N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 44,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

PEAL RANCH WELL #: 12 RRCID -> 227246 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8302 - 8306

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136
PEAL RANCH WELL #: 14 RRCID -> 229034 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 7720 - 8170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	772	-0-	-685 B	-0-	96	1	676	2	N	-0-					56
02	1316	X	852	-0-	-464 B	-0-	85	1	755	2	N	11					67
							12	9									
03	1313	X	1313	-0-	-0- B	-0-	137	1	1176	2	N	-0-					67
04	871	N	871	-0-	-0- B	-0-	142	1	723	2	N	5					72
							6	9									
05	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	188	1	824	2	N	-0-					72
06	1260	N	833	-0-	-427 B	-0-	166	1	667	2	N	-0-					72
07	1034	N	1034	-0-	-0- B	-0-	121	1	913	2	N	-0-					72
08	1432	N	1432	-0-	-0- B	-0-	111	1	1321	2	N	-0-					72
09	1283	N	1283	-0-	-0- B	-0-	111	1	1172	2	N	-0-					72
10	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	144	1	1327	2	N	-0-					72
11	1566	N	1566	-0-	-0- B	-0-	166	1	1400	2	N	-0-					72
12	1341	N	1341	-0-	-0- B	-0-	141	1	1200	2	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 13,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

FROST BANK/PEAL RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230687 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	17	1	114	2	N	-0-					63
02	112	N	83	-0-	-29 B	-0-	9	1	74	2	N	-0-					63
03	124	N	114	-0-	-10 B	-0-	12	1	102	2	N	-0-					63
04	120	N	107	-0-	-13 B	-0-	18	1	89	2	N	-0-					63
05	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	27	1	117	2	N	-0-					63
06	120	N	101	-0-	-19 B	-0-	20	1	81	2	N	-0-					63
07	124	N	79	-0-	-45 B	-0-	12	1	67	2	N	-0-					63
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					63
09	90	N	7	-0-	-83 B	-0-	1	1	6	2	N	-0-					63
10	93	N	8	-0-	-85 B	-0-	1	1	7	2	N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
12	7	N	5	-0-	-2 B	-0-	5	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
SCOTT & HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 199341 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 8812 - 9210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 7 RRCID -> 143027 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9817 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-		9	1	820	2	Y	21	25	1			11
								23	9									
02	1232	N	723	-0-	-509	-0-		12	1	696	2	Y	14	19	1			6
								15	9									
03	1209	N	673	-0-	-536	-0-		55	1	604	2	Y	13	13	1			6
								14	9									
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-		55	1	571	2	Y	10	6	1			10
								11	9									
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-		56	1	558	2	Y	10	13	1			7
								11	9									
06	660	N	600	-0-	-60	-0-		50	1	538	2	Y	11	13	1			5
								12	9									
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-		106	1	1393	2	Y	23	9	1			19
								25	9									
08	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-		174	1	1901	2	Y	48	37	1			30
								53	9									
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-		108	1	1197	2	Y	25	40	1			15
								28	9									
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-		84	1	972	2	Y	21	25	1			11
								23	9									
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-		97	1	1133	2	Y	23	11	1			23
								25	9									
12	1364	N	985	-0-	-379	-0-		76	1	888	2	Y	19	36	1			6
								21	9									

TOTAL GAS PROD: 12,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147263 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 12148 PERF.10356 - 11082

01	927	N	927	-0-	-0-	-0-		10	1	917	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	785	-0-	-195	-0-		13	1	772	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	953	-0-	-101	-0-		80	1	873	2	Y	-0-					-0-
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-		82	1	855	2	Y	-0-					-0-
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-		97	1	974	2	Y	-0-					-0-
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-		89	1	955	2	Y	-0-					-0-
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-		77	1	1005	2	Y	-0-					-0-
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-		121	1	1319	2	Y	-0-					-0-
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-		100	1	1110	2	Y	-0-					-0-
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-		95	1	1102	2	Y	-0-					-0-
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-		89	1	1041	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1023	-0-	-217	-0-		81	1	942	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156299 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 11704 PERF.10220 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2266	-0-	-834	725	24	1	2185	2	Y	52	55	1			27
							57	9									
02	2439	N	1714	-0-	-725	-0-	27	1	1628	2	Y	54	58	1			23
							59	9									
03	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	188	1	2042	2	Y	50	50	1			23
							55	9									
04	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	190	1	1989	2	Y	42	25	1			40
							46	9									
05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	222	1	2218	2	Y	50	54	1			36
							55	9									
06	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	197	1	2111	2	Y	43	60	1			19
							47	9									
07	2201	N	1644	-0-	-557	-0-	114	1	1490	2	Y	36	26	1			29
							40	9									
08	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	185	1	2018	2	Y	48	47	1			30
							53	9									
09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	174	1	1934	2	Y	51	50	1			31
							56	9									
10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	159	1	1831	2	Y	41	51	1			21
							45	9									
11	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	146	1	1713	2	Y	36	22	1			35
							40	9									
12	2201	N	1105	-0-	-1096	-0-	86	1	998	2	Y	19	48	1			6
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 24,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 159812 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5070 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170475 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9682 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	7	1	672	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	630	-0-	-42	-0-	10	1	620	2	Y	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	55	1	598	2	Y	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	53	1	557	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	56	1	564	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	608	-0-	-22	-0-	52	1	556	2	Y	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	50	1	653	2	Y	-0-					-0-
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	71	1	776	2	Y	-0-					-0-
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	55	1	615	2	Y	-0-					-0-
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	47	1	544	2	Y	-0-					-0-
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	40	1	468	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	428	-0-	-254	-0-	34	1	394	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WADI OPERATING, LLC 100779
GLORIA G. LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 277700 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3526	-0-		-380	-0-	227	1	3200	2	N	90	170	1			104
								99	9									
02	3500	X	3345	-0-		-155	-0-	217	1	3006	2	N	111					215
								122	9									
03	3875	X	3575	-0-		-300	-0-	215	1	3273	2	N	79	180	1			114
								87	9									
04	3750	X	3616	-0-		-134	-0-	240	1	3243	2	N	121	180	1			55
								133	9									
05	3875	X	3728	-0-		-147	-0-	241	1	3366	2	N	110					165
								121	9									
06	3570	X	3277	-0-		-293	-0-	220	1	2972	2	N	77	180	1			62
								85	9									
07	3751	X	3380	-0-		-371	-0-	248	1	3014	2	N	107					169
								118	9									
08	3751	X	3246	-0-		-505	-0-	248	1	2898	2	N	91	180	1			80
								100	9									
09	3630	X	2561	-0-		-1069	-0-	240	1	2262	2	N	54					134
								59	9									
10	3720	X	3478	-0-		-242	-0-	183	1	3151	2	N	131	180	1			85
								144	9									
11	3327	X	3327	-0-		-0-	-0-	175	1	3034	2	N	107					192
								118	9									
12	3379	X	3357	-0-		-22	-0-	216	1	3045	2	N	87	175	1			104
								96	9									

TOTAL GAS PROD: 40,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,165

GLICK RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 279142 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10680 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	954	X	954	-0-		-0-	-0-	926	2	28	9	N	25					80
02	1028	X	1028	-0-		-0-	-0-	980	2	48	9	N	44					124
03	1029	X	1029	-0-		-0-	-0-	989	2	40	9	N	36					160
04	936	X	936	-0-		-0-	-0-	895	2	41	9	N	37					197
05	13	X	13	-0-		-0-	-0-	10	2	3	9	N	3					200
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					200
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					200
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					200
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					200
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					200
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					200
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 3,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WADI OPERATING, LLC //CONT.// 100779
GLORIA G. LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 279600 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10592 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	1470	-0-	-111	-0-	227	1	1159	2	N	76	180	1			53
							84	9									
02	1428	X	1392	-0-	-36	-0-	217	1	1061	2	N	104					157
							114	9									
03	1612	X	1462	-0-	-150	-0-	215	1	1172	2	N	68	177	1			48
							75	9									
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	240	1	1244	2	N	94					142
							103	9									
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	241	1	1482	2	N	101	181	1			62
							111	9									
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	220	1	1185	2	N	65					127
							72	9									
07	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	248	1	1270	2	N	80					207
							88	9									
08	1829	N	1477	-0-	-352	-0-	248	1	1165	2	N	58	181	1			84
							64	9									
09	1470	N	1059	-0-	-411	-0-	240	1	777	2	N	38					122
							42	9									
10	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	183	1	1288	2	N	113	182	1			53
							124	9									
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	175	1	1497	2	N	71					124
							78	9									
12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	216	1	1452	2	N	65					189
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 18,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 933

CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC 101557
LOPEZ, HECTOR WELL #: 2 RRCID -> 121773 COMPL. DATE 06/26/1986 TOTAL DEPTH 12366 PERF.10562 - 10620

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177458 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10484 - 10514

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OMTA OPERATING LLC 103317
LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 112164 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 12689 PERF.10384 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					1
02	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					1
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					1
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1674	-0-	1674	1674	1536	2	138	9	Y	125	125	1			-0-
09	5651	X	3977	-0-	-1674	-0-	3801	2	176	9	Y	160	160	1			-0-
10	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	1796	2	165	9	Y	150	150	1			-0-
11	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3522	2	123	9	Y	112	112	1			-0-
12	3410	X	2410	-0-	-1000	-0-	2074	2	336	9	Y	305	305	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 852

LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 112176 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9930 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	300	297	0			18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	15	0			13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	20	0			3
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	125					128
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	172	0			6
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	4	0			12
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	12	0			10
08	DLQ G-10		1600	-0-	1600	1600	1385	2	215	9	Y	195	195	1			10
09	3000	N	3999	-0-	999	2599	3801	2	198	9	Y	180	170	1			20
10	3100	N	1170	-0-	-1930	669	1049	2	121	9	Y	110	120	1			10
11	1560	N	849	-0-	-711	-0-	805	2	44	9	Y	40	40	1			10
12	2635	X	1874	-0-	-761	-0-	1769	2	105	9	Y	95	95	1			10

TOTAL GAS PROD: 9,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,135

LONGORIA, OCTAVIO ET AL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 132051 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 12697 PERF.10120 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OMTA OPERATING LLC //CONT.// 103317
LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 146950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9854 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1981	N	-0-	-0-	-1981	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1480	-0-	1480	1480	1480	2			Y	-0-					-0-
09	2920	N	1440	-0-	-1480	-0-	1231	2	209	9	Y	190	190	1			-0-
10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1819	2	72	9	Y	65	65	1			-0-
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1417	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
12	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1881	2	88	9	Y	80	80	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 150073 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10310 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	DLQ G-10		745	-0-	745	745	679	2	66	9	Y	60	61	1			-0-
09	1893	N	1148	-0-	-745	-0-	1105	2	43	9	Y	39	39	1			-0-
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	667	2	46	9	Y	42	42	1			-0-
11	720	N	579	-0-	-141	-0-	566	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
12	1178	N	683	-0-	-495	-0-	614	2	69	9	Y	63	63	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159930 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10320 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	253	N	-0-	-0-	-253	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		431	-0-	431	431	431	2			Y	-0-					-0-
09	491	N	60	-0-	-431	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OMTA OPERATING LLC //CONT.// 103317
LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169606 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11966 PERF.10816 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGORIA, OCTAVIO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 170870 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10818 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80	79	0			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	12	0			14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	0			14
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					29
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	34	0			12
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	4	0			11
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	0			11
08	DLQ G-10		88	-0-	88	88	88	2			Y	-0-	11	1			-0-
09	793	N	705	-0-	-88	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

O. LONGORIA WELL #: 4 RRCID -> 171950 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10453 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OMTA OPERATING LLC //CONT.// 103317
L.LONGORIA WELL #: 11ST RRCID -> 178610 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10880 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10179					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10179					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10179					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10179					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10179					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10179					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10179					Y	-0-					-0-
08		14B DENY	23	-0-	23	10202	23	2			Y	-0-					-0-
09		14B DENY	32	-0-	32	10234	32	2			Y	-0-					-0-
10		14B DENY	66	-0-	66	10300	66	2			Y	-0-					-0-
11		14B DENY	373	-0-	373	10673	373	2			Y	-0-					-0-
12	11046	X	373	-0-	-10673	-0-	373	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 186884 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9850 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
GLORIA LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 280268 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					86
02	5740	X	-0-	-0-	-5740	-0-					N	-0-					86
03	3162	X	6	-0-	-3156	-0-	6	2			N	-0-					86
04	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					86
05	173	X	173	-0-	-0-	-0-	155	2	18	9	N	16	13	1			89
06	317	X	317	-0-	-0-	-0-	284	2	33	9	N	30	25	1			94
07	741	X	741	-0-	-0-	-0-	711	2	30	9	N	27	21	1			100
08	606	X	606	-0-	-0-	-0-	553	2	53	9	N	48	60	1			88
09	497	X	497	-0-	-0-	-0-	469	2	28	9	N	25	24	1			89
10	744	X	464	-0-	-280	-0-	419	2	45	9	N	41	35	1			95
11	720	X	430	-0-	-290	-0-	385	2	45	9	N	41	31	1			105
12	744	X	414	-0-	-330	-0-	382	2	32	9	N	29	54	1			80

TOTAL GAS PROD: 3,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CIMARRON ENGINEERING, LLC //CONT.// 153471
GLORIA LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 282310 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13135 - 13460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	2673	-0-	-2752	-0-	2474	2	199	9	N	181					237
02	3808	X	1988	-0-	-1820	-0-	1819	2	169	9	N	154	192	1			199
03	4216	X	3091	-0-	-1125	-0-	2857	2	234	9	N	213	383	1			29
04	4080	X	2885	-0-	-1195	-0-	2631	2	254	9	N	231	191	1			69
05	4154	X	3118	-0-	-1036	-0-	2883	2	235	9	N	214	176	1			107
06	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	2969	2	218	9	N	198	165	1			140
07	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3351	2	205	9	N	186	146	1			180
08	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3050	2	277	9	N	252	317	1			115
09	3180	X	2726	-0-	-454	-0-	2542	2	184	9	N	167	163	1			119
10	3565	X	2837	-0-	-728	-0-	2638	2	199	9	N	181	156	1			144
11	3450	X	2495	-0-	-955	-0-	2255	2	240	9	N	218	163	1			199
12	3565	X	3139	-0-	-426	-0-	2942	2	197	9	N	179	333	1			45

TOTAL GAS PROD: 35,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,374

D90 ENERGY, LLC 195797
SCOTT & HOPPER WELL #: RRCID -> 070596 COMPL. DATE 03/30/1976 TOTAL DEPTH 11067 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT & HOPPER WELL #: 4 RRCID -> 213616 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9090 - 9112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
D90 ENERGY, LLC //CONT.// 195797
SCOTT & HOPPER WELL #: 3 RRCID -> 242257 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9104 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SKIPPER WELL #: 2 RRCID -> 222996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9663 PERF. 9206 - 9646

01	2201	X	1190	-0-	-1011	-0-	1190	2			N	-0-					235
02	2800	N	2916	-0-	116	116	2916	2			N	-0-					235
03	1632	N	1516	-0-	-116	-0-	1516	2			N	-0-					235
04	1140	N	734	-0-	-406	-0-	725	2	9	9	N	8					243
05	2976	X	1353	-0-	-1623	-0-	1308	2	45	9	N	41	176	1			108
06	2880	X	1347	-0-	-1533	-0-	1347	2			N	-0-					108
07	2976	X	965	-0-	-2011	-0-	965	2			N	-0-					108
08	1519	X	1495	-0-	-24	-0-	1493	2	2	9	N	2					110
09	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2225	2	57	9	N	52					162
10	1395	X	919	-0-	-476	-0-	918	2	1	9	N	1					163
11	1440	N	911	-0-	-529	-0-	911	2			N	-0-					163
12	2356	N	808	-0-	-1548	-0-	808	2			N	-0-					163

TOTAL GAS PROD: 16,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

SKIPPER WELL #: 1 RRCID -> 225202 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9336 - 9366

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SKIPPER WELL #: 4 RRCID -> 230772 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9727 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SKIPPER WELL #: 3 RRCID -> 233967 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8254 - 9510

01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	978	2	1	9	N	1					223
02	896	N	244	-0-	-652	-0-	244	2			N	-0-					223
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					223
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					223
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					223
06	1380	N	658	-0-	-722	-0-	650	2	8	9	N	7					230
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					230
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					230
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					230
10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					230
11	900	N	768	-0-	-132	-0-	768	2			N	-0-					230
12	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	2			N	-0-					230

TOTAL GAS PROD: 10,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SKIPPER WELL #: RRCID -> 241985 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9370 - 10524

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
LOPEZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 240990 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF.10164 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	171	1			4
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					4
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, H. WELL #: 2 RRCID -> 242334 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10566 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1507	-0-	-415	-0-	71 114	1 9	1322	2	N	104	192	1			253
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	74 130	1 9	1388	2	N	118					371
03	1860	N	1519	-0-	-341	-0-	72 116	1 9	1331	2	N	105					476
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	81 124	1 9	1466	2	N	113	257	1			332
05	1736	N	1522	-0-	-214	-0-	75 129	1 9	1318	2	N	117					449
06	1440	N	1417	-0-	-23	-0-	73 92	1 9	1252	2	N	84	264	1			269
07	1674	N	1442	-0-	-232	-0-	75 117	1 9	1250	2	N	106					375
08	1519	N	1375	-0-	-144	-0-	72 118	1 9	1185	2	N	107	79	1			403
09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	83 108	1 9	1390	2	N	98	173	1			328
10	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	75 105	1 9	1242	2	N	95					423
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	74 73	1 9	1205	2	N	66	252	1			237
12	1643	N	1563	-0-	-80	-0-	81 138	1 9	1344	2	N	125	79	1			283

TOTAL GAS PROD: 17,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,238

LOPEZ, H. WELL #: 3 RRCID -> 247316 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10701 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LOPEZ, H. WELL #: 4 RRCID -> 251217 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10237 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2141	-0-	-60	-0-	103 105	1 9	1933	2	N	95					193
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	87 76	1 9	1628	2	N	69	179	1			83
03	2108	N	2030	-0-	-78	-0-	99 97	1 9	1834	2	N	88					171
04	2040	N	1965	-0-	-75	-0-	99 79	1 9	1787	2	N	72	46	1			197
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	108 59	1 9	1902	2	N	54					251
06	1950	N	1684	-0-	-266	-0-	90 50	1 9	1544	2	N	45	46	1			250
07	2015	N	1764	-0-	-251	-0-	94 94	1 9	1576	2	N	85	182	1			153
08	2077	N	1826	-0-	-251	-0-	102 62	1 9	1662	2	N	56	46	1			163
09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	99 85	1 9	1652	2	N	77					240
10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	109 86	1 9	1809	2	N	78	189	1			129
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	104 90	1 9	1697	2	N	82	47	1			164
12	1891	N	1097	-0-	-794	-0-	60 47	1 9	990	2	N	43	46	1			161

TOTAL GAS PROD: 22,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 844

LOPEZ, H. WELL #: 5 RRCID -> 253094 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10831 - 11075

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, H. WELL #: RRCID -> 255447 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10526 - 10985

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LOPEZ, H. WELL #: 7 RRCID -> 256388 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10888 - 11188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, H. WELL #: 8 RRCID -> 257989 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10511 - 11135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, H. WELL #: 9 RRCID -> 265953 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10474 - 11032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LOPEZ, H. WELL #: 10 RRCID -> 265954 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11890 PERF.10630 - 11267

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, H. WELL #: 11 RRCID -> 270281 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10538 - 11334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, H. WELL #: 12 RRCID -> 270285 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11070 - 11600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LOPEZ, H. WELL #: 13 RRCID -> 271189 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10690 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, H. WELL #: 14 RRCID -> 272979 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10594 - 11850

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	433	1	8097	2	Y	225	174	1			326
							248	9									
02	7840	X	7751	-0-	-89	-0-	381	1	7146	2	Y	204	183	1			347
							224	9									
03	9362	X	8611	-0-	-751	-0-	428	1	7939	2	Y	222	188	1			381
							244	9									
04	9060	X	8318	-0-	-742	-0-	422	1	7595	2	Y	274	242	1			413
							301	9									
05	9362	X	8317	-0-	-1045	-0-	438	1	7747	2	Y	120					533
							132	9									
06	8460	X	7967	-0-	-493	-0-	426	1	7326	2	Y	195	243	1			485
							215	9									
07	8618	X	7911	-0-	-707	-0-	434	1	7248	2	Y	208	191	1			502
							229	9									
08	8618	X	7938	-0-	-680	-0-	444	1	7268	2	Y	205	244	1			463
							226	9									
09	8310	X	7615	-0-	-695	-0-	417	1	6983	2	Y	195	191	1			467
							215	9									
10	8308	X	7639	-0-	-669	-0-	423	1	6998	2	Y	198	181	1			484
							218	9									
11	7980	X	7480	-0-	-500	-0-	421	1	6859	2	Y	182	244	1			422
							200	9									
12	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	475	1	7837	2	Y	221	243	1			400
							243	9									

TOTAL GAS PROD: 96,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,449

LOPEZ, H. WELL #: 16 RRCID -> 274763 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 12119 PERF.10686 - 11550

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LOPEZ, H. WELL #: 15 RRCID -> 275432 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10520 - 11630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, H. WELL #: 6 RRCID -> 285161 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 11115 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER 'A' WELL #: 2 RRCID -> 193837 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8912 - 9090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS (D) 54955 058 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HILL, J. H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 146475 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 16900 PERF. 5884 - 5896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23	R	2	-0-		-21	-0-	2	1			N	-0-					2
02	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	1			N	-0-					2
03	3	N	2	-0-		-1	-0-	2	1			N	-0-					2
04	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	1			N	-0-					2
05	3	N	2	-0-		-1	-0-	2	1			N	-0-					2
06	3	N	2	-0-		-1	-0-	2	1			N	-0-					2
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					2
12	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	1			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 29 F RRCID -> 190599 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5275 - 5896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS (E) 54955 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 42 F RRCID -> 140049 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS (F) 54955 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 42 D RRCID -> 144278 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5959 - 5964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS (F-2) 54955 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 43 F RRCID -> 140466 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6006 - 6034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS (H) 54955 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 26 F RRCID -> 135600 COMPL. DATE 05/28/1990 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6304 - 6321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS (K) 54955 406 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 45 F RRCID -> 137951 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6749 - 6762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS (L) 54955 464 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 137422 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6760 - 6842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 48-D RRCID -> 153413 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6767 - 6773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS (L. VICKSBURG BB) 54955 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SCHALEBEN WELL #: 6 RRCID -> 226484 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13404 - 13446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	103	-0-	-145	-0-	97	2	6	9	Y	5					20
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					20
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					20
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					20
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					20
06	270	N	186	-0-	-84	-0-	186	2			Y	-0-					20
07	248	N	60	-0-	-188	-0-	60	2			Y	-0-					20
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					20
09	3000	N	5782	-0-	2782	2782	5782	2			Y	-0-					20
10	3100	N	5325	-0-	2225	5007	5325	2			Y	-0-					20
11	3000	N	3982	-0-	982	5989	3982	2			Y	-0-					20
12	341		3484	-0-	3143	9132	3484	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 19,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LOS INDIOS (M) 54955 522 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 26 D RRCID -> 132624 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6792 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 28 F RRCID -> 133154 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6881 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS (0) 54955 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 28 D RRCID -> 133151 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7118 - 7126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 45 D RRCID -> 138357 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7070 - 7080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS (UF-50) 54955 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 32 D RRCID -> 140473 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4206 - 4210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS (UF-50) //CONT.// 54955 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 39 D RRCID -> 160053 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 4124 - 4134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 47 D RRCID -> 165221 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4302 - 4317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS (UF-90) 54955 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 43 D RRCID -> 144279 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4317 - 4363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SCHALEBEN WELL #: 4 RRCID -> 199168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16186 PERF.10785 - 13492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	575	2	7	9	Y	6					153
02	616	N	478	-0-	-138	-0-	474	2	4	9	Y	4					157
03	682	N	599	-0-	-83	-0-	590	2	9	9	Y	8					165
04	570	N	420	-0-	-150	-0-	412	2	8	9	Y	7					172
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	531	2	6	9	Y	5					177
06	570	N	523	-0-	-47	-0-	520	2	3	9	Y	3					180
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					180
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	552	2	13	9	Y	12					192
09	510	N	66	-0-	-444	-0-	65	2	1	9	Y	1					193
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					193
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					193
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					193

TOTAL GAS PROD: 4,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

SCHALEBEN WELL #: 7 RRCID -> 208792 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4144 - 4162

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 121394 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12745 - 12831

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B DENY		77	-0-	77	77	77	2			N	-0-					15
12	77	N	-0-	-0-	-77	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 77 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
SCHALEBEN WELL #: 1 RRCID -> 129129 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 16169 PERF.13296 - 13459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	2	1	665	2	N	-0-					22
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	2	1	433	2	N	-0-					22
03	651	N	624	-0-	-27	-0-	2	1	622	2	N	-0-					22
04	660	N	510	-0-	-150	-0-	2	1	508	2	N	-0-					22
05	589	N	458	-0-	-131	-0-	2	1	456	2	N	-0-					22
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	2	1	412	2	N	-0-					22
07	465	N	440	-0-	-25	-0-	2	1	438	2	N	-0-					22
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	2	1	521	2	N	-0-					22
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	2	1	453	2	N	-0-	18	1			4
10	434	N	419	-0-	-15	-0-	2	1	417	2	N	-0-					4
11	510	N	388	-0-	-122	-0-	2	1	386	2	N	-0-					4
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	3	1	516	2	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 5,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, J.H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131020 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13414 PERF.12840 - 13035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					15
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					15
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					15
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					15
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					15
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					15
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					15
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					15
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-	3	1			12
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					12
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					12
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSTON, W.L. WELL #: 23 RRCID -> 133150 COMPL. DATE 08/12/1989 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12588 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					4
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					4
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					4
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					4
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					4
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					4
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					4
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					4
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-	2	1			2
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					2
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					2
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
SCHALEBEN WELL #: 3 RRCID -> 136715 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12332 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	139	-0-	-47	-0-	6	1	133	2	N	-0-					16
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	N	-0-					16
03	186	N	110	-0-	-76	-0-	6	1	104	2	N	-0-					16
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	6	1	102	2	N	-0-					16
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	6	1	91	2	N	-0-					16
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	6	1	82	2	N	-0-					16
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	6	1	73	2	N	-0-					16
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	N	-0-					16
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	6	1	76	2	N	-0-	3	1			13
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	6	1	70	2	N	-0-					13
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	2	N	-0-					13
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 1,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 46 RRCID -> 152172 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 14977 PERF. 9667 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	4	1	776	2	N	-0-					347
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	4	1	692	2	N	-0-					347
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	4	1	726	2	N	-0-					347
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	4	1	813	2	N	-0-					347
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	4	1	730	2	N	-0-					347
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	4	1	659	2	N	-0-					347
07	651	N	588	-0-	-63	-0-	4	1	584	2	N	-0-					347
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	4	1	695	2	N	-0-					347
09	630	N	608	-0-	-22	-0-	4	1	604	2	N	-0-	24	1			323
10	589	N	588	-0-	-1	-0-	4	1	584	2	N	-0-					323
11	630	N	575	-0-	-55	-0-	4	1	571	2	N	-0-					323
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	3	1	723	2	N	-0-					323

TOTAL GAS PROD: 8,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 1 RRCID -> 153302 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12179 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	2	-0-	-370	-0-	2	1			Y	-0-					33
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					33
03	372	N	2	-0-	-370	-0-	2	1			Y	-0-					33
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					33
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	1			Y	-0-					33
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	2	Y	-0-					33
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	1			Y	-0-					33
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					33
09	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	1			Y	-0-					33
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					33
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					33
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 2 RRCID -> 157339 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11897 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					3
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					3
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					3
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					3
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					3
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					3
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					3
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					3
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-	2	1			1
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					1
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					1
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 49 RRCID -> 164960 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 14830 PERF.10937 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					1
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					1
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSTON WELL #: 52 RRCID -> 167845 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.12704 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					4
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					4
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					4
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					4
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					4
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					4
07	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-					4
08	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-					4
09	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	-0-	4	1			-0-
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	124	N	91	-0-	-33	-0-	4	1	87	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
SWOLI WELL #: 4 RRCID -> 171373 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 12887 PERF. 9684 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST OIL & LAND, INC. WELL #: 3 RRCID -> 223395 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10336 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	2	Y	-0-					1
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					1
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	2	Y	-0-					1
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	2	Y	-0-					1
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	4	1	110	2	Y	-0-					1
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	Y	-0-					1
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					1
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					1
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					3
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					3
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	2	1	87	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LOS INDIOS (3850 STRAY) 54955 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 48 F RRCID -> 172253 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3493 - 3496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS (5100) 54955 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 098428 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 5089 - 5095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS, W. (MF- 51) 54962 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BNR OPERATING, LLC 077577
BEAURLINE (M&S) WELL #: 1 RRCID -> 138012 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5120 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 32 F RRCID -> 133970 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5112 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS, W. (MF- 51) //CONT.// 54962 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 39 F RRCID -> 136185 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 5294 - 5304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS, W. (MF- 70) 54962 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 31 F RRCID -> 165465 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5336 - 5350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS, W. (MF- 81) 54962 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A. W. WELL #: 6 RRCID -> 181383 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5250 - 5258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			180
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			180
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			180
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			180
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			180
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			180
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			180
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			180
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			180
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			180
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			180
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			180

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS, W. (MF-113) 54962 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 35 F RRCID -> 135941 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5188 - 5760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS, W. (MF-121) 54962 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BNR OPERATING, LLC 077577
BEAURLINE (M&S) WELL #: 2 RRCID -> 114770 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5536 - 5544

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS, W. (UF-50) 54962 926 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A W WELL #: 2D RRCID -> 160727 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4190 - 4200

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS, W. (UF-50) //CONT.// 54962 926 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC //CONT.// 261666
BEAURLINE, A W WELL #: 1 RRCID -> 162807 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 4130 - 4140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS, W. (UF-90) 54962 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A. W. WELL #: 2F RRCID -> 114769 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4391 - 4404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 47 F RRCID -> 162728 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4511 - 4535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS INDIOS, W. (UF-90-2) 54962 929 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A. W. WELL #: 2H RRCID -> 119542 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4410 - 4426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 29D RRCID -> 188370 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 4394 - 4408

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (QUEEN CITY) 54976 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARETE OPERATING COMPANY, LLC 029657
HAYNES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 011580 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 4018 - 4026

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-					118
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-					118
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-					118
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-					118
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-					118
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-					118
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-					118
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-					118
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-					118
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-					118
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-					118
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-					118

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (QUEEN CITY H-1) 54976 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ZAPATA
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
HAYNES ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 292324 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3598 - 3617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0		6460	-0-	6460 B	6460	6460	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 293579 COMPL. DATE 06/30/2022 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3392 - 3407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-24164					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0- B	-24164					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -24164																	
03	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (LOBO 1) 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
FGG RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 174042 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11305 PERF. 10759 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	257	1	868	2	N	-0-					-0-
02	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	229	1	852	2	N	-0-					-0-
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	341	1	1423	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	227	1	775	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3401	-0-	301	301	659	1	2742	2	N	-0-					-0-
06	1973	N	1672	-0-	-301	-0-	258	1	1414	2	N	-0-					-0-
07	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	478	1	2189	2	N	-0-					-0-
08	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	223	1	1031	2	N	-0-					-0-
09	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	265	1	871	2	N	-0-					-0-
10	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	269	1	1361	2	N	-0-					-0-
11	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	238	1	1186	2	N	-0-					-0-
12	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
FGG RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 180622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11307 PERF.10960 - 11102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271	X	817	-0-	-454	-0-	187	1	630	2	N	-0-			-0-
02	1092	X	894	-0-	-198	-0-	189	1	705	2	N	-0-			-0-
03	465	X	135	-0-	-330	-0-	26	1	109	2	N	-0-			-0-
04	780	N	339	-0-	-441	-0-	77	1	262	2	N	-0-			-0-
05	992	N	813	-0-	-179	-0-	158	1	655	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	6375	-0-	3375	3375	983	1	5392	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	4129	-0-	1029	4404	741	1	3388	2	N	-0-			-0-
08	3100	N	5960	-0-	2860	7264	1060	1	4900	2	N	-0-			-0-
09	8510	X	1246	-0-	-7264	-0-	291	1	955	2	N	-0-			-0-
10	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	704	1	3563	2	N	-0-			-0-
11	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	646	1	3223	2	N	-0-			-0-
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, E. E. TRUST ETAL WELL #: 3 RRCID -> 182805 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10990 - 11090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
RANCHES, F. G. G. WELL #: 2 RRCID -> 169743 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 12867 PERF.11072 - 12585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NEEL, BESS WELL #: 4 RRCID -> 170415 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11102 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 67 RRCID -> 187147 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 13070

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 45 RRCID -> 188052 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 10864

01	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	95	1	1146	2	N	-0-					1
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	83	1	1065	2	N	-0-					1
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	90	1	1196	2	N	1					2
							1	9									
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	76	1	1256	2	N	-0-					2
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	78	1	1232	2	N	-0-					2
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	88	1	1343	2	N	-0-					2
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	98	1	1489	2	N	-0-	1	1			1
08	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	98	1	1464	2	N	-0-					1
09	1440	N	1179	-0-	-261	-0-	74	1	1105	2	N	-0-					1
10	1519	N	1421	-0-	-98	-0-	61	1	1360	2	N	-0-					1
11	1470	N	1319	-0-	-151	-0-	41	1	1278	2	N	-0-					1
12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	48	1	1398	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 16,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 188053 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 192326 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 12136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	N	-0-					-0-
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	1	1	38	2	N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEEL, BESS WELL #: 6 RRCID -> 204958 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
F. G. G. RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 228765 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10434 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	320	1	3868	2	N	-0-					2
02	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	251	1	3204	2	N	-0-					2
03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	243	1	3236	2	N	1					3
							1	9									
04	2640	X	2237	-0-	-403	-0-	127	1	2110	2	N	-0-					3
05	2728	X	1002	-0-	-1726	-0-	60	1	942	2	N	-0-					3
06	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	245	1	3745	2	N	-0-					3
07	2728	X	963	-0-	-1765	-0-	60	1	903	2	N	-0-	2	1			1
08	2728	X	1149	-0-	-1579	-0-	72	1	1077	2	N	-0-					1
09	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	195	1	2913	2	N	-0-					1
10	2728	X	2155	-0-	-573	-0-	92	1	2063	2	N	-0-					1
11	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	97	1	3018	2	N	-0-					1
12	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	100	1	2913	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 31,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, L. WELL #: 177 RRCID -> 228788 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10340 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	130	1	1574	2	N	-0-					2
02	1820	N	1038	-0-	-782	-0-	75	1	963	2	N	-0-					2
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	112	1	1486	2	N	-0-					2
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	108	1	1790	2	N	-0-					2
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	110	1	1741	2	N	-0-					2
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	117	1	1787	2	N	-0-					2
07	1953	N	1242	-0-	-711	-0-	77	1	1165	2	N	-0-	1	1			1
08	1860	N	1016	-0-	-844	-0-	64	1	952	2	N	-0-					1
09	1890	N	1264	-0-	-626	-0-	79	1	1185	2	N	-0-					1
10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	64	1	1432	2	N	-0-					1
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	57	1	1756	2	N	-0-					1
12	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	54	1	1578	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 18,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (LOBO 6) 54976 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 31 RRCID -> 167995 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11004 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (LOBO 6) //CONT.// 54976 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE - CUATRO CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 196221 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	413	-0-	413	413	13	1	400	2	N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	686	-0-	686	1099	23	1	663	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 4 RRCID -> 148985 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7422 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	9	-0-	-4	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	4	1	35	2	N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	21	1	194	2	N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	169	2	N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	2	N	-0-					-0-
06	60	N	6	-0-	-54	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, S. WELL #: 1 RRCID -> 274966 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7001 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	1404	-0-	1404	1404	110	1	1294	2	Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	356	-0-	356	1760	27	1	329	2	Y	-0-					-0-
10	1760	X	-0-	-0-	-1760	-0-					Y	-0-					-0-
11	1350	X	283	-0-	-1067	-0-	32	1	251	2	Y	-0-					-0-
12	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 1 RRCID -> 275532 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7212 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 11 RRCID -> 137350 COMPL. DATE 02/09/1991 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7443 - 7539

01	186	N	149	-0-	-37	-0-	11	1	138	2	N	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	13	1	150	2	N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	2	N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	2	N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	13	1	171	2	N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	13	1	166	2	N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	187	2	N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	194	2	N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	2	N	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	16	1	183	2	N	-0-					-0-
11	210	N	135	-0-	-75	-0-	11	1	124	2	N	-0-					-0-
12	217	N	180	-0-	-37	-0-	14	1	166	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 157333 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7530 - 7544

01	465	N	343	-0-	-122	-0-	26	1	317	2	N	-0-					-0-
02	336	N	277	-0-	-59	-0-	21	1	256	2	N	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	41	1	491	2	N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	29	1	343	2	N	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	31	1	400	2	N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	35	1	451	2	N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	36	1	420	2	N	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	35	1	448	2	N	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	40	1	459	2	N	-0-					-0-
10	465	N	416	-0-	-49	-0-	34	1	382	2	N	-0-					-0-
11	450	N	378	-0-	-72	-0-	30	1	348	2	N	-0-					-0-
12	465	N	407	-0-	-58	-0-	31	1	376	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 20 RRCID -> 171108 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7485 - 8009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELOZEIS "A" WELL #: B 1 RRCID -> 235509 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8422 - 8434

01	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
MANN, E. E. TRUST ET AL WELL #: 4 RRCID -> 262701 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 7611 - 7671

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 9 RRCID -> 117516 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 7417 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	323	-0-	-49	-0-	25	1	298	2	Y	-0-					1
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	23	1	288	2	Y	-0-					1
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	25	1	332	2	Y	-0-					1
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	21	1	344	2	Y	-0-					1
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	24	1	382	2	Y	-0-					1
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	25	1	377	2	Y	-0-					1
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	24	1	367	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	29	1	426	2	Y	-0-					-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	27	1	407	2	Y	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	20	1	451	2	Y	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	16	1	488	2	Y	-0-					-0-
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	16	1	463	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 10 RRCID -> 118406 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9090

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 12 RRCID -> 124485 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10014 - 10136

01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	83	1	1583	2	Y	-0-					1
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	88	1	1363	2	Y	-0-					1
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	81	1	1433	2	Y	-0-					1
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	56	1	936	2	Y	-0-					1
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	57	1	906	2	Y	-0-					1
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	59	1	904	2	Y	-0-					1
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	64	1	973	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	65	1	971	2	Y	-0-					-0-
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	61	1	918	2	Y	-0-					-0-
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	42	1	938	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	639	-0-	-201	-0-	20	1	619	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	574	-0-	-294	-0-	19	1	555	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 14 RRCID -> 127932 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 5198 - 5663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1951	-0-	-343	-0-	149	1	1802	2	Y	-0-					2
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	143	1	1828	2	Y	1					3
							1	9									
03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	147	1	1961	2	Y	-0-					3
04	1890	N	1850	-0-	-40	-0-	105	1	1745	2	Y	-0-					3
05	2170	N	2080	-0-	-90	-0-	124	1	1956	2	Y	-0-					3
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	130	1	1985	2	Y	-0-					3
07	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	120	1	1814	2	Y	-0-	2	1			1
08	2077	N	1892	-0-	-185	-0-	119	1	1773	2	Y	-0-					1
09	2130	N	1862	-0-	-268	-0-	117	1	1745	2	Y	-0-					1
10	1922	N	1102	-0-	-820	-0-	47	1	1055	2	Y	-0-					1
11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	65	1	2007	2	Y	-0-					1
12	1922	N	1874	-0-	-48	-0-	62	1	1812	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 22,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, LEONARD WELL #: 15 RRCID -> 130482 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7362 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4142	-0-	-632	-0-	316	1	3826	2	Y	-0-					5
02	4312	X	3756	-0-	-556	-0-	273	1	3483	2	Y	-0-					5
03	4743	X	3248	-0-	-1495	-0-	227	1	3020	2	Y	1					6
							1	9									
04	4200	X	4168	-0-	-32	-0-	237	1	3931	2	Y	-0-					6
05	4340	X	4327	-0-	-13	-0-	257	1	4070	2	Y	-0-					6
06	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	255	1	3896	2	Y	-0-					6
07	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	269	1	4080	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
08	4340	X	4188	-0-	-152	-0-	262	1	3926	2	Y	-0-					2
09	4200	X	4076	-0-	-124	-0-	255	1	3821	2	Y	-0-					2
10	4340	X	3770	-0-	-570	-0-	161	1	3609	2	Y	-0-					2
11	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	134	1	4171	2	Y	-0-					2
12	4340	X	3065	-0-	-1275	-0-	102	1	2963	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 47,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAYNES, LEONARD WELL #: 16 RRCID -> 133456 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7370 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	82	1	991	2	Y	-0-					1
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	68	1	873	2	Y	-0-					1
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	73	1	975	2	Y	1					2
							1	9									
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	62	1	1034	2	Y	-0-					2
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	72	1	1137	2	Y	-0-					2
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	70	1	1070	2	Y	-0-					2
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	73	1	1110	2	Y	-0-	1	1			1
08	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	71	1	1067	2	Y	-0-					1
09	1140	N	1079	-0-	-61	-0-	68	1	1011	2	Y	-0-					1
10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	54	1	1204	2	Y	-0-					1
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	38	1	1180	2	Y	-0-					1
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	39	1	1144	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 17 RRCID -> 136855 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7491 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1883	-0-	-101	-0-	144	1	1739	2	Y	-0-					2
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	132	1	1685	2	Y	-0-					2
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	135	1	1803	2	Y	1					3
							1	9									
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	109	1	1798	2	Y	-0-					3
05	2015	N	1981	-0-	-34	-0-	118	1	1863	2	Y	-0-					3
06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	124	1	1894	2	Y	-0-					3
07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	123	1	1867	2	Y	-0-	2	1			1
08	1984	N	1944	-0-	-40	-0-	122	1	1822	2	Y	-0-					1
09	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	129	1	1930	2	Y	-0-					1
10	1984	N	1720	-0-	-264	-0-	74	1	1646	2	Y	-0-					1
11	1890	N	1765	-0-	-125	-0-	55	1	1710	2	Y	-0-					1
12	2015	N	2004	-0-	-11	-0-	67	1	1937	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 23,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, LEONARD WELL #: 19 RRCID -> 136857 COMPL. DATE 10/16/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7400 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	9	1	108	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	7	1	111	2	Y	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	34	-0-	-116	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 21 RRCID -> 137351 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9852 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	178	-0-	-39	-0-	14	1	164	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	51	-0-	-61	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	21	-0-	-165	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	10	1	162	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	2	Y	-0-					-0-
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	43	1	660	2	Y	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	9	-0-	-301	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	3	-0-	-327	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	13	1	406	2	Y	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 20 RRCID -> 137352 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 12495 PERF.10002 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	20	1	379	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	79	-0-	-173	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	270	-0-	-40	-0-	14	1	256	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	289	-0-	-101	-0-	16	1	273	2	Y	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	23	1	360	2	Y	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	24	1	371	2	Y	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	24	1	369	2	Y	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	28	1	413	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	358	-0-	-32	-0-	22	1	336	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	346	-0-	-57	-0-	15	1	331	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	340	-0-	-80	-0-	11	1	329	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	282	-0-	-90	-0-	9	1	273	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEEL, BESS M. WELL #: 1 RRCID -> 137881 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7432 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEEL, BESS M. WELL #: 2 RRCID -> 138577 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7358 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		11	-0-	11	11	11	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 22 A RRCID -> 138969 COMPL. DATE 05/31/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9150 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	2	Y	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	261	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	14	1	248	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	194	-0-	-106	-0-	11	1	183	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	249	-0-	-61	-0-	15	1	234	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	14	1	219	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	10	1	154	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	160	-0-	-88	-0-	10	1	150	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	13	1	198	2	Y	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	5	1	141	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	148	-0-	-69	-0-	5	1	143	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 139723 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7576 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	10	1	120	2	N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	137	2	N	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	8	1	103	2	N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	24	1	406	2	N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	232	2	N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	2	N	-0-					-0-
07	186	N	107	-0-	-79	-0-	7	1	100	2	N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	26	1	383	2	N	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	2	N	-0-					-0-
10	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	12	1	383	2	N	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	9	1	276	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 26 RRCID -> 143002 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7420 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 24 RRCID -> 143690 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8106 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEEL, BESS M. WELL #: 3 RRCID -> 147497 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7513 - 7607

01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	148	1	1792	2	N	-0-					16
02	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	124	1	1578	2	N	-0-					16
03	1736	N	1658	-0-	-78	-0-	116	1	1541	2	N	1					17
							1	9									
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	104	1	1719	2	N	-0-					17
05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	128	1	2032	2	N	-0-					17
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	121	1	1846	2	N	-0-					17
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	116	1	1759	2	N	-0-	1	1			16
08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	121	1	1805	2	N	-0-					16
09	1680	N	1056	-0-	-624	-0-	66	1	990	2	N	-0-					16
10	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					16
11	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					16
12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 16,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, L. WELL #: 25 RRCID -> 148855 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8145 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 30 RRCID -> 164338 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9491 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 28 RRCID -> 165490 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7430 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 35 RRCID -> 167075 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9278 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	2	N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
04	90	N	20	-0-	-70	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
05	124	N	75	-0-	-49	-0-	4	1	71	2	N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-					-0-
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	6	1	177	2	N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 36 RRCID -> 167548 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9333 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	138	1	2634	2	N	-0-					1
02	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	148	1	2293	2	N	1					2
							1	9									
03	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	146	1	2599	2	N	-0-					2
04	1860	X	1744	-0-	-116	-0-	99	1	1645	2	N	-0-					2
05	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	122	1	1924	2	N	-0-					2
06	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	137	1	2088	2	N	-0-					2
07	1922	X	1744	-0-	-178	-0-	108	1	1635	2	N	1	2	1			1
							1	9									
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	139	1	2075	2	N	-0-					1
09	1860	N	1482	-0-	-378	-0-	93	1	1389	2	N	-0-					1
10	1736	N	1558	-0-	-178	-0-	67	1	1491	2	N	-0-					1
11	1860	N	1226	-0-	-634	-0-	38	1	1188	2	N	-0-					1
12	1519	N	1304	-0-	-215	-0-	43	1	1261	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 23,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAYNES, LEONARD WELL #: 37 RRCID -> 168738 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9260 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	2	N	-0-					-0-
02	252	N	221	-0-	-31	-0-	13	1	208	2	N	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	11	1	199	2	N	-0-					-0-
04	240	N	152	-0-	-88	-0-	9	1	143	2	N	-0-					-0-
05	248	N	178	-0-	-70	-0-	11	1	167	2	N	-0-					-0-
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	11	1	163	2	N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	N	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	11	1	162	2	N	-0-					-0-
09	180	N	144	-0-	-36	-0-	9	1	135	2	N	-0-					-0-
10	155	N	111	-0-	-44	-0-	5	1	106	2	N	-0-					-0-
11	180	N	130	-0-	-50	-0-	4	1	126	2	N	-0-					-0-
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	4	1	130	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 168739 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9062 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 34 RRCID -> 169177 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9304 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 29 RRCID -> 169302 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8100 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 27 RRCID -> 175388 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11379 PERF. 5478 - 5736

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2210	-0-	-115	-0-	169	1	2041	2	Y	-0-					2
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	136	1	1741	2	Y	-0-					2
03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	154	1	2048	2	Y	1					3
							1	9									
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	128	1	2120	2	Y	-0-					3
05	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	136	1	2150	2	Y	-0-					3
06	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	137	1	2089	2	Y	-0-					3
07	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	146	1	2218	2	Y	-0-	2	1			1
08	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	154	1	2308	2	Y	-0-					1
09	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	159	1	2375	2	Y	-0-					1
10	2325	N	1576	-0-	-749	-0-	67	1	1509	2	Y	-0-					1
11	2250	N	2199	-0-	-51	-0-	69	1	2130	2	Y	-0-					1
12	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	80	1	2323	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 26,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 38 RRCID -> 175453 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9270 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	527	-0-	-341	-0-	26	1	501	2	N	-0-					1
02	868	N	465	-0-	-403	-0-	28	1	437	2	N	-0-					1
03	868	N	558	-0-	-310	-0-	30	1	528	2	N	-0-					1
04	510	N	280	-0-	-230	-0-	16	1	264	2	N	-0-					1
05	527	N	339	-0-	-188	-0-	20	1	319	2	N	-0-					1
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	35	1	536	2	N	-0-					1
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	28	1	424	2	N	-0-	1	1			-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	25	1	375	2	N	-0-					-0-
09	570	N	404	-0-	-166	-0-	25	1	379	2	N	-0-					-0-
10	465	N	302	-0-	-163	-0-	13	1	289	2	N	-0-					-0-
11	390	N	247	-0-	-143	-0-	8	1	239	2	N	-0-					-0-
12	403	N	281	-0-	-122	-0-	9	1	272	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 39 RRCID -> 176006 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7378 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5353	-0-	-847	-0-	409	1	4944	2	N	-0-					6
02	5544	X	5050	-0-	-494	-0-	367	1	4682	2	N	1					7
							1	9									
03	5766	X	4698	-0-	-1068	-0-	328	1	4370	2	N	-0-					7
04	5190	X	4662	-0-	-528	-0-	265	1	4397	2	N	-0-					7
05	5580	X	4218	-0-	-1362	-0-	251	1	3967	2	N	-0-					7
06	5400	X	3485	-0-	-1915	-0-	214	1	3271	2	N	-0-					7
07	5580	X	3634	-0-	-1946	-0-	225	1	3408	2	N	1	6	1			2
							1	9									
08	4805	X	4139	-0-	-666	-0-	259	1	3880	2	N	-0-					2
09	4650	X	3983	-0-	-667	-0-	250	1	3733	2	N	-0-					2
10	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	241	1	5385	2	N	-0-					2
11	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	176	1	5474	2	N	-0-					2
12	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	202	1	5878	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 56,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAYNES, L. WELL #: 40 RRCID -> 176297 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7263 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	19	1	227	2	N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	18	1	225	2	N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	18	1	245	2	N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	2	N	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	2	N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	272	2	N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	254	2	N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	2	N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	2	N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	11	1	252	2	N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	7	1	223	2	N	-0-					-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	7	1	205	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 42 RRCID -> 176473 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8076 - 8178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 43 RRCID -> 178540 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8905 - 9099

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	57	1	1085	2	N	-0-					14
02	1008	N	861	-0-	-147	-0-	51	1	797	2	N	12					26
							13	9									
03	1085	N	808	-0-	-277	-0-	43	1	765	2	N	-0-					26
04	1080	N	200	-0-	-880	-0-	11	1	189	2	N	-0-					26
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					26
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					26
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	243	2	N	-0-					26
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	168	2	N	-0-					26
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	N	-0-					26
10	248	N	213	-0-	-35	-0-	9	1	204	2	N	-0-					26
11	180	N	75	-0-	-105	-0-	2	1	73	2	N	-0-					26
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	14	1	406	2	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 4,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HAYNES, LEONARD WELL #: 30 RRCID -> 178571 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9032 - 9061

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	22	1	271	2	N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	17	1	221	2	N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	222	2	N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	335	2	N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	398	2	N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	27	1	420	2	N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	25	1	383	2	N	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	24	1	366	2	N	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	24	1	354	2	N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	15	1	340	2	N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	12	1	358	2	N	-0-					-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	12	1	335	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 48 RRCID -> 179299 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 49 RRCID -> 179855 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10091 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 50 RRCID -> 180408 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9000 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	101	1	1920	2	N	-0-					1
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	96	1	1490	2	N	-0-					1
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	108	1	1914	2	N	1					2
							1	9									
04	1950	N	1370	-0-	-580	-0-	78	1	1292	2	N	-0-					2
05	1767	N	1352	-0-	-415	-0-	80	1	1272	2	N	-0-					2
06	1950	N	1295	-0-	-655	-0-	80	1	1215	2	N	-0-					2
07	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	85	1	1285	2	N	-0-	1	1			1
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	88	1	1323	2	N	-0-					1
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	82	1	1225	2	N	-0-					1
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	61	1	1356	2	N	-0-					1
11	1380	N	1106	-0-	-274	-0-	34	1	1072	2	N	-0-					1
12	1364	N	846	-0-	-518	-0-	28	1	818	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 17,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 180534 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8076 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 51 RRCID -> 181615 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10888 PERF. 8994 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 46 RRCID -> 183479 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7217 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	9	1	107	2	N	-0-					4
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	8	1	101	2	N	-0-					4
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	N	-0-					4
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	6	1	94	2	N	-0-					4
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	N	-0-					4
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	N	-0-					4
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	N	-0-					4
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	N	-0-					4
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	N	-0-					4
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	5	1	121	2	N	-0-					4
11	150	N	117	-0-	-33	-0-	4	1	113	2	N	-0-					4
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	164	2	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 44 RRCID -> 184066 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8164 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 52 RRCID -> 184352 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10023 - 10074

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 31 RRCID -> 185290 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8118 - 11016

01	589	N	428	-0-	-161	-0-	33	1	395	2	N	-0-					1
02	420	N	326	-0-	-94	-0-	24	1	302	2	N	-0-					1
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	27	1	363	2	N	-0-					1
04	420	N	393	-0-	-27	-0-	22	1	371	2	N	-0-					1
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	24	1	380	2	N	-0-					1
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	27	1	412	2	N	-0-					1
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	26	1	386	2	N	-0-	1	1			-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	26	1	387	2	N	-0-					-0-
09	450	N	370	-0-	-80	-0-	23	1	347	2	N	-0-					-0-
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	16	1	367	2	N	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	13	1	395	2	N	-0-					-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	14	1	404	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 53 RRCID -> 185373 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9296 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	21	1	405	2	N	-0-					-0-
02	448	N	380	-0-	-68	-0-	23	1	357	2	N	-0-					-0-
03	403	N	402	-0-	-1	-0-	21	1	381	2	N	-0-					-0-
04	420	N	334	-0-	-86	-0-	19	1	315	2	N	-0-					-0-
05	434	N	357	-0-	-77	-0-	21	1	336	2	N	-0-					-0-
06	390	N	257	-0-	-133	-0-	16	1	241	2	N	-0-					-0-
07	341	N	303	-0-	-38	-0-	19	1	284	2	N	-0-					-0-
08	372	N	269	-0-	-103	-0-	17	1	252	2	N	-0-					-0-
09	270	N	252	-0-	-18	-0-	16	1	236	2	N	-0-					-0-
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	18	1	403	2	N	-0-					-0-
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	11	1	338	2	N	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	11	1	325	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 61 RRCID -> 186017 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7454 - 7792

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 66 RRCID -> 186194 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 9948 - 10080

01	1147	N	977	-0-	-170	-0-	75	1	902	2	N	-0-					1
02	980	N	932	-0-	-48	-0-	68	1	864	2	N	-0-					1
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	74	1	988	2	N	-0-					1
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	60	1	995	2	N	-0-					1
05	1023	N	926	-0-	-97	-0-	55	1	871	2	N	-0-					1
06	1020	N	935	-0-	-85	-0-	57	1	878	2	N	-0-					1
07	1085	N	857	-0-	-228	-0-	53	1	804	2	N	-0-	1	1			-0-
08	930	N	862	-0-	-68	-0-	54	1	808	2	N	-0-					-0-
09	930	N	888	-0-	-42	-0-	56	1	832	2	N	-0-					-0-
10	868	N	771	-0-	-97	-0-	33	1	738	2	N	-0-					-0-
11	840	N	708	-0-	-132	-0-	22	1	686	2	N	-0-					-0-
12	930	N	768	-0-	-162	-0-	26	1	742	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 57 RRCID -> 186658 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9852 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	877	-0-	-22	-0-	44	1	833	2	N	-0-					1
02	952	N	755	-0-	-197	-0-	46	1	709	2	N	-0-					1
03	868	N	860	-0-	-8	-0-	46	1	814	2	N	-0-					1
04	840	N	699	-0-	-141	-0-	40	1	659	2	N	-0-					1
05	837	N	810	-0-	-27	-0-	48	1	762	2	N	-0-					1
06	840	N	801	-0-	-39	-0-	49	1	752	2	N	-0-					1
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	46	1	690	2	N	-0-	1	1			-0-
08	806	N	775	-0-	-31	-0-	49	1	726	2	N	-0-					-0-
09	810	N	651	-0-	-159	-0-	41	1	610	2	N	-0-					-0-
10	744	N	676	-0-	-68	-0-	29	1	647	2	N	-0-					-0-
11	750	N	598	-0-	-152	-0-	19	1	579	2	N	-0-					-0-
12	682	N	624	-0-	-58	-0-	21	1	603	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 60 RRCID -> 186747 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8127 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	268	2	N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	239	2	N	-0-					-0-
03	310	N	286	-0-	-24	-0-	20	1	266	2	N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	263	2	N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	272	2	N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	273	2	N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	320	2	N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	23	1	350	2	N	-0-					-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	21	1	314	2	N	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	17	1	376	2	N	-0-					-0-
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	10	1	304	2	N	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	11	1	334	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 62 RRCID -> 186757 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8962 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 55 RRCID -> 186828 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9520 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	103	1	1250	2	N	-0-					99
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	94	1	1207	2	N	-0-					99
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	101	1	1348	2	N	-0-					99
04	1320	N	1270	-0-	-50	-0-	72	1	1198	2	N	-0-					99
05	1426	N	1174	-0-	-252	-0-	70	1	1104	2	N	-0-					99
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	106	1	1614	2	N	-0-					99
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	102	1	1551	2	N	-0-	1	1			98
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	101	1	1515	2	N	6					104
							7	9									
09	1710	N	1565	-0-	-145	-0-	98	1	1467	2	N	-0-					104
10	1643	N	1140	-0-	-503	-0-	49	1	1091	2	N	-0-					104
11	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	49	1	1524	2	N	-0-					104
12	1612	N	1333	-0-	-279	-0-	44	1	1289	2	N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 17,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HAYNES, L. WELL #: 64 RRCID -> 186880 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9008 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 54 RRCID -> 186985 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9286 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1506	-0-	-137	-0-	75	1	1431	2	N	-0-					2
02	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	196	1	3043	2	N	-0-					2
03	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	113	1	2009	2	N	-0-					2
04	1470	N	1355	-0-	-115	-0-	77	1	1278	2	N	-0-					2
05	1643	X	1080	-0-	-563	-0-	64	1	1016	2	N	-0-					2
06	1590	X	603	-0-	-987	-0-	37	1	566	2	N	-0-					2
07	1643	X	799	-0-	-844	-0-	49	1	750	2	N	-0-	2	1			-0-
08	1643	X	862	-0-	-781	-0-	54	1	808	2	N	-0-					-0-
09	1350	X	700	-0-	-650	-0-	44	1	656	2	N	-0-					-0-
10	1085	X	778	-0-	-307	-0-	33	1	745	2	N	-0-					-0-
11	840	N	600	-0-	-240	-0-	19	1	581	2	N	-0-					-0-
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	41	1	1191	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 56 RRCID -> 187852 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10279 - 10421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 63 RRCID -> 188004 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8316 - 8833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 188050 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7470 - 8213

01	2945 X	2594	-0-	-351	-0-	198	1	2396	2	N	-0-					2
02	2716 X	2272	-0-	-444	-0-	165	1	2106	2	N	1					3
						1	9									
03	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	230	1	3055	2	N	-0-					3
04	3000 N	3292	-0-	292	292	187	1	3105	2	N	-0-					3
05	3100 N	2817	-0-	-283	9	167	1	2650	2	N	-0-					3
06	2959 X	2950	-0-	-9	-0-	181	1	2769	2	N	-0-					3
07	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	212	1	3207	2	N	1	3	1			1
						1	9									
08	3007 X	2260	-0-	-747	-0-	142	1	2118	2	N	-0-					1
09	2910 X	2457	-0-	-453	-0-	154	1	2303	2	N	-0-					1
10	3007 X	1806	-0-	-1201	-0-	77	1	1729	2	N	-0-					1
11	2910 X	969	-0-	-1941	-0-	30	1	939	2	N	-0-					1
12	3007 X	1232	-0-	-1775	-0-	41	1	1191	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 29,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 69 RRCID -> 188143 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7432 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 70 RRCID -> 188904 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6460 - 8105

01	186	N	165	-0-	-21	-0-	13	1	152	2	N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	2	N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	17	1	278	2	N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	18	1	291	2	N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	20	1	307	2	N	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	21	1	318	2	N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	267	2	N	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	19	1	277	2	N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	308	2	N	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	9	1	284	2	N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	9	1	251	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 189326 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12867 PERF. 8012 - 12585

01	2883	X	2036	-0-	-847	-0-	155	1	1880	2	N	1					2
							1	9										
02	2548	X	2227	-0-	-321	-0-	162	1	2065	2	N	-0-					2
03	2325	X	2138	-0-	-187	-0-	149	1	1989	2	N	-0-					2
04	1980	N	1680	-0-	-300	-0-	96	1	1584	2	N	-0-					2
05	2480	N	1632	-0-	-848	-0-	97	1	1535	2	N	-0-					2
06	2070	N	1428	-0-	-642	-0-	88	1	1340	2	N	-0-					2
07	1736	N	1538	-0-	-198	-0-	95	1	1442	2	N	1	2	1			1
							1	9										
08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	117	1	1744	2	N	-0-					1
09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	120	1	1789	2	N	-0-					1
10	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	74	1	1661	2	N	-0-					1
11	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	68	1	2117	2	N	-0-					1
12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	72	1	2105	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 22,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 71 RRCID -> 189348 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8890 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	25 1	1 9	301	2	N	1					55
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	27	1	346	2	N	-0-					55
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	50	1	670	2	N	-0-					55
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	25	1	409	2	N	-0-					55
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	24	1	378	2	N	-0-					55
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	18	1	280	2	N	-0-					55
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	N	-0-	1	1			54
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	20	1	302	2	N	-0-					54
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	20	1	303	2	N	-0-					54
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	14	1	312	2	N	-0-					54
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	11	1	329	2	N	-0-					54
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	9	1	251	2	N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 4,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, L. WELL #: 67 RRCID -> 189374 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189384 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 11863 PERF. 8180 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 45 RRCID -> 189416 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 72 RRCID -> 189427 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9988 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2793	-0-	-28	-0-	213	1	2580	2	N	-0-					17
02	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	194	1	2480	2	N	-0-					17
03	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	224	1	2981	2	N	1					18
							1	9									
04	3000	N	3485	-0-	485	485	198	1	3287	2	N	-0-					18
05	3100	N	3632	-0-	532	1017	216	1	3416	2	N	-0-					18
06	4674	X	3657	-0-	-1017	-0-	225	1	3432	2	N	-0-					18
07	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	235	1	3554	2	N	-0-	3	1			15
08	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	235	1	3511	2	N	-0-					15
09	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	213	1	3187	2	N	-0-					15
10	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	131	1	2940	2	N	-0-					15
11	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	93	1	2897	2	N	-0-					15
12	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	117	1	3392	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 39,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 189670 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 68 RRCID -> 189721 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 14708 PERF.10396 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	82	1	1569	2	N	-0-					1
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	77	1	1197	2	N	-0-					1
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	76	1	1353	2	N	-0-					1
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	51	1	841	2	N	-0-					1
05	744	N	692	-0-	-52	-0-	41	1	651	2	N	-0-					1
06	720	N	651	-0-	-69	-0-	40	1	611	2	N	-0-					1
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	50	1	752	2	N	-0-	1	1			-0-
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	53	1	793	2	N	-0-					-0-
09	660	N	400	-0-	-260	-0-	25	1	375	2	N	-0-					-0-
10	744	N	494	-0-	-250	-0-	21	1	473	2	N	-0-					-0-
11	720	N	453	-0-	-267	-0-	14	1	439	2	N	-0-					-0-
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	31	1	903	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 65 RRCID -> 189866 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8574 - 9208

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 58 RRCID -> 189965 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9120 - 9588

01	465	N	457	-0-	-8	-0-	35	1	422	2	N	-0-					-0-
02	420	N	394	-0-	-26	-0-	29	1	364	2	N	1					1
							1	9									
03	465	N	423	-0-	-42	-0-	30	1	393	2	N	-0-					1
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	26	1	424	2	N	-0-					1
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	27	1	432	2	N	-0-					1
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	26	1	396	2	N	-0-					1
07	465	N	461	-0-	-4	-0-	29	1	432	2	N	-0-	1	1			-0-
08	465	N	424	-0-	-41	-0-	27	1	397	2	N	-0-					-0-
09	420	N	391	-0-	-29	-0-	25	1	366	2	N	-0-					-0-
10	465	N	427	-0-	-38	-0-	18	1	409	2	N	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	14	1	439	2	N	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	14	1	409	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 59 RRCID -> 190228 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9622 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	51	1	622	2	N	-0-					1
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	50	1	644	2	N	-0-					1
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	50	1	671	2	N	-0-					1
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	44	1	727	2	N	-0-					1
05	775	N	773	-0-	-2	-0-	46	1	727	2	N	-0-					1
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	46	1	695	2	N	-0-					1
07	806	N	768	-0-	-38	-0-	48	1	720	2	N	-0-	1	1			-0-
08	775	N	709	-0-	-66	-0-	44	1	665	2	N	-0-					-0-
09	750	N	712	-0-	-38	-0-	45	1	667	2	N	-0-					-0-
10	775	N	647	-0-	-128	-0-	28	1	619	2	N	-0-					-0-
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	23	1	717	2	N	-0-					-0-
12	744	N	710	-0-	-34	-0-	24	1	686	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 73 RRCID -> 190381 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7492 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	399	-0-	-190	-0-	30	1	369	2	N	-0-					30
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	58	1	741	2	N	-0-					30
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	66	1	876	2	N	-0-					30
04	390	N	303	-0-	-87	-0-	17	1	286	2	N	-0-					30
05	775	N	549	-0-	-226	-0-	33	1	516	2	N	-0-					30
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	56	1	848	2	N	-0-					30
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	52	1	784	2	N	1	1	1			30
							1	9									
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	73	1	1095	2	N	-0-					30
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	57	1	850	2	N	-0-					30
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	34	1	754	2	N	-0-					30
11	750	N	576	-0-	-174	-0-	18	1	558	2	N	-0-					30
12	775	N	368	-0-	-407	-0-	12	1	356	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 8,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, L. WELL #: 74 RRCID -> 190383 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9817 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	365	-0-	-7	-0-	28	1	337	2	N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	27	1	343	2	N	1					1
							1	9									
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	24	1	315	2	N	-0-					1
04	360	N	320	-0-	-40	-0-	18	1	302	2	N	-0-					1
05	403	N	285	-0-	-118	-0-	17	1	268	2	N	-0-					1
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	310	2	N	-0-					1
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	23	1	343	2	N	-0-	1	1			-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	277	2	N	-0-					-0-
09	330	N	303	-0-	-27	-0-	19	1	284	2	N	-0-					-0-
10	372	N	307	-0-	-65	-0-	13	1	294	2	N	-0-					-0-
11	300	N	260	-0-	-40	-0-	8	1	252	2	N	-0-					-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	14	1	404	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 190702 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7510 - 7517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 80 RRCID -> 191691 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8835 - 9358

01	2015	N	1490	-0-	-525	-0-	114	1	1376	2	N	-0-					50
02	1316	N	1072	-0-	-244	-0-	78	1	994	2	N	-0-					50
03	1705	N	1071	-0-	-634	-0-	75	1	996	2	N	-0-					50
04	1440	N	1026	-0-	-414	-0-	58	1	968	2	N	-0-					50
05	1178	N	962	-0-	-216	-0-	57	1	905	2	N	-0-					50
06	1050	N	983	-0-	-67	-0-	60	1	923	2	N	-0-					50
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	68	1	1026	2	N	1	2	1			49
							1	9									
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	103	1	1547	2	N	-0-					49
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	97	1	1456	2	N	14					63
							15	9									
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	60	1	1337	2	N	-0-					63
11	1590	N	1262	-0-	-328	-0-	39	1	1223	2	N	-0-					63
12	1612	N	1352	-0-	-260	-0-	45	1	1307	2	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 14,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HAYNES, L. WELL #: 81 RRCID -> 191864 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7582 - 8540

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 82 RRCID -> 192312 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8930 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	18	1	215	2	N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	2	N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	227	2	N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	17	1	279	2	N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	2	N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	19	1	283	2	N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	289	2	N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	295	2	N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	285	2	N	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	12	1	259	2	N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	9	1	294	2	N	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	11	1	325	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 78 RRCID -> 192316 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9093 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	114	1	1373	2	N	-0-					36
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	111	1	1417	2	N	1					37
							1	9									
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	112	1	1495	2	N	-0-					37
04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	104	1	1728	2	N	-0-					37
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	111	1	1758	2	N	-0-					37
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	100	1	1522	2	N	-0-					37
07	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	69	1	1042	2	N	-0-	2	1			35
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	69	1	1026	2	N	-0-					35
09	870	N	744	-0-	-126	-0-	47	1	697	2	N	-0-					35
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	44	1	976	2	N	-0-					35
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	53	1	1663	2	N	-0-					35
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	51	1	1485	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 17,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STATE-CUATRO CATTLE-CASSIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192463 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 9475 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	56	1	678	2	N	-0-					1
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	52	1	659	2	N	-0-					1
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	58	1	768	2	N	-0-					1
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	46	1	756	2	N	-0-					1
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	52	1	819	2	N	-0-					1
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	57	1	865	2	N	-0-					1
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	58	1	880	2	N	-0-	1	1			-0-
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	56	1	831	2	N	-0-					-0-
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	48	1	715	2	N	-0-					-0-
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	35	1	775	2	N	-0-					-0-
11	720	N	707	-0-	-13	-0-	22	1	685	2	N	-0-					-0-
12	744	N	574	-0-	-170	-0-	19	1	555	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 83 RRCID -> 193933 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10236 - 10332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 47 RRCID -> 193939 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8206 - 9168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 193953 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8143 - 8210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1635	-0-	-411	-0-	125	1	1510	2	N	-0-					35
02	1820	N	1628	-0-	-192	-0-	118	1	1509	2	N	1					36
							1	9									
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	129	1	1715	2	N	-0-					36
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	101	1	1678	2	N	-0-					36
05	1798	N	1396	-0-	-402	-0-	83	1	1313	2	N	-0-					36
06	1770	N	1031	-0-	-739	-0-	63	1	968	2	N	-0-					36
07	1829	N	830	-0-	-999	-0-	51	1	779	2	N	-0-	2	1			34
08	1395	N	967	-0-	-428	-0-	61	1	906	2	N	-0-					34
09	1020	N	904	-0-	-116	-0-	57	1	847	2	N	-0-					34
10	837	N	748	-0-	-89	-0-	32	1	716	2	N	-0-					34
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	30	1	946	2	N	-0-					34
12	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	64	1	1858	2	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 15,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 76 RRCID -> 194408 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8124 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	165	1	1992	2	N	-0-					2
02	1624	X	852	-0-	-772	-0-	62	1	789	2	N	1					3
							1	9									
03	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	166	1	2204	2	N	-0-					3
04	1740	N	1734	-0-	-6	-0-	99	1	1635	2	N	-0-					3
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	127	1	2016	2	N	-0-					3
06	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	153	1	2340	2	N	-0-					3
07	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	142	1	2145	2	N	-0-	2	1			1
08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	142	1	2120	2	N	-0-					1
09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	126	1	1880	2	N	-0-					1
10	1798	N	1507	-0-	-291	-0-	64	1	1443	2	N	-0-					1
11	1740	N	1024	-0-	-716	-0-	32	1	992	2	N	-0-					1
12	1798	N	1506	-0-	-292	-0-	50	1	1456	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 22,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, L. WELL #: 86 RRCID -> 194503 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10060 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	24	1	464	2	N	-0-					-0-
02	420	N	299	-0-	-121	-0-	18	1	272	2	N	8					8
							9	9									
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	22	1	382	2	N	-0-					8
04	480	N	216	-0-	-264	-0-	12	1	204	2	N	-0-					8
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	22	1	342	2	N	-0-					8
06	390	N	241	-0-	-149	-0-	15	1	226	2	N	-0-					8
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	2	N	-0-					8
08	372	N	315	-0-	-57	-0-	20	1	295	2	N	-0-					8
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	2	N	-0-					8
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	12	1	259	2	N	-0-					8
11	300	N	257	-0-	-43	-0-	8	1	249	2	N	-0-					8
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	14	1	400	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 3,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HAYNES, L. WELL #: 89 RRCID -> 195097 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9104 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 87 RRCID -> 195098 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8099 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	5	1	77	2	N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	2	N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	2	N	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	5	1	73	2	N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	2	N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	2	1	73	2	N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	3	1	78	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 84 RRCID -> 195207 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10325 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	138	1	2635	2	N	-0-					1
02	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	145	1	2254	2	N	-0-					1
03	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	163	1	2895	2	N	1					2
							1	9									
04	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	149	1	2465	2	N	-0-					2
05	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	160	1	2533	2	N	-0-					2
06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	144	1	2200	2	N	-0-					2
07	2139	N	1933	-0-	-206	-0-	120	1	1812	2	N	1	2	1			1
							1	9									
08	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	174	1	2607	2	N	-0-					1
09	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	144	1	2159	2	N	-0-					1
10	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	99	1	2218	2	N	-0-					1
11	2070	N	1996	-0-	-74	-0-	62	1	1934	2	N	-0-					1
12	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	81	1	2371	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 29,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAYNES, L. WELL #: 85 RRCID -> 196185 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9030 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 33 RRCID -> 196376 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9478 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	50	1	605	2	N	-0-					16
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	43	1	554	2	N	-0-					16
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	50	1	661	2	N	-0-					16
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	42	1	699	2	N	-0-					16
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	46	1	722	2	N	-0-					16
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	47	1	720	2	N	-0-					16
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	48	1	734	2	N	-0-	1	1			15
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	49	1	730	2	N	-0-					15
09	780	N	745	-0-	-35	-0-	47	1	698	2	N	-0-					15
10	775	N	741	-0-	-34	-0-	32	1	709	2	N	-0-					15
11	750	N	705	-0-	-45	-0-	22	1	683	2	N	-0-					15
12	775	N	705	-0-	-70	-0-	23	1	682	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 8,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 92 RRCID -> 196863 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8935 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	67	-0-	-212	-0-	5	1	62	2	N	-0-					27
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	N	-0-					27
03	217	N	62	-0-	-155	-0-	4	1	58	2	N	-0-					27
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	N	-0-					27
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	2	N	-0-					27
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	N	-0-					27
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	13	1	400	2	N	-0-					27
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	19	1	556	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 95 RRCID -> 196864 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7325 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	187	1	2264	2	N	-0-					2
02	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	162	1	2069	2	N	-0-					2
03	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	186	1	2481	2	N	-0-					2
04	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	152	1	2517	2	N	-0-					2
05	2480	N	2346	-0-	-134	-0-	139	1	2207	2	N	-0-					2
06	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	169	1	2582	2	N	1					3
							1	9									
07	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	171	1	2584	2	N	-0-	2	1			1
08	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	176	1	2640	2	N	-0-					1
09	3000	N	3384	-0-	384	384	212	1	3172	2	N	-0-					1
10	2936	N	2552	-0-	-384	-0-	109	1	2443	2	N	-0-					1
11	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	83	1	2579	2	N	-0-					1
12	2604	X	2359	-0-	-245	-0-	78	1	2281	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 31,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 91 RRCID -> 197014 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8766 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 96 RRCID -> 197664 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10130 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	26	1	497	2	N	-0-					-0-
02	476	N	446	-0-	-30	-0-	27	1	419	2	N	-0-					-0-
03	465	N	446	-0-	-19	-0-	24	1	422	2	N	-0-					-0-
04	510	N	356	-0-	-154	-0-	20	1	336	2	N	-0-					-0-
05	496	N	358	-0-	-138	-0-	21	1	337	2	N	-0-					-0-
06	420	N	339	-0-	-81	-0-	21	1	318	2	N	-0-					-0-
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	22	1	336	2	N	-0-					-0-
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	22	1	323	2	N	-0-					-0-
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	20	1	306	2	N	-0-					-0-
10	372	N	349	-0-	-23	-0-	15	1	334	2	N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	10	1	320	2	N	-0-					-0-
12	341	N	303	-0-	-38	-0-	10	1	293	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 97 RRCID -> 197704 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9710 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	402	-0-	-94	-0-	31	1	371	2	N	-0-					1
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	28	1	355	2	N	-0-					1
03	403	N	364	-0-	-39	-0-	25	1	339	2	N	-0-					1
04	390	N	315	-0-	-75	-0-	18	1	297	2	N	-0-					1
05	434	N	289	-0-	-145	-0-	17	1	272	2	N	-0-					1
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	44	1	669	2	N	-0-					1
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	35	1	523	2	N	-0-	1	1			-0-
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	27	1	398	2	N	-0-					-0-
09	570	N	446	-0-	-124	-0-	28	1	418	2	N	-0-					-0-
10	558	N	344	-0-	-214	-0-	15	1	329	2	N	-0-					-0-
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	16	1	503	2	N	-0-					-0-
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	22	1	635	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 198142 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 10039

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 94 RRCID -> 198145 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10064 - 10144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1777	-0-	-393	-0-	136	1	1641	2	N	-0-					16
02	1820	N	1805	-0-	-15	-0-	131	1	1674	2	N	-0-					16
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	125	1	1658	2	N	-0-					16
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	102	1	1688	2	N	-0-					16
05	1984	N	1771	-0-	-213	-0-	105	1	1665	2	N	1					17
							1	9									
06	1740	N	937	-0-	-803	-0-	58	1	879	2	N	-0-					17
07	1860	N	1629	-0-	-231	-0-	101	1	1528	2	N	-0-	2	1			15
08	1767	N	936	-0-	-831	-0-	59	1	877	2	N	-0-					15
09	930	N	759	-0-	-171	-0-	48	1	711	2	N	-0-					15
10	1643	N	282	-0-	-1361	-0-	12	1	270	2	N	-0-					15
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	40	1	1242	2	N	-0-					15
12	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	96	1	2786	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 17,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, L. WELL #: 99 RRCID -> 198384 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9380 - 9695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	42	1	509	2	N	-0-					1
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	29	1	368	2	N	-0-					1
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	31	1	406	2	N	-0-					1
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	30	1	503	2	N	-0-					1
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	34	1	540	2	N	-0-					1
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	27	1	414	2	N	-0-					1
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	24	1	367	2	N	-0-	1	1			-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	32	1	481	2	N	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	32	1	478	2	N	-0-					-0-
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	25	1	559	2	N	-0-					-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	17	1	541	2	N	-0-					-0-
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	16	1	455	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 98 RRCID -> 198549 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10092 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	70	1	1327	2	N	-0-					1
02	1008	N	840	-0-	-168	-0-	51	1	789	2	N	-0-					1
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	65	1	1162	2	N	-0-					1
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	74	1	1225	2	N	-0-					1
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	63	1	1000	2	N	-0-					1
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	72	1	1098	2	N	-0-					1
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	91	1	1371	2	N	-0-	1	1			-0-
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	80	1	1194	2	N	-0-					-0-
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	73	1	1087	2	N	-0-					-0-
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	49	1	1107	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	965	-0-	-115	-0-	30	1	935	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	35	1	1027	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 88 RRCID -> 198553 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10283 - 10604

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 100 RRCID -> 198894 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10227 - 10430

01	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	200	1	3815	2	N	-0-					26
02	3528	X	3443	-0-	-85	-0-	209	1	3234	2	N	-0-					26
03	3968	X	3076	-0-	-892	-0-	164	1	2912	2	N	-0-					26
04	3900	X	2025	-0-	-1875	-0-	115	1	1910	2	N	-0-					26
05	4030	X	2560	-0-	-1470	-0-	152	1	2408	2	N	-0-					26
06	3900	X	2593	-0-	-1307	-0-	159	1	2434	2	N	-0-					26
07	3813	X	2452	-0-	-1361	-0-	152	1	2300	2	N	-0-	2	1			24
08	3069	X	2313	-0-	-756	-0-	145	1	2168	2	N	-0-					24
09	2580	X	2062	-0-	-518	-0-	129	1	1933	2	N	-0-					24
10	2666	X	1530	-0-	-1136	-0-	65	1	1465	2	N	-0-					24
11	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	80	1	2495	2	N	5					29
							6	9									
12	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	84	1	2449	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 31,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 103 RRCID -> 199084 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9553 - 9638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	29	1	346	2	N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	24	1	307	2	N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	27	1	358	2	N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	25	1	408	2	N	-0-					-0-
05	372	N	329	-0-	-43	-0-	20	1	309	2	N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	288	-0-	-53	-0-	18	1	270	2	N	-0-					-0-
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	54	1	807	2	N	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	27	1	593	2	N	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	18	1	561	2	N	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	20	1	576	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 101 RRCID -> 199141 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9015 - 9458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	508	-0-	-19	-0-	39	1	469	2	N	-0-					1
02	448	N	356	-0-	-92	-0-	26	1	330	2	N	-0-					1
03	527	N	491	-0-	-36	-0-	34	1	457	2	N	-0-					1
04	480	N	453	-0-	-27	-0-	26	1	427	2	N	-0-					1
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	27	1	426	2	N	-0-					1
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	33	1	505	2	N	-0-					1
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	34	1	508	2	N	-0-	1	1			-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	31	1	470	2	N	-0-					-0-
09	540	N	351	-0-	-189	-0-	22	1	329	2	N	-0-					-0-
10	527	N	319	-0-	-208	-0-	14	1	305	2	N	-0-					-0-
11	480	N	420	-0-	-60	-0-	13	1	407	2	N	-0-					-0-
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	20	1	590	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 199235 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 9090 - 9110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 102 RRCID -> 199547 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10090 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	54	1	1032	2	N	-0-					1
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	58	1	898	2	N	-0-					1
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	48	1	857	2	N	-0-					1
04	1050	N	722	-0-	-328	-0-	41	1	681	2	N	-0-					1
05	1054	N	688	-0-	-366	-0-	41	1	647	2	N	-0-					1
06	870	N	449	-0-	-421	-0-	28	1	421	2	N	-0-					1
07	744	N	134	-0-	-610	-0-	8	1	126	2	N	-0-	1	1			-0-
08	682	N	64	-0-	-618	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	53	1	800	2	N	-0-					-0-
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	41	1	913	2	N	-0-					-0-
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	29	1	911	2	N	-0-					-0-
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	30	1	880	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 105 RRCID -> 199925 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8235 - 8255

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 106 RRCID -> 199930 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9352 - 9376

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 107 RRCID -> 199934 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9055 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-					16
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	N	-0-					16
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	2	N	-0-					16
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	N	-0-					16
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	N	-0-					16
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	5	1	83	2	N	-0-					16
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	N	-0-					16
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	N	-0-					16
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	N	-0-					16
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	2	N	-0-					16
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	124	2	N	-0-					16
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 1,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 199946 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7924 - 8722

01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	33	1	404	2	N	-0-					-0-
02	336	N	168	-0-	-168	-0-	12	1	156	2	N	-0-					-0-
03	372	N	110	-0-	-262	-0-	8	1	102	2	N	-0-					-0-
04	360	N	69	-0-	-291	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-
05	186	N	91	-0-	-95	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	6	1	85	2	N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	N	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	3	1	73	2	N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	N	-0-					-0-
12	124	N	56	-0-	-68	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 110 RRCID -> 200473 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9206 - 9220

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 108 RRCID -> 200530 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9685 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	118	1	1423	2	N	-0-			1
02	2800	N	3254	-0-	454	454	236	1	3018	2	N	-0-			1
03	3100	N	3612	-0-	512	966	252	1	3360	2	N	-0-			1
04	1500	N	220	-0-	-1280	-0-	13	1	207	2	N	-0-			1
05	2480	X	606	-0-	-1874	-0-	36	1	570	2	N	-0-			1
06	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	198	1	3024	2	N	-0-			1
07	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	154	1	2336	2	N	1	1	1	1
							1	9							
08	2480	X	331	-0-	-2149	-0-	21	1	310	2	N	-0-			1
09	2400	X	1173	-0-	-1227	-0-	74	1	1099	2	N	-0-			1
10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-			1
11	2400	X	1112	-0-	-1288	-0-	35	1	1077	2	N	-0-			1
12	2480	X	804	-0-	-1676	-0-	27	1	777	2	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 18,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, L. WELL #: 112 RRCID -> 200887 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9498 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	85	1	1026	2	N	-0-			1
02	1092	N	893	-0-	-199	-0-	65	1	828	2	N	-0-			1
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	81	1	1072	2	N	-0-			1
04	1080	N	1010	-0-	-70	-0-	57	1	952	2	N	1			2
							1	9							
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	73	1	1159	2	N	-0-			2
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	77	1	1169	2	N	-0-			2
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	70	1	1063	2	N	-0-	2	1	-0-
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	80	1	1200	2	N	-0-			-0-
09	1260	N	953	-0-	-307	-0-	60	1	893	2	N	-0-			-0-
10	1147	N	1027	-0-	-120	-0-	44	1	983	2	N	-0-			-0-
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	43	1	1338	2	N	-0-			-0-
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	45	1	1323	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, L. WELL #: 118 RRCID -> 200995 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9053 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	83	1	1004	2	N	-0-			1
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	75	1	959	2	N	1			2
							1	9							
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	82	1	1086	2	N	-0-			2
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	64	1	1057	2	N	-0-			2
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	72	1	1143	2	N	-0-			2
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	79	1	1213	2	N	-0-			2
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	72	1	1087	2	N	-0-	1	1	1
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	82	1	1227	2	N	-0-			1
09	1290	N	1257	-0-	-33	-0-	79	1	1178	2	N	-0-			1
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	54	1	1198	2	N	-0-			1
11	1260	N	1153	-0-	-107	-0-	36	1	1117	2	N	-0-			1
12	1302	N	840	-0-	-462	-0-	28	1	812	2	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 13,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 113 RRCID -> 201029 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9363 - 9830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2228	-0-	-35	-0-	170	1	2058	2	N	-0-					2
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	143	1	1829	2	N	-0-					2
03	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	154	1	2052	2	N	-0-					2
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	132	1	2190	2	N	-0-					2
05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	146	1	2315	2	N	-0-					2
06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	151	1	2309	2	N	-0-					2
07	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	175	1	2646	2	N	1	2	1			1
							1	9									
08	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	175	1	2615	2	N	-0-					1
09	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	186	1	2784	2	N	-0-					1
10	3100	N	3237	-0-	137	137	138	1	3099	2	N	-0-					1
11	2637	N	2500	-0-	-137	-0-	78	1	2422	2	N	-0-					1
12	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	90	1	2620	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 30,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VERGARA WELL #: 2 RRCID -> 201327 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8585 - 8820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	60	1	727	2	N	-0-					1
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	129	1	1644	2	N	-0-					1
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	134	1	1788	2	N	-0-					1
04	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	91	1	1505	2	N	-0-					1
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	77	1	1218	2	N	-0-					1
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	96	1	1459	2	N	-0-					1
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	108	1	1630	2	N	-0-	1	1			-0-
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	95	1	1414	2	N	-0-					-0-
09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	101	1	1514	2	N	-0-					-0-
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	61	1	1369	2	N	-0-					-0-
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	49	1	1513	2	N	-0-					-0-
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	54	1	1580	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 10 RRCID -> 201375 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 8162 - 8260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	21	1	258	2	N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	19	1	237	2	N	-0-					-0-
03	248	N	147	-0-	-101	-0-	10	1	137	2	N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	13	1	218	2	N	-0-					-0-
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	13	1	210	2	N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	232	2	N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	2	N	-0-					-0-
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	12	1	184	2	N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	225	2	N	-0-					-0-
10	248	N	216	-0-	-32	-0-	9	1	207	2	N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	7	1	216	2	N	-0-					-0-
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	8	1	228	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 109 RRCID -> 202133 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9330 - 9363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	N	-0-					-0-
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	69	1	1058	2	N	-0-					-0-
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	66	1	1007	2	N	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	42	1	623	2	N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 120 RRCID -> 202302 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7642 - 8250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	144	1	1746	2	N	-0-					2
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	123	1	1577	2	N	-0-					2
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	111	1	1473	2	N	1					3
							1	9									
04	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	117	1	1930	2	N	-0-					3
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	110	1	1737	2	N	-0-					3
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	105	1	1598	2	N	-0-					3
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	105	1	1588	2	N	1	3	1			1
							1	9									
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	94	1	1400	2	N	-0-					1
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	91	1	1368	2	N	-0-					1
10	1426	N	1148	-0-	-278	-0-	49	1	1099	2	N	-0-					1
11	1380	N	917	-0-	-463	-0-	29	1	888	2	N	-0-					1
12	1426	N	989	-0-	-437	-0-	33	1	956	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 18,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 202386 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 8310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 114 RRCID -> 203607 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9358 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	115	1	2194	2	N	-0-					1
02	2800	N	3658	-0-	858	858	222	1	3436	2	N	-0-					1
03	2918	N	2060	-0-	-858	-0-	110	1	1949	2	N	1					2
							1	9									
04	2220	N	1479	-0-	-741	-0-	84	1	1395	2	N	-0-					2
05	2635	X	1460	-0-	-1175	-0-	87	1	1373	2	N	-0-					2
06	2550	X	1337	-0-	-1213	-0-	82	1	1255	2	N	-0-					2
07	2635	X	1430	-0-	-1205	-0-	89	1	1341	2	N	-0-	1	1			1
08	2046	X	1280	-0-	-766	-0-	80	1	1200	2	N	-0-					1
09	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	100	1	1503	2	N	-0-					1
10	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	70	1	1574	2	N	-0-					1
11	1230	N	1165	-0-	-65	-0-	36	1	1129	2	N	-0-					1
12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	72	1	2105	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 21,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, L. WELL #: 123 RRCID -> 204199 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9863 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	174	-0-	-477	-0-	13	1	161	2	N	-0-					1
02	616	N	107	-0-	-509	-0-	8	1	99	2	N	-0-					1
03	310	N	33	-0-	-277	-0-	2	1	31	2	N	-0-					1
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	16	1	261	2	N	-0-					1
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	23	1	370	2	N	-0-					1
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	2	N	-0-					1
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	272	2	N	-0-	1	1			-0-
08	403	N	207	-0-	-196	-0-	13	1	194	2	N	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	22	1	331	2	N	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	2	N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	8	1	241	2	N	-0-					-0-
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	26	1	743	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 204236 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8423 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	57	1	688	2	N	-0-					1
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	63	1	805	2	N	-0-					1
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	69	1	924	2	N	-0-					1
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	52	1	861	2	N	-0-					1
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	58	1	922	2	N	-0-					1
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	67	1	1019	2	N	-0-					1
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	53	1	804	2	N	3	1	1			3
							3	9									
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	74	1	1100	2	N	9					12
							10	9									
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	34	1	506	2	N	22					34
							24	9									
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	38	1	843	2	N	-0-					34
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	21	1	641	2	N	-0-					34
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	30	1	882	2	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 10,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 124 RRCID -> 204238 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9211 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	244	1	4637	2	N	-0-					3
02	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	238	1	3690	2	N	-0-					3
03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	200	1	3547	2	N	-0-					3
04	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	135	1	2236	2	N	1					4
							1	9									
05	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	145	1	2302	2	N	-0-					4
06	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	179	1	2730	2	N	-0-					4
07	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	178	1	2692	2	N	-0-	3	1			1
08	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	197	1	2942	2	N	-0-					1
09	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	202	1	3015	2	N	-0-					1
10	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	114	1	2552	2	N	-0-					1
11	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	76	1	2352	2	N	-0-					1
12	2139	X	1917	-0-	-222	-0-	64	1	1853	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 36,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, L. WELL #: 119 RRCID -> 204239 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 5233 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	1702	-0-	-964	-0-	130	1	1572	2	N	-0-					2
02	2380	N	2246	-0-	-134	-0-	163	1	2083	2	N	-0-					2
03	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	202	1	2685	2	N	-0-					2
04	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	154	1	2554	2	N	-0-					2
05	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	162	1	2556	2	N	-0-					2
06	2580	N	1168	-0-	-1412	-0-	72	1	1095	2	N	1					3
							1	9									
07	2666	N	1827	-0-	-839	-0-	113	1	1714	2	N	-0-	2	1			1
08	2666	N	2547	-0-	-119	-0-	160	1	2387	2	N	-0-					1
09	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	183	1	2733	2	N	-0-					1
10	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	95	1	2120	2	N	-0-					1
11	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	79	1	2459	2	N	-0-					1
12	2666	N	2566	-0-	-100	-0-	85	1	2481	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 28,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, L. WELL #: 117 RRCID -> 204951 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	261	-0-	-483	-0-	13	1	248	2	N	-0-					14
02	616	N	277	-0-	-339	-0-	17	1	260	2	N	-0-					14
03	527	N	300	-0-	-227	-0-	16	1	283	2	N	1					15
							1	9									
04	240	N	209	-0-	-31	-0-	12	1	197	2	N	-0-					15
05	310	N	138	-0-	-172	-0-	8	1	130	2	N	-0-					15
06	300	N	120	-0-	-180	-0-	7	1	113	2	N	-0-					15
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	12	1	188	2	N	-0-	1	1			14
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	N	-0-					14
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	2	N	-0-					14
10	186	N	121	-0-	-65	-0-	5	1	116	2	N	-0-					14
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	4	1	130	2	N	-0-					14
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	174	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 2,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 129 RRCID -> 204955 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	216	1	4112	2	N	-0-					2
02	2016	X	1866	-0-	-150	-0-	113	1	1753	2	N	-0-					2
03	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	120	1	2136	2	N	-0-					2
04	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	178	1	2942	2	N	-0-					2
05	2790	X	2356	-0-	-434	-0-	140	1	2216	2	N	-0-					2
06	2700	X	2472	-0-	-228	-0-	152	1	2320	2	N	-0-					2
07	2790	X	2375	-0-	-415	-0-	147	1	2227	2	N	1	2	1			1
							1	9									
08	2790	X	2110	-0-	-680	-0-	132	1	1978	2	N	-0-					1
09	2700	X	2205	-0-	-495	-0-	138	1	2067	2	N	-0-					1
10	2542	X	791	-0-	-1751	-0-	34	1	757	2	N	-0-					1
11	2460	X	1494	-0-	-966	-0-	47	1	1447	2	N	-0-					1
12	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	84	1	2433	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 27,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, L. WELL #: 126 RRCID -> 204957 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10226 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	793	-0-	-199	-0-	40	1	753	2	N	-0-					1
02	924	N	893	-0-	-31	-0-	54	1	839	2	N	-0-					1
03	1085	N	999	-0-	-86	-0-	53	1	946	2	N	-0-					1
04	780	N	610	-0-	-170	-0-	35	1	575	2	N	-0-					1
05	992	N	781	-0-	-211	-0-	46	1	735	2	N	-0-					1
06	960	N	831	-0-	-129	-0-	51	1	780	2	N	-0-					1
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	49	1	736	2	N	-0-	1	1			-0-
08	775	N	769	-0-	-6	-0-	48	1	721	2	N	-0-					-0-
09	840	N	745	-0-	-95	-0-	47	1	698	2	N	-0-					-0-
10	775	N	527	-0-	-248	-0-	23	1	504	2	N	-0-					-0-
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	37	1	1154	2	N	-0-					-0-
12	775	N	672	-0-	-103	-0-	22	1	650	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 129 RRCID -> 205306 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 133 RRCID -> 205682 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9152 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	139	-0-	-78	-0-	11	1	128	2	N	-0-					44
02	224	N	140	-0-	-84	-0-	10	1	130	2	N	-0-					44
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	14	1	188	2	N	-0-					44
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	N	-0-					44
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	N	-0-					44
06	210	N	152	-0-	-58	-0-	9	1	143	2	N	-0-					44
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	2	N	-0-					44
08	217	N	170	-0-	-47	-0-	11	1	159	2	N	-0-					44
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	N	-0-					44
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					44
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	16	1	485	2	N	-0-					44
12	186	N	110	-0-	-76	-0-	4	1	106	2	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 2,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 131 RRCID -> 205683 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10018 - 10166

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 132 RRCID -> 206495 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9105 - 9125

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE- CUATRO CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 206660 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 125 RRCID -> 207095 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 115 RRCID -> 207101 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9360 - 10325

01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	46	1	879	2	N	-0-					-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	48	1	742	2	N	1					1
							1	9									
03	806	N	790	-0-	-16	-0-	42	1	748	2	N	-0-					1
04	780	N	598	-0-	-182	-0-	34	1	564	2	N	-0-					1
05	806	N	682	-0-	-124	-0-	41	1	641	2	N	-0-					1
06	750	N	650	-0-	-100	-0-	40	1	610	2	N	-0-					1
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	40	1	611	2	N	-0-	1	1			-0-
08	682	N	671	-0-	-11	-0-	42	1	629	2	N	-0-					-0-
09	660	N	593	-0-	-67	-0-	37	1	556	2	N	-0-					-0-
10	651	N	584	-0-	-67	-0-	25	1	559	2	N	-0-					-0-
11	660	N	509	-0-	-151	-0-	16	1	493	2	N	-0-					-0-
12	620	N	416	-0-	-204	-0-	14	1	402	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 138 RRCID -> 207102 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 9464 - 9574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	88	1	1060	2	N	-0-					1
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	137	1	1744	2	N	-0-					1
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	112	1	1487	2	N	-0-					1
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	81	1	1335	2	N	-0-					1
05	1364	N	316	-0-	-1048	-0-	19	1	297	2	N	-0-					1
06	1320	N	191	-0-	-1129	-0-	12	1	179	2	N	-0-					1
07	1364	N	252	-0-	-1112	-0-	16	1	236	2	N	-0-	1	1			-0-
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	34	1	512	2	N	-0-					-0-
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	49	1	729	2	N	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	16	1	364	2	N	-0-					-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	22	1	688	2	N	-0-					-0-
12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	60	1	1758	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 135 RRCID -> 207112 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7430 - 8332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	228	-0-	-175	-0-	17	1	211	2	N	-0-					1
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	22	1	275	2	N	-0-					1
03	248	N	158	-0-	-90	-0-	11	1	147	2	N	-0-					1
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	28	1	456	2	N	-0-					1
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	28	1	441	2	N	-0-					1
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	27	1	412	2	N	-0-					1
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	26	1	388	2	N	-0-	1	1			-0-
08	403	N	370	-0-	-33	-0-	23	1	347	2	N	-0-					-0-
09	390	N	368	-0-	-22	-0-	23	1	345	2	N	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	20	1	452	2	N	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	14	1	421	2	N	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	14	1	420	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 127 RRCID -> 208117 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9522 - 9568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	2	N	-0-					-0-
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	8	1	243	2	N	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	7	1	201	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 122 RRCID -> 208119 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10097 - 10182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 128 RRCID -> 208219 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9040 - 9412

01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	2	N	-0-					-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	2	N	-0-					-0-
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	29	1	381	2	N	-0-					-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	2	N	-0-					-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	N	-0-					-0-
06	390 N	174	-0-	-216	-0-	11	1	163	2	N	-0-					-0-
07	248 N	238	-0-	-10	-0-	15	1	223	2	N	-0-					-0-
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	257	2	N	-0-					-0-
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	21	1	317	2	N	-0-					-0-
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	2	N	-0-					-0-
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	13	1	401	2	N	-0-					-0-
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	15	1	429	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 136 RRCID -> 208256 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9042 - 9850

01	1457 N	1385	-0-	-72	-0-	106	1	1279	2	N	-0-					27
02	1288 N	1273	-0-	-15	-0-	92	1	1181	2	N	-0-					27
03	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	100	1	1336	2	N	-0-					27
04	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	81	1	1349	2	N	-0-					27
05	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	97	1	1539	2	N	-0-					27
06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	96	1	1471	2	N	-0-					27
07	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	98	1	1481	2	N	1	2	1			26
						1	9									
08	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	95	1	1425	2	N	-0-					26
09	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	89	1	1326	2	N	-0-					26
10	1457 N	1172	-0-	-285	-0-	50	1	1122	2	N	-0-					26
11	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	45	1	1397	2	N	-0-					26
12	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	54	1	1567	2	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 17,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 130 RRCID -> 208257 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9257 - 9773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	2	N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	N	-0-					-0-
03	217	N	35	-0-	-182	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	8	1	139	2	N	-0-					-0-
05	186	N	81	-0-	-105	-0-	5	1	76	2	N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	N	-0-					-0-
07	155	N	73	-0-	-82	-0-	5	1	68	2	N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	N	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 134 RRCID -> 208258 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9185 - 9782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	673	-0-	-133	-0-	51	1	622	2	N	-0-					1
02	616	N	563	-0-	-53	-0-	41	1	522	2	N	-0-					1
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	45	1	600	2	N	-0-					1
04	660	N	649	-0-	-11	-0-	37	1	612	2	N	-0-					1
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	47	1	742	2	N	-0-					1
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	51	1	784	2	N	-0-					1
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	62	1	941	2	N	-0-	1	1			-0-
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	56	1	835	2	N	-0-					-0-
09	840	N	698	-0-	-142	-0-	44	1	654	2	N	-0-					-0-
10	992	N	815	-0-	-177	-0-	35	1	780	2	N	-0-					-0-
11	870	N	846	-0-	-24	-0-	26	1	820	2	N	-0-					-0-
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	29	1	836	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 144 RRCID -> 208261 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11066 PERF. 9660 - 10625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	99	1	1877	2	N	1					50
							1	9									
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	95	1	1475	2	N	-0-					50
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	74	1	1315	2	N	-0-					50
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	49	1	810	2	N	-0-					50
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	72	1	1139	2	N	-0-					50
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	70	1	1069	2	N	-0-					50
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	62	1	936	2	N	-0-	1	1			49
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	76	1	1144	2	N	-0-					49
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	67	1	1009	2	N	-0-					49
10	837	N	602	-0-	-235	-0-	26	1	576	2	N	-0-					49
11	810	N	591	-0-	-219	-0-	18	1	573	2	N	-0-					49
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	33	1	968	2	N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 13,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 140 RRCID -> 208262 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9645 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1678	-0-	-120	-0-	128	1	1550	2	N	-0-					2
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	119	1	1524	2	N	-0-					2
03	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	109	1	1445	2	N	-0-					2
04	1620	N	1483	-0-	-137	-0-	84	1	1399	2	N	-0-					2
05	1798	N	990	-0-	-808	-0-	59	1	931	2	N	-0-					2
06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	109	1	1663	2	N	-0-					2
07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	114	1	1723	2	N	1	2	1			1
							1	9									
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	90	1	1347	2	N	-0-					1
09	1740	N	1447	-0-	-293	-0-	91	1	1356	2	N	-0-					1
10	1798	N	886	-0-	-912	-0-	38	1	848	2	N	-0-					1
11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	45	1	1410	2	N	-0-					1
12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	50	1	1450	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 17,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, L. WELL #: 137 RRCID -> 208613 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9084 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	96	1	1826	2	N	-0-					1
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	105	1	1621	2	N	-0-					1
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	86	1	1529	2	N	-0-					1
04	1860	N	1522	-0-	-338	-0-	87	1	1435	2	N	-0-					1
05	1922	N	1386	-0-	-536	-0-	82	1	1304	2	N	-0-					1
06	1560	N	1437	-0-	-123	-0-	88	1	1349	2	N	-0-					1
07	1581	N	1198	-0-	-383	-0-	74	1	1124	2	N	-0-	1	1			-0-
08	1395	N	1028	-0-	-367	-0-	64	1	964	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	823	-0-	-617	-0-	52	1	771	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1090	-0-	-119	-0-	47	1	1043	2	N	-0-					-0-
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	36	1	1122	2	N	-0-					-0-
12	837	N	694	-0-	-143	-0-	23	1	671	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 142 RRCID -> 208859 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10030 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	875	-0-	-55	-0-	67	1	808	2	N	-0-					1
02	728	N	618	-0-	-110	-0-	45	1	573	2	N	-0-					1
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	104	1	1381	2	N	-0-					1
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	105	1	1744	2	N	-0-					1
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	94	1	1483	2	N	-0-					1
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	102	1	1551	2	N	-0-					1
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	84	1	1267	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	96	1	1430	2	N	-0-					1
09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	121	1	1808	2	N	-0-					1
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	65	1	1460	2	N	-0-					1
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	47	1	1448	2	N	-0-					1
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	47	1	1378	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 17,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES-VERGARA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209451 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8430 - 8680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	131	1	1588	2	N	-0-					2
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	95	1	1210	2	N	-0-					2
03	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	190	1	2525	2	N	-0-					2
04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	128	1	2118	2	N	-0-					2
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	128	1	2030	2	N	-0-					2
06	2550	N	1562	-0-	-988	-0-	96	1	1466	2	N	-0-					2
07	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	168	1	2549	2	N	1	2	1			1
							1	9									
08	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	137	1	2051	2	N	-0-					1
09	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	166	1	2478	2	N	-0-					1
10	2635	N	648	-0-	-1987	-0-	28	1	620	2	N	-0-					1
11	2130	N	528	-0-	-1602	-0-	16	1	512	2	N	-0-					1
12	2635	N	2195	-0-	-440	-0-	73	1	2122	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 22,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, L. WELL #: 62 RRCID -> 214105 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8058 - 8070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 148 RRCID -> 215027 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10813 - 10817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	885	-0-	-169	-0-	68	1	817	2	N	-0-					180
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	67	1	859	2	N	-0-					180
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	74	1	982	2	N	-0-					180
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	60	1	998	2	N	-0-					180
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	62	1	988	2	N	-0-					180
06	1020	N	938	-0-	-82	-0-	58	1	880	2	N	-0-					180
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	80	1	1210	2	N	-0-	1	1			179
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	81	1	1217	2	N	-0-					179
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	74	1	1112	2	N	-0-					179
10	1178	N	752	-0-	-426	-0-	32	1	720	2	N	-0-					179
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	39	1	1224	2	N	-0-					179
12	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	47	1	1356	2	N	-0-					179

TOTAL GAS PROD: 13,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 215155 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 8151 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 146 RRCID -> 215476 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9178 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	27	1	513	2	N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	377	2	N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	24	1	428	2	N	-0-					-0-
04	420	N	384	-0-	-36	-0-	22	1	362	2	N	-0-					-0-
05	434	N	382	-0-	-52	-0-	23	1	359	2	N	-0-					-0-
06	420	N	335	-0-	-85	-0-	21	1	314	2	N	-0-					-0-
07	403	N	356	-0-	-47	-0-	22	1	334	2	N	-0-					-0-
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	21	1	322	2	N	-0-					-0-
09	330	N	292	-0-	-38	-0-	18	1	274	2	N	-0-					-0-
10	341	N	293	-0-	-48	-0-	13	1	280	2	N	-0-					-0-
11	330	N	285	-0-	-45	-0-	9	1	276	2	N	-0-					-0-
12	310	N	182	-0-	-128	-0-	6	1	176	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 151 RRCID -> 219524 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9032 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	2	N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	2	N	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	14	1	192	2	N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	228	2	N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	2	N	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	14	1	219	2	N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	249	2	N	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	244	2	N	-0-					-0-
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	10	1	229	2	N	-0-					-0-
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	7	1	217	2	N	-0-					-0-
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	8	1	231	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 141 RRCID -> 220522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	58	1	1108	2	N	-0-					1
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	75	1	1170	2	N	-0-					1
03	992	N	851	-0-	-141	-0-	45	1	806	2	N	-0-					1
04	960	N	880	-0-	-80	-0-	50	1	830	2	N	-0-					1
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	82	1	1304	2	N	-0-					1
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	82	1	1251	2	N	-0-					1
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	80	1	1215	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	74	1	1108	2	N	-0-					1
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	69	1	1031	2	N	-0-					1
10	992	N	451	-0-	-541	-0-	19	1	432	2	N	-0-					1
11	960	N	698	-0-	-262	-0-	22	1	676	2	N	-0-					1
12	992	N	431	-0-	-561	-0-	14	1	417	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 12,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, L. WELL #: 139 RRCID -> 220741 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8658 - 10010

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 153 RRCID -> 221124 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9505 - 9586

01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	22	1	262	2	N	-0-					-0-
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	18	1	231	2	N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	20	1	269	2	N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	19	1	307	2	N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	20	1	322	2	N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	284	2	N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	26	1	389	2	N	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	24	1	366	2	N	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	320	2	N	-0-					-0-
10	341	N	235	-0-	-106	-0-	10	1	225	2	N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	11	1	351	2	N	-0-					-0-
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	11	1	309	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 155 RRCID -> 221270 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9515 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	29	1	356	2	N	-0-					-0-
02	252	N	231	-0-	-21	-0-	17	1	214	2	N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	25	1	328	2	N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	23	1	374	2	N	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	28	1	450	2	N	1					1
							1	9									
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	22	1	342	2	N	-0-					1
07	279	N	146	-0-	-133	-0-	9	1	137	2	N	-0-	1	1			-0-
08	279	N	228	-0-	-51	-0-	14	1	214	2	N	-0-					-0-
09	270	N	144	-0-	-126	-0-	9	1	135	2	N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	2	N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	9	1	269	2	N	2					2
							2	9									
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	17	1	485	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HAYNES, L. WELL #: 150 RRCID -> 221349 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 156 RRCID -> 222156 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9068 - 9682

01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	N	-0-					12
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	2	N	-0-					12
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	5	1	63	2	N	-0-					12
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	N	-0-					12
05	155	N	116	-0-	-39	-0-	7	1	109	2	N	-0-					12
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	N	-0-					12
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	7	1	108	2	N	-0-	1	1			11
08	124	N	11	-0-	-113	-0-	1	1	10	2	N	-0-					11
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					11
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					11
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	137	2	N	-0-					11
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	10	1	277	2	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 1,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 154 RRCID -> 222231 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8737 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	329	-0-	-105	-0-	25	1	304	2	N	-0-					12
02	392	N	301	-0-	-91	-0-	22	1	279	2	N	-0-					12
03	372	N	334	-0-	-38	-0-	23	1	311	2	N	-0-					12
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	330	2	N	-0-					12
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	21	1	327	2	N	-0-					12
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	23	1	350	2	N	-0-					12
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	29	1	444	2	N	-0-					12
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	31	1	464	2	N	-0-					12
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	30	1	452	2	N	-0-					12
10	465	N	307	-0-	-158	-0-	13	1	294	2	N	-0-					12
11	480	N	292	-0-	-188	-0-	9	1	283	2	N	-0-					12
12	496	N	310	-0-	-186	-0-	10	1	300	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 4,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 158 RRCID -> 223008 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1852	-0-	-163	-0-	141	1	1711	2	N	-0-					2
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	136	1	1741	2	N	-0-					2
03	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	150	1	1994	2	N	-0-					2
04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	108	1	1790	2	N	1					3
							1	9									
05	2077	N	1972	-0-	-105	-0-	117	1	1855	2	N	-0-					3
06	2040	N	2007	-0-	-33	-0-	123	1	1884	2	N	-0-					3
07	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	128	1	1935	2	N	-0-	2	1			1
08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	140	1	2096	2	N	-0-					1
09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	132	1	1979	2	N	-0-					1
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	90	1	2012	2	N	-0-					1
11	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	86	1	2660	2	N	-0-					1
12	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	88	1	2564	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 25,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, L. WELL #: 143 RRCID -> 223354 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7512 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 121 RRCID -> 223907 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8066 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	228	1	2754	2	N	-0-					62
02	2492	X	2458	-0-	-34	-0-	178	1	2280	2	N	-0-					62
03	2883	X	2505	-0-	-378	-0-	175	1	2330	2	N	-0-					62
04	2880	X	2446	-0-	-434	-0-	139	1	2307	2	N	-0-					62
05	2976	X	2825	-0-	-151	-0-	168	1	2657	2	N	-0-					62
06	2880	X	2739	-0-	-141	-0-	168	1	2570	2	N	1					63
							1	9									
07	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	183	1	2777	2	N	-0-	3	1			60
08	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	195	1	2913	2	N	-0-					60
09	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	191	1	2849	2	N	-0-					60
10	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	137	1	3059	2	N	-0-					60
11	3000	X	2921	-0-	-79	-0-	91	1	2830	2	N	-0-					60
12	3131	X	2742	-0-	-389	-0-	91	1	2651	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 33,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, L. WELL #: 85 RRCID -> 223909 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8199 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 168 RRCID -> 223938 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9246 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	104	1	1260	2	N	-0-					28
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	89	1	1136	2	N	-0-					28
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	92	1	1224	2	N	-0-					28
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	61	1	1007	2	N	-0-					28
05	1054	N	983	-0-	-71	-0-	58	1	925	2	N	-0-					28
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	72	1	1094	2	N	-0-					28
07	1054	N	849	-0-	-205	-0-	53	1	796	2	N	-0-	1	1			27
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	72	1	1074	2	N	-0-					27
09	1020	N	321	-0-	-699	-0-	20	1	301	2	N	-0-					27
10	837	N	535	-0-	-302	-0-	23	1	512	2	N	-0-					27
11	1020	N	858	-0-	-162	-0-	27	1	831	2	N	-0-					27
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	53	1	1543	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 12,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 167 RRCID -> 224155 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8880 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	2	N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	2	1	66	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 171 RRCID -> 224271 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8646 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 173 RRCID -> 225774 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8878 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	66	-0-	-89	-0-	5	1	61	2	N	-0-					40
02	280	N	80	-0-	-200	-0-	6	1	74	2	N	-0-					40
03	217	N	103	-0-	-114	-0-	7	1	96	2	N	-0-					40
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-					40
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	2	N	-0-					40
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	4	1	65	2	N	-0-					40
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	2	N	-0-	1	1			39
08	155	N	52	-0-	-103	-0-	3	1	49	2	N	-0-					39
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	2	N	-0-					39
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					39
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	2	N	-0-					39
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	139	2	N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 1,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 170 RRCID -> 226084 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10267 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	88	1	1682	2	N	-0-					1
02	1512	N	1480	-0-	-32	-0-	90	1	1390	2	N	-0-					1
03	1674	N	1484	-0-	-190	-0-	79	1	1405	2	N	-0-					1
04	1620	N	970	-0-	-650	-0-	55	1	915	2	N	-0-					1
05	1643	N	1008	-0-	-635	-0-	60	1	948	2	N	-0-					1
06	1440	N	1072	-0-	-368	-0-	66	1	1006	2	N	-0-					1
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	75	1	1129	2	N	-0-	1	1			-0-
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	73	1	1085	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	1032	-0-	-48	-0-	65	1	967	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	50	1	1126	2	N	-0-					-0-
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	35	1	1091	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	831	-0-	-223	-0-	28	1	803	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 159 RRCID -> 226390 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8150 - 8160

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 160 RRCID -> 227838 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 175 RRCID -> 228852 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 9094 - 9511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	536	-0-	-53	-0-	41	1	495	2	N	-0-					97
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	44	1	567	2	N	-0-					97
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	35	1	470	2	N	-0-					97
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	29	1	478	2	N	-0-					97
05	682	N	499	-0-	-183	-0-	30	1	469	2	N	-0-					97
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	30	1	465	2	N	-0-					97
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	38	1	571	2	N	-0-	1	1			96
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	39	1	576	2	N	-0-					96
09	510	N	399	-0-	-111	-0-	25	1	374	2	N	-0-					96
10	620	N	371	-0-	-249	-0-	16	1	355	2	N	-0-					96
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	20	1	630	2	N	-0-					96
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	25	1	726	2	N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 6,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228891 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 8499

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	86	1	1041	2	N	-0-					15
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	66	1	847	2	N	-0-					15
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	77	1	1023	2	N	-0-					15
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	55	1	917	2	N	-0-					15
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	53	1	839	2	N	-0-					15
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	56	1	861	2	N	-0-					15
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	49	1	749	2	N	-0-	1	1			14
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	45	1	673	2	N	-0-					14
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	40	1	599	2	N	-0-					14
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	27	1	610	2	N	-0-					14
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	19	1	588	2	N	-0-					14
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	36	1	1034	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 10,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228892 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 7962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 149 RRCID -> 229605 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10432 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	144	1	2735	2	N	-0-					91
02	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	147	1	2280	2	N	-0-					91
03	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	134	1	2386	2	N	-0-					91
04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	102	1	1690	2	N	-0-					91
05	1643	N	1525	-0-	-118	-0-	91	1	1434	2	N	-0-					91
06	1590	N	1569	-0-	-21	-0-	96	1	1473	2	N	-0-					91
07	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	102	1	1545	2	N	1	2	1			90
							1	9									
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	98	1	1467	2	N	-0-					90
09	1560	N	1452	-0-	-108	-0-	91	1	1361	2	N	-0-					90
10	1643	N	1591	-0-	-52	-0-	68	1	1523	2	N	-0-					90
11	1500	N	1256	-0-	-244	-0-	39	1	1217	2	N	-0-					90
12	1488	N	1420	-0-	-68	-0-	47	1	1373	2	N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 21,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, L. WELL #: 162 RRCID -> 229852 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8833 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 161 RRCID -> 229854 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 163 RRCID -> 230235 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10099 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	272	1	5185	2	N	-0-					3
02	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	333	1	5160	2	N	1					4
							1	9									
03	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	312	1	5538	2	N	-0-					4
04	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	182	1	3023	2	N	-0-					4
05	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	163	1	2585	2	N	-0-					4
06	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	147	1	2250	2	N	-0-					4
07	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	218	1	3304	2	N	-0-	3	1			1
08	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	207	1	3102	2	N	-0-					1
09	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	187	1	2794	2	N	-0-					1
10	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	118	1	2636	2	N	-0-					1
11	1890	X	1487	-0-	-403	-0-	46	1	1441	2	N	-0-					1
12	1953	X	1231	-0-	-722	-0-	41	1	1190	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 40,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 230873 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9787 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	64	1	770	2	N	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	59	1	756	2	N	-0-					-0-
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	73	1	971	2	N	-0-					-0-
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	69	1	1140	2	N	-0-					-0-
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	103	1	1635	2	N	-0-					-0-
06	990	N	686	-0-	-304	-0-	42	1	643	2	N	1					1
							1	9									
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	86	1	1303	2	N	-0-	1	1			-0-
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	88	1	1323	2	N	-0-					-0-
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	78	1	1172	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	413	-0-	-610	-0-	18	1	395	2	N	-0-					-0-
11	990	N	484	-0-	-506	-0-	15	1	469	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	128	-0-	-895	-0-	4	1	124	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, L. WELL #: 145 RRCID -> 231853 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10368 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	203	1	3857	2	N	-0-					2
02	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	186	1	2877	2	N	-0-					2
03	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	150	1	2658	2	N	-0-					2
04	2400	X	1979	-0-	-421	-0-	113	1	1866	2	N	-0-					2
05	2480	X	2221	-0-	-259	-0-	132	1	2088	2	N	1					3
							1	9									
06	2400	X	1893	-0-	-507	-0-	116	1	1777	2	N	-0-					3
07	2480	X	1932	-0-	-548	-0-	120	1	1812	2	N	-0-	2	1			1
08	2480	X	1836	-0-	-644	-0-	115	1	1721	2	N	-0-					1
09	2160	X	1649	-0-	-511	-0-	103	1	1546	2	N	-0-					1
10	2232	X	1765	-0-	-467	-0-	75	1	1690	2	N	-0-					1
11	1770	N	1211	-0-	-559	-0-	38	1	1173	2	N	-0-					1
12	1705	N	1539	-0-	-166	-0-	51	1	1488	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 25,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 178 RRCID -> 233626 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9568 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	113	1	1363	2	N	-0-					20
02	1652	N	749	-0-	-903	-0-	54	1	695	2	N	-0-					20
03	2139	N	585	-0-	-1554	-0-	41	1	544	2	N	-0-					20
04	1440	N	675	-0-	-765	-0-	38	1	637	2	N	-0-					20
05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	142	1	2255	2	N	-0-					20
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	127	1	1940	2	N	-0-					20
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	86	1	1307	2	N	-0-	1	1			19
08	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	173	1	2580	2	N	-0-					19
09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	131	1	1953	2	N	-0-					19
10	1395	N	1291	-0-	-104	-0-	55	1	1236	2	N	-0-					19
11	2130	N	926	-0-	-1204	-0-	29	1	897	2	N	-0-					19
12	2139	N	343	-0-	-1796	-0-	11	1	332	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 16,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 179 RRCID -> 234330 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9575 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	20	1	246	2	N	-0-					13
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	91	1	1168	2	N	-0-					13
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	104	1	1383	2	N	1					14
							1	9									
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	59	1	984	2	N	-0-					14
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	113	1	1792	2	N	-0-					14
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	96	1	1471	2	N	-0-					14
07	1085	N	932	-0-	-153	-0-	58	1	874	2	N	-0-	1	1			13
08	1426	N	1135	-0-	-291	-0-	71	1	1064	2	N	-0-					13
09	1380	N	612	-0-	-768	-0-	38	1	574	2	N	-0-					13
10	930	N	490	-0-	-440	-0-	21	1	469	2	N	-0-					13
11	1110	N	740	-0-	-370	-0-	23	1	717	2	N	-0-					13
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	52	1	1501	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 12,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, L. WELL #: 184 RRCID -> 235681 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9510 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	190	1	2293	2	N	-0-					2
02	2100	X	1905	-0-	-195	-0-	138	1	1767	2	N	-0-					2
03	2325	X	1519	-0-	-806	-0-	106	1	1413	2	N	-0-					2
04	2250	X	2179	-0-	-71	-0-	124	1	2055	2	N	-0-					2
05	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	141	1	2239	2	N	-0-					2
06	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	148	1	2266	2	N	-0-					2
07	2263	X	2117	-0-	-146	-0-	131	1	1985	2	N	1	2	1			1
							1	9									
08	2325	N	1957	-0-	-368	-0-	123	1	1834	2	N	-0-					1
09	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	158	1	2366	2	N	-0-					1
10	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	95	1	2133	2	N	-0-					1
11	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	62	1	1918	2	N	-0-					1
12	2325	N	1872	-0-	-453	-0-	62	1	1810	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 25,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 182 RRCID -> 235686 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9524 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	27	1	331	2	N	-0-					13
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	24	1	309	2	N	-0-					13
03	279	N	219	-0-	-60	-0-	15	1	204	2	N	-0-					13
04	360	N	250	-0-	-110	-0-	14	1	236	2	N	-0-					13
05	372	N	283	-0-	-89	-0-	17	1	266	2	N	-0-					13
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	N	-0-					13
07	248	N	166	-0-	-82	-0-	10	1	156	2	N	-0-					13
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	19	1	288	2	N	-0-					13
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	306	2	N	-0-					13
10	155	N	22	-0-	-133	-0-	1	1	21	2	N	-0-					13
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	16	1	501	2	N	-0-					13
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	14	1	402	2	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 3,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 187 RRCID -> 235813 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8562 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	N	-0-					21
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	N	-0-					21
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	N	-0-					21
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	5	1	78	2	N	-0-					21
05	124	N	70	-0-	-54	-0-	4	1	66	2	N	-0-					21
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	4	1	69	2	N	-0-					21
07	93	N	47	-0-	-46	-0-	3	1	44	2	N	-0-					21
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	2	N	-0-					21
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	-0-					21
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					21
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	2	N	-0-					21
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 186 RRCID -> 235816 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8842 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	87	1	1048	2	N	-0-					10
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	61	1	785	2	N	-0-					10
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	70	1	927	2	N	-0-					10
04	1110	N	937	-0-	-173	-0-	53	1	884	2	N	-0-					10
05	930	N	788	-0-	-142	-0-	47	1	740	2	N	1					11
							1	9									
06	960	N	889	-0-	-71	-0-	55	1	834	2	N	-0-					11
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	84	1	1268	2	N	-0-	1	1			10
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	88	1	1314	2	N	-0-					10
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	68	1	1015	2	N	-0-					10
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	55	1	1228	2	N	-0-					10
11	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	49	1	1524	2	N	-0-					10
12	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	69	1	2016	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 14,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 89 RRCID -> 236586 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8202 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1397	-0-	-215	-0-	107	1	1290	2	N	-0-					10
02	1540	N	1225	-0-	-315	-0-	89	1	1135	2	N	1					11
							1	9									
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	134	1	1786	2	N	-0-					11
04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	125	1	2071	2	N	-0-					11
05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	137	1	2170	2	N	-0-					11
06	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	139	1	2124	2	N	-0-					11
07	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	152	1	2296	2	N	1	2	1			10
							1	9									
08	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	145	1	2169	2	N	-0-					10
09	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	139	1	2074	2	N	-0-					10
10	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	90	1	2023	2	N	-0-					10
11	1830	N	1762	-0-	-68	-0-	55	1	1707	2	N	-0-					10
12	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	77	1	2251	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 24,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAYNES, L. WELL #: 188 RRCID -> 239555 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9393 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	89	1	1698	2	N	-0-					11
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	90	1	1390	2	N	-0-					11
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	75	1	1338	2	N	-0-					11
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	70	1	1159	2	N	-0-					11
05	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	59	1	937	2	N	8					19
							9	9									
06	1050	N	996	-0-	-54	-0-	61	1	935	2	N	-0-					19
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	76	1	1150	2	N	1	1	1			19
							1	9									
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	84	1	1255	2	N	-0-					19
09	990	N	727	-0-	-263	-0-	46	1	681	2	N	-0-					19
10	1085	N	585	-0-	-500	-0-	25	1	560	2	N	-0-					19
11	1050	N	877	-0-	-173	-0-	27	1	850	2	N	-0-					19
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	40	1	1170	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 13,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HAYNES, L. WELL #: 189 RRCID -> 241051 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9152 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	208	1	2515	2	N	-0-					74
02	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	195	1	2489	2	N	1					75
							1	9									
03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	170	1	2267	2	N	-0-					75
04	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	146	1	2411	2	N	-0-					75
05	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	171	1	2708	2	N	-0-					75
06	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	153	1	2344	2	N	-0-					75
07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	127	1	1929	2	N	-0-	2	1			73
08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	133	1	1992	2	N	-0-					73
09	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	168	1	2514	2	N	-0-					73
10	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	97	1	2166	2	N	-0-					73
11	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	77	1	2383	2	N	-0-					73
12	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	70	1	2044	2	N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 29,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 199 RRCID -> 242332 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8648 - 9286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	65	-0-	-59	-0-	5	1	60	2	N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	8	1	102	2	N	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	30	1	397	2	N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	29	1	486	2	N	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	29	1	461	2	N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	N	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	12	1	187	2	N	-0-					-0-
08	217	N	174	-0-	-43	-0-	11	1	163	2	N	-0-					-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	37	1	559	2	N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	2	N	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	14	1	426	2	N	-0-					-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	12	1	345	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 195 RRCID -> 242856 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 9383

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1034	-0-	-144	-0-	79	1	955	2	N	-0-					1
02	1148	N	772	-0-	-376	-0-	56	1	716	2	N	-0-					1
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	67	1	893	2	N	-0-					1
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	64	1	1061	2	N	-0-					1
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	62	1	981	2	N	-0-					1
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	69	1	1060	2	N	-0-					1
07	1178	N	988	-0-	-190	-0-	61	1	927	2	N	-0-	1	1			-0-
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	73	1	1096	2	N	-0-					-0-
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	76	1	1139	2	N	-0-					-0-
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	48	1	1064	2	N	-0-					-0-
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	43	1	1322	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	877	-0-	-394	-0-	29	1	848	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 190 RRCID -> 243263 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8117 - 9420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	873	-0-	-57	-0-	67	1	806	2	N	-0-					1
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	60	1	764	2	N	-0-					1
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	66	1	878	2	N	-0-					1
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	71	1	1182	2	N	-0-					1
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	79	1	1244	2	N	-0-					1
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	79	1	1211	2	N	-0-					1
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	84	1	1268	2	N	-0-	1	1			-0-
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	81	1	1216	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	987	-0-	-123	-0-	62	1	925	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	983	-0-	-164	-0-	42	1	941	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	951	-0-	-159	-0-	30	1	921	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	741	-0-	-282	-0-	25	1	716	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 197 RRCID -> 243690 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	986	-0-	-161	-0-	75	1	911	2	N	-0-					1
02	1036	N	842	-0-	-194	-0-	61	1	781	2	N	-0-					1
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	81	1	1076	2	N	-0-					1
04	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	69	1	1146	2	N	-0-					1
05	930	N	915	-0-	-15	-0-	54	1	861	2	N	-0-					1
06	1110	N	639	-0-	-471	-0-	39	1	600	2	N	-0-					1
07	1147	N	917	-0-	-230	-0-	57	1	860	2	N	-0-	1	1			-0-
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	79	1	1177	2	N	-0-					-0-
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	66	1	990	2	N	-0-					-0-
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	40	1	903	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	969	-0-	-141	-0-	30	1	939	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	736	-0-	-349	-0-	24	1	712	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 198 RRCID -> 243915 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 196 RRCID -> 244847 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9726 - 9848

01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	114	1	1378	2	N	-0-					2
02	1512	N	1505	-0-	-7	-0-	109	1	1396	2	N	-0-					2
03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	111	1	1480	2	N	-0-					2
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	90	1	1497	2	N	-0-					2
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	101	1	1598	2	N	-0-					2
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	102	1	1559	2	N	-0-					2
07	1643	N	1602	-0-	-41	-0-	99	1	1502	2	N	1	2	1			1
							1	9									
08	1705	N	1633	-0-	-72	-0-	102	1	1531	2	N	-0-					1
09	1650	N	1579	-0-	-71	-0-	99	1	1480	2	N	-0-					1
10	1612	N	1452	-0-	-160	-0-	62	1	1390	2	N	-0-					1
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	55	1	1696	2	N	-0-					1
12	1643	N	1569	-0-	-74	-0-	52	1	1517	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 19,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 180 RRCID -> 244994 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 9275 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 194 RRCID -> 245500 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8816 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1214	-0-	-150	-0-	93	1	1121	2	N	-0-					13
02	1120	N	994	-0-	-126	-0-	72	1	922	2	N	-0-					13
03	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	87	1	1163	2	N	-0-					13
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	86	1	1422	2	N	-0-					13
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	96	1	1518	2	N	-0-					13
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	87	1	1326	2	N	-0-					13
07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	100	1	1508	2	N	-0-	1	1			12
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	106	1	1581	2	N	2					14
							2	9									
09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	112	1	1677	2	N	-0-					14
10	1364	N	1112	-0-	-252	-0-	48	1	1064	2	N	-0-					14
11	1320	N	1086	-0-	-234	-0-	34	1	1052	2	N	-0-					14
12	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	54	1	1557	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 16,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAYNES, L. WELL #: 191 RRCID -> 245660 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7992 - 9469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	81	1	986	2	N	-0-					86
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	75	1	959	2	N	-0-					86
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	86	1	1143	2	N	-0-					86
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	70	1	1160	2	N	-0-					86
05	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	66	1	1046	2	N	-0-					86
06	1200	N	1075	-0-	-125	-0-	66	1	1009	2	N	-0-					86
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	85	1	1288	2	N	1	2	1			85
							1	9									
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	98	1	1466	2	N	-0-					85
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	88	1	1314	2	N	-0-					85
10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	67	1	1494	2	N	-0-					85
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	48	1	1478	2	N	-0-					85
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	53	1	1538	2	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 15,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 192 RRCID -> 245663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9160 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1241	-0-	-278	-0-	95	1	1145	2	N	1					2
							1	9									
02	1176	N	801	-0-	-375	-0-	58	1	743	2	N	-0-					2
03	1426	N	1315	-0-	-111	-0-	92	1	1223	2	N	-0-					2
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	70	1	1158	2	N	-0-					2
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	86	1	1357	2	N	-0-					2
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	89	1	1361	2	N	-0-					2
07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	107	1	1628	2	N	-0-	1	1			1
08	1457	N	1273	-0-	-184	-0-	80	1	1193	2	N	-0-					1
09	1440	N	1244	-0-	-196	-0-	78	1	1166	2	N	-0-					1
10	1612	N	592	-0-	-1020	-0-	25	1	567	2	N	-0-					1
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	39	1	1224	2	N	-0-					1
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	55	1	1586	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 15,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, L. WELL #: 193 RRCID -> 245664 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9587 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	75	1	903	2	N	-0-					1
02	1008	N	813	-0-	-195	-0-	59	1	754	2	N	-0-					1
03	1085	N	908	-0-	-177	-0-	63	1	845	2	N	-0-					1
04	960	N	510	-0-	-450	-0-	29	1	481	2	N	-0-					1
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	78	1	1228	2	N	-0-					1
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	72	1	1104	2	N	-0-					1
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	50	1	757	2	N	-0-	1	1			-0-
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	75	1	1127	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	488	-0-	-592	-0-	31	1	457	2	N	-0-					-0-
10	806	N	348	-0-	-458	-0-	15	1	333	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	908	-0-	-172	-0-	28	1	880	2	N	-0-					-0-
12	496	N	449	-0-	-47	-0-	15	1	434	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA-MALDONADO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247870 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7721 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2116	-0-	-519	-0-	162	1	1954	2	N	-0-					3
02	2380	X	2223	-0-	-157	-0-	161	1	2062	2	N	-0-					3
03	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	192	1	2560	2	N	-0-					3
04	2040	N	1321	-0-	-719	-0-	75	1	1246	2	N	-0-					3
05	2449	N	316	-0-	-2133	-0-	19	1	297	2	N	-0-					3
06	2670	N	410	-0-	-2260	-0-	25	1	385	2	N	-0-					3
07	1364	N	375	-0-	-989	-0-	23	1	351	2	N	1	3	1			1
							1	9									
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	45	1	667	2	N	-0-					1
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	34	1	503	2	N	-0-					1
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	393	2	N	-0-					1
11	690	N	167	-0-	-523	-0-	5	1	162	2	N	-0-					1
12	558	N	116	-0-	-442	-0-	4	1	112	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 185 RRCID -> 248778 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10062 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEEL, BESS WELL #: 4 RRCID -> 249427 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12963 PERF. 8022 - 11170

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	955	-0-	-161	-0-	73	1	882	2	N	-0-					20
02	952	N	905	-0-	-47	-0-	66	1	839	2	N	-0-					20
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	136	1	1807	2	N	-0-					20
04	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	144	1	2387	2	N	3					23
							3	9									
05	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	154	1	2438	2	N	2					25
							2	9									
06	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	168	1	2573	2	N	-0-					25
07	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	152	1	2299	2	N	1	1	1			25
							1	9									
08	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	144	1	2153	2	N	-0-					25
09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	129	1	1923	2	N	-0-					25
10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	78	1	1737	2	N	-0-					25
11	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	76	1	2353	2	N	-0-					25
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	48	1	1387	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 24,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HAYNES, L. WELL #: 181 RRCID -> 249917 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10439 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 201 RRCID -> 249996 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8998 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	66	1	803	2	N	-0-					44
02	616	N	596	-0-	-20	-0-	43	1	553	2	N	-0-					44
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	56	1	751	2	N	-0-					44
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	49	1	806	2	N	-0-					44
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	53	1	844	2	N	-0-					44
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	56	1	856	2	N	-0-					44
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	58	1	885	2	N	1	1	1			44
							1	9									
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	62	1	933	2	N	-0-					44
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	61	1	906	2	N	-0-					44
10	930	N	666	-0-	-264	-0-	28	1	638	2	N	-0-					44
11	900	N	747	-0-	-153	-0-	23	1	724	2	N	-0-					44
12	930	N	687	-0-	-243	-0-	23	1	664	2	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 9,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, L. WELL #: 157 RRCID -> 251665 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10038 - 10047

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 164 RRCID -> 251702 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10041 - 10061

01	2821	X	2471	-0-	-350	-0-	189	1	2282	2	N	-0-					132
02	2548	X	2285	-0-	-263	-0-	166	1	2118	2	N	1					133
							1	9									
03	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	207	1	2750	2	N	-0-					133
04	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	156	1	2577	2	N	-0-					133
05	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	183	1	2899	2	N	-0-					133
06	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	173	1	2641	2	N	-0-					133
07	3100	N	3217	-0-	117	117	199	1	3018	2	N	-0-	2	1			131
08	3100	N	3217	-0-	117	234	202	1	3015	2	N	-0-					131
09	3000	N	3191	-0-	191	425	200	1	2991	2	N	-0-					131
10	3497	X	3072	-0-	-425	-0-	131	1	2941	2	N	-0-					131
11	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	86	1	2686	2	N	-0-					131
12	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	103	1	2985	2	N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 34,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 183 RRCID -> 251704 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10228 - 10242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	27	1	332	2	N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	24	1	309	2	N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	26	1	348	2	N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	22	1	369	2	N	-0-					-0-
05	372	N	355	-0-	-17	-0-	21	1	334	2	N	-0-					-0-
06	360	N	300	-0-	-60	-0-	18	1	282	2	N	-0-					-0-
07	372	N	296	-0-	-76	-0-	18	1	278	2	N	-0-					-0-
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	20	1	306	2	N	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	304	2	N	-0-					-0-
10	310	N	264	-0-	-46	-0-	11	1	253	2	N	-0-					-0-
11	330	N	265	-0-	-65	-0-	8	1	257	2	N	-0-					-0-
12	341	N	274	-0-	-67	-0-	9	1	265	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 172 RRCID -> 251706 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9828 - 9874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	838	-0-	-61	-0-	64	1	774	2	N	-0-					1
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	72	1	922	2	N	-0-					1
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	68	1	902	2	N	-0-					1
04	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	65	1	1070	2	N	-0-					1
05	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	61	1	958	2	N	-0-					1
06	930	N	343	-0-	-587	-0-	21	1	322	2	N	-0-					1
07	1023	N	493	-0-	-530	-0-	31	1	462	2	N	-0-	1	1			-0-
08	1023	N	879	-0-	-144	-0-	55	1	824	2	N	-0-					-0-
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	75	1	1127	2	N	-0-					-0-
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	45	1	1002	2	N	-0-					-0-
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	29	1	909	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	639	-0-	-384	-0-	21	1	618	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 166 RRCID -> 251792 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10278 - 10410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	119	1	2257	2	N	-0-					4
02	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	112	1	1735	2	N	-0-					4
03	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	126	1	2245	2	N	-0-					4
04	2310	N	1042	-0-	-1268	-0-	59	1	983	2	N	-0-					4
05	2046	N	1571	-0-	-475	-0-	93	1	1478	2	N	-0-					4
06	2280	N	1883	-0-	-397	-0-	116	1	1767	2	N	-0-					4
07	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	133	1	2018	2	N	1	1	1			4
							1	9									
08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	125	1	1875	2	N	-0-					4
09	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	140	1	2099	2	N	-0-					4
10	2139	N	1764	-0-	-375	-0-	75	1	1689	2	N	-0-					4
11	1950	N	1537	-0-	-413	-0-	48	1	1489	2	N	-0-					4
12	2325	N	1836	-0-	-489	-0-	61	1	1775	2	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 22,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 174 RRCID -> 251952 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9704 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	59	1	715	2	N	-0-					-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	48	1	619	2	N	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	44	1	589	2	N	1					1
							1	9									
04	750	N	559	-0-	-191	-0-	32	1	527	2	N	-0-					1
05	744	N	741	-0-	-3	-0-	44	1	697	2	N	-0-					1
06	600	N	546	-0-	-54	-0-	34	1	512	2	N	-0-					1
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	40	1	603	2	N	-0-	1	1			-0-
08	744	N	673	-0-	-71	-0-	42	1	631	2	N	-0-					-0-
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	46	1	689	2	N	-0-					-0-
10	651	N	518	-0-	-133	-0-	22	1	496	2	N	-0-					-0-
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	21	1	668	2	N	-0-					-0-
12	775	N	470	-0-	-305	-0-	16	1	454	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, L. WELL #: 169 RRCID -> 252176 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8650 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	226	-0-	-22	-0-	17	1	209	2	N	-0-					-0-
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	16	1	207	2	N	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	249	2	N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	19	1	316	2	N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	20	1	324	2	N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	2	N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	306	2	N	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	19	1	280	2	N	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	19	1	280	2	N	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	15	1	342	2	N	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	10	1	309	2	N	-0-					-0-
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	9	1	264	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 176 RRCID -> 252507 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1285	-0-	-358	-0-	64	1	1221	2	N	-0-					7
02	1484	X	1111	-0-	-373	-0-	67	1	1044	2	N	-0-					7
03	1612	X	963	-0-	-649	-0-	51	1	912	2	N	-0-					7
04	1230	N	750	-0-	-480	-0-	43	1	707	2	N	-0-					7
05	1240	N	1007	-0-	-233	-0-	60	1	947	2	N	-0-					7
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	63	1	969	2	N	-0-					7
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	50	1	755	2	N	-0-	1	1			6
08	992	N	924	-0-	-68	-0-	58	1	866	2	N	-0-					6
09	1020	N	927	-0-	-93	-0-	58	1	869	2	N	-0-					6
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	35	1	784	2	N	-0-					6
11	900	N	822	-0-	-78	-0-	26	1	796	2	N	-0-					6
12	961	N	649	-0-	-312	-0-	22	1	627	2	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 11,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 116 RRCID -> 254446 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7450 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	165	1	1998	2	N	-0-					2
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	145	1	1850	2	N	-0-					2
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	150	1	1990	2	N	-0-					2
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	119	1	1972	2	N	-0-					2
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	92	1	1464	2	N	1					3
							1	9									
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	94	1	1434	2	N	-0-					3
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	102	1	1543	2	N	-0-	2	1			1
08	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	142	1	2118	2	N	-0-					1
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	88	1	1313	2	N	-0-					1
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	55	1	1232	2	N	-0-					1
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	56	1	1755	2	N	-0-					1
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	59	1	1709	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 21,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, L. WELL #: 202 RRCID -> 255428 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8053 - 8575

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 203 RRCID -> 255614 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8185 - 9069

01	2108	N	1966	-0-	-142	-0-	150	1	1816	2	N	-0-					15
02	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	133	1	1698	2	N	1					16
							1	9									
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	139	1	1852	2	N	-0-					16
04	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	116	1	1929	2	N	-0-					16
05	2015	N	2010	-0-	-5	-0-	119	1	1891	2	N	-0-					16
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	123	1	1886	2	N	-0-					16
07	2108	N	2035	-0-	-73	-0-	126	1	1909	2	N	-0-	2	1			14
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	127	1	1901	2	N	-0-					14
09	2010	N	1765	-0-	-245	-0-	111	1	1654	2	N	-0-					14
10	2046	N	1582	-0-	-464	-0-	68	1	1514	2	N	-0-					14
11	1950	N	1672	-0-	-278	-0-	52	1	1620	2	N	-0-					14
12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	62	1	1818	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 22,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 205 RRCID -> 284903 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6599 - 6750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 204 RRCID -> 285435 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7692 - 8420

01	2511	X	2164	-0-	-347	-0-	164	1	1985	2	N	14					27
							15	9									
02	2268	X	1938	-0-	-330	-0-	139	1	1779	2	N	18					45
							20	9									
03	2511	X	2045	-0-	-466	-0-	143	1	1902	2	N	-0-					45
04	2100	N	1820	-0-	-280	-0-	104	1	1716	2	N	-0-					45
05	2139	N	1793	-0-	-346	-0-	107	1	1686	2	N	-0-					45
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	126	1	1919	2	N	-0-					45
07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	135	1	2046	2	N	-0-	2	1			43
08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	142	1	2120	2	N	-0-					43
09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	128	1	1920	2	N	-0-					43
10	2170	N	1745	-0-	-425	-0-	74	1	1664	2	N	6					49
							7	9									
11	2190	N	1927	-0-	-263	-0-	60	1	1867	2	N	-0-					49
12	2108	N	1750	-0-	-358	-0-	58	1	1679	2	N	12					61
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 23,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

LOS MOGOTES, N (LOBO) 54978 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1A RRCID -> 074836 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF. 10238 - 10568

01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	159	1	1528	2	N	-0-					-0-
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	90	1	865	2	N	-0-					-0-
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	114	1	1051	2	N	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	87	1	938	2	N	-0-					-0-
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	95	1	967	2	N	-0-					-0-
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	97	1	955	2	N	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	103	1	992	2	N	-0-					-0-
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	98	1	973	2	N	-0-					-0-
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	50	1	668	2	N	-0-					-0-
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	68	1	775	2	N	-0-					-0-
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	72	1	563	2	N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX IV) 54978 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
GGP EXPLORATION, LTD. 302567
VERGARA WELL #: 6 RRCID -> 098653 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5592 - 5600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100) 54978 677 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC 238745
VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 073802 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GGP EXPLORATION, LTD. 302567
VERGARA WELL #: 5 RRCID -> 097857 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5161 - 5170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100)//CONT.// 54978 677 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
TREVINO, J.B. ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 058310 COMPL. DATE 03/09/1974 TOTAL DEPTH 5401 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, SERGIO WELL #: 1 RRCID -> 104848 COMPL. DATE 03/13/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5202 - 5228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650) 54978 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 8 RRCID -> 139440 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 5412 - 5948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650) //CONT.// 54978 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 223908 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7400 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	71	1	859	2	N	-0-					40
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	60	1	769	2	N	-0-					40
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	66	1	880	2	N	-0-					40
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	58	1	956	2	N	-0-					40
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	57	1	901	2	N	-0-					40
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	63	1	958	2	N	1					41
							1	9									
07	1054	N	917	-0-	-137	-0-	57	1	860	2	N	-0-	1	1			40
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	69	1	1027	2	N	-0-					40
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	76	1	1134	2	N	-0-					40
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	54	1	1211	2	N	-0-					40
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	44	1	1363	2	N	-0-					40
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	48	1	1390	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 13,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 229748 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES, L. WELL #: 90 RRCID -> 236588 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5383 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5623	-0-	-236	-0-	429	1	5194	2	N	-0-					8
02	5292	X	5265	-0-	-27	-0-	382	1	4882	2	N	1					9
							1	9									
03	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	454	1	6044	2	N	1					10
							1	9									
04	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	385	1	6383	2	N	-0-					10
05	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	419	1	6631	2	N	-0-					10
06	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	433	1	6610	2	N	-0-					10
07	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	446	1	6753	2	N	2	7	1			5
							2	9									
08	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	472	1	7066	2	N	-0-					5
09	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	443	1	6633	2	N	-0-					5
10	6913	X	5729	-0-	-1184	-0-	245	1	5484	2	N	-0-					5
11	6690	X	5827	-0-	-863	-0-	182	1	5645	2	N	-0-					5
12	6913	X	6549	-0-	-364	-0-	218	1	6331	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 78,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5815) 54978 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
GGP EXPLORATION, LTD. 302567
VERGARA WELL #: 7 RRCID -> 101203 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5815 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 7700) 54978 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 177414 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8664 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	27	-0-	-66	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS MOGOTES, N. (8150) 54978 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
GGP EXPLORATION, LTD. 302567
VERGARA WELL #: 9 RRCID -> 167155 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8157 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS RUBIOS (7720 YEGUA) 55004 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CENIZA PETROLEUM, INC. 141023
CARL, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 152935 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7712 - 7721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS TORRITOS, N. 55008 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FORTHUBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223303 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 9246 - 9300

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
COATES "B" WELL #: 1 RRCID -> 195823 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9529 - 10222

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS TORRITOS, N. //CONT.// 55008 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DOMINGUEZ, MAXIMO WELL #: 9 RRCID -> 225626 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1346	-0-	-1754	3872	1346	2			Y	-0-					192
02	2800	N	1300	-0-	-1500	2372	1261	2	39	9	Y	35					227
03	3100	N	1271	-0-	-1829	543	1271	2			Y	-0-					227
04	1774	N	1231	-0-	-543	-0-	1184	2	47	9	Y	43					270
05	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	1196	2	147	9	Y	134	179	1			225
06	1230	N	1167	-0-	-63	-0-	1165	2	2	9	Y	2					227
07	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	1115	2	94	9	Y	85					312
08	1333	N	1105	-0-	-228	-0-	1105	2			Y	-0-					312
09	1170	N	1054	-0-	-116	-0-	1054	2			Y	-0-					312
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1192	2	55	9	Y	50					362
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1114	2	32	9	Y	29					391
12	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	1064	2			Y	-0-	164	1			227

TOTAL GAS PROD: 14,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

LOS TORRITOS, N. (FRIO N) 55008 086 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RAWHIDE WELL #: 1 RRCID -> 268804 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 13615 PERF.10054 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	#	6713	-0-	-603	-0-	961	1	5697	2	N	50					165
							55	9									
02	6496	#	5718	-0-	-778	-0-	560	1	5114	2	N	40					205
							44	9									
03	6975	#	6226	-0-	-749	-0-	620	1	5560	2	N	42					247
							46	9									
04	6510	#	5944	-0-	-566	-0-	600	1	5316	2	N	25					272
							28	9									
05	6727	#	5835	-0-	-892	-0-	620	1	5203	2	N	11					283
							12	9									
06	6510	#	5535	-0-	-975	-0-	600	1	4931	2	N	4	187	1			100
							4	9									
07	6324	#	5743	-0-	-581	-0-	620	1	5024	2	N	90					190
							99	9									
08	6231	#	5162	-0-	-1069	-0-	620	1	4534	2	N	7					197
							8	9									
09	5940	#	4950	-0-	-990	-0-	600	1	4342	2	N	7					204
							8	9									
10	5828	#	5284	-0-	-544	-0-	620	1	4641	2	N	21					225
							23	9									
11	5550	#	4958	-0-	-592	-0-	600	1	4330	2	N	25					250
							28	9									
12	5735	#	4993	-0-	-742	-0-	620	1	4325	2	N	44	187	1			107
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 67,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

LOS TORRITOS, N. (MARKS) 55008 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DOMINGUEZ, MAXIMO WELL #: 8 RRCID -> 208234 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8091 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS TORRITOS, NORTH (7460) 55008 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ANDERSON OIL LTD. 022499
SLAVIK, H. C. WELL #: RRCID -> 195319 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7649 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS TORRITOS,N.E.(6800) 55010 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MIDAS RESOURCES, INC. 564682
DOFFING, MARY BELL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 286616 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 6793 - 6799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	519	-0-	-8	-0-	515	2	4	9	N	4					531
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	451	2	6	9	N	5					536
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	553	2	6	9	N	5					541
04	510	N	61	-0-	-449	-0-	61	2			N	-0-					541
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	670	2	8	9	N	7					548
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	487	2	6	9	N	5					553
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	248	2	3	9	N	3					556
08	527	N	464	-0-	-63	-0-	460	2	4	9	N	4					560
09	480	N	328	-0-	-152	-0-	326	2	2	9	N	2	293	1			269
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	241	2	1	9	N	1					270
11	450	N	361	-0-	-89	-0-	358	2	3	9	N	3	180	1			93
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	433	2	3	9	N	3					96

TOTAL GAS PROD: 4,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

LOS VAQUEROS (14600) 55015 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
VALLEY GRAND ENERGY LLC 881318
C. M. GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 222813 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 16487 PERF.14596 - 15030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUBY (3450) 55389 238 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ALEGRE OPERATING, INC. 011447
SHAFFER, K.L. WELL #: 9 RRCID -> 192908 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 3432 - 3436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUBY (3900) 55389 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ALEGRE OPERATING, INC. 011447
SHAFFER, K. L. NCT-1 WELL #: 26 H RRCID -> 049629 COMPL. DATE 12/24/1969 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUBY (3900) //CONT.// 55389 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ALEGRE OPERATING, INC. //CONT.// 011447
LUBY, J. P. WELL #: 21 RRCID -> 060197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3660 - 3735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUBY (5250) 55389 403 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
ALEGRE OPERATING, INC. 011447
LUBY, J. P. WELL #: 67 RRCID -> 187851 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5252 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUBY (5550) 55389 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ALEGRE OPERATING, INC. 011447
SHAFFER, K. L., NCT-1 WELL #: 26 J RRCID -> 054306 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					327
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					327

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUBY(6050) 55389 533 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ALEGRE OPERATING, INC. 011447
SHAFFER, K.L. NCT-1 WELL #: 32 RRCID -> 088876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6020 - 6026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUBY, J.P. WELL #: 52 RRCID -> 156163 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 5978 - 5982

01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
02	476 N	430	-0-	-46	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
03	620 N	317	-0-	-303	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
04	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
05	465 N	395	-0-	-70	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
07	682 N	325	-0-	-357	-0-	325	1			Y	-0-					-0-
08	403 N	301	-0-	-102	-0-	301	1			Y	-0-					-0-
09	300 N	189	-0-	-111	-0-	189	1			Y	-0-					-0-
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	1			Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUBY (6060) 55389 546 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ALEGRE OPERATING, INC. 011447
LUBY, J. P. WELL #: 64 H RRCID -> 055010 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 6012 - 6016

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUBY (6060) //CONT.// 55389 546 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ALEGRE OPERATING, INC. //CONT.// 011447
LUBY,J.P WELL #: 58 H RRCID -> 058311 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUBY (6100) 55389 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ALEGRE OPERATING, INC. 011447
LUBY, J.P. WELL #: 61 F RRCID -> 089672 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 6054 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUBY (6250) 55389 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ALEGRE OPERATING, INC. 011447
LUBY, J. P. WELL #: 59AH RRCID -> 045979 COMPL. DATE 11/11/1968 TOTAL DEPTH 8424 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUBY (7230) 55389 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ALEGRE OPERATING, INC. 011447
LUBY, J.P. WELL #: 27 RRCID -> 058266 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7180 - 7903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUBY, J. P. WELL #: 56 H RRCID -> 065131 COMPL. DATE 01/28/1976 TOTAL DEPTH 7506 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUBY (7550) 55389 767 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ALEGRE OPERATING, INC. 011447
LUBY, J. P. WELL #: 63F RRCID -> 188902 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7500 - 7507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUBY (7550) //CONT.// 55389 767 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ALEGRE OPERATING, INC. //CONT.// 011447
LUBY, J. P. WELL #: 59 AF RRCID -> 190710 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 7522 - 7526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUBY (7560) 55389 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
ALEGRE OPERATING, INC. 011447
LUBY, J.P. WELL #: 58 J RRCID -> 057886 COMPL. DATE 01/07/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUBY (8000) 55389 793 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ALEGRE OPERATING, INC. 011447
LUBY, J.P. WELL #: 62 H RRCID -> 088698 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7990 - 7996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUBY (8250) 55389 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
ALEGRE OPERATING, INC. 011447
LUBY, J. P. WELL #: 63 H RRCID -> 049139 COMPL. DATE 05/15/1970 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUBY (9000) 55389 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
MCCANN, G. H. WELL #: 32 U RRCID -> 049607 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUBY (9400) 55389 927 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
ALEGRE OPERATING, INC. 011447
LUBY, J. P. WELL #: 55 RRCID -> 159449 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10713 PERF. 9789 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	1			N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	1			N	-0-					-0-
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	1			N	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	1			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUBY (9400) //CONT.// 55389 927 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
ALEGRE OPERATING, INC. //CONT.// 011447
SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 31 RRCID -> 189678 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9330 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUBY (9700) 55389 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ALEGRE OPERATING, INC. 011447
LUBY, J. P. WELL #: 65 RRCID -> 172279 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF. 9625 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1520	-0-	-433	-0-	1520	2			Y	-0-					8
02	1764	X	1472	-0-	-292	-0-	1472	2			Y	-0-					8
03	1736	X	1314	-0-	-422	-0-	1314	2			Y	-0-					8
04	1680	X	1535	-0-	-145	-0-	1535	2			Y	-0-					8
05	1643	X	1463	-0-	-180	-0-	1463	2			Y	-0-					8
06	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-					8
07	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	1			Y	-0-					8
08	1581	X	1324	-0-	-257	-0-	1324	1			Y	-0-					8
09	1860	X	779	-0-	-1081	-0-	779	1			Y	-0-					8
10	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	1			Y	-0-					8
11	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					8
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 15,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 38 RRCID -> 185468 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9656 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUBY (9700) //CONT.// 55389 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
JC BEAR OPERATING LLC 102804
FLAME WELL #: 1 RRCID -> 277741 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF. 9748 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12579	X	12579	-0-	-0-	-0-	12378	2	201	9	N	183	193	1	153
02	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	10117	2	144	9	N	131	199	1	85
03	12128	X	12128	-0-	-0-	-0-	11949	2	179	9	N	163	197	1	51
04	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	11418	2	169	9	N	154	175	1	30
05	10757	X	10246	-0-	-511	-0-	10080	2	166	9	N	151			181
06	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	10803	2	146	9	N	133	195	1	119
07	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	11129	2	155	9	N	141	193	1	67
08	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	10939	2	142	9	N	129	169	1	27
09	11141	X	11141	-0-	-0-	-0-	11012	2	129	9	N	117			144
10	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	11044	2	161	9	N	146	193	1	97
11	10410	X	9072	-0-	-1338	-0-	8929	2	143	9	N	130			227
12	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					N	NO RPT			227

TOTAL GAS PROD: 121,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,578

LUBY (9950) 55389 941 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ALEGRE OPERATING, INC. 011447
LUBY, J. P. WELL #: 66 RRCID -> 170314 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9973 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2112	N	1245	-0-	-867	-0-	1245	2			Y	-0-			15
02	1288	N	1204	-0-	-84	-0-	1204	2			Y	-0-			15
03	1271	N	1103	-0-	-168	-0-	1103	2			Y	-0-			15
04	1200	N	1024	-0-	-176	-0-	1024	2			Y	-0-			15
05	1333	N	977	-0-	-356	-0-	977	2			Y	-0-			15
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-			15
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	1			Y	-0-			15
08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	1			Y	-0-			15
09	1230	N	1087	-0-	-143	-0-	1087	1			Y	-0-			15
10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	1			Y	-0-			15
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15

TOTAL GAS PROD: 13,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUBY (10200) 55389 949 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
JC BEAR OPERATING LLC 102804
FLAME WELL #: 1 RRCID -> 197017 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 11477 PERF.10280 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUBY (10200) //CONT.// 55389 949 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
MCCANN, G. H. WELL #: 32 L RRCID -> 049579 COMPL. DATE 12/17/1970 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUBY (10200 E.) 55389 951 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
JC BEAR OPERATING LLC 102804
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 243694 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10334 - 10375

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				35
03	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2		N	-0-				35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				35
05	486	N	486	-0-	-0-	B	-0-	486	2		N	-0-				35
06	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	2		N	-0-				35
07	122	N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	2		N	-0-				35
08	174	N	174	-0-	-0-	B	-0-	174	2		N	-0-				35
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				35
*11	1027	N	1027	-0-	-0-	B	-0-	1027	2		N	-0-				35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				35

TOTAL GAS PROD: 2,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUBY, NORTH (CHAPMAN -B-) 55392 249 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ALEGRE OPERATING, INC. 011447
SHAFFER, K. L., NCT-1 WELL #: 21 RRCID -> 032098 COMPL. DATE 10/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUBY, NORTH (CHAPMAN -B-) //CONT.// 55392 249 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ALEGRE OPERATING, INC. //CONT.// 011447
SHAFFER, K.L., NCT-1 WELL #: 39 F RRCID -> 143404 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6072 - 6080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUIGI (UPPER WILCOX) 55607 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1D RRCID -> 174575 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3414 - 3432

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL (COLE) 55755 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SEC. 257 WELL #: 4 RRCID -> 081208 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 1597 - 1609

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL (HOCKLEY -J-) 55755 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, PAUL E. -B- WELL #: 51 RRCID -> 066247 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL (HOCKLEY 1950) 55755 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SEC. 257 WELL #: 8 RRCID -> 035895 COMPL. DATE 03/11/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM FREER RANCH STATE 50 WELL #: 2 RRCID -> 166741 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1904 - 1909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL (MIRANDO NO. 1) 55755 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SEC.257 A/C #2 WELL #: 10 U RRCID -> 020622 COMPL. DATE 01/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, PAUL E. "B" WELL #: 129 RRCID -> 119762 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2401 - 2418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P. E. WHITE 'B' WELL #: 58 RRCID -> 277418 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 1588 - 1603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL (QUEEN CITY #2) 55755 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E., -B- WELL #: 90 F RRCID -> 037632 COMPL. DATE 11/30/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL (WILCOX) 55755 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LUNDELL STATE 140 WELL #: 1 RRCID -> 202842 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7499 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E., -B- WELL #: 90 D RRCID -> 011704 COMPL. DATE 09/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL (WILCOX, E) 55755 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E. "B" WELL #: 142 RRCID -> 136724 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 5360 - 5364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL (WX. 10,100) 55755 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR-STATE 58 WELL #: 1 RRCID -> 155019 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7572 - 7577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL (960) 55755 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM "257" WELL #: 20 RRCID -> 163819 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 1765 PERF. 1050 - 1054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL (1100) 55755 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCRC "MF" NCT-64 WELL #: 1 RRCID -> 094245 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 1150 - 1158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL, NE. (PETTUS 2800) 55758 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCRC-MF-NCT-64 WELL #: 4 RRCID -> 290232 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 3902 - 3922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, C. M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 106688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8926 PERF. 6866 - 6898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KINCAID, J. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 111322 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8016 - 8104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 11 RRCID -> 115681 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8214 - 8835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 8 RRCID -> 126954 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7892 - 8088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-
02	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
03	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			Y	-0-					-0-
04	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			Y	-0-					-0-
05	2666 N	2636	-0-	-30	-0-	2636	2			Y	-0-					-0-
06	2580 N	1820	-0-	-760	-0-	1820	2			Y	-0-					-0-
07	2666 N	2045	-0-	-621	-0-	2045	2			Y	-0-					-0-
08	2604 N	1991	-0-	-613	-0-	1991	2			Y	-0-					-0-
09	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-
10	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-
11	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			Y	-0-					-0-
12	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C.M. -C- WELL #: 7 RRCID -> 133971 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 7900 - 7911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 10 RRCID -> 137322 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7020 - 7024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEER, GEO. H. -STATE -D- WELL #: 5 RRCID -> 140167 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7974 - 8230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, J. F. -STATE -A- WELL #: 14 RRCID -> 141915 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 7734 - 7770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEER, GEO. H. -STATE-D WELL #: 2 RRCID -> 143359 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 6672 - 6685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVARES, A. WELL #: 23 RRCID -> 150049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7725 - 7792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, J. F. STATE -A WELL #: 13 RRCID -> 166829 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7365 - 7607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 15 RRCID -> 168328 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6452 - 6456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVARES, A. WELL #: 24 RRCID -> 174157 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7790 - 7800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		Y	-0-			-0-
02	308 N	217	-0-	-91	-0-	217	2		Y	-0-			-0-
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		Y	-0-			-0-
04	750 N	278	-0-	-472	-0-	278	2		Y	-0-			-0-
05	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2		Y	-0-			-0-
06	570 N	286	-0-	-284	-0-	286	2		Y	-0-			-0-
07	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		Y	-0-			-0-
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		Y	-0-			-0-
09	300 N	293	-0-	-7	-0-	293	2		Y	-0-			-0-
10	744 N	305	-0-	-439	-0-	305	2		Y	-0-			-0-
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2		Y	-0-			-0-
12	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C. M. -A- WELL #: 11 RRCID -> 177650 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7876 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188040 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8588 - 8622

01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	821	-0-	-259	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	332	-0-	-536	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	734	-0-	-76	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	576	-0-	-54	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	247	-0-	-497	-0-	247	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 19 RRCID -> 188045 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8856 - 9342

01	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2853	-0-	53	53	2853	2			Y	-0-					-0-
03	3013	N	2960	-0-	-53	-0-	2960	2			Y	-0-					-0-
04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
05	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
06	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-
07	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-
08	2728	X	1976	-0-	-752	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
09	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3342	2	2	9	Y	2					2
10	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3530	2	4	9	Y	4					6
11	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3130	2	4	9	Y	4	8	1			2
12	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3508	2	6	9	Y	5					7

TOTAL GAS PROD: 33,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C. M. -A- WELL #: 13 RRCID -> 195179 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8353 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 7 RRCID -> 205752 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1623	-0-	-393	-0-	1623	2			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1781	-0-	-110	-0-	1770	2	11	9	Y	10					10
04	1830	N	1612	-0-	-218	-0-	1592	2	20	9	Y	18					28
05	1798	N	1603	-0-	-195	-0-	1599	2	4	9	Y	4					32
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1731	2	12	9	Y	11					43
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1684	2	10	9	Y	9					52
08	1612	N	1506	-0-	-106	-0-	1494	2	12	9	Y	11					63
09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1936	2	8	9	Y	7					70
10	1705	N	987	-0-	-718	-0-	984	2	3	9	Y	3					73
11	1470	N	1444	-0-	-26	-0-	1436	2	8	9	Y	7					80
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1916	2	13	9	Y	12					92

TOTAL GAS PROD: 19,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

HALL, J.F. STATE -A- WELL #: 20 RRCID -> 220492 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7750 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL J. F. STATE -A- WELL #: 21 RRCID -> 221546 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8178 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEER, GEO. H. WELL #: 23 RRCID -> 233706 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 7010 - 7016

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 249634 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7476 - 7505

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C.M. -A- WELL #: 14 RRCID -> 265592 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7490 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1017	-0-	-223	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	747	-0-	-37	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	727	-0-	-383	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
10	1147	N	1012	-0-	-135	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
11	1110	N	985	-0-	-125	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 16 RRCID -> 266025 COMPL. DATE 06/06/2016 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 7895 - 8568

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, C. M. -C- WELL #: 9 RRCID -> 266027 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6834 - 8844

01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	280	-0-	-80	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	179	-0-	-91	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C. M. -A- WELL #: 15 RRCID -> 266028 COMPL. DATE 05/07/2025 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 6994 - 7973

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		7527	-0-	7527	7527	7524	2	3	9	Y	3					3
06	14B2 EXT		104	-0-	104	7631	104	2			Y	-0-	2	1			1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7631					Y	-0-					1
08	7631	X	-0-	-0-	-7631	-0-					Y	-0-					1
09	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					Y	-0-					1
10	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					Y	-0-					1
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HALL, C. M. -A- WELL #: 17 RRCID -> 266029 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 8012 - 8760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	2711	-0-	-2094	-0-	2664	2	47	9	Y	43	93	1			9
02	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3823	2	24	9	Y	22					31
03	3658	X	2912	-0-	-746	-0-	2892	2	20	9	Y	18					49
04	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	3997	2	17	9	Y	15	56	1			8
05	4247	X	3400	-0-	-847	-0-	3387	2	13	9	Y	12					20
06	4110	X	3386	-0-	-724	-0-	3343	2	43	9	Y	39	44	1			15
07	4247	X	4246	-0-	-1	-0-	4246	2			Y	-0-					15
08	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4748	2	6	9	Y	5					20
09	4020	X	3738	-0-	-282	-0-	3734	2	4	9	Y	4					24
10	4247	X	3985	-0-	-262	-0-	3976	2	9	9	Y	8					32
11	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6253	2	14	9	Y	13	35	1			10
12	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8028	2	23	9	Y	21					31

TOTAL GAS PROD: 51,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

HALL, C. M. -A- WELL #: 18 RRCID -> 266030 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7398 - 8870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		351	-0-	351	351	349	2	2	9	Y	2					2
03	2939	X	2588	-0-	-351	-0-	2577	2	11	9	Y	10					12
04	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1905	2	8	9	Y	7	17	1			2
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1703	2	6	9	Y	5					7
06	2490	N	1640	-0-	-850	-0-	1628	2	12	9	Y	11	13	1			5
07	1984	N	1436	-0-	-548	-0-	1436	2			Y	-0-					5
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1406	2	9	9	Y	8					13
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	982	2	8	9	Y	7					20
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1265	2	17	9	Y	15					35
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1675	2	23	9	Y	21	43	1			13
12	775	N	560	-0-	-215	-0-	551	2	9	9	Y	8					21

TOTAL GAS PROD: 15,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 10 RRCID -> 269075 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8104 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1385	-0-		-1157	-0-	1372	2	13	9	Y	12	29	1			2
02	2887	X	2887	-0-		-0-	-0-	2855	2	32	9	Y	29					31
03	2431	N	2431	-0-		-0-	-0-	2408	2	23	9	Y	21					52
04	1994	N	1994	-0-		-0-	-0-	1983	2	11	9	Y	10	54	1			8
05	2449	X	2379	-0-		-70	-0-	2362	2	17	9	Y	15					23
06	2370	X	1671	-0-		-699	-0-	1635	2	36	9	Y	33	42	1			14
07	2449	X	2350	-0-		-99	-0-	2350	2			Y	-0-					14
08	2424	X	2424	-0-		-0-	-0-	2418	2	6	9	Y	5					19
09	2100	X	2019	-0-		-81	-0-	2012	2	7	9	Y	6					25
10	2170	X	1917	-0-		-253	-0-	1908	2	9	9	Y	8					33
11	2100	N	2060	-0-		-40	-0-	2050	2	10	9	Y	9	32	1			10
12	2077	N	1991	-0-		-86	-0-	1979	2	12	9	Y	11					21

TOTAL GAS PROD: 25,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 9 RRCID -> 269344 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8067 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	1029	-0-		-211	-0-	1018	2	11	9	Y	10	25	1			2
02	1204	X	713	-0-		-491	-0-	706	2	7	9	Y	6					8
03	1054	N	675	-0-		-379	-0-	667	2	8	9	Y	7					15
04	1169	N	1169	-0-		-0-	-0-	1162	2	7	9	Y	6	18	1			3
05	1347	N	1347	-0-		-0-	-0-	1338	2	9	9	Y	8					11
06	1358	N	1358	-0-		-0-	-0-	1332	2	26	9	Y	24	26	1			9
07	1246	N	1246	-0-		-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					9
08	1229	N	1229	-0-		-0-	-0-	1225	2	4	9	Y	4					13
09	1170	N	1040	-0-		-130	-0-	1033	2	7	9	Y	6					19
10	1209	N	763	-0-		-446	-0-	759	2	4	9	Y	4					23
11	1170	N	1022	-0-		-148	-0-	1012	2	10	9	Y	9	25	1			7
12	1212	N	1212	-0-		-0-	-0-	1199	2	13	9	Y	12					19

TOTAL GAS PROD: 12,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

SPEER, GEO. H. WELL #: 24 RRCID -> 269988 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8808 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1356	-0-		-287	-0-	1341	2	15	9	Y	14					96
02	1232	N	1050	-0-		-182	-0-	1047	2	3	9	Y	3	86	1			13
03	1488	N	1371	-0-		-117	-0-	1362	2	9	9	Y	8					21
04	3000	N	3287	-0-		287	287	3274	2	13	9	Y	12					33
05	3100	N	5172	-0-		2072	2359	5149	2	23	9	Y	21					54
06	3000	N	4591	-0-		1591	3950	4579	2	12	9	Y	11					65
07	7906	X	3956	-0-		-3950	-0-	3939	2	17	9	Y	15					80
08	5022	X	2097	-0-		-2925	-0-	2096	2	1	9	Y	1					81
09	4860	X	1849	-0-		-3011	-0-	1847	2	2	9	Y	2					83
10	5022	X	1570	-0-		-3452	-0-	1569	2	1	9	Y	1	16	1			68
11	5086	X	5086	-0-		-0-	-0-	5061	2	25	9	Y	23					91
12	4308	X	4308	-0-		-0-	-0-	4293	2	15	9	Y	14					105

TOTAL GAS PROD: 35,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C.M. -A- WELL #: 21 RRCID -> 271626 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 8491 - 8504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2755	-0-	-717	-0-	2742	2	13	9	Y	12	30	1			3
02	3360	X	1844	-0-	-1516	-0-	1831	2	13	9	Y	12					15
03	3720	X	1778	-0-	-1942	-0-	1758	2	20	9	Y	18					33
04	3600	X	1854	-0-	-1746	-0-	1842	2	12	9	Y	11	39	1			5
05	3100	X	1849	-0-	-1251	-0-	1840	2	9	9	Y	8					13
06	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4180	2	62	9	Y	56	51	1			18
07	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			Y	-0-					18
08	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2867	2	3	9	Y	3					21
09	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2165	2	3	9	Y	3					24
10	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3435	2	9	9	Y	8					32
11	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4234	2	11	9	Y	10	32	1			10
12	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3809	2	12	9	Y	11					21

TOTAL GAS PROD: 34,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

OLIVARES, A. WELL #: 25 RRCID -> 271689 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8347 - 8428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14661	X	14661	-0-	-0-	-0-	14610	2	51	9	Y	46					136
02	14280	X	12577	-0-	-1703	-0-	12538	2	39	9	Y	35					171
03	15810	X	14886	-0-	-924	-0-	14842	2	44	9	Y	40					211
04	15030	X	13951	-0-	-1079	-0-	13917	2	34	9	Y	31	181	1			61
05	14849	X	11147	-0-	-3702	-0-	11111	2	36	9	Y	33					94
06	14400	X	10832	-0-	-3568	-0-	10798	2	34	9	Y	31					125
07	14880	X	12909	-0-	-1971	-0-	12870	2	39	9	Y	35					160
08	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	12057	2	30	9	Y	27					187
09	11160	X	9949	-0-	-1211	-0-	9917	2	32	9	Y	29					216
10	12120	X	12120	-0-	-0-	-0-	12089	2	31	9	Y	28	63	1			181
11	11160	X	10584	-0-	-576	-0-	10558	2	26	9	Y	24	174	1			31
12	12140	X	12140	-0-	-0-	-0-	12104	2	36	9	Y	33					64

TOTAL GAS PROD: 147,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

GEO. H. SPEER WELL #: 35 RRCID -> 283840 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8643 - 8726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	8393	-0-	-411	-0-	8353	2	40	9	Y	36					48
02	7644	X	7057	-0-	-587	-0-	7021	2	36	9	Y	33					81
03	8215	X	5786	-0-	-2429	-0-	5760	2	26	9	Y	24					105
04	8130	X	6018	-0-	-2112	-0-	5996	2	22	9	Y	20					125
05	8401	X	6943	-0-	-1458	-0-	6917	2	26	9	Y	24					149
06	8130	X	7037	-0-	-1093	-0-	7012	2	25	9	Y	23					172
07	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	8099	2	17	9	Y	15					187
08	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	8095	2	22	9	Y	20					207
09	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7403	2	21	9	Y	19	172	1			54
10	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7487	2	30	9	Y	27	50	1			31
11	6180	X	5341	-0-	-839	-0-	5317	2	24	9	Y	22					53
12	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	7049	2	28	9	Y	25					78

TOTAL GAS PROD: 84,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
C.M. HALL 'A' WELL #: 22 RRCID -> 284482 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8635 - 8687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2662	2	2	9	N	2					30
02	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2202	2	8	9	N	7					37
03	2728	X	2691	-0-	-37	-0-	2688	2	3	9	N	3					40
04	2640	X	2421	-0-	-219	-0-	2413	2	8	9	N	7					47
05	2728	X	1887	-0-	-841	-0-	1881	2	6	9	N	5					52
06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3508	2	9	9	N	8					60
07	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3364	2	8	9	N	7					67
08	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5349	2	28	9	N	25					92
09	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5514	2	25	9	N	23					115
10	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5263	2	24	9	N	22					137
11	5160	X	4126	-0-	-1034	-0-	4109	2	17	9	N	15					152
12	5332	X	4334	-0-	-998	-0-	4312	2	22	9	N	20					172

TOTAL GAS PROD: 43,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

GEO. H. SPEER WELL #: 32 RRCID -> 285918 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8562 - 8633

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	703	2	8	9	Y	7					89
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	661	2	6	9	Y	5					94
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	529	2	6	9	Y	5					99
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	838	2	3	9	Y	3					102
05	682	N	616	-0-	-66	-0-	610	2	6	9	Y	5					107
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	697	2	3	9	Y	3					110
07	682	N	396	-0-	-286	-0-	396	2			Y	-0-					110
08	620	N	68	-0-	-552	-0-	68	2			Y	-0-					110
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	768	2	10	9	Y	9					119
10	403	N	106	-0-	-297	-0-	103	2	3	9	Y	3					122
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	447	2	3	9	Y	3					125
12	806	N	483	-0-	-323	-0-	479	2	4	9	Y	4					129

TOTAL GAS PROD: 6,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

C.M. HALL 'A' WELL #: 23ST RRCID -> 285983 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8786 - 8810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1025	-0-	-91	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
02	924	N	580	-0-	-344	-0-	580	2			N	-0-					-0-
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
04	990	N	698	-0-	-292	-0-	698	2			N	-0-					-0-
05	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	2			N	-0-					-0-
06	930	N	509	-0-	-421	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
10	899	N	567	-0-	-332	-0-	567	2			N	-0-					-0-
11	840	N	564	-0-	-276	-0-	564	2			N	-0-					-0-
12	589	N	347	-0-	-242	-0-	347	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 13 RRCID -> 287616 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 8057 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMANDA MCKINNEY WELL #: 44 RRCID -> 288452 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8812 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4454	-0-	1354	5525	4435	2	19	9	Y	17					68
02	6797	X	1272	-0-	-5525	-0-	1269	2	3	9	Y	3					71
03	7285	X	599	-0-	-6686	-0-	597	2	2	9	Y	2					73
04	7050	X	3912	-0-	-3138	-0-	3893	2	19	9	Y	17					90
05	7285	X	4116	-0-	-3169	-0-	4099	2	17	9	Y	15					105
06	4320	X	3958	-0-	-362	-0-	3946	2	12	9	Y	11					116
07	4030	X	3025	-0-	-1005	-0-	3015	2	10	9	Y	9					125
08	4123	X	2690	-0-	-1433	-0-	2679	2	11	9	Y	10					135
09	3990	X	1699	-0-	-2291	-0-	1692	2	7	9	Y	6					141
10	4123	X	1010	-0-	-3113	-0-	1010	2			Y	-0-					141
11	3960	X	1738	-0-	-2222	-0-	1738	2			Y	-0-					141
12	3038	X	1759	-0-	-1279	-0-	1753	2	6	9	Y	5					146

TOTAL GAS PROD: 30,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

HALL, J. F. STATE WELL #: 30 RRCID -> 291408 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7052 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					36
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					36
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					36
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	1			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/31/2025

TOTAL GAS PROD: 132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVARES, A. WELL #: 26 RRCID -> 294477 COMPL. DATE 08/17/2023 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8878 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225179 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 7410 - 8010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	442	1	7989	2	Y	54					223
							59	9									
02	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	470	1	7231	2	Y	75	179	1			119
							83	9									
03	8401	X	8133	-0-	-268	-0-	415	1	7693	2	Y	23					142
							25	9									
04	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	431	1	7779	2	Y	30					172
							33	9									
05	8401	X	8251	-0-	-150	-0-	433	1	7792	2	Y	24					196
							26	9									
06	8130	X	7944	-0-	-186	-0-	431	1	7489	2	Y	22					218
							24	9									
07	8401	X	7447	-0-	-954	-0-	382	1	7032	2	Y	30	181	1			67
							33	9									
08	8401	X	7549	-0-	-852	-0-	383	1	7124	2	Y	38					105
							42	9									
09	8130	X	7192	-0-	-938	-0-	380	1	6791	2	Y	19					124
							21	9									
10	8246	X	7279	-0-	-967	-0-	383	1	6871	2	Y	23					147
							25	9									
11	7950	X	7750	-0-	-200	-0-	419	1	7305	2	Y	24					171
							26	9									
12	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	409	1	7484	2	Y	30	182	1			19
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 93,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233521 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7699 - 7709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	17	1	311	2	Y	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	287	-0-	-54	-0-	15	1	272	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	290	-0-	-40	-0-	15	1	275	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	279	-0-	-62	-0-	15	1	264	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	242	-0-	-28	-0-	13	1	229	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	123	-0-	-187	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	172	-0-	-107	-0-	9	1	163	2	Y	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	2	Y	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	309	2	Y	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	17	1	301	2	Y	-0-					-0-
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	21	1	393	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248515 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 6597 - 7630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	9	1	135	2	Y	-0-					-0-
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	53	1	975	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	119	-0-	-61	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	110	1	2019	2	Y	-0-					-0-
08	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	154	1	2869	2	Y	-0-					-0-
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	84	1	1504	2	Y	-0-					-0-
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	36	1	654	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M & F (WILCOX 6500) 56152 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 11 RRCID -> 176277 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7279 - 7286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	23	1	454	2	Y	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	32	1	378	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	24	1	291	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	250	-0-	-170	-0-	20	1	230	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	430	-0-	-4	-0-	29	1	401	2	Y	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	31	1	353	2	Y	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	24	1	266	2	Y	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	42	1	458	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	40	1	470	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	23	1	283	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ - MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 210478 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 7234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.G.R. (WILCOX) 56198 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078644 COMPL. DATE 08/12/1978 TOTAL DEPTH 8783 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. M. A. (WILCOX 8100) 56260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
SANTOS WELL #: 2-C RRCID -> 150056 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8144 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTOS WELL #: 3 C RRCID -> 151486 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8240 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SCHWARZ, E. H. WELL #: 21 RRCID -> 173283 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7704 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MU BLOCK 898 (6000 STRINGER) 56343 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 898-S WELL #: 1 RRCID -> 219267 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6032 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34937		32560	-0-	-2377	-0-	28838	2	1988	5	Y	1576	1544	1			844
							1734	9									
02	30632	#	30353	-0-	-279	-0-	26721	2	2046	5	Y	1442	1554	1			732
							1586	9									
03	34937		35284	-0-	347	347	31735	2	1776	5	Y	1612	1536	1			808
							1773	9									
04	33810		33719	-0-	-91	256	30373	2	1685	5	Y	1510	1542	1			776
							1661	9									
05	33604	#	32738	-0-	-866	-0-	29001	2	2102	5	Y	1486	1342	1			920
							1635	9									
06	28148	R	28148	-0-	-0-	-0-	24662	2	2202	5	Y	1167	1350	1			737
							1284	9									
07	33604	#	27653	-0-	-5951	-0-	24058	2	2231	5	Y	1240	1142	1			835
							1364	9									
08	34534		29102	-0-	-5432	-0-	25464	2	2198	5	Y	1309	1142	1			1002
							1440	9									
09	33420		3163	-0-	-30257	-0-	2509	2	496	5	Y	144	378	1			768
							158	9									
10	32736	#	-0-	-0-	-32736	-0-					Y	-0-					768
11	28170	#	-0-	-0-	-28170	-0-					Y	-0-					768
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					768

TOTAL GAS PROD: 252,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,486

MAGNOLIA CITY (4860) 56739 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
C.B. PRODUCTION 119905
FARMER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 228994 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5267 PERF. 4798 - 4804

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			19
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			19
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			19
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			19
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			19
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			19
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			19
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			19
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			19
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			19
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			19
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA CITY, N. (SEG A 4000) 56741 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
SANDALWOOD OIL & GAS, INC. 747193
ADAMS-HOUGHTON WELL #: 3 RRCID -> 159083 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3984 - 3994

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA CITY, NORTH (3300) 56741 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
ADAMS HOUGHTON WELL #: 2 RRCID -> 161057 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 3297 - 3303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-HOUGHTON WELL #: 1 RRCID -> 165257 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3300 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAKENZIE (WILCOX) 56875 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
PEAL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 201226 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 12106 PERF.11716 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1092	-0-	-148	-0-	142	1	950	2	N	-0-					67
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	142	1	1193	2	N	5					72
							6	9									
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	139	1	1197	2	N	-0-					72
04	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	165	1	833	2	N	2					74
							2	9									
05	1364	N	963	-0-	-401	-0-	180	1	783	2	N	-0-					74
06	1290	N	1191	-0-	-99	-0-	196	1	995	2	N	-0-					74
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	220	1	1484	2	N	-0-					74
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	115	1	1377	2	N	-0-					74
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	104	1	1101	2	N	-0-					74
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	143	1	1317	2	N	-0-					74
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	164	1	1378	2	N	-0-					74
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	157	1	1414	2	N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 15,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MAKENZIE (WILCOX) //CONT.// 56875 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136
PEAL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 204225 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 12648 PERF.11618 - 11653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALO SUENO(1385 STRAY) 56991 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WALLIS ENERGY, INC. 893997
PEREZ, AMADO WELL #: 7 RRCID -> 058654 COMPL. DATE 04/26/1974 TOTAL DEPTH 1608 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALO SUENO (3700) 56991 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WALLIS ENERGY, INC. 893997
PEREZ,AMADO WELL #: 4 RRCID -> 058636 COMPL. DATE 01/15/1975 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2522 - 2650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANCHO PRADO (WILCOX, LO. 7050) 57072 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
MID RIVER MIDSTREAM LLC 102578
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 145931 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 5266 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 173370 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANCHO PRADO (L-1) 57072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 087366 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANCHO PRADO (L-1) //CONT.// 57072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 091576 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8182 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 11 RRCID -> 194534 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7941 - 7958

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARGO (C- 2200) 57408 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STARR OPERATING, LLC 815855
MARGO "A" WELL #: 2AC RRCID -> 200449 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2234 - 2244

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARGO (C- 2200) //CONT.// 57408 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STARR OPERATING, LLC //CONT.// 815855
GONZALES WELL #: 1C RRCID -> 208230 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2298 - 2304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARGO 'A' WELL #: 3A RRCID -> 276029 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 2238 - 2252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	456	-0-	-40 B	-0-	456	2			N	-0-					-0-
02	448	N	379	-0-	-69 B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03	403	N	375	-0-	-28 B	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	450	N	338	-0-	-112 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	434	N	282	-0-	-152 B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
09	390	N	331	-0-	-59 B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	390	N	323	-0-	-67 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
12	341	N	290	-0-	-51 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIA H. LLANOS (6400) 57416 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
TEAL ENERGY USA, INC. 840852
KATHLEEN MARIE WELL #: 1 RRCID -> 176016 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6398 - 6459

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-
04	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIA H. LLANOS (6400) //CONT.// 57416 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
TEAL ENERGY USA, INC. //CONT.// 840852
STATE-HEIN NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186025 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 21 F RRCID -> 109726 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8246 - 8257

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 145376 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 7766 - 8250

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C19 RRCID -> 147702 COMPL. DATE 11/29/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6534 - 6552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 21 RRCID -> 148052 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7351 - 0

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 30 RRCID -> 152726 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7500 - 7510

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 14DF RRCID -> 159271 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 6774 - 8938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	252	1	1677	2	N	-0-			-0-
02	980	N	666	-0-	-314	-0-	78	1	588	2	N	-0-			-0-
03	1488	N	583	-0-	-905	-0-	60	1	523	2	N	-0-			-0-
04	1440	N	152	-0-	-1288	-0-	15	1	137	2	N	-0-			-0-
05	744	N	239	-0-	-505	-0-	24	1	215	2	N	-0-			-0-
06	570	N	165	-0-	-405	-0-	14	1	151	2	N	-0-			-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	18	1	199	2	N	-0-			-0-
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	103	1	959	2	N	-0-			-0-
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	74	1	664	2	N	-0-			-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	64	1	557	2	N	-0-			-0-
11	1020	N	821	-0-	-199	-0-	91	1	730	2	N	-0-			-0-
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	98	1	872	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 24DF RRCID -> 160100 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6121 - 8828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	908	-0-	-642	-0-	119	1	789	2	N	-0-			-0-
02	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	208	1	1556	2	N	-0-			-0-
03	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	417	1	3626	2	N	-0-			-0-
04	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	134	1	1254	2	N	-0-			-0-
05	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	273	1	2491	2	N	-0-			-0-
06	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	386	1	4308	2	N	-0-			-0-
07	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	263	1	2899	2	N	-0-			-0-
08	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	310	1	2889	2	N	-0-			-0-
09	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	253	1	2276	2	N	-0-			-0-
10	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	293	1	2547	2	N	-0-			-0-
11	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	269	1	2167	2	N	-0-			-0-
12	1550	X	129	-0-	-1421	-0-	13	1	116	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 6 RRCID -> 160415 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8868 - 8876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	31	1	208	2	N	-0-			-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	30	1	226	2	N	-0-			-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	26	1	222	2	N	-0-			-0-
04	240	N	189	-0-	-51	-0-	18	1	171	2	N	-0-			-0-
05	248	N	213	-0-	-35	-0-	21	1	192	2	N	-0-			-0-
06	240	N	153	-0-	-87	-0-	13	1	140	2	N	-0-			-0-
07	186	N	111	-0-	-75	-0-	9	1	102	2	N	-0-			-0-
08	217	N	157	-0-	-60	-0-	15	1	142	2	N	-0-			-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	26	1	234	2	N	-0-			-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	28	1	247	2	N	-0-			-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	30	1	244	2	N	-0-			-0-
12	248	N	229	-0-	-19	-0-	23	1	206	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 12 RRCID -> 160698 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8924 - 8932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 3DF RRCID -> 169891 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7660 - 7677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 37 RRCID -> 225150 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 7898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 40 RRCID -> 243906 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8245 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 39 RRCID -> 247819 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 7771 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166	X	166	-0-	-0-	-0-	3 143	1 9	20	2	N	130	154	1			34
02	114	X	114	-0-	-0-	-0-	1 109	1 9	4	2	N	99	86	1			47
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	47	1			-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	X	21	-0-	-72	-0-	1 7	1 9	13	2	N	6	2	1			4
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	4	1			-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1 11	1 9	17	2	N	10	6	1			4
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	1	2	113	9	N	103	45	1			62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	116	122	1			56
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	89	91	1			54
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	54	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 444 TOTAL CONDENSATE PROD: 553

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 41 RRCID -> 275439 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7449 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PALMER STATE 348 WELL #: 7 RRCID -> 279635 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 12730 PERF. 8895 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALMER STATE 348 WELL #: 3S RRCID -> 281359 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 12405 PERF. 8719 - 8725

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 9 RRCID -> 281361 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14053 PERF. 8968 - 9024

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIPOSA (I-25, EAST) 57548 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 35 RRCID -> 196184 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8320 - 8350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	78	1	521	2	N	-0-			-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	61	1	455	2	N	-0-			-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	55	1	479	2	N	-0-			-0-
04	570	N	489	-0-	-81	-0-	47	1	442	2	N	-0-			-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	62	1	565	2	N	-0-			-0-
06	510	N	341	-0-	-169	-0-	28	1	313	2	N	-0-			-0-
07	496	N	16	-0-	-480	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 36 RRCID -> 202005 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8388 - 8415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN RANCH (5100) 57789 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SEDCO OPERATING, LLC 763159
HOFFMAN -A- WELL #: RRCID -> 179905 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5280 - 5287

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
02 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
03 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
04 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
05 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
06 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
07 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
08 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
09 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
10 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
11 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
12 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN-VOLZ (LOBO) 57794 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTIN - VOLZ WELL #: 3 RRCID -> 193938 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ (HINNANT 1ST, UPPER 57795 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
TD NATURAL RESOURCES LLC 100234
LOMA VIEJA WELL #: 1 RRCID -> 160330 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10594 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	452	X	452	-0-	-0-	-0-	17	1	435	2	N	-0-					-0-
02	484	X	484	-0-	-0-	-0-	27	1	457	2	N	-0-					-0-
03	125	X	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	-0-					-0-
04	450	X	19	-0-	-431	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
05	527	X	6	-0-	-521	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
06	510	X	6	-0-	-504	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
07	527	X	1	-0-	-526	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	507	X	507	-0-	-0-	-0-	46	1	461	2	N	-0-					-0-
09	482	X	482	-0-	-0-	-0-	23	1	459	2	N	-0-					-0-
10	76	X	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-					-0-
11	814	X	814	-0-	-0-	-0-	31	1	783	2	N	-0-					-0-
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	30	1	740	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 194501 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 14626 PERF. 9858 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ (HINNANT 1ST, UPPER //CONT.// 57795 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
TD NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 100234
LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 201488 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.10610 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ (1693) 57795 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 215887 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1564 - 1584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHIS, EAST (SCHNEIDER 4600) 58271 384 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
SALVADOR OIL, LLC 744509
MERSEBERGER WELL #: RRCID -> 128917 COMPL. DATE 11/02/1988 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 4590 - 4604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHIS, EAST (4550) 58271 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
LEGACY OIL & GAS, INC. 495543
ADAMS, HAROLD W. WELL #: RRCID -> 148073 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 4552 - 4562

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/1997

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHIS, EAST (4600) 58271 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
HUNTSINGER WELL #: 3 RRCID -> 144350 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4638 - 4644

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHIS, NORTH (VICKSBURG, LOWER) 58273 186 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
JOSTES WELL #: RRCID -> 201784 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3818 - 3951

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHIS, NORTH (4100 FRIO) 58273 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WRIGHT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 110624 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4095 - 4099

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY (FRIO 1) 58556 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 116313 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 1832 - 1852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY (LOWER 7) 58556 135 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 201238 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY (MASSIVE 2) 58556 189 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192692 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8798 - 8838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY (MASSIVE 3) 58556 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192691 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8884 - 8960

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKMAN WELL #: RRCID -> 196836 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 8160 - 8170

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY (MASSIVE 4) 58556 243 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD GAS UNIT (MA 4) WELL #: 23 U RRCID -> 127370 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8757 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY (MASSIVE 5) 58556 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 23L RRCID -> 294331 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8786 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY (MASSIVE 7) 58556 324 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 20 RRCID -> 296619 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8941 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY (MASSIVE 9) 58556 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 198253 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192690 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9222 - 9252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY (MIDDLE 8) 58556 513 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 159856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY (UPPER 5) 58556 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS GAS UNIT WELL #: 22 M RRCID -> 196995 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 7908 - 7926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY (UPPER 7B) 58556 648 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS/MIDDLE/GU WELL #: 14 RRCID -> 162080 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 7948 - 7968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY (2 SAND, LOWER) 58556 675 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 20 RRCID -> 292759 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9088 - 9102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/04/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY (2 SAND, LOWER) //CONT.// 58556 675 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192693 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9336 - 9348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY (4 SAND, LOWER) 58556 729 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HUBERT GAS UNIT /LOWER 4/ WELL #: 23 L RRCID -> 042168 COMPL. DATE 05/28/1967 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191983 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9408 - 9443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. B) 58556 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS GAS UNIT /MID 4 SEG. B/ WELL #: 22 U RRCID -> 041926 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8266 - 8282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY (5 SAND, MIDDLE) 58556 837 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192698 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 8520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY (7A SAND, UPPER SEG B) 58556 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS GAS UNIT /UPPER 7A SEG. B WELL #: 22 M RRCID -> 041968 COMPL. DATE 03/06/1967 TOTAL DEPTH 8393 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY,SOUTH (K-57) 58560 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KENEDY, JOHN G., JR. "E" WELL #: 200 RRCID -> 227557 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9836 - 9900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SYPTAK WELL #: RRCID -> 239687 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9474 - 9582

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 302 RRCID -> 240237 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9073 - 9107

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY, SOUTH (MASSIVE BASAL) 58560 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KAUFER, LEO -B- /MA.-1/ WELL #: 1 RRCID -> 011877 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7531 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAUFER, LEO -B- /BA-2/ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 011885 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 11036 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAUFER "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191863 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9618 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY, SE (CMS SAND) 58561 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MALIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 294986 COMPL. DATE 01/30/2023 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9231 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17763	#	-0-	-0-	-17763	-0-					N	-0-					55
02	16044	#	-0-	-0-	-16044	-0-					N	-0-					55
03	11594	#	-0-	-0-	-11594	-0-					N	-0-					55
04	11220	#	-0-	-0-	-11220	-0-					N	-0-					55
05	1674	#	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					55
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	1103	R	1103	-0-	-0-	-0-	1086	2	17	9	N	15					70
08	15492	R	15492	-0-	-0-	-0-	15361	2	131	9	N	119					189
09	9380	R	9380	-0-	-0-	-0-	9275	2	105	9	N	95	195	1			89
10	5704	R	5704	-0-	-0-	-0-	5659	2	45	9	N	41					130
11	15000	#	10506	-0-	-4494	-0-	10418	2	88	9	N	80					210
12	17038	R	17038	-0-	-0-	-0-	16907	2	131	9	N	119	195	1			134

TOTAL GAS PROD: 59,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 469

MAY, SE. (FRIO 8500) 58561 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 191323 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9380 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAY, W. (11,600 CONS.) 58563 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
COLLINS-BEVANS WELL #: 2 RRCID -> 194224 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 16069 PERF.11688 - 15675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	#	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					294
02	1736	#	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					294
03	1922	#	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					294
04	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					294
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					294
10	3100	N	5933	-0-	2833	2833	69 46	1 9	5818	2	N	42	176	1			160
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2833					N	NO RPT					160
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2833					N	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: 5,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

MCALLEN (ELKINS 6300, NORTH) 58721 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 41 L RRCID -> 038187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6539 - 6549

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN (F-1) 58721 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KEIRN, PEARL WELL #: 6 RRCID -> 173263 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5854 - 5879

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN (KEIRN) 58721 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KEIRN, PEARL WELL #: 5 RRCID -> 156694 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9492 - 9604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEIRN, PEARL WELL #: 7 L RRCID -> 174783 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9425 - 9538

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN (5800) 58721 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BALES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167512 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5665 - 5678

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, SO. (FALLEN 8400) 58725 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KEIRN, PEARL WELL #: 7 U RRCID -> 174753 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8270 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-		67	1 2 9	1927	2	Y	2	2	1			1
02	1064	N	967	-0-	-97	-0-		21	1 2 9	944	2	Y	2	2	1			1
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-		31	1 2 9	1459	2	Y	2	2	1			1
04	1440	N	1149	-0-	-291	-0-		24	1 2 9	1123	2	Y	2	2	1			1
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-		38	1 1 9	1634	2	Y	1	2	1			-0-
06	1440	N	1426	-0-	-14	-0-		33	1 1 9	1392	2	Y	1	1	1			-0-
07	1178	N	980	-0-	-198	-0-		26	1 2 9	952	2	Y	2	1	1			1
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-		51	1 1 9	1795	2	Y	1	1	1			1
09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-		42	1 1 9	1399	2	Y	1	1	1			1
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-		38	1 1 9	1182	2	Y	1	1	1			1
11	1440	N	455	-0-	-985	-0-		14	1	441	2	Y	-0-	1	1			-0-
*12	1488	N	520	-0-	-968	-0-		11	1 1 9	508	2	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MCALLEN RANCH (GUERRA) 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, E.E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15883 PERF. 13677 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-		55	1 3 9	708	3	Y	3					9
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-		54	1 1 9	670	3	Y	1	4	1			6
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-		65	1 1 9	826	2	Y	1	4	1			3
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-		41	1 2 9	521	3	Y	2					5
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-		47	1 1 9	760	3	Y	1					6
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-		48	1 2 9	808	3	Y	2	4	1			4
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-		49	1	761	3	Y	-0-					4
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-		41	1 3 9	572	3	Y	3					7
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-		45	1 3 9	630	3	Y	3					10
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-		44	1 3 9	650	3	Y	3	7	1			6
11	899	N	899	-0-	-0-	-0-		68	1 4 9	827	3	Y	4					10
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-		66	1 6 9	883	3	Y	5					15

TOTAL GAS PROD: 9,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E.E. JR WELL #: 8 RRCID -> 122046 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 16458 PERF.13760 - 14236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, E.E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 125667 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 15987 PERF.14433 - 14734

01	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	80	1	1045	3	Y	9					26
							10	9									
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	84	1	1047	3	Y	6	13	1			19
							7	9									
03	1085	N	961	-0-	-124	-0-	69	1	886	3	Y	5	13	1			11
							6	9									
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	91	1	1159	3	Y	3					14
							3	9									
05	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	73	1	1175	3	Y	4					18
							4	9									
06	930	N	341	-0-	-589	-0-	19	1	316	3	Y	5	12	1			11
							6	9									
07	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	152	1	2327	3	Y	2					13
							2	9									
08	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	167	1	2312	3	Y	3					16
							3	9									
09	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	156	1	2207	3	Y	4					20
							4	9									
10	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	143	1	2136	3	Y	4	13	1			11
							4	9									
11	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	151	1	1851	3	Y	6					17
							7	9									
12	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	148	1	1977	3	Y	7					24
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 19,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127816 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 15026 PERF.14174 - 14510

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	138	X	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	Y	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	Y	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	68	-0-	-82	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	88	-0-	-36	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 11 RRCID -> 138214 COMPL. DATE 03/22/1991 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13672 - 14126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, E. E. WELL #: 12 RRCID -> 139523 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13896 - 14186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, E. E. WELL #: 13 RRCID -> 141999 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13764 - 14140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 14 RRCID -> 143900 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13754 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	134	1	1733	3	Y	6					17
							7	9									
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	132	1	1635	3	Y	3	8	1			12
							3	9									
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	139	1	1763	3	Y	4	9	1			7
							4	9									
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	126	1	1602	3	Y	2					9
							2	9									
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	99	1	1600	3	Y	3					12
							3	9									
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	94	1	1586	3	Y	2	7	1			7
							2	9									
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	101	1	1559	3	Y	1					8
							1	9									
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	103	1	1425	3	Y	2					10
							2	9									
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	115	1	1631	3	Y	3					13
							3	9									
10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	116	1	1720	3	Y	2	8	1			7
							2	9									
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	141	1	1722	3	Y	4					11
							4	9									
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	111	1	1488	3	Y	4					15
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 20,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

GUERRA, E. E. WELL #: 15 RRCID -> 183944 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 14288 PERF.13680 - 14152

01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	Y	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	53	1	654	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208729 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14260 PERF.13850 - 14010

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E.E. WELL #: 20 RRCID -> 249499 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13720 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	4467	-0-		-1454		-0-	320	1	4140	3	Y	6					35
									7	9									
02	5040	X	3942	-0-		-1098		-0-	293	1	3642	3	Y	6					41
									7	9									
03	5208	X	3824	-0-		-1384		-0-	280	1	3536	3	Y	7	29	1			19
									8	9									
04	4950	X	3830	-0-		-1120		-0-	279	1	3548	3	Y	3					22
									3	9									
05	4867	X	4004	-0-		-863		-0-	234	1	3761	3	Y	8					30
									9	9									
06	4320	X	3662	-0-		-658		-0-	203	1	3436	3	Y	21					51
									23	9									
07	4371	X	3599	-0-		-772		-0-	220	1	3371	3	Y	7	29	1			29
									8	9									
08	3999	X	3099	-0-		-900		-0-	208	1	2885	3	Y	5					34
									6	9									
09	3870	X	3158	-0-		-712		-0-	208	1	2939	3	Y	10					44
									11	9									
10	3999	X	3048	-0-		-951		-0-	192	1	2856	3	Y	-0-					44
11	3660	X	2995	-0-		-665		-0-	227	1	2762	3	Y	5					49
									6	9									
12	3596	X	3022	-0-		-574		-0-	210	1	2809	3	Y	3					52
									3	9									

TOTAL GAS PROD: 42,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

GUERRA, E.E. WELL #: 19 RRCID -> 249521 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.14110 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3516	-0-		-204		-0-	250	1	3232	3	Y	31					193
									34	9									
02	3304	X	3189	-0-		-115		-0-	236	1	2916	3	Y	34					227
									37	9									
03	3509	X	3509	-0-		-0-		-0-	253	1	3216	3	Y	36	160	1			103
									40	9									
04	3374	X	3374	-0-		-0-		-0-	245	1	3107	3	Y	20					123
									22	9									
05	3488	X	3488	-0-		-0-		-0-	201	1	3237	3	Y	45					168
									50	9									
06	3472	X	3472	-0-		-0-		-0-	186	1	3158	3	Y	116					284
									128	9									
07	3472	X	3335	-0-		-137		-0-	201	1	3098	3	Y	33	157	1			160
									36	9									
08	3472	X	3149	-0-		-323		-0-	211	1	2908	3	Y	27					187
									30	9									
09	3360	X	3216	-0-		-144		-0-	210	1	2945	3	Y	55					242
									61	9									
10	3441	X	3284	-0-		-157		-0-	206	1	3078	3	Y	-0-					242
11	3330	X	3235	-0-		-95		-0-	243	1	2960	3	Y	29					271
									32	9									
12	3348	X	3028	-0-		-320		-0-	210	1	2801	3	Y	15					286
									17	9									

TOTAL GAS PROD: 39,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 254434 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 14395 PERF.13940 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	8378	-0-	-1325	-0-	597	1	7723	3	Y	53					257
							58	9									
02	7980	X	7544	-0-	-436	-0-	559	1	6927	3	Y	53	181	1			129
							58	9									
03	8649	X	8329	-0-	-320	-0-	607	1	7671	3	Y	46					175
							51	9									
04	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	536	1	6806	3	Y	47					222
							52	9									
05	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	479	1	7683	3	Y	59					281
							65	9									
06	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	437	1	7378	3	Y	63	182	1			162
							69	9									
07	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	464	1	7146	3	Y	160					322
							176	9									
08	6913	X	6730	-0-	-183	-0-	452	1	6237	3	Y	37	180	1			179
							41	9									
09	6690	X	6670	-0-	-20	-0-	438	1	6160	3	Y	65					244
							72	9									
10	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	459	1	6831	3	Y	82					326
							90	9									
11	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	506	1	6147	3	Y	55	187	1			194
							61	9									
12	6572	X	6344	-0-	-228	-0-	439	1	5844	3	Y	55					249
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 89,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 775

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254900 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13806 - 14215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	Y	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	70	-0-	-50	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 118870 COMPL. DATE 10/23/1985 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13992 - 14174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 49 RRCID -> 162699 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12470 - 14130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	743	-0-	-1	-0-	34	1	686	2	Y	21	5	0	18	1	38
							23	9									
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	42	1	880	2	Y	18	17	1			39
							20	9									
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	33	1	641	2	Y	19	22	1			36
							21	9									
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	27	1	566	2	Y	20	5	0	22	1	29
							22	9									
05	775	N	611	-0-	-164	-0-	28	1	563	2	Y	18	16	1			31
							20	9									
06	660	N	587	-0-	-73	-0-	28	1	539	2	Y	18	16	1			33
							20	9									
07	651	N	573	-0-	-78	-0-	30	1	525	2	Y	16	5	0	10	1	34
							18	9									
08	620	N	578	-0-	-42	-0-	34	1	527	2	Y	15	19	1			30
							17	9									
09	600	N	582	-0-	-18	-0-	34	1	531	2	Y	15	10	1			35
							17	9									
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	36	1	542	2	Y	17	5	0	15	1	32
							19	9									
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	35	1	538	2	Y	18	5	0	15	1	30
							20	9									
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	35	1	541	2	Y	18	11	1			37
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 7,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 167713 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13951 - 14025

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A. E. WELL #: 70 RRCID -> 168933 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12736 - 14290

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 68 RRCID -> 170485 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 14246 PERF.13100 - 14140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A. E. WELL #: 60 RRCID -> 172289 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 14320 PERF.13770 - 14224

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A. E. WELL #: 75 RRCID -> 172654 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 14360 PERF.14230 - 14018

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 72 RRCID -> 175878 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14223 - 14261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A. E. WELL #: 87 RRCID -> 180100 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14022 - 14530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A. E. WELL #: 77 RRCID -> 182326 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 183143 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13512 - 14138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A. E. WELL #: 91 RRCID -> 192455 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13744 - 13920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A. E. WELL #: 93 RRCID -> 193812 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13762 - 14020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 103 RRCID -> 217223 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13904 - 14100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A. E. WELL #: 99 RRCID -> 218279 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 14503 PERF.14000 - 14240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A. E. WELL #: 111 RRCID -> 224842 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14128 - 14290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 113 RRCID -> 225152 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14187 - 14310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A. E. WELL #: 112 RRCID -> 227946 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14210 - 14230

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A. E. WELL #: 105 RRCID -> 228631 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13962 - 13996

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 116 RRCID -> 229336 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14300 - 14320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A. E. WELL #: 102 RRCID -> 232688 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14440 - 14460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A. E. WELL #: 120 RRCID -> 234025 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14194 - 14214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 110 RRCID -> 235115 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 15080 PERF.14234 - 14254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A. E. WELL #: 119 RRCID -> 235313 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14190 - 14210

01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-	3	1			3
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	2	Y	-0-	1	1			2
03	248 N	228	-0-	-20	-0-	11	1	217	2	Y	-0-	1	1			1
04	DLQ G-10	163	-0-	163	163	8	1	155	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	DLQ G-10	135	-0-	135	298	6	1	129	2	Y	-0-					-0-
06	449 N	151	-0-	-298	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					-0-
09	150 N	29	-0-	-121	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	Y	-0-					-0-
11	150 N	96	-0-	-54	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A. E. WELL #: 123 RRCID -> 242004 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14910 PERF.14180 - 14200

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A.E. WELL #: 124 RRCID -> 247724 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 14522 PERF.14190 - 14210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 122313 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14026 - 14151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 138959 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13955 - 13976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 23 RRCID -> 246193 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 15930 PERF.14156 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	23	1	225	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	19	1	224	2	Y	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	261	2	Y	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	17	1	301	2	Y	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	2	Y	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	281	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	295	-0-	-46	-0-	16	1	279	2	Y	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	2	Y	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	298	2	Y	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	2	Y	-0-					-0-
*11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	290	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	307	-0-	-34	-0-	16	1	291	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (GUERRA, E.) 58742 039 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SWOLI WELL #: A 2 RRCID -> 208858 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 14254 PERF.14008 - 14072

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS) 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HARGROVE, H.B. WELL #: 1 RRCID -> 132072 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8788 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2254	-0-	-1218	-0-	203	1	1954	2	Y	88	86	0		29
							97	9								
02	3136	X	1540	-0-	-1596	-0-	113	1	1339	2	Y	80	79	0		30
							88	9								
03	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	289	1	4403	2	Y	88	92	0		26
							97	9								
04	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	264	1	4728	2	Y	81	83	0		24
							89	9								
05	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	215	1	4148	2	Y	93	85	0		32
							102	9								
06	4620	X	4057	-0-	-563	-0-	203	1	3748	2	Y	96	97	0		31
							106	9								
07	5239	X	2295	-0-	-2944	-0-	119	1	2063	2	Y	103	105	0		29
							113	9								
08	5239	X	3417	-0-	-1822	-0-	182	1	3132	2	Y	94	93	0		30
							103	9								
09	5070	X	3747	-0-	-1323	-0-	194	1	3457	2	Y	87	87	0		30
							96	9								
10	4464	X	4107	-0-	-357	-0-	221	1	3786	2	Y	91	95	0		26
							100	9								
*11	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	227	1	3976	2	Y	79	78	0		27
							87	9								
12	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	214	1	3999	2	Y	96	98	0		25
							106	9								

TOTAL GAS PROD: 44,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,076

HARGROVE, H.B. WELL #: 2 RRCID -> 135558 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8636 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	288	-0-	-22	-0-	27	1	261	2	Y	-0-				-0-
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	21	1	248	2	Y	-0-				-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	19	1	288	2	Y	-0-				-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	300	2	Y	-0-				-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	2	Y	-0-				-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	19	1	345	2	Y	-0-				-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	19	1	336	2	Y	-0-				-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	22	1	374	2	Y	-0-				-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	21	1	367	2	Y	-0-				-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	360	2	Y	-0-				-0-
*11	390	N	347	-0-	-43	-0-	19	1	328	2	Y	-0-				-0-
12	403	N	338	-0-	-65	-0-	17	1	321	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 21 RRCID -> 145612 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 13319 PERF. 8606 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1272	-0-	-1828	2004	118	1 23 9	1131	2	Y	21	20	0			7
02	2800	N	1141	-0-	-1659	345	87	1 20 9	1034	2	Y	18	18	0			7
03	1808	N	1463	-0-	-345	-0-	89	1 22 9	1352	2	Y	20	21	0			6
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	74	1 21 9	1326	2	Y	19	19	0			6
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	72	1 23 9	1390	2	Y	21	20	0			7
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	74	1 24 9	1367	2	Y	22	22	0			7
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	82	1 26 9	1421	2	Y	24	24	0			7
08	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	81	1 23 9	1401	2	Y	21	21	0			7
09	1470	N	1464	-0-	-6	-0-	77	1 22 9	1365	2	Y	20	20	0			7
10	1519	N	1419	-0-	-100	-0-	77	1 23 9	1319	2	Y	21	22	0			6
*11	1470	N	1417	-0-	-53	-0-	75	1 20 9	1322	2	Y	18	18	0			6
12	1519	N	1437	-0-	-82	-0-	72	1 24 9	1341	2	Y	22	22	0			6

TOTAL GAS PROD: 17,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

WOODS CHRISTIAN WELL #: 38 RRCID -> 157406 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8638 - 8658

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH SWD WELL #: 4 RRCID -> 160355 COMPL. DATE 06/28/2023 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2446 - 2890

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 32 RRCID -> 267192 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8500 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14072	X	3558	-0-	-10514	-0-	332	1	3190	2	Y	33	32	0			11
							36	9									
02	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	230	1	2713	2	Y	30	30	0			11
							33	9									
03	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	243	1	3691	2	Y	34	35	0			10
							37	9									
04	3480	X	3244	-0-	-236	-0-	170	1	3041	2	Y	30	31	0			9
							33	9									
05	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	198	1	3821	2	Y	35	32	0			12
							39	9									
06	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	208	1	3829	2	Y	36	36	0			12
							40	9									
07	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	224	1	3869	2	Y	39	40	0			11
							43	9									
08	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	221	1	3805	2	Y	35	35	0			11
							39	9									
09	4080	X	3986	-0-	-94	-0-	210	1	3740	2	Y	33	33	0			11
							36	9									
10	4216	X	4166	-0-	-50	-0-	228	1	3899	2	Y	35	36	0			10
							39	9									
*11	4080	X	3972	-0-	-108	-0-	213	1	3727	2	Y	29	29	0			10
							32	9									
12	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	211	1	3939	2	Y	36	37	0			9
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 46,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

WOODS CHRISTIAN WELL #: 40 RRCID -> 268054 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 10726 PERF. 8363 - 9770

01	6510	X	5806	-0-	-704	-0-	548	1	5258	2	Y	-0-					-0-
02	5656	X	5326	-0-	-330	-0-	415	1	4911	2	Y	-0-					-0-
03	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	466	1	7097	2	Y	-0-					-0-
04	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	387	1	6944	2	Y	-0-					-0-
05	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	375	1	7247	2	Y	-0-					-0-
06	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	379	1	6985	2	Y	-0-					-0-
07	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	416	1	7194	2	Y	-0-					-0-
08	7533	X	7371	-0-	-162	-0-	405	1	6966	2	Y	-0-					-0-
09	7290	X	7113	-0-	-177	-0-	378	1	6735	2	Y	-0-					-0-
10	7626	X	7203	-0-	-423	-0-	398	1	6805	2	Y	-0-					-0-
*11	7350	X	6834	-0-	-516	-0-	369	1	6465	2	Y	-0-					-0-
12	7595	X	6985	-0-	-610	-0-	355	1	6630	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS CHRISTIAN SWD WELL #: 1D RRCID -> 275534 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 3267 - 4884

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 39 RRCID -> 276343 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8745 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3784	-0-	684	684	357	1	3427	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2546	-0-	-254	430	199	1	2347	2	Y	-0-					-0-
03	2293	N	1863	-0-	-430	-0-	115	1	1748	2	Y	-0-					-0-
04	3660	X	29	-0-	-3631	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
05	3782	X	31	-0-	-3751	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
06	3660	X	626	-0-	-3034	-0-	32	1	594	2	Y	-0-					-0-
07	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	166	1	2860	2	Y	-0-					-0-
08	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	116	1	1990	2	Y	-0-					-0-
09	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	96	1	1701	2	Y	-0-					-0-
10	3038	X	1709	-0-	-1329	-0-	94	1	1615	2	Y	-0-					-0-
*11	2940	X	1636	-0-	-1304	-0-	88	1	1548	2	Y	-0-					-0-
12	3038	X	1591	-0-	-1447	-0-	81	1	1510	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HINOJOSA " A " WELL #: 3 RRCID -> 194259 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8336 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					159
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					159
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					159
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					159
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					159
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					159
09	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-	78	1			81
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					81
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					81
12	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GN&J LLC 102407
BEAURLINE, A. W. WELL #: 7 RRCID -> 150080 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11860 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2000	N	-0-	-0-	-2000	2548					Y	-0-					4
02	2548	N	-0-	-0-	-2548	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GN&J LLC //CONT.// 102407
BEAURLINE, A. W. WELL #: 9 RRCID -> 159331 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11884 - 12046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 14 RRCID -> 165081 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11954 - 12184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 169317 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12096 - 13280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GN&J LLC //CONT.// 102407
BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 170734 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12232 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 12R RRCID -> 172256 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11714 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 11R RRCID -> 172706 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11996 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GN&J LLC //CONT.// 102407
BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 172843 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11474 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2000	N	-0-	-0-	-2000	1269					Y	-0-					79
02	1269	N	-0-	-0-	-1269	-0-					Y	-0-					79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9R RRCID -> 173858 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11780 - 11936

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 5 RRCID -> 173891 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 12267 PERF.11121 - 11131

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GN&J LLC //CONT.// 102407
BEAURLINE, A.W. WELL #: 20 RRCID -> 231249 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11692 - 11718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	27				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15R RRCID -> 242047 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12192 - 12309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
BEAURLINE WELL #: 4 RRCID -> 233197 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13450 - 13650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 035058 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	41	1	1046	2	Y	-0-			-0-
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	37	1	958	2	Y	-0-			-0-
03	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	62	1	977	2	Y	-0-			-0-
04	1050	N	937	-0-	-113	-0-	50	1	887	2	Y	-0-			-0-
05	1116	N	958	-0-	-158	-0-	47	1	911	2	Y	-0-			-0-
06	1020	N	908	-0-	-112	-0-	47	1	861	2	Y	-0-			-0-
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	54	1	927	2	Y	-0-			-0-
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	56	1	956	2	Y	-0-			-0-
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	51	1	902	2	Y	-0-			-0-
10	992	N	917	-0-	-75	-0-	51	1	866	2	Y	-0-			-0-
*11	990	N	865	-0-	-125	-0-	47	1	818	2	Y	-0-			-0-
12	992	N	886	-0-	-106	-0-	45	1	841	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 4 RRCID -> 059641 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 15614 PERF.12904 - 13392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	Y	-0-			-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	8	1	216	2	Y	-0-			-0-
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	7	1	111	2	Y	-0-			-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	6	1	113	2	Y	-0-			-0-
05	248	N	91	-0-	-157	-0-	4	1	87	2	Y	-0-			-0-
06	120	N	92	-0-	-28	-0-	5	1	87	2	Y	-0-			-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	38	1	659	2	Y	-0-			-0-
08	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	134	1	2307	2	Y	-0-			-0-
09	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	109	1	1949	2	Y	-0-			-0-
10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	106	1	1808	2	Y	-0-			-0-
*11	2370	N	1713	-0-	-657	-0-	92	1	1621	2	Y	-0-			-0-
12	2139	N	1619	-0-	-520	-0-	82	1	1537	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 064467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10360 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	325	-0-	-78	-0-	12	1	313	2	Y	-0-			-0-
02	420	N	347	-0-	-73	-0-	13	1	334	2	Y	-0-			-0-
03	465	N	401	-0-	-64	-0-	24	1	377	2	Y	-0-			-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	21	1	381	2	Y	-0-			-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356	2	Y	-0-			-0-
06	390	N	314	-0-	-76	-0-	16	1	298	2	Y	-0-			-0-
07	403	N	342	-0-	-61	-0-	19	1	323	2	Y	-0-			-0-
08	372	N	268	-0-	-104	-0-	15	1	253	2	Y	-0-			-0-
09	330	N	204	-0-	-126	-0-	11	1	193	2	Y	-0-			-0-
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	18	1	303	2	Y	-0-			-0-
*11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	310	2	Y	-0-			-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 6 RRCID -> 068916 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13000 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 7 RRCID -> 070951 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13482 - 14088

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1922	-0-	-310	-0-	69 79	1 9	1774	2	Y	72	71	0			24
02	1904	X	1778	-0-	-126	-0-	64 73	1 9	1641	2	Y	66	65	0			25
03	2108	X	1881	-0-	-227	-0-	108 79	1 9	1694	2	Y	72	76	0			21
04	1860	N	1848	-0-	-12	-0-	94 75	1 9	1679	2	Y	68	69	0			20
05	1984	N	1870	-0-	-114	-0-	88 85	1 9	1697	2	Y	77	71	0			26
06	1830	N	1767	-0-	-63	-0-	86 88	1 9	1593	2	Y	80	80	0			26
07	1922	N	1865	-0-	-57	-0-	97 94	1 9	1674	2	Y	85	87	0			24
08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	98 86	1 9	1692	2	Y	78	77	0			25
09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	90 79	1 9	1611	2	Y	72	72	0			25
10	1891	N	1781	-0-	-110	-0-	94 83	1 9	1604	2	Y	75	78	0			22
*11	1830	N	1729	-0-	-101	-0-	89 72	1 9	1568	2	Y	65	64	0			23
12	1829	N	1766	-0-	-63	-0-	85 87	1 9	1594	2	Y	79	81	0			21

TOTAL GAS PROD: 21,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 889

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 074131 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13101 - 13410

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	45	-0-	-45	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*11	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 12 RRCID -> 084524 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13040 - 13930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	137	-0-	-80	-0-	5	1	132	2	Y	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	177	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	11	1	172	2	Y	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	191	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	10	1	196	2	Y	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	Y	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	223	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	12	1	202	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	181	-0-	-29	-0-	10	1	171	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	207	-0-	-41	-0-	11	1	196	2	Y	-0-					-0-
*11	210	N	184	-0-	-26	-0-	10	1	174	2	Y	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 14 RRCID -> 086533 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 14353 PERF.12149 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	45	1	1147	2	Y	-0-					-0-
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	38	1	979	2	Y	-0-					-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	63	1	997	2	Y	-0-					-0-
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	69	1	1230	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	56	1	1088	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	57	1	1048	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	1333	N	1142	-0-	-191	-0-	62	1	1078	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	62	1	1074	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	1110	N	1091	-0-	-19	-0-	58	1	1032	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	61	1	1040	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*11	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	57	1	1005	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	54	1	1013	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MCALLEN, A. A. WELL #: 64 RRCID -> 092095 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 13349 PERF.11591 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1113	-0-	-158	-0-	42	1	1071	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1030	-0-	-62	-0-	38	1	992	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1076	-0-	-133	-0-	64	1	1012	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1071	-0-	-9	-0-	57	1	1014	2	Y	-0-					-0-
05	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	53	1	1014	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	52	1	959	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	59	1	1015	2	Y	-0-					-0-
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	59	1	1008	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	54	1	959	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	56	1	962	2	Y	-0-					-0-
*11	1020	N	986	-0-	-34	-0-	53	1	933	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	998	-0-	-56	-0-	51	1	947	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 69 RRCID -> 093584 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 13692 PERF.10878 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18	X	-0-	-0-	-18	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	9		9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
06	9		26	-0-	17	17	1	1	25	2	Y	-0-			-0-
07	9		13	-0-	4	21	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.		25	-0-	25	37	1	1	24	2	Y	-0-			-0-
09	48	N	11	-0-	-37	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
*11	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 52 RRCID -> 114060 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11523 - 11828

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 67R RRCID -> 118089 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10074 - 10230

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 122396 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12283 - 12445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 62 RRCID -> 123471 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10698 - 10778

01	1116 N	1056	-0-	-60	-0-	100	1	956	2	Y	-0-					-0-
02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	79	1	931	2	Y	-0-					-0-
03	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	75	1	1136	2	Y	-0-					-0-
04	1020 N	946	-0-	-74	-0-	50	1	894	2	Y	2	1	0			1
						2	9									
05	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	62	1	1195	2	Y	6	5	0			2
						7	9									
06	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	60	1	1114	2	Y	7	7	0			2
						8	9									
07	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	64	1	1107	2	Y	8	8	0			2
						9	9									
08	1271 N	1170	-0-	-101	-0-	64	1	1098	2	Y	7	7	0			2
						8	9									
09	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	62	1	1108	2	Y	6	6	0			2
						7	9									
10	1178 N	1155	-0-	-23	-0-	63	1	1084	2	Y	7	7	0			2
						8	9									
*11	1140 N	1102	-0-	-38	-0-	59	1	1036	2	Y	6	6	0			2
						7	9									
12	1209 N	1126	-0-	-83	-0-	57	1	1061	2	Y	7	7	0			2
						8	9									

TOTAL GAS PROD: 13,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

MCALLEN, A. A. WELL #: 47 RRCID -> 124162 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10962 - 11629

01	1147 N	1072	-0-	-75	-0-	40	1	1032	2	Y	-0-					-0-
02	1064 N	996	-0-	-68	-0-	37	1	959	2	Y	-0-					-0-
03	1147 N	1046	-0-	-101	-0-	63	1	983	2	Y	-0-					-0-
04	1050 N	1032	-0-	-18	-0-	55	1	977	2	Y	-0-					-0-
05	1116 N	1052	-0-	-64	-0-	52	1	1000	2	Y	-0-					-0-
06	1020 N	1019	-0-	-1	-0-	52	1	967	2	Y	-0-					-0-
07	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	59	1	1018	2	Y	-0-					-0-
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	58	1	997	2	Y	-0-					-0-
09	1020 N	978	-0-	-42	-0-	52	1	926	2	Y	-0-					-0-
10	1085 N	1003	-0-	-82	-0-	55	1	948	2	Y	-0-					-0-
*11	1020 N	965	-0-	-55	-0-	52	1	913	2	Y	-0-					-0-
12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	52	1	979	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 124661 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11490 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 15 RRCID -> 125254 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14653 PERF.13096 - 13692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	83	-0-	83	83	5	1	78	2	Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	343	-0-	343	426	18	1	325	2	Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	530	-0-	530	956	26	1	504	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.		493	-0-	493	1449	25	1	468	2	Y	-0-			-0-
07	1946	X	497	-0-	-1449	-0-	27	1	470	2	Y	-0-			-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	27	1	472	2	Y	-0-			-0-
09	480	N	475	-0-	-5	-0-	25	1	450	2	Y	-0-			-0-
10	496	N	479	-0-	-17	-0-	26	1	453	2	Y	-0-			-0-
*11	480	N	452	-0-	-28	-0-	24	1	428	2	Y	-0-			-0-
12	496	N	489	-0-	-7	-0-	25	1	464	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 16 RRCID -> 128252 COMPL. DATE 06/06/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12648 - 14248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7091	X	1631	-0-	-5460	-0-	61	1	1570	2	Y	-0-			-0-
02	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	61	1	1574	2	Y	-0-			-0-
03	1736	N	1533	-0-	-203	-0-	92	1	1441	2	Y	-0-			-0-
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	95	1	1704	2	Y	-0-			-0-
05	1798	N	1761	-0-	-37	-0-	87	1	1674	2	Y	-0-			-0-
06	1470	N	1075	-0-	-395	-0-	55	1	1020	2	Y	-0-			-0-
07	1860	N	1272	-0-	-588	-0-	70	1	1202	2	Y	-0-			-0-
08	1767	N	1674	-0-	-93	-0-	92	1	1582	2	Y	-0-			-0-
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	67	1	1197	2	Y	-0-			-0-
10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	98	1	1686	2	Y	-0-			-0-
*11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	93	1	1627	2	Y	-0-			-0-
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	88	1	1643	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 76 RRCID -> 130342 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10616 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	2	Y	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	25	-0-	-155	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					-0-
*11	120	N	103	-0-	-17	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	82	-0-	-42	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 18 RRCID -> 133221 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13985 PERF.12766 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	3062	-0-	-69	-0-	113	1	2896	2	Y	48	47	0			16
							53	9									
02	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	101	1	2601	2	Y	43	43	0			16
							47	9									
03	2945	X	2847	-0-	-98	-0-	167	1	2626	2	Y	49	51	0			14
							54	9									
04	2970	X	2836	-0-	-134	-0-	147	1	2639	2	Y	45	46	0			13
							50	9									
05	3069	X	2945	-0-	-124	-0-	142	1	2747	2	Y	51	47	0			17
							56	9									
06	2970	X	2803	-0-	-167	-0-	141	1	2604	2	Y	53	53	0			17
							58	9									
07	3038	X	2920	-0-	-118	-0-	156	1	2701	2	Y	57	58	0			16
							63	9									
08	2945	X	2881	-0-	-64	-0-	155	1	2669	2	Y	52	51	0			17
							57	9									
09	2850	X	2709	-0-	-141	-0-	141	1	2515	2	Y	48	48	0			17
							53	9									
10	2976	N	2613	-0-	-363	-0-	141	1	2418	2	Y	49	52	0			14
							54	9									
*11	2790	N	2553	-0-	-237	-0-	135	1	2370	2	Y	44	43	0			15
							48	9									
12	2790	N	2564	-0-	-226	-0-	127	1	2379	2	Y	53	54	0			14
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 33,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 592

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 17 RRCID -> 133345 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12684 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		293	-0-	293	293	16	1	277	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		200	-0-	200	493	11	1	189	2	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		181	-0-	181	674	10	1	171	2	Y	-0-					-0-
10	827	N	153	-0-	-674	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					-0-
*11	180	N	149	-0-	-31	-0-	8	1	141	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	146	-0-	-40	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 19 RRCID -> 134342 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 14160 PERF.12864 - 13973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 134912 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10800 - 10820

01	186 N	117	-0-	-69	-0-	4	1	90	2	Y	21	21	0	7
						23	9							
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	125	2	Y	19	19	0	7
						21	9							
03	155 N	114	-0-	-41	-0-	5	1	85	2	Y	22	23	0	6
						24	9							
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	5	1	85	2	Y	20	20	0	6
						22	9							
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	Y	23	21	0	8
						25	9							
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	24	24	0	8
						26	9							
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	194	2	Y	25	26	0	7
						28	9							
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	Y	23	23	0	7
						25	9							
09	150 N	109	-0-	-41	-0-	5	1	81	2	Y	21	21	0	7
						23	9							
10	248 N	45	-0-	-203	-0-	1	1	20	2	Y	22	23	0	6
						24	9							
*11	210 N	90	-0-	-120	-0-	4	1	64	2	Y	20	19	0	7
						22	9							
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	4	1	83	2	Y	23	24	0	6
						25	9							

TOTAL GAS PROD: 1,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 20 RRCID -> 134915 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12718 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	541	-0-	-575	-0-	19	1	488	2	Y	31	31	0			10
							34	9									
02	952	N	643	-0-	-309	-0-	23	1	587	2	Y	30	29	0			11
							33	9									
03	713	N	457	-0-	-256	-0-	25	1	398	2	Y	31	33	0			9
							34	9									
04	510	N	311	-0-	-199	-0-	15	1	263	2	Y	30	30	0			9
							33	9									
05	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	107	1	2065	2	Y	33	31	0			11
							36	9									
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	76	1	1406	2	Y	35	35	0			11
							39	9									
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	28	1	487	2	Y	38	38	0			11
							42	9									
08	1147	N	236	-0-	-911	-0-	11	1	188	2	Y	34	34	0			11
							37	9									
09	1110	N	269	-0-	-841	-0-	12	1	222	2	Y	32	32	0			11
							35	9									
10	558	N	544	-0-	-14	-0-	28	1	480	2	Y	33	34	0			10
							36	9									
*11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	27	1	475	2	Y	28	28	0			10
							31	9									
12	279	N	155	-0-	-124	-0-	6	1	112	2	Y	34	35	0			9
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 7,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 21 RRCID -> 135567 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11840 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	12	1	314	2	Y	67	66	0			22
							74	9									
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	8	1	207	2	Y	62	61	0			23
							68	9									
03	434	N	294	-0-	-140	-0-	13	1	206	2	Y	68	71	0			20
							75	9									
04	390	N	263	-0-	-127	-0-	10	1	185	2	Y	62	64	0			18
							68	9									
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	13	1	248	2	Y	62	59	0			21
							68	9									
06	270	N	194	-0-	-76	-0-	10	1	184	2	Y	-0-	21	0			-0-
07	279	N	246	-0-	-33	-0-	13	1	233	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	215	-0-	-126	-0-	12	1	203	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	10	1	177	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	157	-0-	-91	-0-	9	1	148	2	Y	-0-					-0-
*11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	16	1	288	2	Y	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 22 RRCID -> 136393 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12702 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	37	0			12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	34	0			13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	40	0			11
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	36	0			10
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	37	0			14
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	42	0			13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 227

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 25 RRCID -> 137216 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12650 - 13820

01	1209	X	292	-0-	-917	-0-	11	1	281	2	Y	-0-					-0-
02	896	X	352	-0-	-544	-0-	13	1	339	2	Y	-0-					-0-
03	930	X	43	-0-	-887	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	13	-0-	-257	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
05	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	125	1	2409	2	Y	-0-					-0-
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	85	1	1568	2	Y	-0-					-0-
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	87	1	1500	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1593	-0-	-112	-0-	87	1	1506	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1448	-0-	-202	-0-	77	1	1371	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1430	-0-	-182	-0-	79	1	1351	2	Y	-0-					-0-
*11	1530	N	1402	-0-	-128	-0-	76	1	1326	2	Y	-0-					-0-
12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	105	1	1967	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 24 RRCID -> 137364 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12191 - 14277

01	1178	N	1069	-0-	-109	-0-	40	1	1029	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	958	-0-	-106	-0-	36	1	922	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	994	-0-	-153	-0-	59	1	934	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	1020	N	991	-0-	-29	-0-	52	1	936	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
05	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	49	1	954	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	50	1	922	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
07	1023	N	991	-0-	-32	-0-	54	1	935	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
08	992	N	877	-0-	-115	-0-	48	1	827	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
09	990	N	869	-0-	-121	-0-	46	1	821	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
10	1023	N	941	-0-	-82	-0-	52	1	887	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
*11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	50	1	879	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	47	1	886	2	Y	2	2	0			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 26 RRCID -> 137555 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 14439 PERF.11669 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	544	-0-	-386	-0-	20	1	510	2	Y	13	13	0			4
							14	9									
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	27	1	708	2	Y	13	12	0			5
							14	9									
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	49	1	763	2	Y	13	14	0			4
							14	9									
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	38	1	676	2	Y	13	13	0			4
							14	9									
05	837	N	602	-0-	-235	-0-	29	1	558	2	Y	14	13	0			5
							15	9									
06	810	N	708	-0-	-102	-0-	36	1	655	2	Y	15	15	0			5
							17	9									
07	744	N	566	-0-	-178	-0-	30	1	518	2	Y	16	16	0			5
							18	9									
08	589	N	494	-0-	-95	-0-	26	1	453	2	Y	14	14	0			5
							15	9									
09	720	N	686	-0-	-34	-0-	36	1	635	2	Y	14	14	0			5
							15	9									
10	589	N	563	-0-	-26	-0-	30	1	518	2	Y	14	15	0			4
							15	9									
*11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	44	1	774	2	Y	12	12	0			4
							13	9									
12	713	N	651	-0-	-62	-0-	32	1	602	2	Y	15	15	0			4
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 7,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

MCALLEN, A. A. WELL #: 65 RRCID -> 138086 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9390 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4713	-0-	-526	-0-	177	1	4530	2	Y	5	5	0			2
							6	9									
02	4732	X	4373	-0-	-359	-0-	163	1	4204	2	Y	5	5	0			2
							6	9									
03	5239	X	4731	-0-	-508	-0-	283	1	4441	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
04	5100	X	4765	-0-	-335	-0-	252	1	4509	2	Y	4	5	0			1
							4	9									
05	5270	X	4757	-0-	-513	-0-	234	1	4516	2	Y	6	5	0			2
							7	9									
06	4680	X	4564	-0-	-116	-0-	235	1	4322	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
07	4929	X	4645	-0-	-284	-0-	254	1	4383	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
08	4929	X	4630	-0-	-299	-0-	254	1	4369	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
09	4770	X	4507	-0-	-263	-0-	239	1	4262	2	Y	5	5	0			2
							6	9									
10	4743	X	4588	-0-	-155	-0-	253	1	4328	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
*11	4560	X	4269	-0-	-291	-0-	230	1	4033	2	Y	5	5	0			2
							6	9									
12	4650	X	4474	-0-	-176	-0-	227	1	4240	2	Y	6	6	0			2
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 55,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 138889 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10664 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		6124	-0-	6124	6124	366	1	5757	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	14B DENY		4349	-0-	4349	10473	230	1	4117	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	14B2 EXT		2308	-0-	2308	12781	114	1	2191	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
06	14B2 EXT		1770	-0-	1770	14551	91	1	1677	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
07	15630	X	1079	-0-	-14551	-0-	59	1	1018	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
08	1984	X	1586	-0-	-398	-0-	87	1	1497	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
09	1920	X	1267	-0-	-653	-0-	67	1	1198	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
10	2294	X	1108	-0-	-1186	-0-	61	1	1046	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
*11	1770	X	952	-0-	-818	-0-	51	1	899	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
12	1581	X	863	-0-	-718	-0-	44	1	818	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 21,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 27 RRCID -> 138997 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13748 - 13766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2237	-0-	-708	-0-	77	1	1971	2	Y	172	170	0			56
							189	9									
02	2408	X	1962	-0-	-446	-0-	67	1	1720	2	Y	159	156	0			59
							175	9									
03	2666	X	2110	-0-	-556	-0-	115	1	1810	2	Y	168	178	0			49
							185	9									
04	2160	N	2021	-0-	-139	-0-	107	1	1911	2	Y	3	51	0			1
							3	9									
05	2170	N	2038	-0-	-132	-0-	100	1	1935	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
06	2040	N	1914	-0-	-126	-0-	98	1	1812	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
07	2077	N	1884	-0-	-193	-0-	103	1	1777	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
08	2046	N	1867	-0-	-179	-0-	102	1	1762	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
09	1920	N	1844	-0-	-76	-0-	98	1	1743	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
10	1922	N	1835	-0-	-87	-0-	101	1	1730	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
*11	1800	N	1715	-0-	-85	-0-	92	1	1620	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
12	1891	N	1683	-0-	-208	-0-	85	1	1594	2	Y	4	4	0			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 23,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 28 RRCID -> 139435 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11789 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	425	-0-	-40	-0-	16	1	409	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	394	-0-	-26	-0-	15	1	379	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	397	-0-	-68	-0-	24	1	373	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	414	-0-	-6	-0-	22	1	392	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	20	1	389	2	Y	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	20	1	377	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	392	-0-	-42	-0-	21	1	371	2	Y	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	23	1	390	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	20	1	360	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	392	-0-	-11	-0-	22	1	370	2	Y	-0-					-0-
*11	390	N	386	-0-	-4	-0-	21	1	365	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	392	-0-	-11	-0-	20	1	372	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 140210 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11851 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	8	1	213	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	164	-0-	-32	-0-	6	1	158	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	137	-0-	-49	-0-	8	1	129	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	174	-0-	-36	-0-	9	1	165	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	125	-0-	-61	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	Y	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2	Y	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	2	Y	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	204	2	Y	-0-					-0-
*11	180	N	178	-0-	-2	-0-	10	1	168	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	123	-0-	-94	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 29 RRCID -> 141718 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12814 - 14363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 30 RRCID -> 141949 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 14307 PERF.12940 - 14188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1459	-0-	-91	-0-	52	1	1322	2	Y	77	76	0			25
							85	9									
02	1400	N	1334	-0-	-66	-0-	47	1	1210	2	Y	70	69	0			26
							77	9									
03	1550	N	1388	-0-	-162	-0-	78	1	1224	2	Y	78	81	0			23
							86	9									
04	1410	N	1293	-0-	-117	-0-	65	1	1173	2	Y	50	58	0			15
							55	9									
05	1488	N	1302	-0-	-186	-0-	64	1	1238	2	Y	-0-	15	0			-0-
06	1350	N	1253	-0-	-97	-0-	64	1	1189	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	70	1	1215	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1166	-0-	-136	-0-	64	1	1102	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1100	-0-	-160	-0-	58	1	1042	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1101	-0-	-201	-0-	61	1	1040	2	Y	-0-					-0-
*11	1140	N	1051	-0-	-89	-0-	57	1	994	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	53	1	981	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 31 RRCID -> 142297 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 14557 PERF.13357 - 14206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	72	-0-	-207	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	146	-0-	-106	-0-	5	1	141	2	Y	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	22	1	342	2	Y	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	22	1	388	2	Y	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	361	2	Y	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	19	1	356	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	251	-0-	-183	-0-	14	1	237	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	317	-0-	-55	-0-	17	1	300	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	264	-0-	-126	-0-	14	1	250	2	Y	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	20	1	338	2	Y	-0-					-0-
*11	300	N	245	-0-	-55	-0-	13	1	232	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	205	-0-	-74	-0-	10	1	195	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 33 RRCID -> 142518 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 14680 PERF.12814 - 13944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1307	-0-	-181	-0-	47	1	1216	2	Y	40	40	0			13
							44	9									
02	1372	N	1282	-0-	-90	-0-	46	1	1195	2	Y	37	36	0			14
							41	9									
03	1457	N	636	-0-	-821	-0-	35	1	556	2	Y	41	43	0			12
							45	9									
04	1260	N	687	-0-	-573	-0-	34	1	611	2	Y	38	39	0			11
							42	9									
05	1426	N	607	-0-	-819	-0-	28	1	537	2	Y	38	36	0			13
							42	9									
06	600	N	523	-0-	-77	-0-	27	1	496	2	Y	-0-	13	0			-0-
07	713	N	459	-0-	-254	-0-	25	1	434	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	382	-0-	-238	-0-	21	1	361	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	474	-0-	-36	-0-	25	1	449	2	Y	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	27	1	454	2	Y	-0-					-0-
*11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	30	1	529	2	Y	-0-					-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	26	1	478	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 34 RRCID -> 143925 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12887 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1046	-0-	-194	-0-	39	1	1007	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	933	-0-	-131	-0-	35	1	898	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	997	-0-	-150	-0-	60	1	937	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	986	-0-	-34	-0-	52	1	927	2	Y	6	4	0			2
							7	9									
05	1023	N	968	-0-	-55	-0-	47	1	914	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
06	960	N	941	-0-	-19	-0-	48	1	885	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
07	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	54	1	940	2	Y	8	8	0			2
							9	9									
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	54	1	927	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	49	1	877	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
10	1023	N	944	-0-	-79	-0-	52	1	884	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
*11	960	N	902	-0-	-58	-0-	48	1	847	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
12	961	N	877	-0-	-84	-0-	44	1	825	2	Y	7	7	0			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 11,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 35 RRCID -> 145312 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12383 - 13761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		671	-0-	671	671	33	1	638	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		477	-0-	477	1148	25	1	452	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		360	-0-	360	1508	20	1	340	2	Y	-0-					-0-
08	1811	X	303	-0-	-1508	-0-	17	1	286	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	259	-0-	-191	-0-	14	1	245	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	254	-0-	-118	-0-	14	1	240	2	Y	-0-					-0-
*11	300	N	256	-0-	-44	-0-	14	1	242	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	14	1	258	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 32 RRCID -> 145383 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13083 - 14211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2029	-0-	-1288	-0-	76	1	1953	2	Y	-0-					-0-
02	2604	X	1814	-0-	-790	-0-	68	1	1746	2	Y	-0-					-0-
03	2635	X	1770	-0-	-865	-0-	106	1	1664	2	Y	-0-					-0-
04	2430	X	1749	-0-	-681	-0-	92	1	1657	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1735	-0-	-280	-0-	85	1	1650	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1637	-0-	-73	-0-	84	1	1553	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1653	-0-	-145	-0-	90	1	1563	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1597	-0-	-139	-0-	88	1	1509	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1466	-0-	-184	-0-	78	1	1388	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1444	-0-	-230	-0-	80	1	1364	2	Y	-0-					-0-
*11	1560	N	1388	-0-	-172	-0-	75	1	1313	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1357	-0-	-162	-0-	69	1	1288	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 36 RRCID -> 145438 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 14355 PERF.12836 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	468	-0-	-90	-0-	18	1	450	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	439	-0-	-37	-0-	16	1	423	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	451	-0-	-76	-0-	27	1	424	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	22	1	399	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	468	-0-	-28	-0-	23	1	445	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	23	1	416	2	Y	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	26	1	457	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	446	-0-	-19	-0-	24	1	422	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	420	-0-	-30	-0-	22	1	398	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	430	-0-	-66	-0-	24	1	406	2	Y	-0-					-0-
*11	420	N	405	-0-	-15	-0-	22	1	383	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	371	-0-	-63	-0-	19	1	352	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 145835 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 14324 PERF.10834 - 10904

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 86 RRCID -> 153717 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10598 - 11465

01	4650	X	4048	-0-	-602	-0-	148	1	3795	2	Y	95	93	0			31
							105	9									
02	3920	X	3658	-0-	-262	-0-	133	1	3430	2	Y	86	85	0			32
							95	9									
03	4278	X	3828	-0-	-450	-0-	223	1	3500	2	Y	95	99	0			28
							105	9									
04	4140	X	3715	-0-	-425	-0-	191	1	3427	2	Y	88	90	0			26
							97	9									
05	4247	X	3750	-0-	-497	-0-	179	1	3461	2	Y	100	92	0			34
							110	9									
06	3930	X	3558	-0-	-372	-0-	177	1	3268	2	Y	103	104	0			33
							113	9									
07	4061	X	3638	-0-	-423	-0-	192	1	3323	2	Y	112	113	0			32
							123	9									
08	3844	X	3615	-0-	-229	-0-	192	1	3312	2	Y	101	100	0			33
							111	9									
09	3720	X	3421	-0-	-299	-0-	176	1	3142	2	Y	94	94	0			33
							103	9									
10	3658	X	3508	-0-	-150	-0-	188	1	3213	2	Y	97	102	0			28
							107	9									
*11	3540	X	3398	-0-	-142	-0-	178	1	3125	2	Y	86	84	0			30
							95	9									
12	3627	X	3440	-0-	-187	-0-	169	1	3159	2	Y	102	105	0			27
							112	9									

TOTAL GAS PROD: 43,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,159

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 96 RRCID -> 170897 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10340 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3720	-0-	-527	-0-	140	1	3580	2	Y	-0-					-0-
02	3556	X	3390	-0-	-166	-0-	126	1	3261	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
03	3999	X	3562	-0-	-437	-0-	213	1	3342	2	Y	6	5	0			2
							7	9									
04	3870	X	3510	-0-	-360	-0-	185	1	3321	2	Y	4	5	0			1
							4	9									
05	3999	X	3577	-0-	-422	-0-	176	1	3394	2	Y	6	5	0			2
							7	9									
06	3630	X	3431	-0-	-199	-0-	176	1	3248	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
07	3751	X	3531	-0-	-220	-0-	193	1	3330	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
08	3627	X	3536	-0-	-91	-0-	194	1	3335	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
09	3510	X	3384	-0-	-126	-0-	180	1	3198	2	Y	5	5	0			2
							6	9									
10	3596	X	3292	-0-	-304	-0-	181	1	3104	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
*11	3420	X	3195	-0-	-225	-0-	172	1	3017	2	Y	5	5	0			2
							6	9									
12	3534	X	3372	-0-	-162	-0-	171	1	3194	2	Y	6	6	0			2
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 41,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

MCALLEN, A. A. WELL #: 100 RRCID -> 172455 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10144 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	311	-0-	-30	-0-	6	1	163	2	Y	129	127	0			42
							142	9									
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	6	1	148	2	Y	118	116	0			44
							130	9									
03	310	N	284	-0-	-26	-0-	8	1	133	2	Y	130	136	0			38
							143	9									
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	Y	120	123	0			35
							132	9									
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	137	125	0			47
							151	9									
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	Y	141	143	0			45
							155	9									
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	Y	153	155	0			43
							168	9									
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	8	1	145	2	Y	139	137	0			45
							153	9									
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	Y	129	129	0			45
							142	9									
10	310	N	288	-0-	-22	-0-	8	1	134	2	Y	133	139	0			39
							146	9									
*11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	Y	117	115	0			41
							129	9									
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	8	1	143	2	Y	140	144	0			37
							154	9									

TOTAL GAS PROD: 3,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,586

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 101 RRCID -> 172990 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10664 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1915	-0-	-100	-0-	72	1	1843	2	Y	-0-					-0-
02	1876	N	1554	-0-	-322	-0-	58	1	1496	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	1815	-0-	-324	-0-	109	1	1705	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	100	1	1789	2	Y	18	13	0			5
							20	9									
05	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	85	1	1632	2	Y	21	19	0			7
							23	9									
06	1770	N	1767	-0-	-3	-0-	90	1	1654	2	Y	21	21	0			7
							23	9									
07	1984	N	1126	-0-	-858	-0-	60	1	1042	2	Y	22	23	0			6
							24	9									
08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	108	1	1859	2	Y	21	20	0			7
							23	9									
09	1770	N	1674	-0-	-96	-0-	88	1	1565	2	Y	19	19	0			7
							21	9									
10	1829	X	1735	-0-	-94	-0-	95	1	1618	2	Y	20	21	0			6
							22	9									
*11	1920	X	1562	-0-	-358	-0-	83	1	1460	2	Y	17	17	0			6
							19	9									
12	1984	X	1538	-0-	-446	-0-	77	1	1439	2	Y	20	21	0			5
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 20,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

MCALLEN, A. A. WELL #: 105 RRCID -> 177710 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10916 - 11844

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 104 RRCID -> 177885 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13470 PERF.10822 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 108 RRCID -> 181160 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11092 - 12912

01	4433	X	3823	-0-	-610	-0-	139	1	3566	2	Y	107	105	0	35				
							118	9											
02	3892	X	3504	-0-	-388	-0-	127	1	3270	2	Y	97	96	0	36				
							107	9											
03	4247	X	3708	-0-	-539	-0-	215	1	3373	2	Y	109	113	0	32				
							120	9											
04	4110	X	3767	-0-	-343	-0-	193	1	3465	2	Y	99	102	0	29				
							109	9											
05	4092	X	3708	-0-	-384	-0-	177	1	3406	2	Y	114	104	0	39				
							125	9											
06	3750	X	3749	-0-	-1	-0-	186	1	3434	2	Y	117	118	0	38				
							129	9											
07	3875	X	3781	-0-	-94	-0-	199	1	3442	2	Y	127	129	0	36				
							140	9											
08	3875	X	3704	-0-	-171	-0-	196	1	3381	2	Y	115	114	0	37				
							127	9											
09	3780	X	3504	-0-	-276	-0-	180	1	3206	2	Y	107	107	0	37				
							118	9											
10	3875	X	3397	-0-	-478	-0-	181	1	3094	2	Y	111	116	0	32				
							122	9											
*11	3750	X	2308	-0-	-1442	-0-	119	1	2082	2	Y	97	95	0	34				
							107	9											
12	3782	X	2245	-0-	-1537	-0-	108	1	2008	2	Y	117	120	0	31				
							129	9											

TOTAL GAS PROD: 41,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,317

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 39 RRCID -> 181544 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12782 - 14408

01	4712	X	1757	-0-	-2955	-0-	66	1	1691	2	Y	-0-			-0-				
02	4200	X	694	-0-	-3506	-0-	26	1	668	2	Y	-0-			-0-				
03	4433	X	2888	-0-	-1545	-0-	173	1	2715	2	Y	-0-			-0-				
04	3000	X	2915	-0-	-85	-0-	154	1	2761	2	Y	-0-			-0-				
05	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	130	1	2512	2	Y	-0-			-0-				
06	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	157	1	2891	2	Y	-0-			-0-				
07	3007	X	2801	-0-	-206	-0-	153	1	2648	2	Y	-0-			-0-				
08	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	186	1	3203	2	Y	-0-			-0-				
09	3060	X	2960	-0-	-100	-0-	157	1	2803	2	Y	-0-			-0-				
10	3162	X	2588	-0-	-574	-0-	143	1	2445	2	Y	-0-			-0-				
*11	3270	X	1604	-0-	-1666	-0-	87	1	1517	2	Y	-0-			-0-				
12	3379	X	2264	-0-	-1115	-0-	115	1	2149	2	Y	-0-			-0-				

TOTAL GAS PROD: 29,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 38 RRCID -> 181804 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 14489 PERF.12946 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	416	-0-	-49	-0-	16	1	400	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	379	-0-	-41	-0-	14	1	365	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	390	-0-	-75	-0-	23	1	367	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	20	1	366	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	383	-0-	-51	-0-	19	1	364	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	387	-0-	-3	-0-	20	1	366	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	21	1	370	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	22	1	375	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	390	N	384	-0-	-6	-0-	20	1	363	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	403	N	376	-0-	-27	-0-	21	1	354	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*11	390	N	365	-0-	-25	-0-	20	1	344	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	403	N	365	-0-	-38	-0-	18	1	345	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MCALLEN, A. A. WELL #: 109 RRCID -> 182672 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10929 - 10998

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 40 RRCID -> 182723 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12812 - 14366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	53	1	1366	2	Y	98	97	0		32
							108	9								
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	52	1	1350	2	Y	91	89	0		34
							100	9								
03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	96	1	1515	2	Y	99	104	0		29
							109	9								
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	86	1	1537	2	Y	92	94	0		27
							101	9								
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	81	1	1563	2	Y	105	96	0		36
							116	9								
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	82	1	1510	2	Y	108	109	0		35
							119	9								
07	1767	N	1759	-0-	-8	-0-	89	1	1541	2	Y	117	119	0		33
							129	9								
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	91	1	1564	2	Y	106	105	0		34
							117	9								
09	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	88	1	1559	2	Y	99	99	0		34
							109	9								
10	1798	N	1769	-0-	-29	-0-	91	1	1565	2	Y	103	107	0		30
							113	9								
*11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	88	1	1535	2	Y	89	88	0		31
							98	9								
12	1829	N	1738	-0-	-91	-0-	82	1	1538	2	Y	107	110	0		28
							118	9								

TOTAL GAS PROD: 20,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,214

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 42 RRCID -> 184685 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 14204 PERF.12384 - 13998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	24	-0-	-69	-0-	3	2	21	9	Y	19	19	0		6
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	11	2	21	9	Y	19	18	0		7
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	20	21	0		6
							22	9								
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	18	19	0		5
							20	9								
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	2	23	9	Y	21	19	0		7
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	4	2	24	9	Y	22	22	0		7
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	24	24	0		7
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	2	23	9	Y	21	21	0		7
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	19	19	0		7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	21	0		6
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	17	17	0		6
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	22	22	0		6
							24	9								

TOTAL GAS PROD: 246 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 41 RRCID -> 185731 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12698 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	757	-0-	-80	-0-	24	1	614	2	Y	108	107	0			35
							119	9									
02	728	N	693	-0-	-35	-0-	22	1	562	2	Y	99	97	0			37
							109	9									
03	806	N	728	-0-	-78	-0-	36	1	572	2	Y	109	114	0			32
							120	9									
04	720	N	396	-0-	-324	-0-	15	1	270	2	Y	101	103	0			30
							111	9									
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	42	1	802	2	Y	114	105	0			39
							125	9									
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	33	1	599	2	Y	119	120	0			38
							131	9									
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	35	1	603	2	Y	128	130	0			36
							141	9									
08	775	N	765	-0-	-10	-0-	35	1	602	2	Y	116	115	0			37
							128	9									
09	750	N	714	-0-	-36	-0-	32	1	562	2	Y	109	108	0			38
							120	9									
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	33	1	565	2	Y	111	117	0			32
							122	9									
*11	690	N	685	-0-	-5	-0-	31	1	546	2	Y	98	96	0			34
							108	9									
12	713	N	700	-0-	-13	-0-	29	1	541	2	Y	118	121	0			31
							130	9									

TOTAL GAS PROD: 8,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,330

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 43 RRCID -> 186875 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12651 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2169	-0-	-962	-0-	77	1	1967	2	Y	114	112	0			37
							125	9									
02	2660	X	1139	-0-	-1521	-0-	38	1	987	2	Y	104	102	0			39
							114	9									
03	2883	X	2373	-0-	-510	-0-	134	1	2112	2	Y	115	120	0			34
							127	9									
04	2790	X	2708	-0-	-82	-0-	137	1	2455	2	Y	105	108	0			31
							116	9									
05	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	120	1	2318	2	Y	120	110	0			41
							132	9									
06	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	125	1	2306	2	Y	125	126	0			40
							138	9									
07	2790	N	2627	-0-	-163	-0-	136	1	2342	2	Y	135	137	0			38
							149	9									
08	2573	N	758	-0-	-1815	-0-	34	1	590	2	Y	122	121	0			39
							134	9									
09	2580	N	1612	-0-	-968	-0-	79	1	1409	2	Y	113	113	0			39
							124	9									
10	2666	N	1961	-0-	-705	-0-	101	1	1730	2	Y	118	123	0			34
							130	9									
*11	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	104	1	1825	2	Y	103	101	0			36
							113	9									
12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	111	1	2066	2	Y	123	127	0			32
							135	9									

TOTAL GAS PROD: 24,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,397

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 44 RRCID -> 187701 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12964 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1644	-0-	-123	-0-	62	1	1582	2	Y	-0-					-0-
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	53	1	1368	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1528	-0-	-208	-0-	91	1	1437	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1440	-0-	-150	-0-	76	1	1364	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1356	-0-	-225	-0-	67	1	1289	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1316	-0-	-154	-0-	68	1	1248	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1083	-0-	-405	-0-	59	1	1024	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1040	-0-	-324	-0-	57	1	983	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1058	-0-	-262	-0-	56	1	1002	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	57	1	977	2	Y	-0-					-0-
*11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	61	1	1066	2	Y	-0-					-0-
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	55	1	1034	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 45 RRCID -> 188130 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12824 - 13211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2560	-0-	-447	-0-	95	1	2439	2	Y	24	24	0			8
							26	9									
02	2520	X	2441	-0-	-79	-0-	91	1	2336	2	Y	13	16	0			5
							14	9									
03	2821	X	2553	-0-	-268	-0-	152	1	2394	2	Y	6	9	0			2
							7	9									
04	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	132	1	2359	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
05	2697	N	2508	-0-	-189	-0-	123	1	2378	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
06	2460	N	2429	-0-	-31	-0-	125	1	2296	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
07	2573	N	2492	-0-	-81	-0-	136	1	2348	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
08	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	142	1	2437	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
09	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	131	1	2329	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
10	2542	N	2357	-0-	-185	-0-	130	1	2220	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
*11	2490	N	2398	-0-	-92	-0-	129	1	2263	2	Y	5	5	0			2
							6	9									
12	2542	N	2424	-0-	-118	-0-	123	1	2293	2	Y	7	7	0			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 29,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

MCALLEN, A. A. WELL #: 115 RRCID -> 193044 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9956 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	560	-0-	-60	-0-	21	1	539	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	488	-0-	-100	-0-	18	1	470	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	522	-0-	-98	-0-	31	1	491	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	493	-0-	-47	-0-	26	1	467	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	484	-0-	-43	-0-	24	1	460	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	456	-0-	-54	-0-	23	1	433	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	442	-0-	-54	-0-	24	1	418	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	459	-0-	-37	-0-	25	1	434	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	431	-0-	-19	-0-	23	1	408	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	198	-0-	-267	-0-	11	1	187	2	Y	-0-					-0-
*11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	39	1	692	2	Y	-0-					-0-
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	33	1	609	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 116 RRCID -> 193810 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11484 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1883	-0-	-194	-0-	70	1	1785	2	Y	25	25	0			8
							28	9									
02	1876	N	1646	-0-	-230	-0-	60	1	1560	2	Y	24	23	0			9
							26	9									
03	2015	N	1814	-0-	-201	-0-	107	1	1678	2	Y	26	27	0			8
							29	9									
04	1830	N	1826	-0-	-4	-0-	95	1	1705	2	Y	24	25	0			7
							26	9									
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	90	1	1737	2	Y	27	25	0			9
							30	9									
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	90	1	1666	2	Y	29	29	0			9
							32	9									
07	1891	N	1846	-0-	-45	-0-	99	1	1713	2	Y	31	31	0			9
							34	9									
08	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	99	1	1702	2	Y	27	27	0			9
							30	9									
09	1800	N	1724	-0-	-76	-0-	90	1	1605	2	Y	26	26	0			9
							29	9									
10	1891	N	1801	-0-	-90	-0-	98	1	1673	2	Y	27	28	0			8
							30	9									
*11	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	95	1	1663	2	Y	23	23	0			8
							25	9									
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	88	1	1649	2	Y	28	29	0			7
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 21,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 46 RRCID -> 194512 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12726 - 13254

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 117 RRCID -> 195735 COMPL. DATE 01/30/2023 TOTAL DEPTH 13235 PERF.10792 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2992	-0-	-697	-0-	110	1	2821	2	Y	55	54	0			18
							61	9									
02	3304	X	2903	-0-	-401	-0-	106	1	2742	2	Y	50	49	0			19
							55	9									
03	3534	X	3149	-0-	-385	-0-	185	1	2903	2	Y	55	58	0			16
							61	9									
04	3390	X	2959	-0-	-431	-0-	153	1	2750	2	Y	51	52	0			15
							56	9									
05	3410	X	2923	-0-	-487	-0-	141	1	2718	2	Y	58	53	0			20
							64	9									
06	3120	X	2793	-0-	-327	-0-	140	1	2588	2	Y	59	60	0			19
							65	9									
07	3224	X	2891	-0-	-333	-0-	154	1	2665	2	Y	65	66	0			18
							72	9									
08	3162	X	2814	-0-	-348	-0-	151	1	2598	2	Y	59	58	0			19
							65	9									
09	2970	X	2629	-0-	-341	-0-	137	1	2433	2	Y	54	54	0			19
							59	9									
10	2914	X	2675	-0-	-239	-0-	144	1	2469	2	Y	56	59	0			16
							62	9									
*11	2790	X	2622	-0-	-168	-0-	139	1	2429	2	Y	49	48	0			17
							54	9									
12	2728	N	2637	-0-	-91	-0-	131	1	2440	2	Y	60	61	0			16
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 33,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 671

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 47 RRCID -> 197674 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13678 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1817	-0-	-198	-0-	68	1	1749	2	Y	-0-					-0-
02	1792	N	1645	-0-	-147	-0-	61	1	1584	2	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1657	-0-	-265	-0-	99	1	1558	2	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1767	-0-	-3	-0-	93	1	1674	2	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1752	-0-	-77	-0-	86	1	1665	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	85	1	1559	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	1829	N	1664	-0-	-165	-0-	91	1	1572	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	1767	N	1649	-0-	-118	-0-	90	1	1558	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	1650	N	1567	-0-	-83	-0-	83	1	1483	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	1705	N	1556	-0-	-149	-0-	86	1	1469	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*11	1590	N	1455	-0-	-135	-0-	79	1	1376	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1488	-0-	-124	-0-	76	1	1411	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 19,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 119 RRCID -> 198106 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12846 PERF.10794 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	43	1	1100	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1088	-0-	-32	-0-	41	1	1047	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1081	-0-	-190	-0-	65	1	1016	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1047	-0-	-63	-0-	55	1	992	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1085	-0-	-124	-0-	53	1	1032	2	Y	-0-					-0-
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	57	1	1041	2	Y	-0-					-0-
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	62	1	1070	2	Y	-0-					-0-
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	63	1	1079	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	878	-0-	-232	-0-	47	1	831	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	894	-0-	-253	-0-	49	1	845	2	Y	-0-					-0-
*11	1110	N	874	-0-	-236	-0-	47	1	827	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	872	-0-	-27	-0-	44	1	828	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 48 RRCID -> 201228 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12508 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2330	-0-	-336	-0-	88	1	2242	2	Y	-0-					-0-
02	2296	X	1874	-0-	-422	-0-	70	1	1801	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
03	2604	X	1692	-0-	-912	-0-	101	1	1583	2	Y	7	6	0			2
							8	9									
04	2250	N	1622	-0-	-628	-0-	85	1	1530	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
05	2077	N	1169	-0-	-908	-0-	57	1	1104	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	117	1	2157	2	Y	8	8	0			2
							9	9									
07	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	122	1	2114	2	Y	8	8	0			2
							9	9									
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	111	1	1908	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
09	2280	N	2090	-0-	-190	-0-	111	1	1971	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
10	2294	N	1920	-0-	-374	-0-	106	1	1806	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
*11	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	107	1	1882	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
12	2170	N	1697	-0-	-473	-0-	86	1	1602	2	Y	8	8	0			2
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 22,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 121 RRCID -> 202274 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 13670 PERF.10075 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	7456	-0-	-1348	-0-	277	1	7087	2	Y	84	83	0			27
							92	9									
02	7448	X	6845	-0-	-603	-0-	252	1	6508	2	Y	77	75	0			29
							85	9									
03	8153	X	7116	-0-	-1037	-0-	420	1	6604	2	Y	84	88	0			25
							92	9									
04	7890	X	7097	-0-	-793	-0-	372	1	6664	2	Y	55	64	0			16
							61	9									
05	8153	X	7069	-0-	-1084	-0-	348	1	6718	2	Y	3	18	0			1
							3	9									
06	7320	X	6824	-0-	-496	-0-	351	1	6469	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
07	7564	X	6875	-0-	-689	-0-	376	1	6493	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
08	7347	X	6888	-0-	-459	-0-	378	1	6506	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
09	7110	X	6689	-0-	-421	-0-	355	1	6330	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
10	7068	X	6702	-0-	-366	-0-	370	1	6328	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
*11	6810	X	6489	-0-	-321	-0-	350	1	6136	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
12	6913	X	6544	-0-	-369	-0-	332	1	6208	2	Y	4	4	0			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 82,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

MCALLEN, A. A. WELL #: 122 RRCID -> 203081 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10104 - 10116

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 49 RRCID -> 204249 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 14325 PERF.13166 - 13327

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 50 RRCID -> 207562 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11156 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1133	-0-	1133	1133	1	1	15	2	Y	1015	721	0			294
							1117	9									
*11	14B2	EXT	1081	-0-	1081	2214	6	1	99	2	Y	887	872	0			309
							976	9									
12	14B2	EXT	1285	-0-	1285	3499	6	1	104	2	Y	1068	1097	0			280
							1175	9									

TOTAL GAS PROD: 3,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,970

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 51 RRCID -> 209835 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 15920 PERF.12992 - 13064

01	186	N	154	-0-	-32	-0-	5	1	138	2	Y	10	10	0			3
							11	9									
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	5	1	132	2	Y	11	10	0			4
							12	9									
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	11	1	180	2	Y	10	11	0			3
							11	9									
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	Y	10	10	0			3
							11	9									
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	Y	9	9	0			3
							10	9									
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	-0-	3	0			-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	143	-0-	-43	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	172	-0-	-68	-0-	9	1	163	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	9	1	153	2	Y	-0-					-0-
*11	150	N	146	-0-	-4	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	137	-0-	-49	-0-	7	1	130	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 52 RRCID -> 212274 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 13912 PERF.13190 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1307	-0-	-119	-0-	46	1	1189	2	Y	65	64	0			21
							72	9									
02	1316	N	1192	-0-	-124	-0-	42	1	1085	2	Y	59	58	0			22
							65	9									
03	1395	N	1245	-0-	-150	-0-	70	1	1103	2	Y	65	68	0			19
							72	9									
04	1260	N	1242	-0-	-18	-0-	62	1	1113	2	Y	61	62	0			18
							67	9									
05	1333	N	1217	-0-	-116	-0-	56	1	1086	2	Y	68	63	0			23
							75	9									
06	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	57	1	1053	2	Y	72	72	0			23
							79	9									
07	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	63	1	1086	2	Y	77	78	0			22
							85	9									
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	65	1	1116	2	Y	69	69	0			22
							76	9									
09	1200	N	1184	-0-	-16	-0-	59	1	1052	2	Y	66	65	0			23
							73	9									
10	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	61	1	1037	2	Y	66	70	0			19
							73	9									
*11	1230	N	1049	-0-	-181	-0-	53	1	931	2	Y	59	58	0			20
							65	9									
12	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	54	1	1016	2	Y	71	72	0			19
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 14,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 798

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 53ST RRCID -> 214741 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11540 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	3	1	80	2	Y	85	84	0			28
							94	9									
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	Y	78	77	0			29
							86	9									
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	86	90	0			25
							95	9									
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	4	1	67	2	Y	81	82	0			24
							89	9									
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	90	83	0			31
							99	9									
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	94	95	0			30
							103	9									
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	102	103	0			29
							112	9									
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	4	1	77	2	Y	92	91	0			30
							101	9									
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	4	1	74	2	Y	86	86	0			30
							95	9									
10	217	N	176	-0-	-41	-0-	4	1	74	2	Y	89	93	0			26
							98	9									
*11	180	N	161	-0-	-19	-0-	4	1	72	2	Y	77	76	0			27
							85	9									
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	3	1	52	2	Y	93	96	0			24
							102	9									

TOTAL GAS PROD: 2,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,053

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 54 RRCID -> 215819 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11087 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 130 RRCID -> 218757 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10761 - 11550

01	4030	X	2541	-0-	-1489	-0-	94	1	2407	2	Y	36	35	0			12		
							40	9											
02	2828	X	2265	-0-	-563	-0-	83	1	2147	2	Y	32	32	0			12		
							35	9											
03	2821	X	2282	-0-	-539	-0-	134	1	2109	2	Y	35	37	0			10		
							39	9											
04	2730	X	2335	-0-	-395	-0-	121	1	2177	2	Y	34	34	0			10		
							37	9											
05	2821	X	2389	-0-	-432	-0-	116	1	2232	2	Y	37	34	0			13		
							41	9											
06	2460	X	2288	-0-	-172	-0-	116	1	2130	2	Y	38	39	0			12		
							42	9											
07	2511	X	2291	-0-	-220	-0-	123	1	2121	2	Y	43	43	0			12		
							47	9											
08	2418	X	2284	-0-	-134	-0-	123	1	2119	2	Y	38	38	0			12		
							42	9											
09	2340	X	2104	-0-	-236	-0-	110	1	1955	2	Y	35	35	0			12		
							39	9											
10	2325	N	2319	-0-	-6	-0-	126	1	2152	2	Y	37	38	0			11		
							41	9											
*11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	121	1	2122	2	Y	31	31	0			11		
							34	9											
12	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	118	1	2205	2	Y	38	39	0			10		
							42	9											

TOTAL GAS PROD: 27,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 56 RRCID -> 221706 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 14497 PERF.12551 - 13744

01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	15	1	397	2	Y	-0-					-0-		
02	392	N	142	-0-	-250	-0-	5	1	137	2	Y	-0-					-0-		
03	248	N	133	-0-	-115	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					-0-		
04	390	N	290	-0-	-100	-0-	15	1	275	2	Y	-0-					-0-		
05	3100	N	5043	-0-	1943	1943	248	1	4795	2	Y	-0-					-0-		
06	3000	N	5783	-0-	2783	4726	298	1	5485	2	Y	-0-					-0-		
07	3100	N	4796	-0-	1696	6422	262	1	4534	2	Y	-0-					-0-		
08	10562	X	4140	-0-	-6422	-0-	227	1	3913	2	Y	-0-					-0-		
09	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	103	1	1828	2	Y	-0-					-0-		
10	5983	X	1168	-0-	-4815	-0-	64	1	1104	2	Y	-0-					-0-		
*11	5790	X	638	-0-	-5152	-0-	34	1	604	2	Y	-0-					-0-		
12	4805	X	425	-0-	-4380	-0-	22	1	403	2	Y	-0-					-0-		

TOTAL GAS PROD: 24,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 55 RRCID -> 223205 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 14682 PERF.11624 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	1	1	26	2	Y	58	57	0			19
							64	9									
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	11	2	58	9	Y	53	52	0			20
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	58	61	0			17
							64	9									
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	54	55	0			16
							59	9									
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	53	51	0			18
							58	9									
06	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	2			Y	-0-	18	0			-0-
07	93	N	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	89	1	1540	2	Y	-0-					-0-
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	76	1	1354	2	Y	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	300	2	Y	-0-					-0-
*11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	85	-0-	-39	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 57 RRCID -> 223500 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 14662 PERF.11070 - 11080

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		101	-0-	101	101	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		94	-0-	94	195	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		220	-0-	220	415	12	1	208	2	Y	-0-					-0-
08	447	X	32	-0-	-415	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	26	-0-	-64	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	19	-0-	-198	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
*11	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 58 RRCID -> 223901 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 14831 PERF.11676 - 12792

01	2666	N	2446	-0-	-220	-0-	88	1	2253	2	Y	95	93	0			31
							105	9									
02	2408	N	2247	-0-	-161	-0-	80	1	2072	2	Y	86	85	0			32
							95	9									
03	2604	N	2383	-0-	-221	-0-	136	1	2142	2	Y	95	99	0			28
							105	9									
04	2370	N	2369	-0-	-1	-0-	120	1	2152	2	Y	88	90	0			26
							97	9									
05	2480	N	2387	-0-	-93	-0-	112	1	2165	2	Y	100	92	0			34
							110	9									
06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	114	1	2094	2	Y	103	104	0			33
							113	9									
07	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	127	1	2202	2	Y	112	113	0			32
							123	9									
08	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	126	1	2166	2	Y	101	100	0			33
							111	9									
09	2340	N	2258	-0-	-82	-0-	115	1	2040	2	Y	94	94	0			33
							103	9									
10	2387	N	2310	-0-	-77	-0-	122	1	2081	2	Y	97	102	0			28
							107	9									
*11	2310	N	2193	-0-	-117	-0-	113	1	1985	2	Y	86	84	0			30
							95	9									
12	2325	N	2217	-0-	-108	-0-	107	1	1998	2	Y	102	105	0			27
							112	9									

TOTAL GAS PROD: 27,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,159

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 59 RRCID -> 223902 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 14564 PERF.12730 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3178	-0-	-449	-0-	119	1	3049	2	Y	9	9	0			3
							10	9									
02	3220	X	2900	-0-	-320	-0-	108	1	2783	2	Y	8	8	0			3
							9	9									
03	3565	X	3103	-0-	-462	-0-	185	1	2907	2	Y	10	10	0			3
							11	9									
04	3450	X	3105	-0-	-345	-0-	164	1	2931	2	Y	9	9	0			3
							10	9									
05	3410	X	2935	-0-	-475	-0-	144	1	2781	2	Y	9	9	0			3
							10	9									
06	3120	X	2970	-0-	-150	-0-	152	1	2807	2	Y	10	10	0			3
							11	9									
07	3224	X	3145	-0-	-79	-0-	171	1	2962	2	Y	11	11	0			3
							12	9									
08	3193	X	3005	-0-	-188	-0-	164	1	2830	2	Y	10	10	0			3
							11	9									
09	3120	X	2779	-0-	-341	-0-	147	1	2622	2	Y	9	9	0			3
							10	9									
10	3193	X	2992	-0-	-201	-0-	165	1	2816	2	Y	10	10	0			3
							11	9									
*11	3030	X	2872	-0-	-158	-0-	155	1	2708	2	Y	8	8	0			3
							9	9									
12	3131	X	2895	-0-	-236	-0-	147	1	2737	2	Y	10	10	0			3
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 35,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

MCALLEN, A. A. WELL #: 132 RRCID -> 224322 COMPL. DATE 02/26/2023 TOTAL DEPTH 12596 PERF.10798 - 10882

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	57	-0-	57	57	3	1	54	2		Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	67	-0-	67	124	3	1	64	2		Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 60 RRCID -> 226486 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF.13512 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	5	1	117	2	Y	25	24	0			8
							28	9									
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	Y	21	21	0			8
							23	9									
03	155	N	112	-0-	-43	-0-	5	1	81	2	Y	24	25	0			7
							26	9									
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	6	1	99	2	Y	23	23	0			7
							25	9									
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	5	1	87	2	Y	25	23	0			9
							28	9									
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	4	1	73	2	Y	25	26	0			8
							28	9									
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	4	1	73	2	Y	29	29	0			8
							32	9									
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	4	1	73	2	Y	25	25	0			8
							28	9									
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	4	1	70	2	Y	24	24	0			8
							26	9									
10	124	N	86	-0-	-38	-0-	3	1	55	2	Y	25	26	0			7
							28	9									
*11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	22	21	0			8
							24	9									
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	26	27	0			7
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 1,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 61 RRCID -> 227842 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11405 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1253	-0-	-142	-0-	47	1	1200	2	Y	5	5	0			2
							6	9									
02	1232	N	1120	-0-	-112	-0-	42	1	1072	2	Y	5	5	0			2
							6	9									
03	1364	N	1182	-0-	-182	-0-	70	1	1106	2	Y	5	5	0			2
							6	9									
04	1200	N	1184	-0-	-16	-0-	62	1	1118	2	Y	4	5	0			1
							4	9									
05	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	57	1	1109	2	Y	6	5	0			2
							7	9									
06	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	57	1	1047	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
07	1209	N	1083	-0-	-126	-0-	59	1	1017	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
08	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	59	1	1022	2	Y	5	5	0			2
							6	9									
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	67	1	1187	2	Y	5	5	0			2
							6	9									
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	66	1	1122	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
*11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	59	1	1029	2	Y	5	5	0			2
							6	9									
12	1240	N	1152	-0-	-88	-0-	58	1	1088	2	Y	5	6	0			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 13,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 64 RRCID -> 229678 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12677 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	2566	-0-	-2022	-0-	96	1	2470	2	Y	-0-			-0-
02	4340	X	3628	-0-	-712	-0-	135	1	3493	2	Y	-0-			-0-
03	4805	X	3640	-0-	-1165	-0-	218	1	3422	2	Y	-0-			-0-
04	4920	X	3279	-0-	-1641	-0-	173	1	3106	2	Y	-0-			-0-
05	4309	X	3371	-0-	-938	-0-	166	1	3205	2	Y	-0-			-0-
06	3900	X	1169	-0-	-2731	-0-	60	1	1109	2	Y	-0-			-0-
07	4030	X	1279	-0-	-2751	-0-	70	1	1209	2	Y	-0-			-0-
08	3627	X	1286	-0-	-2341	-0-	71	1	1215	2	Y	-0-			-0-
09	3270	X	1360	-0-	-1910	-0-	72	1	1288	2	Y	-0-			-0-
10	1922	X	961	-0-	-961	-0-	53	1	908	2	Y	-0-			-0-
*11	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	137	1	2405	2	Y	-0-			-0-
12	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	180	1	3371	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 62 RRCID -> 230449 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11405 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 133 RRCID -> 231801 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10774 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1628	-0-	-635	-0-	61	1	1567	2	Y	-0-			-0-
02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	84	1	2178	2	Y	-0-			-0-
03	2697	N	2221	-0-	-476	-0-	133	1	2088	2	Y	-0-			-0-
04	2880	X	2133	-0-	-747	-0-	113	1	2020	2	Y	-0-			-0-
05	2976	X	2115	-0-	-861	-0-	104	1	2011	2	Y	-0-			-0-
06	2430	X	2000	-0-	-430	-0-	103	1	1897	2	Y	-0-			-0-
07	2511	X	2032	-0-	-479	-0-	111	1	1921	2	Y	-0-			-0-
08	2232	X	2042	-0-	-190	-0-	112	1	1930	2	Y	-0-			-0-
09	2130	X	1974	-0-	-156	-0-	105	1	1869	2	Y	-0-			-0-
10	2077	N	2066	-0-	-11	-0-	114	1	1952	2	Y	-0-			-0-
*11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	107	1	1875	2	Y	-0-			-0-
12	2046	N	2032	-0-	-14	-0-	103	1	1929	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 65 RRCID -> 231958 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13270 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	4889	-0-	-1776	-0-	179	1	4580	2	Y	118	116	0			39
							130	9									
02	5572	X	5158	-0-	-414	-0-	188	1	4852	2	Y	107	106	0			40
							118	9									
03	5921	X	4245	-0-	-1676	-0-	246	1	3867	2	Y	120	125	0			35
							132	9									
04	5730	X	4486	-0-	-1244	-0-	231	1	4134	2	Y	110	113	0			32
							121	9									
05	5704	X	4816	-0-	-888	-0-	230	1	4447	2	Y	126	115	0			43
							139	9									
06	5520	X	4726	-0-	-794	-0-	236	1	4347	2	Y	130	131	0			42
							143	9									
07	5704	X	4942	-0-	-762	-0-	262	1	4525	2	Y	141	143	0			40
							155	9									
08	4805	X	4502	-0-	-303	-0-	239	1	4123	2	Y	127	126	0			41
							140	9									
09	4740	X	4167	-0-	-573	-0-	215	1	3822	2	Y	118	118	0			41
							130	9									
10	5022	X	4207	-0-	-815	-0-	225	1	3848	2	Y	122	128	0			35
							134	9									
*11	4770	X	3393	-0-	-1377	-0-	177	1	3098	2	Y	107	105	0			37
							118	9									
12	4929	X	2963	-0-	-1966	-0-	143	1	2678	2	Y	129	132	0			34
							142	9									

TOTAL GAS PROD: 52,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,455

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 66 RRCID -> 233037 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11715 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	1699	-0-	-905	-0-	63	1	1616	2	Y	18	17	0			6
							20	9									
02	2128	X	1710	-0-	-418	-0-	63	1	1630	2	Y	15	15	0			6
							17	9									
03	2356	X	1720	-0-	-636	-0-	102	1	1599	2	Y	17	18	0			5
							19	9									
04	1650	N	1642	-0-	-8	-0-	86	1	1538	2	Y	16	16	0			5
							18	9									
05	1891	N	1572	-0-	-319	-0-	76	1	1476	2	Y	18	17	0			6
							20	9									
06	1650	N	1288	-0-	-362	-0-	65	1	1202	2	Y	19	19	0			6
							21	9									
07	1705	N	1516	-0-	-189	-0-	82	1	1411	2	Y	21	21	0			6
							23	9									
08	1581	N	1294	-0-	-287	-0-	70	1	1204	2	Y	18	18	0			6
							20	9									
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	68	1	1214	2	Y	17	17	0			6
							19	9									
10	1550	N	973	-0-	-577	-0-	53	1	901	2	Y	17	18	0			5
							19	9									
*11	1260	N	798	-0-	-462	-0-	42	1	739	2	Y	15	15	0			5
							17	9									
12	1333	N	932	-0-	-401	-0-	46	1	865	2	Y	19	19	0			5
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 16,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 67 RRCID -> 234083 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14627 PERF.12934 - 14148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 63 RRCID -> 234659 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15027 PERF.12880 - 14274

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	29 153	1 9	740	2	Y	139	137	0			45
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	24 140	1 9	632	2	Y	127	125	0			47
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	46 154	1 9	715	2	Y	140	146	0			41
04	900	N	846	-0-	-54	-0-	37 142	1 9	667	2	Y	129	132	0			38
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	35 162	1 9	673	2	Y	147	135	0			50
06	870	N	724	-0-	-146	-0-	36 18	1 9	670	2	Y	16	61	0			5
07	868	N	745	-0-	-123	-0-	40 20	1 9	685	2	Y	18	18	0			5
08	868	N	440	-0-	-428	-0-	23 18	1 9	399	2	Y	16	16	0			5
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	39 17	1 9	694	2	Y	15	15	0			5
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	48 17	1 9	827	2	Y	15	16	0			4
*11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	38 15	1 9	657	2	Y	14	13	0			5
12	775	N	742	-0-	-33	-0-	37 17	1 9	688	2	Y	15	16	0			4

TOTAL GAS PROD: 9,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 791

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 69 RRCID -> 236434 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11766 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 68 RRCID -> 236584 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12150 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	220	-0-	-59	-0-	8	1	212	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	191	-0-	-61	-0-	7	1	184	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	209	-0-	-70	-0-	13	1	196	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	153	-0-	-57	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	175	-0-	-42	-0-	9	1	166	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	172	-0-	-38	-0-	9	1	163	2	Y	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	302	2	Y	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	303	2	Y	-0-					-0-
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	19	1	320	2	Y	-0-					-0-
*11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	17	1	301	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	300	-0-	-41	-0-	15	1	285	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 134 RRCID -> 241944 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11450 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4202	-0-	-1037	-0-	158	1	4044	2	Y	-0-					-0-
02	4368	X	4053	-0-	-315	-0-	151	1	3902	2	Y	-0-					-0-
03	4774	X	4219	-0-	-555	-0-	252	1	3967	2	Y	-0-					-0-
04	4620	X	4287	-0-	-333	-0-	226	1	4042	2	Y	17	12	0			5
							19	9									
05	4495	X	4302	-0-	-193	-0-	210	1	4059	2	Y	30	25	0			10
							33	9									
06	4350	X	4171	-0-	-179	-0-	213	1	3923	2	Y	32	32	0			10
							35	9									
07	4495	X	4025	-0-	-470	-0-	218	1	3768	2	Y	35	35	0			10
							39	9									
08	4433	X	4077	-0-	-356	-0-	222	1	3821	2	Y	31	31	0			10
							34	9									
09	4290	X	4080	-0-	-210	-0-	215	1	3833	2	Y	29	29	0			10
							32	9									
10	4309	X	4295	-0-	-14	-0-	235	1	4027	2	Y	30	31	0			9
							33	9									
*11	4170	X	3947	-0-	-223	-0-	211	1	3707	2	Y	26	26	0			9
							29	9									
12	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	215	1	4008	2	Y	31	32	0			8
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 49,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 71 RRCID -> 242065 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 14277 PERF.13788 - 13836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1279	-0-	-178	-0-	48	1	1231	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1332	-0-	-12	-0-	50	1	1282	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	81	1	1270	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1151	-0-	-79	-0-	61	1	1090	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1224	-0-	-264	-0-	60	1	1164	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	987	-0-	-333	-0-	51	1	936	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	64	1	1113	2	Y	-0-					-0-
08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	87	1	1491	2	Y	-0-					-0-
09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	79	1	1406	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	811	-0-	-398	-0-	45	1	766	2	Y	-0-					-0-
*11	1530	N	921	-0-	-609	-0-	50	1	871	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1055	-0-	-495	-0-	54	1	1001	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 70 RRCID -> 244236 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14455 PERF.11532 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	97	-0-	-27	-0-	4	1	93	2	Y	-0-			-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	5	1	127	2	Y	-0-			-0-
03	155	N	97	-0-	-58	-0-	6	1	91	2	Y	-0-			-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-			-0-
05	155	N	106	-0-	-49	-0-	5	1	101	2	Y	-0-			-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	4	1	79	2	Y	-0-			-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-			-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-			-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-			-0-
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	2	Y	-0-			-0-
*11	90	N	45	-0-	-45	-0-	2	1	43	2	Y	-0-			-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 72 RRCID -> 246997 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14393 PERF.12258 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806	N	788	-0-	-18	-0-	30	1	758	2	Y	-0-			-0-
02	756	N	687	-0-	-69	-0-	26	1	661	2	Y	-0-			-0-
03	775	N	695	-0-	-80	-0-	42	1	653	2	Y	-0-			-0-
04	750	N	746	-0-	-4	-0-	39	1	707	2	Y	-0-			-0-
05	775	N	757	-0-	-18	-0-	37	1	720	2	Y	-0-			-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	37	1	690	2	Y	-0-			-0-
07	775	N	746	-0-	-29	-0-	41	1	705	2	Y	-0-			-0-
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	42	1	721	2	Y	-0-			-0-
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	39	1	703	2	Y	-0-			-0-
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	43	1	732	2	Y	-0-			-0-
*11	750	N	740	-0-	-10	-0-	40	1	700	2	Y	-0-			-0-
12	775	N	744	-0-	-31	-0-	38	1	706	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 73 RRCID -> 248010 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11578 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	2	Y	-0-			-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	2	Y	-0-			-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	Y	-0-			-0-
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	8	1	151	2	Y	-0-			-0-
05	186	N	130	-0-	-56	-0-	6	1	124	2	Y	-0-			-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	-0-			-0-
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	7	1	119	2	Y	-0-			-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	Y	-0-			-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	Y	-0-			-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	Y	-0-			-0-
*11	120	N	100	-0-	-20	-0-	5	1	95	2	Y	-0-			-0-
12	186	N	61	-0-	-125	-0-	3	1	58	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 135D RRCID -> 249357 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12978 PERF. 3800 - 5383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 74 RRCID -> 249539 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 14606 PERF.12645 - 12958

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	788	-0-	-142	-0-	25	1	628	2	Y	123	122	0			40
							135	9									
02	784	N	757	-0-	-27	-0-	24	1	609	2	Y	113	111	0			42
							124	9									
03	868	N	753	-0-	-115	-0-	37	1	578	2	Y	125	130	0			37
							138	9									
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	38	1	689	2	Y	115	118	0			34
							127	9									
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	34	1	662	2	Y	131	120	0			45
							144	9									
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	35	1	637	2	Y	136	137	0			44
							150	9									
07	868	N	801	-0-	-67	-0-	35	1	605	2	Y	146	149	0			41
							161	9									
08	837	N	772	-0-	-65	-0-	34	1	591	2	Y	134	132	0			43
							147	9									
09	810	N	719	-0-	-91	-0-	31	1	553	2	Y	123	123	0			43
							135	9									
10	806	N	776	-0-	-30	-0-	35	1	600	2	Y	128	134	0			37
							141	9									
*11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	35	1	609	2	Y	112	110	0			39
							123	9									
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	31	1	577	2	Y	134	138	0			35
							147	9									

TOTAL GAS PROD: 9,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,520

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 136 RRCID -> 251658 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10410 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16771	X	11291	-0-	-5480	-0-	395 779	1 9	10117	2	Y	708	698	0			231
02	13664	X	11244	-0-	-2420	-0-	393 714	1 9	10137	2	Y	649	638	0			242
03	14539	X	11818	-0-	-2721	-0-	660 788	1 9	10370	2	Y	716	748	0			210
04	13650	X	11089	-0-	-2561	-0-	548 725	1 9	9816	2	Y	659	675	0			194
05	13485	X	10865	-0-	-2620	-0-	494 827	1 9	9544	2	Y	752	690	0			256
06	12060	X	10224	-0-	-1836	-0-	482 857	1 9	8885	2	Y	779	785	0			250
07	12462	X	10313	-0-	-2149	-0-	514 926	1 9	8873	2	Y	842	854	0			238
08	11811	X	10007	-0-	-1804	-0-	503 838	1 9	8666	2	Y	762	755	0			245
09	11100	X	9322	-0-	-1778	-0-	454 779	1 9	8089	2	Y	708	707	0			246
10	9920	X	9359	-0-	-561	-0-	472 807	1 9	8080	2	Y	734	767	0			213
*11	9600	X	8898	-0-	-702	-0-	442 704	1 9	7752	2	Y	640	630	0			223
12	9920	X	8992	-0-	-928	-0-	414 848	1 9	7730	2	Y	771	792	0			202

TOTAL GAS PROD: 123,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,720

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 75 RRCID -> 251889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11612 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	773	-0-	-188	-0-	29	1	744	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	807	-0-	-61	-0-	30	1	777	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	829	-0-	-101	-0-	50	1	779	2	Y	-0-					-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	44	1	797	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	893	-0-	-6	-0-	44	1	849	2	Y	-0-					-0-
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	43	1	801	2	Y	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	51	1	880	2	Y	-0-					-0-
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	50	1	869	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	751	-0-	-89	-0-	40	1	711	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	767	-0-	-194	-0-	42	1	725	2	Y	-0-					-0-
*11	900	N	736	-0-	-164	-0-	40	1	696	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	717	-0-	-58	-0-	36	1	681	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 76 RRCID -> 252107 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11584 - 13648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	38	1	983	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	839	-0-	-141	-0-	31	1	808	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	938	-0-	-178	-0-	56	1	882	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	925	-0-	-65	-0-	49	1	876	2	Y	-0-					-0-
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	47	1	905	2	Y	-0-					-0-
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	49	1	912	2	Y	-0-					-0-
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	54	1	941	2	Y	-0-					-0-
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	59	1	1014	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	895	-0-	-65	-0-	48	1	847	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	907	-0-	-116	-0-	50	1	857	2	Y	-0-					-0-
*11	1050	N	872	-0-	-178	-0-	47	1	825	2	Y	-0-					-0-
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	47	1	887	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 77 RRCID -> 256469 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11600 - 13878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1579	-0-	-126	-0-	59	1	1514	2	Y	5	5	0			2
							6	9									
02	1568	N	1317	-0-	-251	-0-	49	1	1264	2	Y	4	4	0			2
							4	9									
03	1705	N	1527	-0-	-178	-0-	91	1	1432	2	Y	4	5	0			1
							4	9									
04	1530	N	1484	-0-	-46	-0-	78	1	1400	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	74	1	1423	2	Y	6	5	0			2
							7	9									
06	1470	N	1448	-0-	-22	-0-	74	1	1368	2	Y	5	5	0			2
							6	9									
07	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	81	1	1393	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	83	1	1437	2	Y	5	5	0			2
							6	9									
09	1440	N	1410	-0-	-30	-0-	75	1	1329	2	Y	5	5	0			2
							6	9									
10	1519	N	1416	-0-	-103	-0-	78	1	1334	2	Y	4	5	0			1
							4	9									
*11	1470	N	1363	-0-	-107	-0-	73	1	1284	2	Y	5	4	0			2
							6	9									
12	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	71	1	1324	2	Y	4	5	0			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 17,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 78 RRCID -> 256517 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 14108 PERF.11612 - 14028

01	217	N	169	-0-	-48	-0-	6	1	163	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	126	-0-	-70	-0-	5	1	121	2	Y	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	2	Y	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	89	-0-	-66	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	150	-0-	-67	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	223	2	Y	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	250	2	Y	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	2	Y	-0-					-0-
*11	240	N	239	-0-	-1	-0-	13	1	226	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	222	-0-	-57	-0-	11	1	211	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 79 RRCID -> 257981 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 14149 PERF.11730 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	54	1	1394	2	Y	54	53	0			18
							59	9									
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	56	1	1435	2	Y	48	48	0			18
							53	9									
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	99	1	1563	2	Y	55	57	0			16
							61	9									
04	1380	N	1359	-0-	-21	-0-	69	1	1235	2	Y	50	51	0			15
							55	9									
05	1426	N	935	-0-	-491	-0-	43	1	830	2	Y	56	52	0			19
							62	9									
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	100	1	1836	2	Y	60	60	0			19
							66	9									
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	87	1	1497	2	Y	64	65	0			18
							70	9									
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	75	1	1294	2	Y	58	57	0			19
							64	9									
09	1380	N	1231	-0-	-149	-0-	62	1	1110	2	Y	54	54	0			19
							59	9									
10	1426	N	1222	-0-	-204	-0-	64	1	1097	2	Y	55	58	0			16
							61	9									
*11	1380	N	901	-0-	-479	-0-	46	1	801	2	Y	49	48	0			17
							54	9									
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	77	1	1439	2	Y	58	60	0			15
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 17,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 661

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 82 RRCID -> 259281 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11482 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1464	-0-	-117	-0-	53	1	1353	2	Y	53	52	0			17
							58	9									
02	1652	N	1615	-0-	-37	-0-	58	1	1504	2	Y	48	47	0			18
							53	9									
03	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	101	1	1586	2	Y	54	56	0			16
							59	9									
04	1410	N	1389	-0-	-21	-0-	71	1	1265	2	Y	48	50	0			14
							53	9									
05	1798	N	1379	-0-	-419	-0-	65	1	1252	2	Y	56	51	0			19
							62	9									
06	1680	N	1514	-0-	-166	-0-	75	1	1375	2	Y	58	58	0			19
							64	9									
07	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	74	1	1277	2	Y	62	63	0			18
							68	9									
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	72	1	1237	2	Y	56	56	0			18
							62	9									
09	1530	N	1253	-0-	-277	-0-	64	1	1131	2	Y	53	53	0			18
							58	9									
10	1457	N	1329	-0-	-128	-0-	70	1	1198	2	Y	55	57	0			16
							61	9									
*11	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	73	1	1287	2	Y	48	47	0			17
							53	9									
12	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	59	1	1103	2	Y	57	59	0			15
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 17,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 648

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 80 RRCID -> 259306 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 14349 PERF.11508 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 81 RRCID -> 259309 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14070 PERF.11475 - 14020

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	306	-0-	-4	-0-	10 36	1 9	260	2	Y	33	33	0			11
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	10 33	1 9	262	2	Y	30	30	0			11
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	54 37	1 9	847	2	Y	34	35	0			10
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	97 34	1 9	1746	2	Y	31	32	0			9
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	81 40	1 9	1560	2	Y	36	33	0			12
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	77 41	1 9	1415	2	Y	37	37	0			12
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	79 44	1 9	1369	2	Y	40	41	0			11
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	78 41	1 9	1347	2	Y	37	36	0			12
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	70 37	1 9	1246	2	Y	34	34	0			12
10	1519	N	1326	-0-	-193	-0-	71 37	1 9	1218	2	Y	34	36	0			10
*11	1410	N	1250	-0-	-160	-0-	66 34	1 9	1150	2	Y	31	30	0			11
12	1395	N	1255	-0-	-140	-0-	62 41	1 9	1152	2	Y	37	38	0			10

TOTAL GAS PROD: 14,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

MCALLEN, A. A. WELL #: 140 RRCID -> 261789 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10822 - 12050

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2626	-0-	-443	-0-	99	1	2527	2	Y	-0-					-0-
02	2604	X	2466	-0-	-138	-0-	92	1	2374	2	Y	-0-					-0-
03	2883	X	2562	-0-	-321	-0-	153	1	2409	2	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2539	-0-	-251	-0-	134	1	2405	2	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2562	-0-	-321	-0-	126	1	2436	2	Y	-0-					-0-
06	2640	X	2479	-0-	-161	-0-	128	1	2351	2	Y	-0-					-0-
07	2728	X	2530	-0-	-198	-0-	138	1	2392	2	Y	-0-					-0-
08	2635	X	2475	-0-	-160	-0-	136	1	2339	2	Y	-0-					-0-
09	2550	X	2374	-0-	-176	-0-	126	1	2248	2	Y	-0-					-0-
10	2573	N	2416	-0-	-157	-0-	133	1	2283	2	Y	-0-					-0-
*11	2400	N	2333	-0-	-67	-0-	126	1	2207	2	Y	-0-					-0-
12	2449	N	2374	-0-	-75	-0-	121	1	2253	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 85 RRCID -> 262543 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14691 PERF.13604 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	132	1	3384	2	Y	14	14	0		5
							15	9								
02	2660	X	2283	-0-	-377	-0-	85	1	2192	2	Y	5	8	0		2
							6	9								
03	2945	X	2406	-0-	-539	-0-	144	1	2262	2	Y	-0-	2	0		-0-
04	3420	X	2368	-0-	-1052	-0-	125	1	2243	2	Y	-0-				-0-
05	3534	X	2496	-0-	-1038	-0-	123	1	2373	2	Y	-0-				-0-
06	3420	X	2057	-0-	-1363	-0-	106	1	1951	2	Y	-0-				-0-
07	2542	X	2377	-0-	-165	-0-	130	1	2247	2	Y	-0-				-0-
08	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	141	1	2422	2	Y	-0-				-0-
09	2430	X	2397	-0-	-33	-0-	127	1	2270	2	Y	-0-				-0-
10	2511	X	2239	-0-	-272	-0-	124	1	2115	2	Y	-0-				-0-
*11	2490	X	2232	-0-	-258	-0-	120	1	2112	2	Y	-0-				-0-
12	2573	X	2109	-0-	-464	-0-	107	1	2002	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 29,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MCALLEN, A. A. WELL #: 142 RRCID -> 262659 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10890 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	4970	-0-	-889	-0-	183	1	4682	2	Y	95	93	0		31
							105	9								
02	4956	X	4510	-0-	-446	-0-	165	1	4250	2	Y	86	85	0		32
							95	9								
03	5456	X	4842	-0-	-614	-0-	283	1	4453	2	Y	96	100	0		28
							106	9								
04	5280	X	4784	-0-	-496	-0-	247	1	4435	2	Y	93	94	0		27
							102	9								
05	5363	X	4879	-0-	-484	-0-	234	1	4512	2	Y	121	107	0		41
							133	9								
06	4830	X	4631	-0-	-199	-0-	231	1	4262	2	Y	125	126	0		40
							138	9								
07	4991	X	4775	-0-	-216	-0-	253	1	4373	2	Y	135	137	0		38
							149	9								
08	4929	X	4829	-0-	-100	-0-	258	1	4437	2	Y	122	121	0		39
							134	9								
09	4770	X	4555	-0-	-215	-0-	235	1	4193	2	Y	115	114	0		40
							127	9								
10	4867	X	4568	-0-	-299	-0-	245	1	4194	2	Y	117	123	0		34
							129	9								
*11	4680	X	4401	-0-	-279	-0-	231	1	4057	2	Y	103	101	0		36
							113	9								
12	4836	X	4531	-0-	-305	-0-	223	1	4172	2	Y	124	127	0		33
							136	9								

TOTAL GAS PROD: 56,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,332

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 141 RRCID -> 263155 COMPL. DATE 03/05/2020 TOTAL DEPTH 12795 PERF. 9917 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	1788	-0-	-1250	-0-	67	1	1710	2	Y	10	10	0			3
							11	9									
02	2492	X	1732	-0-	-760	-0-	64	1	1658	2	Y	9	9	0			3
							10	9									
03	1984	X	1647	-0-	-337	-0-	98	1	1537	2	Y	11	11	0			3
							12	9									
04	1740	N	1649	-0-	-91	-0-	87	1	1551	2	Y	10	10	0			3
							11	9									
05	1922	N	1653	-0-	-269	-0-	81	1	1560	2	Y	11	10	0			4
							12	9									
06	1590	N	1588	-0-	-2	-0-	81	1	1495	2	Y	11	11	0			4
							12	9									
07	1705	N	1628	-0-	-77	-0-	88	1	1528	2	Y	11	12	0			3
							12	9									
08	1643	N	1476	-0-	-167	-0-	80	1	1384	2	Y	11	11	0			3
							12	9									
09	1590	N	1419	-0-	-171	-0-	75	1	1333	2	Y	10	10	0			3
							11	9									
10	1643	N	1425	-0-	-218	-0-	78	1	1335	2	Y	11	11	0			3
							12	9									
*11	1440	N	1377	-0-	-63	-0-	74	1	1293	2	Y	9	9	0			3
							10	9									
12	1457	N	1392	-0-	-65	-0-	70	1	1310	2	Y	11	11	0			3
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 18,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

MCALLEN, A. A. WELL #: 143 RRCID -> 263254 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10770 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4066	-0-	-150	-0-	152	1	3884	2	Y	27	26	0			9
							30	9									
02	4060	X	3480	-0-	-580	-0-	129	1	3325	2	Y	24	24	0			9
							26	9									
03	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	361	1	5668	2	Y	27	28	0			8
							30	9									
04	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	311	1	5575	2	Y	10	15	0			3
							11	9									
05	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	285	1	5506	2	Y	1	4	0			-0-
							1	9									
06	5850	X	5411	-0-	-439	-0-	278	1	5131	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	6107	X	5815	-0-	-292	-0-	318	1	5495	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	6107	X	5759	-0-	-348	-0-	316	1	5442	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	5910	X	5602	-0-	-308	-0-	298	1	5303	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	5921	X	5639	-0-	-282	-0-	311	1	5327	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*11	5640	X	5445	-0-	-195	-0-	294	1	5150	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	5828	X	5330	-0-	-498	-0-	271	1	5057	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 64,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 83 RRCID -> 264146 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11710 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 149 RRCID -> 265947 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10015 - 10162

01	930	N	825	-0-	-105	-0-	31	1	794	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	830	-0-	-38	-0-	31	1	799	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	866	-0-	-64	-0-	52	1	814	2	Y	-0-					-0-
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	43	1	778	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	893	-0-	-37	-0-	44	1	849	2	Y	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	45	1	838	2	Y	-0-					-0-
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	51	1	873	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	852	-0-	-47	-0-	47	1	805	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	715	-0-	-185	-0-	38	1	677	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	774	-0-	-156	-0-	43	1	731	2	Y	-0-					-0-
*11	810	N	779	-0-	-31	-0-	42	1	737	2	Y	-0-					-0-
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	40	1	738	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 86 RRCID -> 266994 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12476 - 14862

01	961	N	768	-0-	-193	-0-	28	1	723	2	Y	15	15	0			5
							17	9									
02	812	N	633	-0-	-179	-0-	23	1	595	2	Y	14	14	0			5
							15	9									
03	806	N	662	-0-	-144	-0-	39	1	606	2	Y	15	16	0			4
							17	9									
04	750	N	625	-0-	-125	-0-	32	1	578	2	Y	14	14	0			4
							15	9									
05	713	N	651	-0-	-62	-0-	31	1	602	2	Y	16	15	0			5
							18	9									
06	630	N	605	-0-	-25	-0-	30	1	556	2	Y	17	17	0			5
							19	9									
07	651	N	591	-0-	-60	-0-	31	1	540	2	Y	18	18	0			5
							20	9									
08	651	N	645	-0-	-6	-0-	34	1	593	2	Y	16	16	0			5
							18	9									
09	600	N	543	-0-	-57	-0-	28	1	498	2	Y	15	15	0			5
							17	9									
10	589	N	526	-0-	-63	-0-	28	1	480	2	Y	16	16	0			5
							18	9									
*11	630	N	576	-0-	-54	-0-	30	1	531	2	Y	14	14	0			5
							15	9									
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	28	1	523	2	Y	16	17	0			4
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 7,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 87 RRCID -> 267664 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 14288 PERF.12846 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3360	-0-	-980	-0-	125	1	3194	2	Y	37	37	0		12
							41	9								
02	3444	X	2594	-0-	-850	-0-	95	1	2460	2	Y	35	34	0		13
							39	9								
03	3751	X	3083	-0-	-668	-0-	182	1	2860	2	Y	37	39	0		11
							41	9								
04	3300	X	3266	-0-	-34	-0-	171	1	3056	2	Y	35	36	0		10
							39	9								
05	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	167	1	3214	2	Y	40	36	0		14
							44	9								
06	3240	X	3147	-0-	-93	-0-	160	1	2942	2	Y	41	42	0		13
							45	9								
07	3379	X	3164	-0-	-215	-0-	170	1	2944	2	Y	45	45	0		13
							50	9								
08	3410	X	3378	-0-	-32	-0-	183	1	3151	2	Y	40	40	0		13
							44	9								
09	3300	X	3190	-0-	-110	-0-	167	1	2982	2	Y	37	37	0		13
							41	9								
10	3410	X	2905	-0-	-505	-0-	158	1	2704	2	Y	39	41	0		11
							43	9								
*11	3270	X	2569	-0-	-701	-0-	137	1	2395	2	Y	34	33	0		12
							37	9								
12	3379	X	2979	-0-	-400	-0-	149	1	2785	2	Y	41	42	0		11
							45	9								

TOTAL GAS PROD: 37,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 88 RRCID -> 267767 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14905 PERF.13670 - 14546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	22	1	559	2	Y	-0-				-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	30	1	772	2	Y	-0-				-0-
03	403	N	398	-0-	-5	-0-	24	1	374	2	Y	-0-				-0-
04	570	N	367	-0-	-203	-0-	19	1	348	2	Y	-0-				-0-
05	899	N	373	-0-	-526	-0-	18	1	355	2	Y	-0-				-0-
06	390	N	361	-0-	-29	-0-	19	1	342	2	Y	-0-				-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	21	1	363	2	Y	-0-				-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	21	1	368	2	Y	-0-				-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	20	1	360	2	Y	-0-				-0-
10	403	N	382	-0-	-21	-0-	21	1	361	2	Y	-0-				-0-
*11	390	N	366	-0-	-24	-0-	20	1	346	2	Y	-0-				-0-
12	403	N	369	-0-	-34	-0-	19	1	350	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 89 RRCID -> 267772 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12560 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	55	-0-	-38	-0-	2	1	47	2	Y	5	5	0			2
							6	9									
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	27	1	707	2	Y	5	5	0			2
							6	9									
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	37	1	582	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	213	2	Y	4	5	0			1
							4	9									
05	620	N	121	-0-	-499	-0-	6	1	108	2	Y	6	5	0			2
							7	9									
06	600	N	35	-0-	-565	-0-	1	1	27	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
07	248	N	11	-0-	-237	-0-	3	2	8	9	Y	7	7	0			2
08	124	N	8	-0-	-116	-0-	1	2	7	9	Y	6	6	0			2
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	15	2	Y	5	5	0			2
							6	9									
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
*11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	5	5	0			2
							6	9									
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	18	2	Y	6	6	0			2
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 1,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

MCALLEN, A. A. WELL #: 151 RRCID -> 269351 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13447 PERF.10875 - 13160

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		67	-0-	67	67	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	67					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	67					Y	-0-					-0-
08	67	X	-0-	-0-	-67	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1	-0-	1	3	1	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 91 RRCID -> 269598 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13300 - 14125

01	2604	N	2158	-0-	-446	-0-	81	1	2077	2	Y	-0-					-0-
02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	82	1	2123	2	Y	-0-					-0-
03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	143	1	2246	2	Y	-0-					-0-
04	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	117	1	2100	2	Y	-0-					-0-
05	2449	X	2237	-0-	-212	-0-	110	1	2127	2	Y	-0-					-0-
06	2370	X	2157	-0-	-213	-0-	111	1	2046	2	Y	-0-					-0-
07	2449	X	2255	-0-	-194	-0-	123	1	2132	2	Y	-0-					-0-
08	2387	X	2373	-0-	-14	-0-	130	1	2243	2	Y	-0-					-0-
09	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	119	1	2126	2	Y	-0-					-0-
10	2294	N	1950	-0-	-344	-0-	108	1	1842	2	Y	-0-					-0-
*11	2310	N	2141	-0-	-169	-0-	116	1	2025	2	Y	-0-					-0-
12	2325	N	2055	-0-	-270	-0-	104	1	1951	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 92 RRCID -> 270124 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 15270 PERF.11753 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2164	-0-	-285	-0-	81	1	2083	2	Y	-0-					-0-
02	2156	N	1995	-0-	-161	-0-	74	1	1921	2	Y	-0-					-0-
03	2356	N	2011	-0-	-345	-0-	120	1	1891	2	Y	-0-					-0-
04	2100	N	1875	-0-	-225	-0-	99	1	1776	2	Y	-0-					-0-
05	2201	N	1854	-0-	-347	-0-	91	1	1763	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1902	-0-	-48	-0-	98	1	1804	2	Y	-0-					-0-
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	113	1	1948	2	Y	-0-					-0-
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	114	1	1958	2	Y	-0-					-0-
09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	105	1	1866	2	Y	-0-					-0-
10	2108	N	1981	-0-	-127	-0-	109	1	1872	2	Y	-0-					-0-
*11	2010	N	1821	-0-	-189	-0-	98	1	1723	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1531	-0-	-515	-0-	78	1	1453	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 153 RRCID -> 270166 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 9730 - 9826

01	2139	N	1868	-0-	-271	-0-	69	1	1771	2	Y	25	25	0			8
							28	9									
02	1876	N	1650	-0-	-226	-0-	61	1	1563	2	Y	24	23	0			9
							26	9									
03	2015	N	1705	-0-	-310	-0-	100	1	1576	2	Y	26	27	0			8
							29	9									
04	1800	N	1704	-0-	-96	-0-	89	1	1589	2	Y	24	25	0			7
							26	9									
05	1829	N	1767	-0-	-62	-0-	86	1	1651	2	Y	27	25	0			9
							30	9									
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	86	1	1581	2	Y	29	29	0			9
							32	9									
07	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	93	1	1611	2	Y	31	31	0			9
							34	9									
08	1767	N	1711	-0-	-56	-0-	92	1	1589	2	Y	27	27	0			9
							30	9									
09	1710	N	1554	-0-	-156	-0-	81	1	1444	2	Y	26	26	0			9
							29	9									
10	1767	N	1516	-0-	-251	-0-	82	1	1404	2	Y	27	28	0			8
							30	9									
*11	1650	N	1418	-0-	-232	-0-	75	1	1318	2	Y	23	23	0			8
							25	9									
12	1612	N	1510	-0-	-102	-0-	75	1	1404	2	Y	28	29	0			7
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 19,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 90 RRCID -> 270343 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 14588 PERF.11792 - 14416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	4890	-0-	-1248	-0-	181	1	4645	2	Y	58	57	0			19
							64	9									
02	5544	X	4073	-0-	-1471	-0-	150	1	3865	2	Y	53	52	0			20
							58	9									
03	6138	X	3260	-0-	-2878	-0-	191	1	3005	2	Y	58	61	0			17
							64	9									
04	5850	X	4199	-0-	-1651	-0-	219	1	3921	2	Y	54	55	0			16
							59	9									
05	5363	X	4048	-0-	-1315	-0-	196	1	3785	2	Y	61	56	0			21
							67	9									
06	4740	X	3777	-0-	-963	-0-	191	1	3517	2	Y	63	64	0			20
							69	9									
07	4495	X	3868	-0-	-627	-0-	208	1	3585	2	Y	68	69	0			19
							75	9									
08	4340	X	3708	-0-	-632	-0-	200	1	3440	2	Y	62	61	0			20
							68	9									
09	4200	X	3505	-0-	-695	-0-	183	1	3259	2	Y	57	57	0			20
							63	9									
10	4061	X	3483	-0-	-578	-0-	189	1	3229	2	Y	59	62	0			17
							65	9									
*11	3780	X	3554	-0-	-226	-0-	189	1	3308	2	Y	52	51	0			18
							57	9									
12	3875	X	3725	-0-	-150	-0-	186	1	3471	2	Y	62	64	0			16
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 46,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 707

MCALLEN, A. A. WELL #: 154 RRCID -> 270461 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10275 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2396	-0-	-332	-0-	89	1	2287	2	Y	18	17	0			6
							20	9									
02	2296	X	1976	-0-	-320	-0-	73	1	1886	2	Y	15	15	0			6
							17	9									
03	2387	X	2018	-0-	-369	-0-	120	1	1879	2	Y	17	18	0			5
							19	9									
04	2310	X	1536	-0-	-774	-0-	80	1	1438	2	Y	16	16	0			5
							18	9									
05	2387	X	1904	-0-	-483	-0-	93	1	1791	2	Y	18	17	0			6
							20	9									
06	2310	X	1629	-0-	-681	-0-	83	1	1525	2	Y	19	19	0			6
							21	9									
07	2201	X	1819	-0-	-382	-0-	98	1	1698	2	Y	21	21	0			6
							23	9									
08	2015	X	1739	-0-	-276	-0-	94	1	1625	2	Y	18	18	0			6
							20	9									
09	1830	X	709	-0-	-1121	-0-	37	1	653	2	Y	17	17	0			6
							19	9									
10	1860	N	1660	-0-	-200	-0-	91	1	1550	2	Y	17	18	0			5
							19	9									
*11	1680	N	1052	-0-	-628	-0-	56	1	979	2	Y	15	15	0			5
							17	9									
12	744	N	560	-0-	-184	-0-	27	1	512	2	Y	19	19	0			5
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 18,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 93 RRCID -> 270808 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 14135 PERF.13070 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2582	-0-	-425	-0-	96	1	2460	2	Y	24	23	0			8
							26	9									
02	2436	X	2244	-0-	-192	-0-	83	1	2138	2	Y	21	21	0			8
							23	9									
03	2697	X	1799	-0-	-898	-0-	106	1	1667	2	Y	24	25	0			7
							26	9									
04	2610	X	1409	-0-	-1201	-0-	73	1	1313	2	Y	21	22	0			6
							23	9									
05	2604	X	510	-0-	-2094	-0-	24	1	458	2	Y	25	23	0			8
							28	9									
06	2490	X	903	-0-	-1587	-0-	45	1	829	2	Y	26	26	0			8
							29	9									
07	2480	X	997	-0-	-1483	-0-	53	1	913	2	Y	28	28	0			8
							31	9									
08	1798	X	1678	-0-	-120	-0-	91	1	1559	2	Y	25	25	0			8
							28	9									
09	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	90	1	1607	2	Y	23	23	0			8
							25	9									
10	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	82	1	1404	2	Y	24	25	0			7
							26	9									
*11	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	97	1	1694	2	Y	21	21	0			7
							23	9									
12	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	116	1	2172	2	Y	26	26	0			7
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 19,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

MCALLEN, A. A. WELL #: 155 RRCID -> 270830 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10620 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	73	1	1878	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1430	-0-	-54	-0-	53	1	1377	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1310	-0-	-364	-0-	78	1	1232	2	Y	-0-					-0-
04	1890	X	891	-0-	-999	-0-	47	1	844	2	Y	-0-					-0-
05	1953	X	954	-0-	-999	-0-	47	1	907	2	Y	-0-					-0-
06	1890	X	899	-0-	-991	-0-	46	1	853	2	Y	-0-					-0-
07	1581	X	953	-0-	-628	-0-	52	1	901	2	Y	-0-					-0-
08	1302	X	1013	-0-	-289	-0-	56	1	957	2	Y	-0-					-0-
09	967	X	967	-0-	-0-	-0-	51	1	916	2	Y	-0-					-0-
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	54	1	924	2	Y	-0-					-0-
*11	990	N	975	-0-	-15	-0-	53	1	922	2	Y	-0-					-0-
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	53	1	994	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 94 RRCID -> 272599 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 14633 PERF.12800 - 14410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	5641	-0-	-1892	-0-	212	1	5429	2	Y	-0-					-0-
02	6216	X	4960	-0-	-1256	-0-	185	1	4775	2	Y	-0-					-0-
03	6696	X	4626	-0-	-2070	-0-	277	1	4349	2	Y	-0-					-0-
04	5880	X	4089	-0-	-1791	-0-	216	1	3873	2	Y	-0-					-0-
05	5921	X	5039	-0-	-882	-0-	248	1	4791	2	Y	-0-					-0-
06	5460	X	4391	-0-	-1069	-0-	226	1	4165	2	Y	-0-					-0-
07	5487	X	4807	-0-	-680	-0-	263	1	4544	2	Y	-0-					-0-
08	5053	X	4656	-0-	-397	-0-	256	1	4400	2	Y	-0-					-0-
09	4890	X	3596	-0-	-1294	-0-	191	1	3405	2	Y	-0-					-0-
10	5053	X	4209	-0-	-844	-0-	232	1	3977	2	Y	-0-					-0-
*11	4650	X	3907	-0-	-743	-0-	211	1	3696	2	Y	-0-					-0-
12	4805	X	3715	-0-	-1090	-0-	189	1	3526	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 157 RRCID -> 272600 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10688 - 10724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	43	1	1097	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1035	-0-	-85	-0-	39	1	996	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	64	1	1002	2	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1052	-0-	-58	-0-	55	1	994	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
05	1147	N	1025	-0-	-122	-0-	50	1	972	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
06	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	52	1	956	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
07	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	58	1	1007	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
08	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	56	1	958	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
09	1020	N	912	-0-	-108	-0-	48	1	861	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
10	1085	N	960	-0-	-125	-0-	53	1	904	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
*11	990	N	890	-0-	-100	-0-	48	1	840	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	47	1	883	2	Y	3	3	0			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

MCALLEN, A. A. WELL #: 156 RRCID -> 272602 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.10930 - 12230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	188	-0-	-153	-0-	7	1	174	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	9	1	224	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
03	341	N	111	-0-	-230	-0-	6	1	97	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	9	1	158	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
05	279	N	225	-0-	-54	-0-	11	1	207	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	223	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	193	2	Y	8	8	0			2
							9	9									
08	217	N	181	-0-	-36	-0-	9	1	164	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
09	240	N	171	-0-	-69	-0-	9	1	155	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
10	217	N	128	-0-	-89	-0-	7	1	113	2	Y	7	7	0			2
							8	9									
*11	180	N	104	-0-	-76	-0-	5	1	92	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
12	186	N	90	-0-	-96	-0-	4	1	78	2	Y	7	7	0			2
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 2,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 158 RRCID -> 275522 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10990 - 13696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3198	-0-	-770	-0-	120	1	3078	2	Y	-0-			-0-
02	3332	X	3053	-0-	-279	-0-	114	1	2939	2	Y	-0-			-0-
03	3689	X	3157	-0-	-532	-0-	189	1	2968	2	Y	-0-			-0-
04	3570	X	247	-0-	-3323	-0-	13	1	234	2	Y	-0-			-0-
05	3565	X	244	-0-	-3321	-0-	12	1	232	2	Y	-0-			-0-
06	3270	X	1935	-0-	-1335	-0-	100	1	1835	2	Y	-0-			-0-
07	3379	X	2912	-0-	-467	-0-	159	1	2753	2	Y	-0-			-0-
08	3162	X	2709	-0-	-453	-0-	149	1	2560	2	Y	-0-			-0-
09	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	123	1	2199	2	Y	-0-			-0-
10	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	129	1	2209	2	Y	-0-			-0-
*11	2820	X	2211	-0-	-609	-0-	119	1	2092	2	Y	-0-			-0-
12	2914	X	2249	-0-	-665	-0-	114	1	2135	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 95 RRCID -> 275523 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 14645 PERF.13320 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1838	-0-	-580	-0-	67	1	1719	2	Y	47	46	0	15
							52	9							
02	2100	X	122	-0-	-1978	-0-	3	1	72	2	Y	43	42	0	16
							47	9							
03	2325	X	76	-0-	-2249	-0-	1	1	23	2	Y	47	49	0	14
							52	9							
04	2010	X	804	-0-	-1206	-0-	40	1	717	2	Y	43	44	0	13
							47	9							
05	2015	X	1639	-0-	-376	-0-	78	1	1507	2	Y	49	45	0	17
							54	9							
06	1770	X	1434	-0-	-336	-0-	71	1	1308	2	Y	50	51	0	16
							55	9							
07	837	X	476	-0-	-361	-0-	23	1	391	2	Y	56	56	0	16
							62	9							
08	1643	X	1599	-0-	-44	-0-	85	1	1460	2	Y	49	49	0	16
							54	9							
09	1590	X	845	-0-	-745	-0-	42	1	752	2	Y	46	46	0	16
							51	9							
10	1643	X	359	-0-	-1284	-0-	17	1	289	2	Y	48	50	0	14
							53	9							
*11	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	83	1	1450	2	Y	42	41	0	15
							46	9							
12	1612	X	1543	-0-	-69	-0-	76	1	1412	2	Y	50	52	0	13
							55	9							

TOTAL GAS PROD: 12,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 570

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 96 RRCID -> 275524 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12278 - 13833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4661	-0-	-857	-0-	174	1	4467	2	Y	18	18	0	6
							20	9							
02	4704	X	1699	-0-	-3005	-0-	63	1	1617	2	Y	17	17	0	6
							19	9							
03	5208	X	66	-0-	-5142	-0-	3	1	43	2	Y	18	19	0	5
							20	9							
04	5040	X	27	-0-	-5013	-0-	7	2	20	9	Y	18	18	0	5
05	5146	X	45	-0-	-5101	-0-	1	1	22	2	Y	20	18	0	7
							22	9							
06	4500	X	56	-0-	-4444	-0-	2	1	32	2	Y	20	20	0	7
							22	9							
07	1891	X	34	-0-	-1857	-0-	1	1	10	2	Y	21	22	0	6
							23	9							
08	62	X	38	-0-	-24	-0-	1	1	15	2	Y	20	20	0	6
							22	9							
09	60	X	59	-0-	-1	-0-	2	1	37	2	Y	18	18	0	6
							20	9							
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	20	20	0	6
							22	9							
*11	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	Y	16	16	0	6
							18	9							
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	1	1	12	2	Y	20	21	0	5
							22	9							

TOTAL GAS PROD: 6,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

MCALLEN, A. A. WELL #: 159 RRCID -> 275942 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12369 PERF.10803 - 12100

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 97 RRCID -> 275976 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 14390 PERF.12431 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	5319	-0-	-2028	-0-	198	1	5080	2	Y	37	37	0			12
							41	9									
02	5880	X	4768	-0-	-1112	-0-	176	1	4553	2	Y	35	34	0			13
							39	9									
03	6293	X	5330	-0-	-963	-0-	316	1	4972	2	Y	38	40	0			11
							42	9									
04	6090	X	4881	-0-	-1209	-0-	256	1	4586	2	Y	35	36	0			10
							39	9									
05	6169	X	4851	-0-	-1318	-0-	237	1	4569	2	Y	41	37	0			14
							45	9									
06	5160	X	4656	-0-	-504	-0-	237	1	4374	2	Y	41	42	0			13
							45	9									
07	5332	X	4640	-0-	-692	-0-	251	1	4339	2	Y	45	45	0			13
							50	9									
08	5332	X	4641	-0-	-691	-0-	252	1	4345	2	Y	40	40	0			13
							44	9									
09	4890	X	4517	-0-	-373	-0-	238	1	4237	2	Y	38	38	0			13
							42	9									
10	4836	X	4626	-0-	-210	-0-	253	1	4330	2	Y	39	41	0			11
							43	9									
*11	4650	X	4252	-0-	-398	-0-	227	1	3986	2	Y	35	34	0			12
							39	9									
12	4681	X	4426	-0-	-255	-0-	223	1	4158	2	Y	41	42	0			11
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 56,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 465

MCALLEN, A.A. 'B' WELL #: 98 RRCID -> 285986 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 14044 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A.A. 'B' WELL #: 99 RRCID -> 287195 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12456 - 14182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	4669	-0-		-1624	-0-	175	1	4484	2	Y	9	9	0			3
								10	9									
02	4788	X	3781	-0-		-1007	-0-	141	1	3631	2	Y	8	8	0			3
								9	9									
03	4991	X	3938	-0-		-1053	-0-	235	1	3693	2	Y	9	9	0			3
								10	9									
04	4800	X	3789	-0-		-1011	-0-	200	1	3580	2	Y	8	9	0			2
								9	9									
05	4960	X	4011	-0-		-949	-0-	197	1	3803	2	Y	10	9	0			3
								11	9									
06	4530	X	3393	-0-		-1137	-0-	174	1	3208	2	Y	10	10	0			3
								11	9									
07	4185	X	3721	-0-		-464	-0-	203	1	3506	2	Y	11	11	0			3
								12	9									
08	3999	X	3508	-0-		-491	-0-	192	1	3305	2	Y	10	10	0			3
								11	9									
09	6100	X	6100	-0-		-0-	-0-	324	1	5766	2	Y	9	9	0			3
								10	9									
10	6304	X	6304	-0-		-0-	-0-	347	1	5946	2	Y	10	10	0			3
								11	9									
*11	3600	X	3034	-0-		-566	-0-	163	1	2862	2	Y	8	8	0			3
								9	9									
12	4743	X	3608	-0-		-1135	-0-	183	1	3414	2	Y	10	10	0			3
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 49,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

MCALLEN, A.A. 'B' WELL #: 100 RRCID -> 287196 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 14951 PERF.12884 - 13743

01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	41	29	0			12
08	14B2 EXT		174	-0-		174	174	7	1	126	2	Y	37	37	0			12
								41	9									
09	14B2 EXT		43	-0-		43	217	6	2	37	9	Y	34	34	0			12
10	217	N	-0-	-0-		-217	-0-					Y	35	37	0			10
*11	90	N	47	-0-		-43	-0-	1	1	11	2	Y	32	31	0			11
								35	9									
12	50	N	50	-0-		-0-	-0-	8	2	42	9	Y	38	39	0			10

TOTAL GAS PROD: 314 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
BEAURLINE, A. W. WELL #: 10 RRCID -> 148695 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12692 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	645	N	-0-	-0-	-645	-0-					Y	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 8 RRCID -> 157387 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 13195 PERF.11811 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	737	N	-0-	-0-	-737	-0-					Y	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAURLINE. A. W. WELL #: 19 RRCID -> 196242 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12176 PERF.11814 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD 614521
BEAURLINE WELL #: 1 RRCID -> 173667 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14507 PERF.13592 - 13788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, E.L. G.U. NO. 1 WELL #: 4ST RRCID -> 139488 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10381 - 10622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
10	14B2 EXT	16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E. L. MARTINEZ G.U. 1 WELL #: 3ST RRCID -> 140524 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10029 - 10088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	134	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					50
03	134	-0-	-0-	-134	-0-					N	-0-					50
04	134	-0-	-0-	-134	-0-					N	-0-					50
05	134	-0-	-0-	-134	-0-					N	-0-					50
06	134	-0-	-0-	-134	-0-					N	-0-					50
07	134	-0-	-0-	-134	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
E. L. MARTINEZ G. U. NO. 1 WELL #: 2ST RRCID -> 154530 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9826 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	63	-0-	-61	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			Y	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	93	-0-	-527	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	7	-0-	-613	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	62	-0-	-448	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
10	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
11	510	X	34	-0-	-476	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HOLLAND, W.H. ET AL WELL #: 1 R RRCID -> 132642 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9848 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 165593 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9974 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	659	-0-	659	659	40 3	1 9	616	2	Y	3	2	0			1
04		14B DENY	541	-0-	541	1200	28 3	1 9	510	2	Y	3	3	0			1
05		14B2 EXT	616	-0-	616	1816	30 3	1 9	583	2	Y	3	3	0			1
06		14B2 EXT	594	-0-	594	2410	30 3	1 9	561	2	Y	3	3	0			1
07	2956	X	546	-0-	-2410	-0-	30 3	1 9	513	2	Y	3	3	0			1
08	558	N	497	-0-	-61	-0-	27 3	1 9	467	2	Y	3	3	0			1
09	540	N	444	-0-	-96	-0-	23 3	1 9	418	2	Y	3	3	0			1
10	558	N	434	-0-	-124	-0-	24 3	1 9	407	2	Y	3	3	0			1
*11	480	N	411	-0-	-69	-0-	22 2	1 9	387	2	Y	2	2	0			1
12	465	N	412	-0-	-53	-0-	21 3	1 9	388	2	Y	3	3	0			1

TOTAL GAS PROD: 5,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 176835 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 13322 PERF.10176 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 42 RRCID -> 188003 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9323 - 9330

01	310	N	182	-0-	-128	-0-	17	1	165	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	19	1	222	2	Y	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	23	1	353	2	Y	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	37	1	656	2	Y	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	28	1	549	2	Y	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	45	1	838	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	576	-0-	-137	-0-	32	1	544	2	Y	-0-					-0-
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	42	1	722	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	664	-0-	-206	-0-	35	1	629	2	Y	-0-					-0-
10	899	X	686	-0-	-213	-0-	38	1	648	2	Y	-0-					-0-
*11	870	X	584	-0-	-286	-0-	32	1	552	2	Y	-0-					-0-
12	955	X	955	-0-	-0-	-0-	49	1	906	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222198 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9153 - 9163

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238091 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9828 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17466	X	17466	-0-	-0-	-0-	1647	1	15819	2	Y	-0-			-0-
02	15897	X	15897	-0-	-0-	-0-	1240	1	14657	2	Y	-0-			-0-
03	18875	X	18875	-0-	-0-	-0-	1164	1	17711	2	Y	-0-			-0-
04	18385	X	18385	-0-	-0-	-0-	972	1	17413	2	Y	-0-			-0-
05	19181	X	19181	-0-	-0-	-0-	945	1	18236	2	Y	-0-			-0-
06	19166	X	19166	-0-	-0-	-0-	987	1	18179	2	Y	-0-			-0-
07	19373	X	19373	-0-	-0-	-0-	1060	1	18313	2	Y	-0-			-0-
08	19189	X	18022	-0-	-1167	-0-	989	1	17033	2	Y	-0-			-0-
09	19170	X	15688	-0-	-3482	-0-	834	1	14854	2	Y	-0-			-0-
10	19809	X	19709	-0-	-100	-0-	1088	1	18621	2	Y	-0-			-0-
*11	23423	X	23423	-0-	-0-	-0-	1264	1	22159	2	Y	-0-			-0-
12	23136	X	23136	-0-	-0-	-0-	1177	1	21959	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 228,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249588 COMPL. DATE 03/07/2020 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9560 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	Y	-0-			-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-			-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-			-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	2	Y	-0-			-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	Y	-0-			-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	Y	-0-			-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	Y	-0-			-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	-0-			-0-
*11	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 30 RRCID -> 281121 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9557 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 46 RRCID -> 290638 COMPL. DATE 03/10/2021 TOTAL DEPTH 11042 PERF. 9492 - 9978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 40 RRCID -> 290741 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 10726 PERF. 8363 - 9770

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS) 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCALLEN, A. A. SWD. WELL #: 1 RRCID -> 064033 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 4594 PERF. 3560 - 4470

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 7 RRCID -> 065725 COMPL. DATE 03/15/1976 TOTAL DEPTH 13123 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 6 RRCID -> 066849 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 13004 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 17 RRCID -> 075023 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 14576 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 15 RRCID -> 093760 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.12271 - 12430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 4 RRCID -> 096192 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 13693 PERF.11803 - 11948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 13 RRCID -> 097096 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12553 - 12673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	22	1	183	2	Y	-0-					-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	26	1	237	2	Y	-0-					-0-
03	186 N	163	-0-	-23	-0-	17	1	146	2	Y	-0-					-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	Y	-0-					-0-
05	186 N	108	-0-	-78	-0-	13	1	95	2	Y	-0-					-0-
06	150 N	106	-0-	-44	-0-	12	1	94	2	Y	-0-					-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	21	1	198	2	Y	-0-					-0-
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	21	1	200	2	Y	-0-					-0-
09	120 N	21	-0-	-99	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 25 RRCID -> 107997 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12090 - 12426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 28 RRCID -> 116169 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11714 - 11803

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 9 RRCID -> 117219 COMPL. DATE 06/14/1985 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12374 - 12631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 121628 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 13860 PERF.12182 - 12382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 14 RRCID -> 124363 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12526 - 12602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 12 RRCID -> 124842 COMPL. DATE 08/05/1987 TOTAL DEPTH 14032 PERF.12434 - 12758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	75	1	632	2	Y	-0-					-0-
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	56	1	506	2	Y	-0-					-0-
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	62	1	545	2	Y	-0-					-0-
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	66	1	510	2	Y	-0-					-0-
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	63	1	472	2	Y	-0-					-0-
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	58	1	469	2	Y	-0-					-0-
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	53	1	507	2	Y	-0-					-0-
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	50	1	469	2	Y	-0-					-0-
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	54	1	519	2	Y	-0-					-0-
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	59	1	545	2	Y	-0-					-0-
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	55	1	533	2	Y	-0-					-0-
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	41	1	720	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 23 RRCID -> 126545 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12312 - 12404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 3 RRCID -> 139496 COMPL. DATE 09/24/1991 TOTAL DEPTH 13261 PERF.11724 - 11815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 143538 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13626 - 13843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 22 RRCID -> 143655 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 14025 PERF.12118 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 11 RRCID -> 148776 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11942 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-					-0-
04	185		-0-	-0-	-185	-0-					Y	-0-					-0-
05	185		-0-	-0-	-185	-0-					Y	-0-					-0-
06	185		-0-	-0-	-185	-0-					Y	-0-					-0-
07	185		-0-	-0-	-185	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	42	-0-	42	-0-	4 1 3 9		35	2	Y	3					3
09	14B2	EXT	34	-0-	34	34	3 1 7 9		24	2	Y	6	3	1			6
10	34	X	-0-	-0-	-34	-0-					Y	-0-	4	1			2
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	2 1 4 9		18	2	Y	4	1	1			5
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2 1 8 9		28	2	Y	7	4	1			8

TOTAL GAS PROD: 138 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

GUERRA, A. E. WELL #: 44 RRCID -> 156803 COMPL. DATE 12/24/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12146 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	21	5	0	17	1	37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	16	1			38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	21	1			36
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	32 1 21 9		663	2	Y	19	5	0	21	1	29
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	11 1 20 9		231	2	Y	18	16	1			31
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3 1 20 9		50	2	Y	18	16	1			33
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	16	5	0	10	1	34
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	15	19	1			30
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	15	10	1			35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	5	0	15	1	32
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	40 1 20 9		628	2	Y	18	5	0	15	1	30
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	11 1 20 9		174	2	Y	18	11	1			37

TOTAL GAS PROD: 1,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 31 RRCID -> 174053 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11622 - 11734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 32 RRCID -> 174417 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12420 - 12683

01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	99	1	840	2	Y	147	167	1			189
						162	9									
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	90	1	816	2	Y	148	168	1			169
						163	9									
03	961 N	895	-0-	-66	-0-	74	1	647	2	Y	158	84	1			243
						174	9									
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	83	1	638	2	Y	130	168	1			205
						143	9									
05	1178 N	856	-0-	-322	-0-	80	1	601	2	Y	159	167	1			197
						175	9									
06	870 N	776	-0-	-94	-0-	69	1	562	2	Y	132	163	1			166
						145	9									
07	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	87	1	834	2	Y	143	82	1			227
						157	9									
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	92	1	863	2	Y	88	168	1			147
						97	9									
09	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	96	1	918	2	Y	249	167	1			229
						274	9									
10	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	109	1	1012	2	Y	86	155	1			160
						95	9									
11	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	91	1	879	2	Y	163	84	1			239
						179	9									
12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	55	1	966	2	Y	154	166	1			227
						169	9									

TOTAL GAS PROD: 12,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,757

MCALLEN, A. A. WELL #: 34 RRCID -> 174676 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 4291 - 5220

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 33 RRCID -> 176392 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11660 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 176395 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12192 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A. E. WELL #: 92 RRCID -> 183466 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12118 - 12246

01	3999	X	3730	-0-	-269	-0-	173	1	3509	2	Y	44	11	0	34	1	75
							48	9									
02	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	167	1	3500	2	Y	35	33	1			77
							39	9									
03	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	204	1	3924	2	Y	38	43	1			72
							42	9									
04	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	176	1	3641	2	Y	40	11	0	43	1	58
							44	9									
05	3999	X	3884	-0-	-115	-0-	182	1	3662	2	Y	36	32	1			62
							40	9									
06	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	192	1	3652	2	Y	34	31	1			65
							37	9									
07	3999	X	3820	-0-	-179	-0-	202	1	3583	2	Y	32	10	0	20	1	67
							35	9									
08	3999	X	2959	-0-	-1040	-0-	179	1	2747	2	Y	30	38	1			59
							33	9									
09	3870	X	3376	-0-	-494	-0-	198	1	3143	2	Y	32	21	1			70
							35	9									
10	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	213	1	3204	2	Y	34	10	0	31	1	63
							37	9									
11	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	267	1	4159	2	Y	39	10	0	31	1	61
							43	9									
12	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	294	1	4486	2	Y	34	21	1			74
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 46,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 428

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 184913 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12472 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3083	-0-	-482	-0-	320	1	2702	2	Y	55	62	1			70
							61	9									
02	3220	X	2631	-0-	-589	-0-	256	1	2314	2	Y	55	62	1			63
							61	9									
03	3534	X	3024	-0-	-510	-0-	302	1	2658	2	Y	58	31	1			90
							64	9									
04	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	278	1	2142	2	Y	48	62	1			76
							53	9									
05	3069	X	2478	-0-	-591	-0-	283	1	2130	2	Y	59	62	1			73
							65	9									
06	2970	X	2551	-0-	-419	-0-	274	1	2223	2	Y	49	60	1			62
							54	9									
07	3038	X	2449	-0-	-589	-0-	226	1	2165	2	Y	53	31	1			84
							58	9									
08	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	358	1	3348	2	Y	32	62	1			54
							35	9									
09	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	342	1	3258	2	Y	93	62	1			85
							102	9									
10	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	382	1	3535	2	Y	31	57	1			59
							34	9									
11	3630	X	3580	-0-	-50	-0-	329	1	3185	2	Y	60	31	1			88
							66	9									
12	3813	X	3614	-0-	-199	-0-	192	1	3359	2	Y	57	61	1			84
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 37,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 650

MCALLEN, A. A. WELL #: 16ST RRCID -> 185385 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10730 - 10742

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 187559 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 39 RRCID -> 195161 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11768 - 13103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	662	-0-	-113	-0-	70	1	592	2	Y	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	55	1	500	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	577	-0-	-136	-0-	59	1	518	2	Y	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	71	1	546	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	557	-0-	-63	-0-	65	1	492	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	341	-0-	-229	-0-	37	1	304	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	634	-0-	-17	-0-	60	1	574	2	Y	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	58	1	545	2	Y	-0-					-0-
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	47	1	447	2	Y	-0-					-0-
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	67	1	617	2	Y	-0-					-0-
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	58	1	559	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	266	-0-	-230	-0-	14	1	252	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 41 RRCID -> 201026 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11750 - 12947

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	93	1	783	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	521	-0-	-235	-0-	52	1	469	2	Y	-0-					-0-
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	118	1	1038	2	Y	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	84	1	647	2	Y	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	83	1	625	2	Y	-0-					-0-
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	109	1	886	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	484	-0-	-260	-0-	46	1	438	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	642	-0-	-71	-0-	62	1	580	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	731	-0-	-79	-0-	69	1	662	2	Y	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
11	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	172	1	1664	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	597	-0-	-147	-0-	32	1	565	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 242233 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12447 - 12666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 45 RRCID -> 244987 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12542 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-		-0-	-0-		5	1	44	2	Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-		-0-	-0-		3	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-		-3	-0-						Y	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-		-0-	-0-		2	1	16	2	Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-		-0-	-0-		1	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-		-30	-0-						Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-		-0-	-0-		4	2			Y	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-		-0-	-0-		3	1	33	2	Y	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-		-0-	-0-		10	1	183	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 246982 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12399 PERF.12275 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3777	-0-		-687	-0-		396	1	3345	2	Y	33	37	1			43
									36	9									
02	4032	X	3458	-0-		-574	-0-		341	1	3081	2	Y	33	38	1			38
									36	9									
03	4309	X	3955	-0-		-354	-0-		400	1	3515	2	Y	36	19	1			55
									40	9									
04	3699	X	3699	-0-		-0-	-0-		421	1	3246	2	Y	29	38	1			46
									32	9									
05	3999	X	3420	-0-		-579	-0-		396	1	2984	2	Y	36	38	1			44
									40	9									
06	3840	X	3583	-0-		-257	-0-		389	1	3161	2	Y	30	37	1			37
									33	9									
07	3968	X	3901	-0-		-67	-0-		365	1	3500	2	Y	33	19	1			51
									36	9									
08	3968	X	3853	-0-		-115	-0-		371	1	3460	2	Y	20	38	1			33
									22	9									
09	3690	X	3592	-0-		-98	-0-		335	1	3196	2	Y	55	37	1			51
									61	9									
10	3955	X	3955	-0-		-0-	-0-		383	1	3550	2	Y	20	35	1			36
									22	9									
11	3956	X	3956	-0-		-0-	-0-		366	1	3549	2	Y	37	19	1			54
									41	9									
12	4044	X	4044	-0-		-0-	-0-		217	1	3790	2	Y	34	37	1			51
									37	9									

TOTAL GAS PROD: 45,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A.A. WELL #: 43 RRCID -> 249783 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12134 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 257572 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12671 - 12958

01	2170	N	2031	-0-	-139	-0-	211	1	1784	2	Y	33	37	1	43				
							36	9											
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	201	1	1817	2	Y	33	38	1	38				
							36	9											
03	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	242	1	2123	2	Y	36	19	1	55				
							40	9											
04	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	257	1	1980	2	Y	29	38	1	46				
							32	9											
05	2170	N	2159	-0-	-11	-0-	248	1	1871	2	Y	36	38	1	44				
							40	9											
06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	233	1	1897	2	Y	30	37	1	37				
							33	9											
07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	223	1	2138	2	Y	33	19	1	51				
							36	9											
08	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	219	1	2042	2	Y	20	38	1	33				
							22	9											
09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	199	1	1893	2	Y	55	37	1	51				
							61	9											
10	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	236	1	2187	2	Y	20	35	1	36				
							22	9											
11	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	205	1	1988	2	Y	37	19	1	54				
							41	9											
12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	121	1	2114	2	Y	34	37	1	51				
							37	9											

TOTAL GAS PROD: 26,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 258179 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11661 - 11708

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 258792 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12474 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	506	-0-	-207	-0-	48	1	403	2	Y	50	56	1			64
							55	9									
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	53	1	484	2	Y	49	56	1			57
							54	9									
03	589	N	537	-0-	-52	-0-	49	1	430	2	Y	53	28	1			82
							58	9									
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	71	1	544	2	Y	44	57	1			69
							48	9									
05	651	N	601	-0-	-50	-0-	64	1	479	2	Y	53	56	1			66
							58	9									
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	65	1	528	2	Y	45	55	1			56
							50	9									
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	70	1	667	2	Y	48	28	1			76
							53	9									
08	589	N	443	-0-	-146	-0-	40	1	370	2	Y	30	57	1			49
							33	9									
09	630	N	548	-0-	-82	-0-	43	1	413	2	Y	84	56	1			77
							92	9									
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	51	1	471	2	Y	29	52	1			54
							32	9									
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	54	1	519	2	Y	54	28	1			80
							59	9									
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	28	1	483	2	Y	52	56	1			76
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 7,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 591

MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 259169 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12366 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	15	1	124	2	Y	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	2	Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 262391 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12460 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 262612 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13327 PERF.11716 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A. E. WELL #: 97 RRCID -> 289899 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 13924 PERF.12190 - 12458

01	806	N	716	-0-	-90	-0-	18	1	361	2	N	306	74	0	219	1	507	337	9		
02	728	N	713	-0-	-15	-0-	21	1	430	2	N	238	221	1			524	262	9		
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	24	1	458	2	N	265	294	1			495	292	9		
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	21	1	443	2	N	275	74	0	296	1	400	303	9		
05	775	N	748	-0-	-27	-0-	22	1	450	2	N	251	219	1			432	276	9		
06	750	N	749	-0-	-1	-0-	24	1	460	2	N	241	216	1			457	265	9		
07	806	N	692	-0-	-114	-0-	24	1	419	2	N	226	71	0	141	1	471	249	9		
08	744	N	691	-0-	-53	-0-	28	1	432	2	N	210	268	1			413	231	9		
09	750	N	713	-0-	-37	-0-	28	1	444	2	N	219	144	1			488	241	9		
10	682	N	663	-0-	-19	-0-	25	1	374	2	N	240	70	0	214	1	444	264	9		
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	30	1	471	2	N	267	73	0	214	1	424	294	9		
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	30	1	464	2	N	242	147	1			519	266	9		

TOTAL GAS PROD: 8,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,980

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 118 RRCID -> 289944 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 14560 PERF.12736 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 033487 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10782 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
*11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 034873 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10801 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 13 RRCID -> 037979 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11297 PERF.10713 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 060173 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 14955 PERF. N/A

01	1147	N	1031	-0-	-116	-0-	96 11	1 9	924	2	Y	10	10	0			3
02	952	N	949	-0-	-3	-0-	73 11	1 9	865	2	Y	10	9	0			4
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	73 11	1 9	1116	2	Y	10	11	0			3
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	62 11	1 9	1110	2	Y	10	10	0			3
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	60 12	1 9	1166	2	Y	11	10	0			4
06	1170	N	878	-0-	-292	-0-	45 12	1 9	821	2	Y	11	11	0			4
07	1209	N	897	-0-	-312	-0-	48 12	1 9	837	2	Y	11	12	0			3
08	1240	N	907	-0-	-333	-0-	49 8	1 9	850	2	Y	7	8	0			2
09	870	N	772	-0-	-98	-0-	41	1	731	2	Y	-0-	2	0			-0-
10	899	N	796	-0-	-103	-0-	44	1	752	2	Y	-0-					-0-
*11	870	N	809	-0-	-61	-0-	44	1	765	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	709	-0-	-97	-0-	36	1	673	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 067647 COMPL. DATE 07/23/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 19 RRCID -> 084867 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 12564 PERF.11064 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 66 RRCID -> 088271 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12122

01	2077	N	1084	-0-	-993	-0-	84	1	811	2	Y	172	170	0			56	
							189	9										
02	1764	N	1323	-0-	-441	-0-	90	1	1059	2	Y	158	155	0			59	
							174	9										
03	1829	N	1541	-0-	-288	-0-	83	1	1267	2	Y	174	182	0			51	
							191	9										
04	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	96	1	1723	2	Y	160	164	0			47	
							176	9										
05	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	87	1	1683	2	Y	183	168	0			62	
							201	9										
06	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	89	1	1639	2	Y	190	191	0			61	
							209	9										
07	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	102	1	1767	2	Y	205	208	0			58	
							226	9										
08	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	109	1	1869	2	Y	186	184	0			60	
							205	9										
09	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	100	1	1776	2	Y	172	172	0			60	
							189	9										
10	2108	N	1627	-0-	-481	-0-	79	1	1351	2	Y	179	187	0			52	
							197	9										
*11	2100	N	1942	-0-	-158	-0-	96	1	1675	2	Y	155	153	0			54	
							171	9										
12	2139	N	1709	-0-	-430	-0-	76	1	1426	2	Y	188	193	0			49	
							207	9										

TOTAL GAS PROD: 21,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,122

WOODS CHRISTIAN WELL #: 24 RRCID -> 089860 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10655 - 10705

01	186	N	166	-0-	-20	-0-	16	1	150	2	Y	-0-					-0-	
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	28	1	333	2	Y	-0-					-0-	
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	354	2	Y	-0-					-0-	
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	17	1	312	2	Y	-0-					-0-	
05	403	N	379	-0-	-24	-0-	19	1	360	2	Y	-0-					-0-	
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	20	1	361	2	Y	-0-					-0-	
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	26	1	449	2	Y	-0-					-0-	
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	20	1	351	2	Y	-0-					-0-	
09	390	N	339	-0-	-51	-0-	18	1	321	2	Y	-0-					-0-	
10	465	N	160	-0-	-305	-0-	9	1	151	2	Y	-0-					-0-	
*11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	23	1	397	2	Y	-0-					-0-	
12	341	N	296	-0-	-45	-0-	15	1	281	2	Y	-0-					-0-	

TOTAL GAS PROD: 4,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 77 RRCID -> 101498 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12429 - 12471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 14 RRCID -> 114056 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11806 - 11998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 2D RRCID -> 116294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2845 PERF. 1994 - 2148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A.A. WELL #: 78 RRCID -> 122546 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11660 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	X	1524	-0-	-57	-0-	136	1	1310	2	Y	71	70	0			23
							78	9									
02	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	126	1	1485	2	Y	65	64	0			24
							72	9									
03	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	133	1	2029	2	Y	72	75	0			21
							79	9									
04	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	115	1	2054	2	Y	67	68	0			20
							74	9									
05	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	118	1	2283	2	Y	75	69	0			26
							83	9									
06	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	118	1	2181	2	Y	78	79	0			25
							86	9									
07	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	133	1	2306	2	Y	85	86	0			24
							94	9									
08	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	133	1	2298	2	Y	77	76	0			25
							85	9									
09	2400	X	2337	-0-	-63	-0-	120	1	2139	2	Y	71	71	0			25
							78	9									
10	2542	X	1877	-0-	-665	-0-	99	1	1698	2	Y	73	77	0			21
							80	9									
*11	2460	X	1431	-0-	-1029	-0-	73	1	1288	2	Y	64	63	0			22
							70	9									
12	2542	X	1621	-0-	-921	-0-	78	1	1457	2	Y	78	80	0			20
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 24,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 876

MCALLEN, A.A. WELL #: 58 RRCID -> 123724 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12186

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 34 RRCID -> 129122 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10534 - 10967

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A.A. WELL #: 72 RRCID -> 130399 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 12488 PERF.11282 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2754	-0-	-346	-0-	260	1	2494	2	Y	-0-					-0-
02	2716	X	2476	-0-	-240	-0-	193	1	2283	2	Y	-0-					-0-
03	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	192	1	2928	2	Y	-0-					-0-
04	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	166	1	2975	2	Y	-0-					-0-
05	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	167	1	3223	2	Y	-0-					-0-
06	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	173	1	3190	2	Y	-0-					-0-
07	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	181	1	3131	2	Y	-0-					-0-
08	3379	X	2974	-0-	-405	-0-	163	1	2811	2	Y	-0-					-0-
09	3360	X	2608	-0-	-752	-0-	139	1	2469	2	Y	-0-					-0-
10	3472	X	2569	-0-	-903	-0-	142	1	2427	2	Y	-0-					-0-
*11	3360	X	2450	-0-	-910	-0-	132	1	2318	2	Y	-0-					-0-
12	3317	X	2657	-0-	-660	-0-	135	1	2522	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 33 RRCID -> 143544 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8447 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	258	-0-	-393	-0-	24	1	234	2	Y	-0-					-0-
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	82	1	967	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	363	-0-	-288	-0-	22	1	341	2	Y	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	22	1	393	2	Y	-0-					-0-
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	70	1	1352	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	181	-0-	-179	-0-	9	1	172	2	Y	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	27	1	467	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	164	-0-	-1262	-0-	9	1	155	2	Y	-0-					-0-
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	46	1	814	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	373	-0-	-123	-0-	21	1	352	2	Y	-0-					-0-
*11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	62	1	1087	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	328	-0-	-571	-0-	17	1	311	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 31 RRCID -> 143961 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10807 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	42	1	399	2	Y	21	20	0			7
							23	9									
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	26	1	302	2	Y	19	19	0			7
							21	9									
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	29	1	436	2	Y	21	22	0			6
							23	9									
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	36	1	650	2	Y	20	20	0			6
							22	9									
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	66	1	1276	2	Y	21	20	0			7
							23	9									
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	29	1	531	2	Y	23	23	0			7
							25	9									
07	744	N	438	-0-	-306	-0-	22	1	388	2	Y	25	25	0			7
							28	9									
08	1364	N	286	-0-	-1078	-0-	14	1	248	2	Y	22	22	0			7
							24	9									
09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	111	1	1977	2	Y	21	21	0			7
							23	9									
10	1364	X	410	-0-	-954	-0-	21	1	366	2	Y	21	22	0			6
							23	9									
*11	600	X	335	-0-	-265	-0-	17	1	298	2	Y	18	18	0			6
							20	9									
12	2170	X	780	-0-	-1390	-0-	38	1	717	2	Y	23	23	0			6
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 8,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 80 RRCID -> 147370 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11632 - 13178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 148852 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11426 - 11903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 152886 COMPL. DATE 01/22/1995 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11615 - 12104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 89 RRCID -> 155032 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11664 - 12070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 88 RRCID -> 155192 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10677 - 11293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 92 RRCID -> 158903 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11734 - 12720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4278 X	3803	-0-	-475	-0-	341 1 188 9	3274 2	Y	171	168 0		56
02	3724 X	3387	-0-	-337	-0-	251 1 172 9	2964 2	Y	156	154 0		58
03	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	256 1 190 9	3897 2	Y	173	180 0		51
04	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	208 1 175 9	3726 2	Y	159	163 0		47
05	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	193 1 199 9	3733 2	Y	181	166 0		62
06	4200 X	3950	-0-	-250	-0-	193 1 206 9	3551 2	Y	187	189 0		60
07	4340 X	4301	-0-	-39	-0-	223 1 223 9	3855 2	Y	203	206 0		57
08	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	237 1 202 9	4082 2	Y	184	182 0		59
09	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	216 1 187 9	3849 2	Y	170	170 0		59
10	4309 X	4123	-0-	-186	-0-	217 1 195 9	3711 2	Y	177	185 0		51
*11	4380 X	3651	-0-	-729	-0-	188 1 171 9	3292 2	Y	155	152 0		54
12	4526 X	3677	-0-	-849	-0-	177 1 205 9	3295 2	Y	186	191 0		49

TOTAL GAS PROD: 48,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,102

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 93 RRCID -> 159917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12475 PERF.11734 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2866	-0-	-513	-0-	270	1	2596	2	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2732	-0-	-264	-0-	213	1	2519	2	Y	-0-					-0-
03	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	211	1	3210	2	Y	-0-					-0-
04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	182	1	3255	2	Y	-0-					-0-
05	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	176	1	3390	2	Y	-0-					-0-
06	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	185	1	3413	2	Y	-0-					-0-
07	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	211	1	3650	2	Y	-0-					-0-
08	3565	X	3536	-0-	-29	-0-	194	1	3342	2	Y	-0-					-0-
09	3600	X	3207	-0-	-393	-0-	170	1	3037	2	Y	-0-					-0-
10	3875	X	2892	-0-	-983	-0-	160	1	2732	2	Y	-0-					-0-
*11	3750	X	2848	-0-	-902	-0-	154	1	2694	2	Y	-0-					-0-
12	3875	X	3245	-0-	-630	-0-	165	1	3080	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 160521 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11110 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	29	1	440	2	Y	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	35	1	632	2	Y	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	25	1	483	2	Y	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	22	1	410	2	Y	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	22	1	372	2	Y	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	344	2	Y	-0-					-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	332	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	334	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	319	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	17	1	319	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MCALLEN, A. A. WELL #: 94 RRCID -> 163649 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11123 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1402	-0-	-210	-0-	124	1	1195	2	Y	75	74	0			25
							83	9									
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	116	1	1376	2	Y	69	68	0			26
							76	9									
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	110	1	1678	2	Y	76	80	0			22
							84	9									
04	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	91	1	1633	2	Y	71	72	0			21
							78	9									
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	90	1	1730	2	Y	79	73	0			27
							87	9									
06	1800	N	1474	-0-	-326	-0-	71	1	1311	2	Y	84	84	0			27
							92	9									
07	1860	N	1655	-0-	-205	-0-	85	1	1472	2	Y	89	91	0			25
							98	9									
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	101	1	1740	2	Y	81	80	0			26
							89	9									
09	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	96	1	1714	2	Y	75	75	0			26
							83	9									
10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	102	1	1745	2	Y	79	82	0			23
							87	9									
*11	1860	N	1599	-0-	-261	-0-	82	1	1442	2	Y	68	67	0			24
							75	9									
12	1953	N	1191	-0-	-762	-0-	56	1	1045	2	Y	82	84	0			22
							90	9									

TOTAL GAS PROD: 20,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 928

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 163926 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12152 - 12932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 83 RRCID -> 165643 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11074 - 11168

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	122	1	1173	2	Y	21	21	0			7
							23	9									
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	93	1	1102	2	Y	20	20	0			7
							22	9									
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	89	1	1358	2	Y	22	23	0			6
							24	9									
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	80	1	1436	2	Y	21	21	0			6
							23	9									
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	80	1	1540	2	Y	23	21	0			8
							25	9									
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	83	1	1526	2	Y	24	24	0			8
							26	9									
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	90	1	1563	2	Y	25	26	0			7
							28	9									
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	89	1	1537	2	Y	24	23	0			8
							26	9									
09	1650	N	1474	-0-	-176	-0-	77	1	1373	2	Y	22	22	0			8
							24	9									
10	1674	N	1626	-0-	-48	-0-	88	1	1514	2	Y	22	23	0			7
							24	9									
*11	1590	N	1435	-0-	-155	-0-	76	1	1338	2	Y	19	19	0			7
							21	9									
12	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	101	1	1875	2	Y	23	24	0			6
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 18,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168183 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 12276

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		445	-0-	445	561	42	1	403	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		394	-0-	394	955	31	1	363	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		452	-0-	452	1407	28	1	424	2	Y	-0-					-0-
04	1832	N	425	-0-	-1407	-0-	22	1	403	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	21	1	408	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	22	1	411	2	Y	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	25	1	428	2	Y	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	30	1	522	2	Y	-0-					-0-
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	38	1	677	2	Y	-0-					-0-
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	41	1	701	2	Y	-0-					-0-
*11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	39	1	677	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	384	-0-	-112	-0-	20	1	364	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 97 RRCID -> 170905 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11672 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1708	-0-	-183	-0-	161	1	1547	2	Y	-0-					-0-
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	126	1	1487	2	Y	-0-					-0-
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	123	1	1866	2	Y	-0-					-0-
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	101	1	1815	2	Y	-0-					-0-
05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	98	1	1895	2	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1908	-0-	-12	-0-	98	1	1810	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1969	-0-	-15	-0-	108	1	1861	2	Y	-0-					-0-
08	1984	N	1821	-0-	-163	-0-	100	1	1721	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1381	-0-	-539	-0-	73	1	1308	2	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1720	-0-	-264	-0-	95	1	1625	2	Y	-0-					-0-
*11	1770	N	1636	-0-	-134	-0-	88	1	1548	2	Y	-0-					-0-
12	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	85	1	1587	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 98 RRCID -> 171597 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 99 RRCID -> 171975 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11834 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	97	-0-	-27	-0-	3 18	1 9	76	2	Y	16	16	0			5
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	3 18	1 9	78	2	Y	16	15	0			6
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	5 18	1 9	82	2	Y	16	17	0			5
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4 17	1 9	77	2	Y	15	16	0			4
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	4 20	1 9	79	2	Y	18	16	0			6
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	3 20	1 9	55	2	Y	18	18	0			6
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5 21	1 9	80	2	Y	19	20	0			5
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5 20	1 9	88	2	Y	18	17	0			6
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	4 18	1 9	63	2	Y	16	16	0			6
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6 19	1 9	104	2	Y	17	18	0			5
*11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6 15	1 9	103	2	Y	14	14	0			5
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5 20	1 9	92	2	Y	18	18	0			5

TOTAL GAS PROD: 1,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 95 RRCID -> 173887 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11132 - 11810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 102 RRCID -> 174033 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11958 - 11962

01	403 N	341	-0-	-62	-0-	11	1	289	2	Y	37	36	0	12				
						41	9											
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	11	1	296	2	Y	33	33	0	12				
						36	9											
03	372 N	319	-0-	-53	-0-	17	1	261	2	Y	37	38	0	11				
						41	9											
04	330 N	301	-0-	-29	-0-	14	1	250	2	Y	34	35	0	10				
						37	9											
05	372 N	283	-0-	-89	-0-	12	1	229	2	Y	38	35	0	13				
						42	9											
06	300 N	284	-0-	-16	-0-	12	1	228	2	Y	40	40	0	13				
						44	9											
07	326 N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	264	2	Y	43	44	0	12				
						47	9											
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	269	2	Y	40	39	0	13				
						44	9											
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	258	2	Y	36	36	0	13				
						40	9											
10	341 N	276	-0-	-65	-0-	13	1	222	2	Y	37	39	0	11				
						41	9											
*11	330 N	272	-0-	-58	-0-	13	1	224	2	Y	32	32	0	11				
						35	9											
12	310 N	255	-0-	-55	-0-	11	1	200	2	Y	40	41	0	10				
						44	9											

TOTAL GAS PROD: 3,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 177389 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12396 - 12434

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 20 RRCID -> 178826 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10960 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1168	X	294	-0-	-874	-0-	28	1	266	2	Y	-0-					-0-
02	260	X	260	-0-	-0-	-0-	20	1	240	2	Y	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	30	1	458	2	Y	-0-					-0-
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	50	1	891	2	Y	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	307	2	Y	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	Y	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	303	2	Y	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	17	1	297	2	Y	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	Y	-0-					-0-
*11	300	N	282	-0-	-18	-0-	15	1	267	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	15	1	288	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 107 RRCID -> 179804 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12351 - 13064

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 106 RRCID -> 179940 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 12922 PERF.11554 - 12736

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 110 RRCID -> 183994 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11382 - 12142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 41 RRCID -> 184010 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10650 - 10975

01	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	227	1	2177	2	Y	-0-					-0-
02	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	178	1	2109	2	Y	-0-					-0-
03	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	166	1	2534	2	Y	-0-					-0-
04	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	128	1	2295	2	Y	-0-					-0-
05	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	130	1	2506	2	Y	-0-					-0-
06	2610 N	2548	-0-	-62	-0-	131	1	2417	2	Y	-0-					-0-
07	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	144	1	2491	2	Y	-0-					-0-
08	2635 N	2586	-0-	-49	-0-	142	1	2444	2	Y	-0-					-0-
09	2550 N	2510	-0-	-40	-0-	133	1	2377	2	Y	-0-					-0-
10	2635 N	2592	-0-	-43	-0-	143	1	2449	2	Y	-0-					-0-
*11	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	140	1	2447	2	Y	-0-					-0-
12	2604 N	2593	-0-	-11	-0-	132	1	2461	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 184859 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 12459 PERF.10782 - 10796

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 111 RRCID -> 187547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.12120 - 12844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 112 RRCID -> 188054 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11312 - 12100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 43 RRCID -> 188727 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10734 - 11150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426 N	1231	-0-	-195	-0-	116	1	1115	2	Y	-0-					-0-
02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	98	1	1161	2	Y	-0-					-0-
03	1178 N	1107	-0-	-71	-0-	68	1	1039	2	Y	-0-					-0-
04	1200 N	680	-0-	-520	-0-	36	1	644	2	Y	-0-					-0-
05	1395 N	755	-0-	-640	-0-	37	1	718	2	Y	-0-					-0-
06	1080 N	846	-0-	-234	-0-	44	1	802	2	Y	-0-					-0-
07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	45	1	770	2	Y	-0-					-0-
08	955 N	955	-0-	-0-	-0-	52	1	903	2	Y	-0-					-0-
09	840 N	666	-0-	-174	-0-	35	1	631	2	Y	-0-					-0-
10	806 N	649	-0-	-157	-0-	36	1	613	2	Y	-0-					-0-
*11	930 N	427	-0-	-503	-0-	23	1	404	2	Y	-0-					-0-
12	682 N	627	-0-	-55	-0-	32	1	595	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 113 RRCID -> 189371 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11454 - 11970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 190281 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12226 - 12273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 11ST RRCID -> 191623 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 13549 PERF.12238 - 12304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 20 RRCID -> 191630 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11746 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	13	9	0	4
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	Y	11	11	0	4
							12	9							
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	13	13	0	4
							14	9							
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	12	12	0	4
							13	9							
05	124	N	52	-0-	-72	-0-	2	1	36	2	Y	13	12	0	5
							14	9							
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	14	14	0	5
							15	9							
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	30	2	Y	14	15	0	4
							15	9							
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	28	2	Y	14	14	0	4
							15	9							
09	90	N	41	-0-	-49	-0-	1	1	26	2	Y	13	13	0	4
							14	9							
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	32	2	Y	14	14	0	4
							15	9							
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	11	11	0	4
							12	9							
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	14	14	0	4
							15	9							

TOTAL GAS PROD: 643 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

MCALLEN, A. A. WELL #: 114 RRCID -> 192401 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11358 - 11847

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 118 RRCID -> 197015 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11555 - 12028

01	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	59	59	0	19
02	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	55	54	0	20
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	63	0	18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55	57	0	16
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	63	58	0	21
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	0	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 293

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 44 RRCID -> 199161 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11105 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 45 RRCID -> 203191 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10990 - 11075

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	2744	-0-	-1472	-0-	259	1	2485	2	Y	-0-					-0-
02	3808	X	2967	-0-	-841	-0-	231	1	2736	2	Y	-0-					-0-
03	4216	X	1574	-0-	-2642	-0-	97	1	1477	2	Y	-0-					-0-
04	3750	X	1821	-0-	-1929	-0-	96	1	1725	2	Y	-0-					-0-
05	3441	X	1752	-0-	-1689	-0-	86	1	1666	2	Y	-0-					-0-
06	3180	X	2273	-0-	-907	-0-	117	1	2156	2	Y	-0-					-0-
07	3286	X	2234	-0-	-1052	-0-	122	1	2112	2	Y	-0-					-0-
08	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	138	1	2383	2	Y	-0-					-0-
09	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	141	1	2506	2	Y	-0-					-0-
10	2356	X	1746	-0-	-610	-0-	96	1	1650	2	Y	-0-					-0-
*11	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	166	1	2905	2	Y	-0-					-0-
12	2728	X	1994	-0-	-734	-0-	101	1	1893	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 123 RRCID -> 205443 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11424 - 11806

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	352	X	75	-0-	-277	-0-	7	1	68	2	Y	-0-					-0-
02	75	X	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	Y	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	Y	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	81	-0-	-39	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	249	2	Y	-0-					-0-
*11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 124 RRCID -> 208263 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12607 PERF.11096 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	193	1	1855	2	Y	-0-					-0-
02	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	197	1	2329	2	Y	-0-					-0-
03	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	193	1	2934	2	Y	-0-					-0-
04	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	149	1	2669	2	Y	-0-					-0-
05	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	150	1	2891	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2545	-0-	-485	-0-	131	1	2414	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2621	-0-	-510	-0-	143	1	2478	2	Y	-0-					-0-
08	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	177	1	3053	2	Y	-0-					-0-
09	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	182	1	3239	2	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2957	-0-	-81	-0-	163	1	2794	2	Y	-0-					-0-
*11	3120	X	2732	-0-	-388	-0-	147	1	2585	2	Y	-0-					-0-
12	3534	X	2802	-0-	-732	-0-	143	1	2659	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 125 RRCID -> 209710 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10670 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	436	1	4190	2	Y	43	43	0			14
							47	9									
02	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	414	1	4898	2	Y	41	40	0			15
							45	9									
03	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	447	1	6799	2	Y	44	46	0			13
							48	9									
04	DLQ G-10		6910	-0-	6910	6910	363	1	6502	2	Y	41	42	0			12
							45	9									
05	DLQ G-10		7367	-0-	7367	14277	360	1	6955	2	Y	47	43	0			16
							52	9									
06	21410	X	7133	-0-	-14277	-0-	364	1	6715	2	Y	49	49	0			16
							54	9									
07	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	398	1	6883	2	Y	52	53	0			15
							57	9									
08	7378	X	5404	-0-	-1974	-0-	294	1	5058	2	Y	47	47	0			15
							52	9									
09	7140	X	2479	-0-	-4661	-0-	129	1	2302	2	Y	44	44	0			15
							48	9									
10	7378	X	3851	-0-	-3527	-0-	210	1	3590	2	Y	46	48	0			13
							51	9									
*11	7140	X	3447	-0-	-3693	-0-	184	1	3219	2	Y	40	39	0			14
							44	9									
12	7347	X	3654	-0-	-3693	-0-	183	1	3418	2	Y	48	49	0			13
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 64,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 542

MCALLEN, A. A. WELL #: 127 RRCID -> 210940 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11906 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 126 RRCID -> 213502 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11404 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 128 RRCID -> 213675 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11698 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	122	-0-	122	122	7	1	115	2	Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	127	-0-	127	249	7	1	120	2	Y	-0-					-0-
12		351 X	102	-0-	-249	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 129 RRCID -> 218440 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12292 PERF.11909 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 47 RRCID -> 220436 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10596 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1624	-0-	-794	-0-	153	1	1471	2	Y	-0-					-0-
02	2128	X	2077	-0-	-51	-0-	162	1	1915	2	Y	-0-					-0-
03	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	186	1	2827	2	Y	-0-					-0-
04	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	144	1	2582	2	Y	-0-					-0-
05	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	136	1	2633	2	Y	-0-					-0-
06	2910	X	2340	-0-	-570	-0-	120	1	2220	2	Y	-0-					-0-
07	3007	X	2560	-0-	-447	-0-	140	1	2420	2	Y	-0-					-0-
08	3007	X	2433	-0-	-574	-0-	134	1	2299	2	Y	-0-					-0-
09	2730	X	2172	-0-	-558	-0-	115	1	2057	2	Y	-0-					-0-
10	2759	X	2306	-0-	-453	-0-	127	1	2179	2	Y	-0-					-0-
*11	2490	X	2365	-0-	-125	-0-	128	1	2237	2	Y	-0-					-0-
12	2573	X	2380	-0-	-193	-0-	121	1	2259	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 137 RRCID -> 251761 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11043 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4984	-0-	-596	-0-	459	1	4411	2	Y	104	102	0			34
							114	9									
02	4900	X	4536	-0-	-364	-0-	346	1	4087	2	Y	94	93	0			35
							103	9									
03	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	342	1	5205	2	Y	105	109	0			31
							116	9									
04	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	262	1	4687	2	Y	95	98	0			28
							105	9									
05	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	254	1	4900	2	Y	110	101	0			37
							121	9									
06	5490	X	4853	-0-	-637	-0-	243	1	4485	2	Y	114	115	0			36
							125	9									
07	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	318	1	5492	2	Y	124	125	0			35
							136	9									
08	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	316	1	5443	2	Y	111	110	0			36
							122	9									
09	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	281	1	5013	2	Y	103	103	0			36
							113	9									
10	5952	X	5689	-0-	-263	-0-	308	1	5263	2	Y	107	112	0			31
							118	9									
*11	5760	X	4627	-0-	-1133	-0-	244	1	4280	2	Y	94	92	0			33
							103	9									
12	5952	X	4724	-0-	-1228	-0-	234	1	4366	2	Y	113	116	0			30
							124	9									

TOTAL GAS PROD: 62,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,274

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 138 RRCID -> 256535 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11392 - 12136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		222	-0-	222	222	4 150	1 9	68	2	Y	136	96	0			40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	222					Y	24	64	0			-0-
05	222	X	-0-	-0-	-222	-0-					Y	58	58	0			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 222 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

WOODS CHRISTIAN WELL #: 48 RRCID -> 257979 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11762 - 11770

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	6166	-0-	-406	-0-	567 150	1 9	5449	2	Y	136	134	0			44
02	5936	X	5818	-0-	-118	-0-	443 136	1 9	5239	2	Y	124	122	0			46
03	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	409 151	1 9	6229	2	Y	137	143	0			40
04	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	346 139	1 9	6199	2	Y	126	129	0			37
05	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	328 158	1 9	6330	2	Y	144	132	0			49
06	6570	X	2348	-0-	-4222	-0-	112 164	1 9	2072	2	Y	149	150	0			48
07	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	408 177	1 9	7057	2	Y	161	163	0			46
08	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	381 161	1 9	6565	2	Y	146	145	0			47
09	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	359 149	1 9	6403	2	Y	135	135	0			47
10	7657	X	7231	-0-	-426	-0-	391 155	1 9	6685	2	Y	141	147	0			41
*11	7410	X	6927	-0-	-483	-0-	367 135	1 9	6425	2	Y	123	121	0			43
12	7657	X	7117	-0-	-540	-0-	354 163	1 9	6600	2	Y	148	152	0			39

TOTAL GAS PROD: 77,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,670

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 139 RRCID -> 259292 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11890 - 13092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5911	-0-	-258	-0-	535	1	5134	2	Y	220	216	0			72
							242	9									
02	5572	X	5307	-0-	-265	-0-	397	1	4690	2	Y	200	197	0			75
							220	9									
03	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	376	1	5729	2	Y	221	231	0			65
							243	9									
04	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	321	1	5760	2	Y	204	209	0			60
							224	9									
05	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	313	1	6039	2	Y	232	213	0			79
							255	9									
06	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	311	1	5722	2	Y	241	243	0			77
							265	9									
07	6510	X	6502	-0-	-8	-0-	340	1	5875	2	Y	261	264	0			74
							287	9									
08	6603	X	6344	-0-	-259	-0-	334	1	5751	2	Y	235	233	0			76
							259	9									
09	6390	X	5731	-0-	-659	-0-	292	1	5199	2	Y	218	218	0			76
							240	9									
10	6603	X	5758	-0-	-845	-0-	304	1	5204	2	Y	227	237	0			66
							250	9									
*11	6300	X	5440	-0-	-860	-0-	282	1	4940	2	Y	198	195	0			69
							218	9									
12	6510	X	5527	-0-	-983	-0-	268	1	4996	2	Y	239	245	0			63
							263	9									

TOTAL GAS PROD: 72,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,696

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 19 RRCID -> 262821 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12286 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	18	1	172	2	Y	9	9	0			3
							10	9									
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	16	1	190	2	Y	8	8	0			3
							9	9									
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	232	2	Y	10	10	0			3
							11	9									
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	229	2	Y	9	9	0			3
							10	9									
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	244	2	Y	9	9	0			3
							10	9									
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	217	2	Y	10	10	0			3
							11	9									
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	Y	11	11	0			3
							12	9									
08	279	N	249	-0-	-30	-0-	13	1	225	2	Y	10	10	0			3
							11	9									
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	223	2	Y	9	9	0			3
							10	9									
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	226	2	Y	10	10	0			3
							11	9									
*11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	220	2	Y	8	8	0			3
							9	9									
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	Y	10	10	0			3
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 2,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 145 RRCID -> 264380 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12784 PERF.11480 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	13	0			8
03	T. A.		59	-0-	59	59	2	1	32	2	Y	23	24	0			7
							25	9									
04	T. A.		255	-0-	255	314	12	1	220	2	Y	21	22	0			6
							23	9									
05	T. A.		238	-0-	238	552	10	1	202	2	Y	24	22	0			8
							26	9									
06	T. A.		225	-0-	225	777	10	1	187	2	Y	25	25	0			8
							28	9									
07	1063	X	286	-0-	-777	-0-	14	1	242	2	Y	27	27	0			8
							30	9									
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	242	2	Y	13	17	0			4
							14	9									
09	240	N	24	-0-	-216	-0-	1	1	23	2	Y	-0-	4	0			-0-
10	279	N	46	-0-	-233	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
*11	270	N	54	-0-	-216	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

MCALLEN, A. A. WELL #: 144 RRCID -> 266009 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11405 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 148 RRCID -> 267742 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13093 PERF.12152 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	Y	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	Y	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	61	-0-	-59	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
*11	90	N	75	-0-	-15	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 50 RRCID -> 267868 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10640 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	952	-0-	-133	-0-	88	1	847	2	Y	15	15	0			5
							17	9									
02	868	N	715	-0-	-153	-0-	55	1	645	2	Y	14	14	0			5
							15	9									
03	1178	N	467	-0-	-711	-0-	28	1	421	2	Y	16	16	0			5
							18	9									
04	930	N	431	-0-	-499	-0-	22	1	394	2	Y	14	15	0			4
							15	9									
05	806	N	401	-0-	-405	-0-	19	1	363	2	Y	17	15	0			6
							19	9									
06	450	N	286	-0-	-164	-0-	14	1	254	2	Y	16	17	0			5
							18	9									
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	33	1	570	2	Y	19	19	0			5
							21	9									
08	403	N	332	-0-	-71	-0-	17	1	297	2	Y	16	16	0			5
							18	9									
09	300	N	254	-0-	-46	-0-	13	1	224	2	Y	15	15	0			5
							17	9									
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	37	1	626	2	Y	17	17	0			5
							19	9									
*11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	359	2	Y	14	14	0			5
							15	9									
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	11	1	205	2	Y	16	17	0			4
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 5,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

MCALLEN, A. A. WELL #: 150 RRCID -> 268685 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11888 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	203	-0-	-138	-0-	19	1	184	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	222	-0-	-58	-0-	17	1	205	2	Y	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	252	2	Y	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	242	2	Y	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	259	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	13	1	240	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	14	1	247	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	222	-0-	-57	-0-	12	1	210	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	51	-0-	-189	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	29	1	510	2	Y	-0-					-0-
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	25	1	460	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 51 RRCID -> 274897 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 11754 PERF.10724 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	139	1	1335	2	Y	-0-					-0-
02	2548	N	146	-0-	-2402	-0-	11	1	135	2	Y	-0-					-0-
03	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	158	1	2401	2	Y	-0-					-0-
04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	130	1	2325	2	Y	-0-					-0-
05	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	123	1	2380	2	Y	-0-					-0-
06	2490	N	2324	-0-	-166	-0-	120	1	2204	2	Y	-0-					-0-
07	2542	N	2327	-0-	-215	-0-	127	1	2200	2	Y	-0-					-0-
08	2511	N	2322	-0-	-189	-0-	127	1	2195	2	Y	-0-					-0-
09	2310	N	2238	-0-	-72	-0-	119	1	2119	2	Y	-0-					-0-
10	2325	N	2215	-0-	-110	-0-	122	1	2093	2	Y	-0-					-0-
*11	2250	N	2053	-0-	-197	-0-	111	1	1942	2	Y	-0-					-0-
12	2325	N	2122	-0-	-203	-0-	108	1	2014	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 25 RRCID -> 116273 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 6648 - 7270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 12 RRCID -> 164562 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11690 - 11710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 22 RRCID -> 165269 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 13117 PERF.11780 - 11918

01	T. A.	3065	-0-	3065	5446	255	1	2446	2	Y	331	327	0	108
						364	9							
02	T. A.	2420	-0-	2420	7866	163	1	1923	2	Y	304	299	0	113
						334	9							
03	T. A.	2506	-0-	2506	10372	132	1	2005	2	Y	335	350	0	98
						369	9							
04	12654 X	2282	-0-	-10372	-0-	103	1	1839	2	Y	309	316	0	91
						340	9							
05	3069 X	2141	-0-	-928	-0-	86	1	1668	2	Y	352	323	0	120
						387	9							
06	2970 X	1517	-0-	-1453	-0-	57	1	1058	2	Y	365	368	0	117
						402	9							
07	2666 X	960	-0-	-1706	-0-	29	1	498	2	Y	394	400	0	111
						433	9							
08	2511 X	462	-0-	-2049	-0-	4	1	64	2	Y	358	354	0	115
						394	9							
09	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	119	1	2126	2	Y	331	331	0	115
						364	9							
10	2139 X	1965	-0-	-174	-0-	88	1	1499	2	Y	344	359	0	100
						378	9							
*11	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	73	1	1281	2	Y	299	295	0	104
						329	9							
12	2697 X	1816	-0-	-881	-0-	72	1	1346	2	Y	362	371	0	95
						398	9							

TOTAL GAS PROD: 23,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,084

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 167064 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11772 - 11874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 16 RRCID -> 167307 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11724 - 11744

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 23 RRCID -> 167447 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11764 - 11868

01	T. A.	465	-0-	465	1177	43 4	1 9	418	2	Y	4	4	0			1
02	T. A.	365	-0-	365	1542	28 3	1 9	334	2	Y	3	3	0			1
03	T. A.	603	-0-	603	2145	37 4	1 9	562	2	Y	4	4	0			1
04	2710 N	565	-0-	-2145	-0-	30 4	1 9	531	2	Y	4	4	0			1
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	27 4	1 9	524	2	Y	4	4	0			1
06	570 N	526	-0-	-44	-0-	27 4	1 9	495	2	Y	4	4	0			1
07	589 N	493	-0-	-96	-0-	27 6	1 9	460	2	Y	5	5	0			1
08	558 N	463	-0-	-95	-0-	25 4	1 9	434	2	Y	4	4	0			1
09	540 N	429	-0-	-111	-0-	23 4	1 9	402	2	Y	4	4	0			1
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	28 4	1 9	476	2	Y	4	4	0			1
*11	450 N	391	-0-	-59	-0-	21 3	1 9	367	2	Y	3	3	0			1
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	28 4	1 9	527	2	Y	4	4	0			1

TOTAL GAS PROD: 5,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 26 RRCID -> 167989 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11868 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
02	T. A.		26	-0-	26	45	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		65	-0-	65	110	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
04	187	N	77	-0-	-110	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	Y	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					-0-
*11	150	N	117	-0-	-33	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168184 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 11876

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG-UV,SE-FB B) 58742 905 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 2 RRCID -> 062459 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VKSBG W-Y) 58742 908 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
BEAURLINE WELL #: 1 RRCID -> 218823 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13554 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	14B2	EXT	728	-0-	728	728	728	2			Y	-0-					53
12	6474	X	5746	-0-	-728	-0-	5474	2	272	9	Y	247	183	1			117

TOTAL GAS PROD: 6,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

BEAURLINE WELL #: 2 RRCID -> 225759 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 15355 PERF.13532 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2			Y	-0-	11	1			7

TOTAL GAS PROD: 5,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 21 RRCID -> 093691 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 13572 PERF.13017 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2		-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	2		-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	2		-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	2		-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	2		-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	2		-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	2		-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 24 RRCID -> 100064 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12718 - 12773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 171956 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12540 - 12608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 182660 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 13080 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 183968 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.13293 - 13360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 186035 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 191110 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13066 - 13102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	76	1	638	2	Y	-0-					-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	68	1	614	2	Y	-0-					-0-
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	82	1	717	2	Y	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	87	1	669	2	Y	-0-					-0-
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	86	1	647	2	Y	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	78	1	631	2	Y	-0-					-0-
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	74	1	712	2	Y	-0-					-0-
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	74	1	692	2	Y	-0-					-0-
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	67	1	642	2	Y	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	30	1	277	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	13	1	129	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	117	-0-	-38	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 242307 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13069 - 13406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 42 RRCID -> 252663 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13236 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 11ST RRCID -> 100473 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13549 PERF.12776 - 12910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 17SW RRCID -> 115163 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2716 - 2952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 162073 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12902 - 12932

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 11 RRCID -> 164019 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12584 - 12670

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 18 RRCID -> 294778 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13100 - 13139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1940	-0-	-602	-0-	136	1	1759	3	Y	41					115
							45	9									
02	1988	N	1785	-0-	-203	-0-	132	1	1629	3	Y	22	56	1			81
							24	9									
03	2170	N	1978	-0-	-192	-0-	143	1	1809	3	Y	24	59	1			46
							26	9									
04	2130	X	1598	-0-	-532	-0-	115	1	1466	3	Y	15					61
							17	9									
05	2170	X	1643	-0-	-527	-0-	95	1	1527	3	Y	19					80
							21	9									
06	1920	X	1493	-0-	-427	-0-	83	1	1390	3	Y	18	51	1			47
							20	9									
07	1984	X	1561	-0-	-423	-0-	95	1	1456	3	Y	9					56
							10	9									
08	1984	X	1380	-0-	-604	-0-	92	1	1273	3	Y	14					70
							15	9									
09	1590	X	1296	-0-	-294	-0-	84	1	1190	3	Y	20					90
							22	9									
10	1643	X	1241	-0-	-402	-0-	77	1	1145	3	Y	17	57	1			50
							19	9									
11	1500	X	1214	-0-	-286	-0-	90	1	1096	3	Y	25					75
							28	9									
12	1550	X	1223	-0-	-327	-0-	83	1	1108	3	Y	29					104
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 18,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

E. E. GUERRA WELL #: 21 RRCID -> 295345 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13098 - 13180

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		95	-0-	95	95	6	1	89	3	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		95	-0-	95	190	6	1	89	3	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		84	-0-	84	274	6	1	78	3	N	-0-					-0-
08	354	X	80	-0-	-274	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 36 RRCID -> 139434 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12292 - 12448

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 39 RRCID -> 157337 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12190 - 12670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A. E. WELL #: 49 RRCID -> 167715 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12470 - 12732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A. E. WELL #: 70 RRCID -> 168934 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12736 - 14290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 68 RRCID -> 169952 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 14246 PERF.13082 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5825	-0-	-623	-0-	266	1	5391	2	Y	153	37	0	104	1	248
							168	9									
02	5656	X	5473	-0-	-183	-0-	243	1	5098	2	Y	120	109	1			259
							132	9									
03	6045	X	5846	-0-	-199	-0-	281	1	5420	2	Y	132	145	1			246
							145	9									
04	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	220	1	4541	2	Y	137	37	0	147	1	199
							151	9									
05	6045	X	5969	-0-	-76	-0-	276	1	5554	2	Y	126	109	1			216
							139	9									
06	5850	X	5001	-0-	-849	-0-	244	1	4625	2	Y	120	108	1			228
							132	9									
07	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	322	1	5713	2	Y	113	36	0	70	1	235
							124	9									
08	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	393	1	6028	2	Y	106	134	1			207
							117	9									
09	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	346	1	5491	2	Y	109	72	1			244
							120	9									
10	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	391	1	5878	2	Y	120	35	0	107	1	222
							132	9									
11	6060	X	6001	-0-	-59	-0-	354	1	5500	2	Y	134	37	0	107	1	212
							147	9									
12	6262	X	5808	-0-	-454	-0-	349	1	5325	2	Y	122	74	1			260
							134	9									

TOTAL GAS PROD: 69,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,492

GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 173754 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12596 - 12712

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 75 RRCID -> 175354 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12490 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	43	1	867	2	Y	-0-	4	1			4
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	28	1	584	2	Y	-0-	1	1			3
03	775	N	523	-0-	-252	-0-	26	1	497	2	Y	-0-	2	1			1
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	292	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	682	N	312	-0-	-370	-0-	15	1	297	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	510	N	304	-0-	-206	-0-	15	1	289	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	15	1	271	2	Y	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	25	1	389	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	123	-0-	-177	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	28	1	422	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	36	1	564	2	Y	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	34	1	516	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GUERRA, A. E. WELL #: 64 RRCID -> 182357 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 13534 PERF.12650 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A. E. WELL #: 80 RRCID -> 188048 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12642 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4880	-0-	-204	-0-	227	1	4605	2	Y	44	11	0	33	1	74
							48	9									
02	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	213	1	4458	2	Y	34	32	1			76
							37	9									
03	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	268	1	5160	2	Y	37	42	1			71
							41	9									
04	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	230	1	4739	2	Y	40	11	0	43	1	57
							44	9									
05	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	243	1	4876	2	Y	36	31	1			62
							40	9									
06	4920	X	4824	-0-	-96	-0-	240	1	4547	2	Y	34	31	1			65
							37	9									
07	5084	X	4499	-0-	-585	-0-	238	1	4226	2	Y	32	10	0	20	1	67
							35	9									
08	5084	X	4271	-0-	-813	-0-	260	1	3978	2	Y	30	38	1			59
							33	9									
09	4920	X	4570	-0-	-350	-0-	269	1	4266	2	Y	32	21	1			70
							35	9									
10	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	277	1	4170	2	Y	34	10	0	31	1	63
							37	9									
11	4830	X	4266	-0-	-564	-0-	255	1	3968	2	Y	39	10	0	31	1	61
							43	9									
12	4712	X	4650	-0-	-62	-0-	284	1	4329	2	Y	34	21	1			74
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 56,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 40 RRCID -> 190032 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12517 - 12710

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 199578 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12498 - 12622

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A. E. WELL #: 77 RRCID -> 200474 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	92	1	1865	2	Y	45	11	0	33	1	74
							50	9									
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	81	1	1701	2	Y	34	32	1			76
							37	9									
03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	105	1	2017	2	Y	37	42	1			71
							41	9									
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	89	1	1834	2	Y	40	11	0	43	1	57
							44	9									
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	85	1	1713	2	Y	36	31	1			62
							40	9									
06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	95	1	1812	2	Y	34	31	1			65
							37	9									
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	107	1	1901	2	Y	32	10	0	20	1	67
							35	9									
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	119	1	1820	2	Y	30	38	1			59
							33	9									
09	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	117	1	1862	2	Y	32	21	1			70
							35	9									
10	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	145	1	2182	2	Y	34	10	0	31	1	63
							37	9									
11	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	134	1	2089	2	Y	39	10	0	31	1	61
							43	9									
12	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	129	1	1972	2	Y	34	21	1			74
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 24,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 95 RRCID -> 213671 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12620 - 12636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A. E. WELL #: 126 RRCID -> 262456 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 14530 PERF.13432 - 13452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A. E. WELL #: 106 RRCID -> 264266 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 14505 PERF.13148 - 13164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 121 RRCID -> 285224 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 14585 PERF.12878 - 12936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A. E. WELL #: 89 RRCID -> 289793 COMPL. DATE 08/17/2016 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12389 - 12750

01	8711 X	8410	-0-	-301	-0-	391	1	7946	2	Y	66	16	0	48	1	109
						73	9									
02	7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	357	1	7490	2	Y	52	48	1			113
						57	9									
03	8711 X	7449	-0-	-1262	-0-	365	1	7022	2	Y	56	63	1			106
						62	9									
04	8640 X	8640	-0-	-0-	-0-	396	1	8178	2	Y	60	16	0	64	1	86
						66	9									
05	8742 X	8519	-0-	-223	-0-	401	1	8059	2	Y	54	47	1			93
						59	9									
06	8460 X	7560	-0-	-900	-0-	376	1	7128	2	Y	51	46	1			98
						56	9									
07	8928 X	8545	-0-	-383	-0-	453	1	8039	2	Y	48	15	0	30	1	101
						53	9									
08	8928 X	8296	-0-	-632	-0-	505	1	7740	2	Y	46	58	1			89
						51	9									
09	8640 X	8056	-0-	-584	-0-	475	1	7529	2	Y	47	31	1			105
						52	9									
10	8294 X	8294	-0-	-0-	-0-	513	1	7725	2	Y	51	15	0	46	1	95
						56	9									
11	8712 X	8712	-0-	-0-	-0-	522	1	8126	2	Y	58	16	0	46	1	91
						64	9									
12	8556 X	8509	-0-	-47	-0-	520	1	7932	2	Y	52	32	1			111
						57	9									

TOTAL GAS PROD: 98,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 641

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 93 RRCID -> 290072 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12381 - 12697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5141	-0-	-780	-0-	239	1	4854	2	Y	44	11	0	32	1	73
							48	9									
02	5152	X	4817	-0-	-335	-0-	218	1	4562	2	Y	34	32	1			75
							37	9									
03	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	289	1	5566	2	Y	49	42	1			82
							54	9									
04	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	264	1	5452	2	Y	58	12	0	50	1	78
							64	9									
05	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	253	1	5091	2	Y	54	44	1			88
							59	9									
06	5220	X	4915	-0-	-305	-0-	243	1	4615	2	Y	52	45	1			95
							57	9									
07	5394	X	4560	-0-	-834	-0-	241	1	4266	2	Y	48	15	0	29	1	99
							53	9									
08	5394	X	4496	-0-	-898	-0-	272	1	4174	2	Y	45	57	1			87
							50	9									
09	5220	X	4478	-0-	-742	-0-	263	1	4162	2	Y	48	31	1			104
							53	9									
10	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	270	1	4066	2	Y	51	15	0	45	1	95
							56	9									
11	4920	X	4195	-0-	-725	-0-	250	1	3881	2	Y	58	16	0	46	1	91
							64	9									
12	4619	X	4056	-0-	-563	-0-	246	1	3753	2	Y	52	32	1			111
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 58,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 593

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 11 RRCID -> 160984 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12652 - 12728

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 25 RRCID -> 166323 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12264 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		610	-0-	610	1436	57	1	544	2	Y	8	8	0			3
							9	9									
02	T. A.		591	-0-	591	2027	45	1	537	2	Y	8	8	0			3
							9	9									
03	T. A.		694	-0-	694	2721	42	1	643	2	Y	8	9	0			2
							9	9									
04	3261	X	540	-0-	-2721	-0-	28	1	503	2	Y	8	8	0			2
							9	9									
05	837	X	514	-0-	-323	-0-	25	1	479	2	Y	9	8	0			3
							10	9									
06	660	X	592	-0-	-68	-0-	30	1	552	2	Y	9	9	0			3
							10	9									
07	682	X	457	-0-	-225	-0-	24	1	422	2	Y	10	10	0			3
							11	9									
08	682	X	459	-0-	-223	-0-	25	1	424	2	Y	9	9	0			3
							10	9									
09	600	X	425	-0-	-175	-0-	22	1	394	2	Y	8	8	0			3
							9	9									
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	27	1	457	2	Y	9	9	0			3
							10	9									
*11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	27	1	473	2	Y	7	7	0			3
							8	9									
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	26	1	481	2	Y	8	9	0			2
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 6,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

BEAURLINE, A. W. WELL #: 28 RRCID -> 199142 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12140 - 12817

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 32AU RRCID -> 011936 COMPL. DATE 09/07/1962 TOTAL DEPTH 8380 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 011944 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8537 - 8918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 011950 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9502 - 9602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 40 RRCID -> 037978 COMPL. DATE 02/01/1966 TOTAL DEPTH 10212 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	2	Y	-0-					-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	3	1	149	2	Y	-0-					-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	4	1	183	2	Y	-0-					-0-
04	172 N	172	-0-	-0-	-0-	4	1	168	2	Y	-0-					-0-
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	4	1	173	2	Y	-0-					-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	4	1	162	2	Y	-0-					-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	154	2	Y	-0-					-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	4	1	157	2	Y	-0-					-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	152	2	Y	-0-					-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	2	Y	-0-					-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	146	2	Y	-0-					-0-
*12	155 N	99	-0-	-56	-0-	2	1	97	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 32AL RRCID -> 039167 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7848 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 L RRCID -> 104285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12430 PERF. 10566 - 10760

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	7008	-0-	-308	-0-	236	1	6762	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
02	6440	X	6364	-0-	-76	-0-	136	1	6216	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
03	7316	X	7049	-0-	-267	-0-	145	1	6892	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
04	7080	X	6506	-0-	-574	-0-	137	1	6359	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
05	7316	X	6746	-0-	-570	-0-	151	1	6585	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
06	6810	X	6472	-0-	-338	-0-	151	1	6312	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	7037	X	6628	-0-	-409	-0-	179	1	6442	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
08	7037	X	6562	-0-	-475	-0-	182	1	6371	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
09	6540	X	6289	-0-	-251	-0-	183	1	6099	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
10	6758	X	6299	-0-	-459	-0-	196	1	6095	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
11	6480	X	6031	-0-	-449	-0-	190	1	5834	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
*12	6634	X	6070	-0-	-564	-0-	129	1	5935	2	Y	5	7	1			2
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 78,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 136448 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 13823 PERF. 9736 - 9744

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 137137 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 4180 - 4360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140072 COMPL. DATE 02/10/1991 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8702 - 8770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 49 RRCID -> 140976 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7977 - 7993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 144743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9673 PERF. 6290 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 38 RRCID -> 147682 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9384 - 9528

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	20	1	586	2	Y	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	11	1	494	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	569	-0-	-51	-0-	12	1	557	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	560	-0-	-40	-0-	12	1	548	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	521	-0-	-37	-0-	12	1	509	2	Y	-0-					-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	14	1	578	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	576	-0-	-13	-0-	16	1	560	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	520	-0-	-7	-0-	14	1	506	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	550	-0-	-50	-0-	16	1	534	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	568	-0-	-21	-0-	18	1	550	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	497	-0-	-13	-0-	16	1	481	2	Y	-0-					-0-
*12	558	N	547	-0-	-11	-0-	12	1	535	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 150485 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9310 - 9493

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151482 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1630	-0-	-106	-0-	55	1	1575	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1459	-0-	-81	-0-	31	1	1428	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1629	-0-	-169	-0-	34	1	1595	2	Y	-0-					-0-
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	36	1	1667	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	40	1	1758	2	Y	-0-					-0-
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	42	1	1774	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1759	-0-	-8	-0-	48	1	1711	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	49	1	1723	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1654	-0-	-86	-0-	48	1	1606	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1685	-0-	-82	-0-	52	1	1633	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1475	-0-	-235	-0-	47	1	1428	2	Y	-0-					-0-
*12	1705	N	1538	-0-	-167	-0-	33	1	1505	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 152207 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9678

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 39 RRCID -> 152262 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9617 - 9901

01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	21	1	613	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	322	-0-	-266	-0-	7	1	315	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	429	-0-	-222	-0-	9	1	420	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	390	-0-	-210	-0-	8	1	382	2	Y	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	13	1	561	2	Y	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	12	1	521	2	Y	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	12	1	433	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	16	1	573	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	521	-0-	-19	-0-	15	1	506	2	Y	-0-					-0-
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	18	1	570	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	531	-0-	-39	-0-	17	1	514	2	Y	-0-					-0-
*12	527	N	520	-0-	-7	-0-	11	1	509	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152465 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9436 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	6	1	179	2	Y	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	4	1	168	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	3	1	166	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	3	1	154	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	4	1	160	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	3	1	119	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	3	1	119	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	121	-0-	-34	-0-	3	1	118	2	Y	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	4	1	118	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	3	1	103	2	Y	-0-					-0-
*12	124	N	103	-0-	-21	-0-	2	1	101	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 17 RRCID -> 157553 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 15322 PERF. 9317 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	23	1	648	2	Y	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	10	1	477	2	Y	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	12	1	572	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	379	-0-	-281	-0-	8	1	371	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	467	-0-	-60	-0-	10	1	457	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	444	-0-	-126	-0-	10	1	434	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	11	1	381	2	Y	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	14	1	489	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	385	-0-	-65	-0-	11	1	374	2	Y	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	16	1	503	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	424	-0-	-56	-0-	13	1	411	2	Y	-0-					-0-
*12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	11	1	494	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26 RRCID -> 161059 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11848 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 31 RRCID -> 162032 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 29 RRCID -> 163701 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10430 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	326	-0-	-294	-0-	11	1	315	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	279	-0-	-85	-0-	6	1	273	2	Y	-0-					-0-
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	24	1	1142	2	Y	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	11	1	511	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	13	1	545	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	572	-0-	-568	-0-	13	1	559	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	317	-0-	-210	-0-	9	1	308	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	265	-0-	-293	-0-	7	1	258	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	22	1	728	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	168	-0-	-142	-0-	5	1	163	2	Y	-0-					-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	22	1	685	2	Y	-0-					-0-
*12	775	N	412	-0-	-363	-0-	9	1	403	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 50 RRCID -> 163912 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9755 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
10	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 164332 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 10685 PERF.11752 - 11766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 51 RRCID -> 166058 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11156 - 11269

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 58 RRCID -> 170019 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14035 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 59 RRCID -> 170949 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12191 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 63 RRCID -> 171841 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11016 - 11058

01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	28	1	797	2	Y	10	11	1	3
							11	9							
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	18	1	842	2	Y	14	13	1	4
							15	9							
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	18	1	863	2	Y	13	13	1	4
							14	9							
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	17	1	786	2	Y	11	11	1	4
							12	9							
05	961	N	788	-0-	-173	-0-	17	1	760	2	Y	10	11	1	3
							11	9							
06	870	N	741	-0-	-129	-0-	17	1	715	2	Y	8	9	1	2
							9	9							
07	837	N	736	-0-	-101	-0-	20	1	708	2	Y	7	5	1	4
							8	9							
08	775	N	768	-0-	-7	-0-	21	1	738	2	Y	8	8	1	4
							9	9							
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	23	1	752	2	Y	9	9	1	4
							10	9							
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	25	1	791	2	Y	8	9	1	3
							9	9							
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	26	1	800	2	Y	7	6	1	4
							8	9							
*12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	19	1	867	2	Y	8	9	1	3
							9	9							

TOTAL GAS PROD: 9,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173400 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9998 - 10326

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 U RRCID -> 173861 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 9918 - 10293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 64 RRCID -> 174117 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 L RRCID -> 174886 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10912 - 11260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BALES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 176243 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8866 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 U RRCID -> 177729 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9060 - 9319

01	1829	N	1815	-0-	-14	-0-	61	1	1754	2	Y	-0-					-0-
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	42	1	1913	2	Y	-0-					-0-
03	2108	N	1503	-0-	-605	-0-	31	1	1472	2	Y	-0-					-0-
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	43	1	1971	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	1911	-0-	-259	-0-	43	1	1868	2	Y	-0-					-0-
06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	48	1	2014	2	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1032	-0-	-1045	-0-	28	1	1004	2	Y	-0-					-0-
08	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	58	1	2043	2	Y	-0-					-0-
09	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	66	1	2193	2	Y	-0-					-0-
10	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	48	1	1508	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	2027	-0-	-13	-0-	64	1	1963	2	Y	-0-					-0-
*12	2325	N	1712	-0-	-613	-0-	36	1	1676	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 65 RRCID -> 178287 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 9470 - 10338

01	13919	X	11269	-0-	-2650	-0-	378	1	10832	2	Y	54	56	1			18
							59	9									
02	12572	X	10895	-0-	-1677	-0-	232	1	10585	2	Y	71	69	1			20
							78	9									
03	13609	X	12147	-0-	-1462	-0-	249	1	11826	2	Y	65	67	1			18
							72	9									
04	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	239	1	11095	2	Y	59	57	1			20
							65	9									
05	12059	X	11558	-0-	-501	-0-	258	1	11243	2	Y	52	58	1			14
							57	9									
06	11760	X	10337	-0-	-1423	-0-	240	1	10049	2	Y	44	47	1			11
							48	9									
07	12152	X	10560	-0-	-1592	-0-	284	1	10232	2	Y	40	30	1			21
							44	9									
08	12152	X	10009	-0-	-2143	-0-	276	1	9685	2	Y	44	43	1			22
							48	9									
09	11400	X	10227	-0-	-1173	-0-	297	1	9884	2	Y	42	44	1			20
							46	9									
10	11563	X	10368	-0-	-1195	-0-	321	1	10004	2	Y	39	44	1			15
							43	9									
11	10350	X	9713	-0-	-637	-0-	306	1	9363	2	Y	40	33	1			22
							44	9									
*12	10571	X	8973	-0-	-1598	-0-	190	1	8742	2	Y	37	45	1			14
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 127,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 587

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 179712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	644	-0-	-224	-0-	22	1	622	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	306	-0-	-338	-0-	7	1	299	2	Y	-0-					-0-
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	25	1	1191	2	Y	-0-					-0-
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	24	1	1103	2	Y	-0-					-0-
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	22	1	958	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	714	-0-	-306	-0-	17	1	697	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	918	-0-	-136	-0-	25	1	893	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	801	-0-	-191	-0-	22	1	779	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	678	-0-	-42	-0-	20	1	658	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	660	-0-	-270	-0-	21	1	639	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	711	-0-	-69	-0-	22	1	689	2	Y	-0-					-0-
*12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	17	1	783	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 54 RRCID -> 185697 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11241 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117	X	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	Y	-0-					-0-
02	167	X	167	-0-	-0-	-0-	4	1	163	2	Y	-0-					-0-
03	213	X	213	-0-	-0-	-0-	4	1	209	2	Y	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	3	1	132	2	Y	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	4	1	174	2	Y	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	4	1	168	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	4	1	136	2	Y	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	2	Y	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	168	2	Y	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	5	1	166	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	4	1	126	2	Y	-0-					-0-
*12	155	N	31	-0-	-124	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 78 RRCID -> 185698 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 8638 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45508	X	36909	-0-	-8599	-0-	1222	1	35065	2	Y	565	593	1			187
							622	9									
02	40152	X	36687	-0-	-3465	-0-	770	1	35089	2	Y	753	731	1			209
							828	9									
03	42315	X	39364	-0-	-2951	-0-	797	1	37799	2	Y	698	712	1			195
							768	9									
04	35730	X	34966	-0-	-764	-0-	724	1	33561	2	Y	619	603	1			211
							681	9									
05	40610	X	33881	-0-	-6729	-0-	747	1	32516	2	Y	562	620	1			153
							618	9									
06	39300	X	30054	-0-	-9246	-0-	688	1	28860	2	Y	460	499	1			114
							506	9									
07	40610	X	28335	-0-	-12275	-0-	753	1	27113	2	Y	426	317	1			223
							469	9									
08	39370	X	26865	-0-	-12505	-0-	730	1	25619	2	Y	469	461	1			231
							516	9									
09	34980	X	23990	-0-	-10990	-0-	686	1	22811	2	Y	448	467	1			212
							493	9									
10	33883	X	22263	-0-	-11620	-0-	678	1	21125	2	Y	418	466	1			164
							460	9									
11	30060	X	19560	-0-	-10500	-0-	604	1	18492	2	Y	422	348	1			238
							464	9									
*12	28334	X	18599	-0-	-9735	-0-	387	1	17790	2	Y	384	477	1			145
							422	9									

TOTAL GAS PROD: 351,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,224

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 41U RRCID -> 189379 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6980 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 32ST RRCID -> 189505 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12366 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 76 RRCID -> 189683 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 14320 PERF.10251 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	502	-0-	-87	-0-	17	1	485	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	424	-0-	-52	-0-	9	1	415	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	483	-0-	-75	-0-	10	1	473	2	Y	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	11	1	495	2	Y	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	12	1	506	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	397	-0-	-83	-0-	9	1	388	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	419	-0-	-108	-0-	11	1	408	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	478	-0-	-49	-0-	13	1	465	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	373	-0-	-17	-0-	11	1	362	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	409	-0-	-25	-0-	13	1	396	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	393	-0-	-57	-0-	12	1	381	2	Y	-0-					-0-
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	8	1	375	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 38 RRCID -> 189687 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11006 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 40 RRCID -> 189831 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 12931 PERF.11890 - 11910

01	15655	X	12032	-0-	-3623	-0-	394	1	11290	2	Y	316	367	1			159
							348	9									
02	14140	X	10762	-0-	-3378	-0-	230	1	10473	2	Y	54	201	1			12
							59	9									
03	15035	X	11414	-0-	-3621	-0-	234	1	11119	2	Y	55	48	1			19
							61	9									
04	12120	X	9930	-0-	-2190	-0-	209	1	9678	2	Y	39	44	1			14
							43	9									
05	12524	X	9156	-0-	-3368	-0-	205	1	8917	2	Y	31	36	1			9
							34	9									
06	11640	X	8350	-0-	-3290	-0-	194	1	8124	2	Y	29	19	1			19
							32	9									
07	11904	X	9194	-0-	-2710	-0-	243	1	8733	2	Y	198	100	1			117
							218	9									
08	11408	X	8809	-0-	-2599	-0-	237	1	8298	2	Y	249	161	1			205
							274	9									
09	9930	X	8406	-0-	-1524	-0-	238	1	7924	2	Y	222	289	1			138
							244	9									
10	9207	X	7521	-0-	-1686	-0-	226	1	7040	2	Y	232	205	1			165
							255	9									
11	8910	X	7461	-0-	-1449	-0-	229	1	7012	2	Y	200	199	1			166
							220	9									
*12	9207	X	7798	-0-	-1409	-0-	161	1	7394	2	Y	221	201	1			186
							243	9									

TOTAL GAS PROD: 110,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,846

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 74 RRCID -> 190613 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 9181 - 9215

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 55 RRCID -> 190872 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 15084 PERF.13408 - 14401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26ST RRCID -> 191480 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11599 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2860	-0-	-147	-0-	96	1	2764	2	Y	-0-					-0-
02	2632	X	2546	-0-	-86	-0-	55	1	2491	2	Y	-0-					-0-
03	3069	X	2808	-0-	-261	-0-	58	1	2750	2	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2620	-0-	-350	-0-	55	1	2565	2	Y	-0-					-0-
05	3069	X	2646	-0-	-423	-0-	59	1	2587	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2520	-0-	-240	-0-	59	1	2461	2	Y	-0-					-0-
07	2821	X	2603	-0-	-218	-0-	70	1	2533	2	Y	-0-					-0-
08	2821	X	2609	-0-	-212	-0-	72	1	2537	2	Y	-0-					-0-
09	2610	X	2534	-0-	-76	-0-	74	1	2460	2	Y	-0-					-0-
10	2635	X	2558	-0-	-77	-0-	80	1	2478	2	Y	-0-					-0-
11	2520	X	2445	-0-	-75	-0-	77	1	2368	2	Y	-0-					-0-
*12	2604	X	2492	-0-	-112	-0-	53	1	2439	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 77ST RRCID -> 195069 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9080 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TURNER, EVELYN WELL #: 6 RRCID -> 195089 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 18160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 75 RRCID -> 195267 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8292 - 8327

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 80 RRCID -> 196249 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 14508 PERF.13835 - 14196

01	6107	X	3846	-0-	-2261	-0-	129 15	1 9	3702	2	Y	14	9	1			5
02	52928	X	52928	-0-	-0-	-0-	1132 209	1 9	51587	2	Y	190	142	1			53
03	49596	X	49596	-0-	-0-	-0-	1020 194	1 9	48382	2	Y	176	180	1			49
04	37567	X	37567	-0-	-0-	-0-	790 173	1 9	36604	2	Y	157	153	1			53
05	32713	X	32713	-0-	-0-	-0-	731 157	1 9	31825	2	Y	143	157	1			39
06	28301	X	28301	-0-	-0-	-0-	656 128	1 9	27517	2	Y	116	126	1			29
07	25860	X	25860	-0-	-0-	-0-	696 111	1 9	25053	2	Y	101	77	1			53
08	22470	X	22470	-0-	-0-	-0-	621 48	1 9	21801	2	Y	44	75	1			22
09	18128	X	18128	-0-	-0-	-0-	528 46	1 9	17554	2	Y	42	44	1			20
10	18330	X	18330	-0-	-0-	-0-	569 43	1 9	17718	2	Y	39	44	1			15
11	15610	X	15610	-0-	-0-	-0-	492 44	1 9	15074	2	Y	40	33	1			22
*12	13546	X	13546	-0-	-0-	-0-	287 41	1 9	13218	2	Y	37	45	1			14

TOTAL GAS PROD: 318,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,099

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 87 RRCID -> 197323 COMPL. DATE 09/21/2023 TOTAL DEPTH 12017 PERF.10440 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 30 RRCID -> 199682 COMPL. DATE 11/24/2023 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9040 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1421	-0-	-377	-0-	48	1	1373	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1216	-0-	-72	-0-	26	1	1190	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1425	-0-	-1	-0-	29	1	1396	2	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1244	-0-	-136	-0-	26	1	1218	2	Y	-0-					-0-
05	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	29	1	1244	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1182	-0-	-198	-0-	28	1	1154	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1156	-0-	-115	-0-	31	1	1125	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1186	-0-	-85	-0-	33	1	1153	2	Y	-0-					-0-
09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	35	1	1147	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	997	-0-	-150	-0-	31	1	966	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	824	-0-	-316	-0-	26	1	798	2	Y	-0-					-0-
*12	1209	N	885	-0-	-324	-0-	19	1	866	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 90 RRCID -> 200117 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11290 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 88ST RRCID -> 202132 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 13010 PERF. 9084 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 61 RRCID -> 202258 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10173 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 44 RRCID -> 204247 COMPL. DATE 11/18/2023 TOTAL DEPTH 14154 PERF.10869 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1549	-0-	-125	-0-	51 41	1 9	1457	2	Y	37	39	1			12
02	1484	X	1437	-0-	-47	-0-	30 55	1 9	1352	2	Y	50	48	1			14
03	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	55 39	1 9	2627	2	Y	35	39	1			10
04	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	60	1	2770	2	Y	-0-	10	1			-0-
05	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	58	1	2538	2	Y	-0-					-0-
06	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	55	1	2324	2	Y	-0-					-0-
07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	65	1	2344	2	Y	-0-					-0-
08	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	65	1	2285	2	Y	-0-					-0-
09	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	68	1	2255	2	Y	-0-					-0-
10	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	73	1	2283	2	Y	-0-					-0-
11	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	73	1	2229	2	Y	-0-					-0-
*12	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	50	1	2308	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 73 RRCID -> 206801 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 94 RRCID -> 207569 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9387 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 43 RRCID -> 210399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12675 PERF.11788 - 12064

01	3317	X	1425	-0-	-1892	-0-	45	1	1304	2	Y	69	81	1			35			
							76	9												
02	35830	X	35830	-0-	-0-	-0-	733	1	33417	2	Y	1527	1231	1			331			
							1680	9												
03	22831	X	22831	-0-	-0-	-0-	447	1	21228	2	Y	1051	1019	1			363			
							1156	9												
04	14261	X	14261	-0-	-0-	-0-	284	1	13171	2	Y	733	839	1			257			
							806	9												
05	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	236	1	10250	2	Y	577	665	1			169			
							635	9												
06	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	175	1	7326	2	Y	494	341	1			322			
							543	9												
07	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	161	1	5793	2	Y	234	418	1			138			
							257	9												
08	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	141	1	4946	2	Y	160	167	1			131			
							176	9												
09	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	118	1	3915	2	Y	143	186	1			88			
							157	9												
10	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	103	1	3216	2	Y	144	130	1			102			
							158	9												
11	3210	X	2573	-0-	-637	-0-	77	1	2355	2	Y	128	124	1			106			
							141	9												
*12	3317	X	2434	-0-	-883	-0-	48	1	2230	2	Y	142	129	1			119			
							156	9												

TOTAL GAS PROD: 117,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,402

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 39 RRCID -> 212925 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11043 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	514	-0-	-13	-0-	17	1	497	2	Y	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	10	1	453	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	528	-0-	-92	-0-	11	1	517	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	485	-0-	-25	-0-	10	1	475	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	488	-0-	-39	-0-	11	1	477	2	Y	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	12	1	523	2	Y	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	14	1	495	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	472	-0-	-24	-0-	13	1	459	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	443	-0-	-97	-0-	13	1	430	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	448	-0-	-48	-0-	14	1	434	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	434	-0-	-16	-0-	14	1	420	2	Y	-0-					-0-
*12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	11	1	521	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 88ST RRCID -> 212984 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13010 PERF. 9818 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	5		5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	5		-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	5		-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 82 RRCID -> 213490 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 RRCID -> 214024 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13674 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALES 9400' SAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214171 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8080 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	16	1	455	2	Y	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	9	1	391	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	468	-0-	-121	-0-	10	1	458	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	431	-0-	-19	-0-	9	1	422	2	Y	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	10	1	441	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	432	-0-	-18	-0-	10	1	422	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	386	-0-	-48	-0-	10	1	376	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	461	-0-	-4	-0-	13	1	448	2	Y	-0-					-0-
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	13	1	429	2	Y	-0-					-0-
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	13	1	419	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	446	-0-	-4	-0-	14	1	432	2	Y	-0-					-0-
*12	465	N	293	-0-	-172	-0-	6	1	287	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 89 RRCID -> 221845 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12176 PERF.10320 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 101 RRCID -> 222894 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 14812 PERF.13162 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 29 RRCID -> 223511 COMPL. DATE 07/30/2017 TOTAL DEPTH 14080 PERF.10934 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 51ST RRCID -> 229289 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11156 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		935	-0-	935	958	19 1 37 9		879	2	Y	34	24	1			10
04	14B2 EXT		50	-0-	50	1008	15 2		35	9	Y	32	31	1			11
05	1058	X	50	-0-	-1008	-0-	14 2		36	9	Y	33	35	1			9
06	61	X	61	-0-	-0-	-0-	1 1 28 9		32	2	Y	25	28	1			6
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	1 1 30 9		25	2	Y	27	19	1			14
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	1 1 11 9		30	2	Y	10	19	1			5
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	13 1 30 9		420	2	Y	27	19	1			13
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	20 1 29 9		636	2	Y	26	29	1			10
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	22 1 30 9		672	2	Y	27	22	1			15
*12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	16 1 26 9		745	2	Y	24	30	1			9

TOTAL GAS PROD: 3,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 50 RRCID -> 235128 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12292 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 84ST RRCID -> 235324 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10295 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 28ST RRCID -> 235966 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10466 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	90	-0-	-406	-0-	3	1	87	2	Y	-0-					-0-
02	420	X	77	-0-	-343	-0-	2	1	75	2	Y	-0-					-0-
03	434	X	84	-0-	-350	-0-	2	1	82	2	Y	-0-					-0-
04	180	X	74	-0-	-106	-0-	2	1	72	2	Y	-0-					-0-
05	124	X	84	-0-	-40	-0-	2	1	82	2	Y	-0-					-0-
06	90	X	59	-0-	-31	-0-	1	1	58	2	Y	-0-					-0-
07	93	X	56	-0-	-37	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
08	93	X	70	-0-	-23	-0-	2	1	68	2	Y	-0-					-0-
09	90	X	65	-0-	-25	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					-0-
10	93	X	53	-0-	-40	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
11	60	X	51	-0-	-9	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
*12	62	X	51	-0-	-11	-0-	1	1	50	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 52 RRCID -> 241947 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 15268 PERF.11447 - 11822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 103 RRCID -> 244843 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 11293 PERF.10394 - 10514

01	11408	X	9851	-0-	-1557	-0-	329	1	9428	2	Y	85	89	1			28
							94	9									
02	10192	X	9911	-0-	-281	-0-	210	1	9576	2	Y	114	110	1			32
							125	9									
03	11315	X	10728	-0-	-587	-0-	219	1	10395	2	Y	104	107	1			29
							114	9									
04	10950	X	9997	-0-	-953	-0-	209	1	9685	2	Y	94	91	1			32
							103	9									
05	11315	X	10404	-0-	-911	-0-	232	1	10080	2	Y	84	93	1			23
							92	9									
06	10620	X	9871	-0-	-749	-0-	228	1	9567	2	Y	69	75	1			17
							76	9									
07	10974	X	9993	-0-	-981	-0-	268	1	9653	2	Y	65	48	1			34
							72	9									
08	10726	X	9562	-0-	-1164	-0-	263	1	9222	2	Y	70	69	1			35
							77	9									
09	10080	X	9043	-0-	-1037	-0-	262	1	8707	2	Y	67	70	1			32
							74	9									
10	10416	X	9859	-0-	-557	-0-	304	1	9486	2	Y	63	70	1			25
							69	9									
11	9870	X	9638	-0-	-232	-0-	302	1	9267	2	Y	63	52	1			36
							69	9									
*12	9982	X	9585	-0-	-397	-0-	203	1	9318	2	Y	58	72	1			22
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 118,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 936

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 104 RRCID -> 247958 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 13928 PERF.12261 - 12281

01	3472	X	1953	-0-	-1519	-0-	66	1	1887	2	Y	-0-					-0-
02	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	57	1	2583	2	Y	-0-					-0-
03	2170	X	1657	-0-	-513	-0-	34	1	1623	2	Y	-0-					-0-
04	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	47	1	2190	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	1626	-0-	-1288	-0-	37	1	1589	2	Y	-0-					-0-
06	2820	X	1467	-0-	-1353	-0-	34	1	1433	2	Y	-0-					-0-
07	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	84	1	3015	2	Y	-0-					-0-
08	2325	X	1977	-0-	-348	-0-	55	1	1922	2	Y	-0-					-0-
09	2250	X	1576	-0-	-674	-0-	46	1	1530	2	Y	-0-					-0-
10	3100	X	1670	-0-	-1430	-0-	52	1	1618	2	Y	-0-					-0-
11	3000	X	2837	-0-	-163	-0-	90	1	2747	2	Y	-0-					-0-
*12	3100	X	1060	-0-	-2040	-0-	23	1	1037	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 55 RRCID -> 247968 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14744 - 14750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 81 RRCID -> 248323 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 15331 PERF.11352 - 11397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	200	1	5727	2	Y	-0-			-0-
02	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	103	1	4683	2	Y	-0-			-0-
03	5270 X	543	-0-	-4727	-0-	11	1	532	2	Y	-0-			-0-
04	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	123	1	5717	2	Y	-0-			-0-
05	5921 X	1231	-0-	-4690	-0-	28	1	1203	2	Y	-0-			-0-
06	5730 X	760	-0-	-4970	-0-	18	1	742	2	Y	-0-			-0-
07	6045 X	312	-0-	-5733	-0-	8	1	304	2	Y	-0-			-0-
08	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-			-0-
09	5850 X	-0-	-0-	-5850	-0-					Y	-0-			-0-
10	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-			-0-
11	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-			-0-
*12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 42 RRCID -> 248850 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 12741 PERF. 8549 - 8563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
02	2	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
03	2	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
04	2	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
05	2	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
06	2	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
07	2	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 56 RRCID -> 251757 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 14391 PERF.13955 - 13967

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	8235	-0-	-1127	-0-	277	1	7958	2	Y	-0-			-0-
02	8456	X	7790	-0-	-666	-0-	167	1	7623	2	Y	-0-			-0-
03	8897	X	8611	-0-	-286	-0-	178	1	8433	2	Y	-0-			-0-
04	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	177	1	8206	2	Y	-0-			-0-
05	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	203	1	8854	2	Y	-0-			-0-
06	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	203	1	8516	2	Y	-0-			-0-
07	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	248	1	8913	2	Y	-0-			-0-
08	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	253	1	8885	2	Y	-0-			-0-
09	8760	X	8599	-0-	-161	-0-	251	1	8348	2	Y	-0-			-0-
10	9176	X	8707	-0-	-469	-0-	271	1	8436	2	Y	-0-			-0-
11	8880	X	8619	-0-	-261	-0-	272	1	8347	2	Y	-0-			-0-
*12	9176	X	8103	-0-	-1073	-0-	172	1	7931	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 103,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 102 RRCID -> 255899 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13253 - 13506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 57 RRCID -> 257975 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9744 - 9764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	22	1	632	2	Y	-0-			-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	13	1	578	2	Y	-0-			-0-
03	744	N	615	-0-	-129	-0-	13	1	602	2	Y	-0-			-0-
04	630	N	575	-0-	-55	-0-	12	1	563	2	Y	-0-			-0-
05	651	N	585	-0-	-66	-0-	13	1	572	2	Y	-0-			-0-
06	600	N	528	-0-	-72	-0-	12	1	516	2	Y	-0-			-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	19	1	700	2	Y	-0-			-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	17	1	582	2	Y	-0-			-0-
09	540	N	536	-0-	-4	-0-	16	1	520	2	Y	-0-			-0-
10	713	N	509	-0-	-204	-0-	16	1	493	2	Y	-0-			-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	21	1	643	2	Y	-0-			-0-
*12	558	N	492	-0-	-66	-0-	10	1	482	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 58 RRCID -> 257976 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9562 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2618	-0-	-172	-0-	88	1	2530	2	Y	-0-			-0-
02	2436	X	2363	-0-	-73	-0-	51	1	2312	2	Y	-0-			-0-
03	2790	X	2678	-0-	-112	-0-	55	1	2623	2	Y	-0-			-0-
04	2700	X	2530	-0-	-170	-0-	53	1	2477	2	Y	-0-			-0-
05	2790	X	2522	-0-	-268	-0-	57	1	2465	2	Y	-0-			-0-
06	2580	X	2395	-0-	-185	-0-	56	1	2339	2	Y	-0-			-0-
07	2666	X	2586	-0-	-80	-0-	70	1	2516	2	Y	-0-			-0-
08	2666	X	2564	-0-	-102	-0-	71	1	2493	2	Y	-0-			-0-
09	2520	X	2472	-0-	-48	-0-	72	1	2400	2	Y	-0-			-0-
10	2573	X	2351	-0-	-222	-0-	73	1	2278	2	Y	-0-			-0-
11	2490	X	2237	-0-	-253	-0-	71	1	2166	2	Y	-0-			-0-
*12	2573	X	2264	-0-	-309	-0-	48	1	2216	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 102 RRCID -> 259318 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 13459 PERF.11000 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	164	1	4711	2	Y	-0-			-0-
02	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	91	1	4147	2	Y	-0-			-0-
03	4650	X	4512	-0-	-138	-0-	93	1	4419	2	Y	-0-			-0-
04	4500	X	4165	-0-	-335	-0-	88	1	4077	2	Y	-0-			-0-
05	4650	X	4204	-0-	-446	-0-	94	1	4110	2	Y	-0-			-0-
06	4500	X	3661	-0-	-839	-0-	85	1	3576	2	Y	-0-			-0-
07	4650	X	3132	-0-	-1518	-0-	85	1	3047	2	Y	-0-			-0-
08	4526	X	3686	-0-	-840	-0-	102	1	3584	2	Y	-0-			-0-
09	4170	X	3221	-0-	-949	-0-	94	1	3127	2	Y	-0-			-0-
10	4216	X	3153	-0-	-1063	-0-	98	1	3055	2	Y	-0-			-0-
11	3660	X	2904	-0-	-756	-0-	92	1	2812	2	Y	-0-			-0-
*12	3689	X	3288	-0-	-401	-0-	70	1	3218	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 62 RRCID -> 259321 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9693 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 34ST RRCID -> 259373 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9881 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	963	-0-	-153	-0-	32	1	931	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	821	-0-	-131	-0-	18	1	803	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	892	-0-	-224	-0-	18	1	874	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	826	-0-	-104	-0-	17	1	809	2	Y	-0-					-0-
05	899	N	720	-0-	-179	-0-	16	1	704	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	803	-0-	-67	-0-	19	1	784	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	661	-0-	-207	-0-	18	1	643	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	711	-0-	-2	-0-	20	1	691	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	748	-0-	-62	-0-	22	1	726	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	608	-0-	-43	-0-	19	1	589	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	487	-0-	-203	-0-	15	1	472	2	Y	-0-					-0-
*12	775	N	403	-0-	-372	-0-	9	1	394	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259890 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 45ST RRCID -> 260417 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 15645 PERF.10578 - 14562

01	434	N	334	-0-	-100	-0-	11	1	323	2	N	-0-					-0-
02	504	N	411	-0-	-93	-0-	9	1	402	2	N	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	10	1	467	2	N	-0-					-0-
04	330	N	303	-0-	-27	-0-	6	1	297	2	N	-0-					-0-
05	465	N	354	-0-	-111	-0-	8	1	346	2	N	-0-					-0-
06	450	N	339	-0-	-111	-0-	8	1	331	2	N	-0-					-0-
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	8	1	298	2	N	-0-					-0-
08	341	N	268	-0-	-73	-0-	7	1	261	2	N	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	10	1	339	2	N	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	10	1	308	2	N	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	9	1	278	2	N	-0-					-0-
*12	372	N	192	-0-	-180	-0-	4	1	188	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 75 RRCID -> 260535 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8174 - 8218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 33ST RRCID -> 262312 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9456 - 9473

01	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	139	1	3994	2	Y	46	54	1	23
						51	9							
02	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	80	1	3624	2	Y	9	30	1	2
						10	9							
03	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	85	1	4041	2	Y	8	7	1	3
						9	9							
04	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	81	1	3769	2	Y	6	7	1	2
						7	9							
05	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	90	1	3917	2	Y	4	5	1	1
						4	9							
06	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	84	1	3542	2	Y	5	3	1	3
						6	9							
07	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	105	1	3779	2	Y	23	12	1	14
						25	9							
08	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	105	1	3686	2	Y	29	19	1	24
						32	9							
09	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	108	1	3582	2	Y	26	34	1	16
						29	9							
10	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	113	1	3530	2	Y	28	24	1	20
						31	9							
11	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	112	1	3428	2	Y	23	24	1	19
						25	9							
*12	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	78	1	3598	2	Y	27	24	1	22
						30	9							

TOTAL GAS PROD: 45,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 61 RRCID -> 264313 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 51ST RRCID -> 267004 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 9495 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1558	-0-	-23	-0-	52	1	1506	2	Y	-0-					-0-
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	38	1	1728	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1776	-0-	-177	-0-	37	1	1739	2	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1450	-0-	-50	-0-	31	1	1419	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1517	-0-	-436	-0-	34	1	1483	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1425	-0-	-285	-0-	33	1	1392	2	Y	-0-					-0-
07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	40	1	1456	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1454	-0-	-65	-0-	40	1	1414	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1435	-0-	-5	-0-	42	1	1393	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1344	-0-	-144	-0-	42	1	1302	2	Y	-0-					-0-
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	47	1	1428	2	Y	-0-					-0-
*12	1488	N	1387	-0-	-101	-0-	30	1	1357	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 27 RRCID -> 267005 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9475 - 9490

01	1674	N	1260	-0-	-414	-0-	42	1	1199	2	Y	17	20	1			8
							19	9									
02	2800	N	3053	-0-	253	253	65	1	2984	2	Y	4	11	1			1
							4	9									
03	1989	N	1736	-0-	-253	-0-	36	1	1697	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	35	1	1605	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1798	X	1716	-0-	-82	-0-	39	1	1676	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	1740	X	1652	-0-	-88	-0-	38	1	1612	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	1798	X	1689	-0-	-109	-0-	45	1	1635	2	Y	8	4	1			5
							9	9									
08	1736	X	1675	-0-	-61	-0-	46	1	1617	2	Y	11	7	1			9
							12	9									
09	1650	X	1613	-0-	-37	-0-	47	1	1556	2	Y	9	12	1			6
							10	9									
10	1705	X	1615	-0-	-90	-0-	50	1	1554	2	Y	10	9	1			7
							11	9									
11	1620	N	1538	-0-	-82	-0-	48	1	1480	2	Y	9	9	1			7
							10	9									
*12	1674	N	1557	-0-	-117	-0-	33	1	1513	2	Y	10	9	1			8
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 20,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 54 RRCID -> 268909 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12573 PERF.10138 - 10164

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 59 RRCID -> 269063 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9559 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 53 RRCID -> 270146 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 8730 - 8960

01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	41	1	1169	2	Y	-0-					-0-
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	27	1	1227	2	Y	-0-					-0-
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	30	1	1426	2	Y	-0-					-0-
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	29	1	1361	2	Y	-0-					-0-
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	37	1	1630	2	Y	-0-					-0-
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	38	1	1610	2	Y	-0-					-0-
07	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	51	1	1829	2	Y	-0-					-0-
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	51	1	1779	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	566	-0-	-694	-0-	17	1	549	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	315	-0-	-987	-0-	10	1	305	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	395	-0-	-865	-0-	12	1	383	2	Y	-0-					-0-
*12	589	N	224	-0-	-365	-0-	5	1	219	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITESANDS OPERATING, L.L.C. 919650
SHOEMAKE, E. C., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 011962 COMPL. DATE 07/06/1959 TOTAL DEPTH 10191 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC 567496
BAXTER GIBSON SIEN WELL #: 1 RRCID -> 137097 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10292 - 10310

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC //CONT.// 567496
GIBSON/SIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176421 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11175 - 11231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON/SIEN WELL #: 2A RRCID -> 177880 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11318 - 11379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANT "C" WELL #: 3 RRCID -> 188125 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9662 - 9670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC //CONT.// 567496
GRANT "B" WELL #: 13 RRCID -> 188150 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 11976 PERF.11124 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 188865 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10717 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 189390 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11334 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1085					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1085					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1085					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1085					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1085					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1085					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1085					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1085					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1085					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1085					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1085					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1085					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC //CONT.// 567496
GRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 194381 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13733 PERF.11302 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANT WELL #: 2B RRCID -> 195215 COMPL. DATE 10/12/2019 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11442 - 11494

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANT "A" WELL #: 4 RRCID -> 216772 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 12623 PERF.11704 - 11784

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC //CONT.// 567496
GRANT "A" WELL #: 7 RRCID -> 219630 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10434 - 10444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	37				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANT "A" WELL #: 10 RRCID -> 220144 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11310 - 11368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANT "A" WELL #: 9 RRCID -> 224143 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11154 - 11208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1089				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1089				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1089				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1089				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1089				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1089				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1089				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1089				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1089				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1089				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1089				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1089				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC //CONT.// 567496
DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224982 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.10182 - 10197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226387 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10846 - 10866

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1845				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1845				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1845				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1845				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1845				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1845				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1845				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1845				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1845				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1845				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1845				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1845				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226389 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9756 - 9766

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	224				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	224				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	224				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	224				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	224				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	224				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	224				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	224				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	224				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	224				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	224				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	224				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC //CONT.// 567496
GIBSON & SIEN "D" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231272 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11135 - 11215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	133					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	133					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	133					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	133					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	133					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	133					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	133					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	133					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	133					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	133					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	133					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	133					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON & SIEN WELL #: 5 RRCID -> 233418 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11734 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANT "A" WELL #: 14 RRCID -> 233992 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13214 PERF.11796 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC //CONT.// 567496
GIBSON & SIEN WELL #: 7 RRCID -> 237048 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11268 - 11318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	335				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	335				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	335				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	335				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	335				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	335				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	335				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	335				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	335				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	335				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	335				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	335				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLINN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267429 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 11329 PERF.10710 - 10755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	108				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	108				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	108				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	108				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	108				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	108				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	108				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	108				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	108				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCOOK, E. (VICKSBURG LO-Y-2) 59076 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KOTARA ALDRIDGE GU WELL #: RRCID -> 127818 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13612 - 13766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			166
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			166

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCOOK, S. (5330) 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SOCO ATX LLC 100095
COOK, FAYE WELL #: 1 RRCID -> 176065 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 1640 - 2070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK, FAYE WELL #: 2 RRCID -> 186304 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3318 - 3368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
COOK, FAYE WELL #: 3 RRCID -> 245720 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3046 - 3160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCOOK, S. (5330) //CONT.// 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SHERWOOD, M. WELL #: 1 RRCID -> 174616 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 15125 PERF. 5290 - 5298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOREN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222852 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5314 - 5319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COASTAL FEE 75 WELL #: 3D RRCID -> 223746 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5811 - 6182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCOOK, S. (5330) //CONT.// 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CASTILLO DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 280527 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 14470 PERF. 5973 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN DISPOSALS, L.L.C. 803790
FEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 186037 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 2908 - 2921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE SWD WELL #: 2 RRCID -> 191831 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5490 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS) 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
JOHNSON, C.G. WELL #: 1 RRCID -> 129983 COMPL. DATE 01/01/2023 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15136 - 15378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3132	-0-	-185	-0-	176	1	2933	2	Y	21	22	0			4
							23	9									
02	3052	X	2727	-0-	-325	-0-	151	1	2558	2	Y	16	16	0			4
							18	9									
03	3379	X	3359	-0-	-20	-0-	192	1	3146	2	Y	19	19	0			4
							21	9									
04	3270	X	2609	-0-	-661	-0-	149	1	2443	2	Y	15	15	0			4
							17	9									
05	3131	X	2937	-0-	-194	-0-	171	1	2746	2	Y	18	17	0			5
							20	9									
06	3240	X	2579	-0-	-661	-0-	151	1	2410	2	Y	16	16	0			5
							18	9									
07	3348	X	2691	-0-	-657	-0-	163	1	2510	2	Y	16	18	0			3
							18	9									
08	3348	X	2834	-0-	-514	-0-	176	1	2640	2	Y	16	15	0			4
							18	9									
09	2850	X	2830	-0-	-20	-0-	185	1	2628	2	Y	15	17	0			2
							17	9									
10	2945	X	2845	-0-	-100	-0-	188	1	2638	2	Y	17	15	0			4
							19	9									
11	2730	X	2562	-0-	-168	-0-	160	1	2384	2	Y	16	16	0			4
							18	9									
12	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	174	1	2755	2	Y	16	16	0			4
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 34,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136264 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 15960 PERF.14236 - 15469

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS)//CONT.// 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141357 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 16262 PERF.14155 - 15298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2820	-0-	-373	-0-	159	1	2649	2	Y	11	12	0			2
							12	9									
02	2884	X	2590	-0-	-294	-0-	144	1	2437	2	Y	8	8	0			2
							9	9									
03	3193	X	2996	-0-	-197	-0-	172	1	2813	2	Y	10	10	0			2
							11	9									
04	2880	X	2741	-0-	-139	-0-	157	1	2575	2	Y	8	8	0			2
							9	9									
05	2883	X	2795	-0-	-88	-0-	163	1	2621	2	Y	10	9	0			3
							11	9									
06	2910	X	2557	-0-	-353	-0-	150	1	2397	2	Y	9	9	0			3
							10	9									
07	3007	X	2578	-0-	-429	-0-	156	1	2412	2	Y	9	10	0			2
							10	9									
08	3007	X	2724	-0-	-283	-0-	170	1	2545	2	Y	8	8	0			2
							9	9									
09	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	183	1	2601	2	Y	8	9	0			1
							9	9									
10	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	186	1	2605	2	Y	9	8	0			2
							10	9									
11	2640	X	2491	-0-	-149	-0-	156	1	2325	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
12	2883	X	2678	-0-	-205	-0-	159	1	2510	2	Y	8	8	0			2
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 32,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

A.K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143705 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14394 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	72	1	1204	2	Y	23	24	0			4
							25	9									
02	1316	N	1171	-0-	-145	-0-	64	1	1086	2	Y	19	18	0			5
							21	9									
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	62	1	1015	2	Y	20	21	0			4
							22	9									
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	83	1	1365	2	Y	21	20	0			5
							23	9									
05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	108	1	1731	2	Y	25	23	0			7
							28	9									
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	97	1	1550	2	Y	26	25	0			8
							29	9									
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	117	1	1802	2	Y	26	29	0			5
							29	9									
08	1860	N	1578	-0-	-282	-0-	97	1	1452	2	Y	26	25	0			6
							29	9									
09	1680	N	1331	-0-	-349	-0-	86	1	1217	2	Y	25	27	0			4
							28	9									
10	1953	N	1234	-0-	-719	-0-	80	1	1125	2	Y	26	24	0			6
							29	9									
11	1530	N	1174	-0-	-356	-0-	72	1	1073	2	Y	26	26	0			6
							29	9									
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	88	1	1393	2	Y	26	25	0			7
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 17,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS)//CONT.// 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144757 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 15433 PERF.14106 - 15090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	756	-0-	-3863	-0-	43	1	713	2	Y	-0-					-0-
02	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	292	1	4947	2	Y	-0-					-0-
03	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	341	1	5585	2	Y	-0-					-0-
04	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	296	1	4855	2	Y	-0-					-0-
05	4619	X	4570	-0-	-49	-0-	268	1	4302	2	Y	-0-					-0-
06	4470	X	4411	-0-	-59	-0-	259	1	4152	2	Y	-0-					-0-
07	4619	X	4248	-0-	-371	-0-	259	1	3989	2	Y	-0-					-0-
08	4619	X	3517	-0-	-1102	-0-	220	1	3297	2	Y	-0-					-0-
09	4470	X	3805	-0-	-665	-0-	250	1	3555	2	Y	-0-					-0-
10	4557	X	4352	-0-	-205	-0-	290	1	4062	2	Y	-0-					-0-
11	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	303	1	4528	2	Y	-0-					-0-
12	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	316	1	5000	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172967 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 15323 PERF.14167 - 15225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6302	-0-	-487	-0-	358	1	5944	2	Y	-0-					-0-
02	6132	X	5874	-0-	-258	-0-	327	1	5547	2	Y	-0-					-0-
03	6789	X	5349	-0-	-1440	-0-	308	1	5041	2	Y	-0-					-0-
04	6090	X	5010	-0-	-1080	-0-	288	1	4722	2	Y	-0-					-0-
05	6510	X	5642	-0-	-868	-0-	331	1	5311	2	Y	-0-					-0-
06	6300	X	4937	-0-	-1363	-0-	290	1	4647	2	Y	-0-					-0-
07	6510	X	4851	-0-	-1659	-0-	295	1	4556	2	Y	-0-					-0-
08	5642	X	5013	-0-	-629	-0-	314	1	4699	2	Y	-0-					-0-
09	5460	X	3085	-0-	-2375	-0-	203	1	2882	2	Y	-0-					-0-
10	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	426	1	5968	2	Y	-0-					-0-
11	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	324	1	4844	2	Y	-0-					-0-
12	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	310	1	4905	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC 101557
JOHNSON, MARY WELL #: 5 RRCID -> 226820 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13860 - 15519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 73 RRCID -> 209129 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 17075 PERF.15600 - 16722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-		456	1	7844	2	N	95					263
								105	9									
02	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-		391	1	6777	2	N	6	181	1			88
								7	9									
03	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-		512	1	6518	2	N	99					187
								109	9									
04	6630	X	4874	-0-	-1756	-0-		377	1	4497	2	N	-0-					187
05	6851	X	6151	-0-	-700	-0-		541	1	5549	2	N	55	183	1			59
								61	9									
06	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-		718	1	6881	2	N	-0-					59
07	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-		672	1	6887	2	N	93					152
								102	9									
08	6851	X	2952	-0-	-3899	-0-		256	1	2643	2	N	48					200
								53	9									
09	84949	X	84949	-0-	-0-	-0-		3072	1	79141	2	N	2487	2562	1			125
								2736	9									
10	78354	X	78354	-0-	-0-	-0-		2366	1	74034	2	N	1776	1778	1			123
								1954	9									
11	40066	X	40066	-0-	-0-	-0-		2146	1	37275	2	N	586	534	1			175
								645	9									
12	29169	X	29169	-0-	-0-	-0-		1725	1	27003	2	N	401	366	1			210
								441	9									

TOTAL GAS PROD: 284,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,646

JOHNSON, F.I. WELL #: 72 RRCID -> 209190 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 16808 PERF.14704 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-		559	1	9610	2	N	132	186	1			208
								145	9									
02	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-		469	1	8123	2	N	115	185	1			138
								127	9									
03	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-		168	1	2135	2	N	99					237
								109	9									
04	983	X	983	-0-	-0-	-0-		75	1	889	2	N	17	181	1			73
								19	9									
05	818	X	818	-0-	-0-	-0-		62	1	636	2	N	109					182
								120	9									
06	330	X	164	-0-	-166	-0-		4	1	38	2	N	111					293
								122	9									
07	341	X	56	-0-	-285	-0-		2	1	24	2	N	27	182	1			138
								30	9									
08	341	X	118	-0-	-223	-0-		2	2	116	9	N	105	184	1			59
09	330	X	53	-0-	-277	-0-		10	2	43	9	N	39					98
10	341	X	165	-0-	-176	-0-		3	2	162	9	N	147	180	1			65
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-		1	2	239	9	N	217	184	1			98
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						N	199	182	1			115

TOTAL GAS PROD: 24,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,317

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 76 RRCID -> 211370 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 16905 PERF.15704 - 16726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	6952	-0-	-1170	-0-	382	1	6570	2	Y	-0-					-0-
02	7336	X	3418	-0-	-3918	-0-	182	1	3158	2	Y	71					71
							78	9									
03	8122	X	5501	-0-	-2621	-0-	390	1	4967	2	Y	131	43	1			159
							144	9									
04	7710	X	5784	-0-	-1926	-0-	436	1	5201	2	Y	134	146	1			147
							147	9									
05	7967	X	5065	-0-	-2902	-0-	439	1	4504	2	Y	111	91	1			167
							122	9									
06	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	420	1	4021	2	Y	111	95	1			183
							122	9									
07	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	376	1	3857	2	Y	100	96	1			187
							110	9									
08	4030	X	3567	-0-	-463	-0-	303	1	3120	2	Y	131	93	1			225
							144	9									
09	3900	X	2696	-0-	-1204	-0-	96	1	2477	2	Y	112	188	1			149
							123	9									
10	4030	X	2678	-0-	-1352	-0-	78	1	2453	2	Y	134	77	1			206
							147	9									
11	3900	X	2412	-0-	-1488	-0-	118	1	2048	2	Y	224	188	1			242
							246	9									
12	4030	X	2050	-0-	-1980	-0-	111	1	1742	2	Y	179	195	1			226
							197	9									

TOTAL GAS PROD: 49,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,438

JOHNSON, F.I. WELL #: 75 RRCID -> 211504 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15816 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14136	X	12428	-0-	-1708	-0-	673	1	11579	2	Y	160	115	1			276
							176	9									
02	12684	X	9307	-0-	-3377	-0-	501	1	8672	2	Y	122	231	1			167
							134	9									
03	14043	X	6878	-0-	-7165	-0-	495	1	6298	2	Y	77	85	1			159
							85	9									
04	12630	X	7791	-0-	-4839	-0-	596	1	7114	2	Y	74	135	1			98
							81	9									
05	13051	X	8100	-0-	-4951	-0-	714	1	7318	2	Y	62	58	1			102
							68	9									
06	12030	X	5428	-0-	-6602	-0-	507	1	4854	2	Y	61	55	1			108
							67	9									
07	10292	X	7689	-0-	-2603	-0-	678	1	6950	2	Y	55	54	1			109
							61	9									
08	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	732	1	7545	2	Y	73	52	1			130
							80	9									
09	7830	X	6587	-0-	-1243	-0-	244	1	6275	2	Y	62	108	1			84
							68	9									
10	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	253	1	7916	2	Y	75	43	1			116
							83	9									
11	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	439	1	7630	2	Y	124	106	1			134
							136	9									
12	8370	X	5293	-0-	-3077	-0-	312	1	4885	2	Y	87	108	1			113
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 94,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,032

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 77 RRCID -> 215490 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 17373 PERF.16230 - 16340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20460	X	19237	-0-	-1223	-0-	1051	1	18080	2	Y	96	69	1			166
							106	9									
02	17724	X	16945	-0-	-779	-0-	921	1	15945	2	Y	72	138	1			100
							79	9									
03	19623	X	18156	-0-	-1467	-0-	1319	1	16786	2	Y	46	51	1			95
							51	9									
04	18990	X	17208	-0-	-1782	-0-	1327	1	15831	2	Y	45	81	1			59
							50	9									
05	19623	X	17631	-0-	-1992	-0-	1563	1	16027	2	Y	37	35	1			61
							41	9									
06	18630	X	16999	-0-	-1631	-0-	1603	1	15355	2	Y	37	33	1			65
							41	9									
07	18755	X	17387	-0-	-1368	-0-	1542	1	15808	2	Y	34	33	1			66
							37	9									
08	18166	X	17064	-0-	-1102	-0-	1505	1	15512	2	Y	43	31	1			78
							47	9									
09	17220	X	17066	-0-	-154	-0-	636	1	16388	2	Y	38	65	1			51
							42	9									
10	17639	X	17053	-0-	-586	-0-	527	1	16478	2	Y	44	26	1			69
							48	9									
11	17010	X	16497	-0-	-513	-0-	894	1	15520	2	Y	75	63	1			81
							83	9									
12	17639	X	17494	-0-	-145	-0-	1049	1	16415	2	Y	27	65	1			43
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 208,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 594

JOHNSON, F.I. WELL #: 79 RRCID -> 224688 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16080 - 16190

01	217	N	192	-0-	-25	-0-	11	1	181	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	17	-0-	-599	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	Y	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 78 RRCID -> 226859 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14680 - 15212

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JOHNSON, C. G. WELL #: 1 RRCID -> 238098 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 17406 PERF.16380 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	147	1	2528	2	N	-0-					103
02	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	129	1	2228	2	N	-0-					103
03	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	201	1	2561	2	N	-0-					103
04	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	217	1	2583	2	N	-0-					103
05	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	256	1	2629	2	N	-0-					103
06	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	264	1	2529	2	N	-0-					103
07	2883	N	2679	-0-	-204	-0-	238	1	2441	2	N	-0-					103
08	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	259	1	2673	2	N	-0-					103
09	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	107	1	2744	2	N	-0-					103
10	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	89	1	2783	2	N	-0-					103
11	2790	N	2744	-0-	-46	-0-	149	1	2595	2	N	-0-					103
12	2883	N	2783	-0-	-100	-0-	167	1	2616	2	N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 33,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 182218 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 16308 PERF.15798 - 15909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	51	1	287	2	N	-0-					115
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	93	1	590	2	N	-0-					115
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	124	1	704	2	N	-0-					115
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	133	1	730	2	N	-0-					115
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	114	1	739	2	N	5	101	1			19
							6	9									
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	113	1	667	2	N	-0-					19
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	111	1	845	2	N	-0-					19
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	118	1	934	2	N	-0-					19
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	90	1	769	2	N	-0-					19
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	66	1	754	2	N	-0-					19
11	660	N	190	-0-	-470	-0-	17	1	173	2	N	-0-					19
12	682	N	241	-0-	-441	-0-	20	1	221	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 8,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 3 RRCID -> 186049 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 16770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	380	1	2146	2	Y	-0-					40
02	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	330	1	2099	2	Y	-0-					40
03	3286	X	2440	-0-	-846	-0-	364	1	2076	2	Y	-0-	1	1			39
04	3180	X	2371	-0-	-809	-0-	366	1	2005	2	Y	-0-					39
05	3286	X	2598	-0-	-688	-0-	347	1	2251	2	Y	-0-					39
06	2610	X	2302	-0-	-308	-0-	334	1	1967	2	Y	1					40
							1	9									
07	2697	X	2665	-0-	-32	-0-	309	1	2356	2	Y	-0-					40
08	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	328	1	2603	2	Y	-0-	1	1			39
09	2520	X	1976	-0-	-544	-0-	208	1	1767	2	Y	1					40
							1	9									
10	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	226	1	2571	2	Y	-0-					40
11	2850	X	2449	-0-	-401	-0-	223	1	2226	2	Y	-0-					40
12	2945	X	2472	-0-	-473	-0-	209	1	2263	2	Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 29,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, F. I. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 197101 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15345 - 15602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	106	1	600	2	N	-0-					52
02	728	N	654	-0-	-74	-0-	89	1	565	2	N	-0-					52
03	837	N	547	-0-	-290	-0-	82	1	465	2	N	-0-	1	1			51
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	118	1	648	2	N	1					52
							1	9									
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	107	1	693	2	N	-0-					52
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	128	1	755	2	N	-0-					52
07	806	N	708	-0-	-98	-0-	82	1	626	2	N	-0-					52
08	806	N	722	-0-	-84	-0-	81	1	641	2	N	-0-	1	1			51
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	113	1	964	2	N	1					52
							1	9									
10	713	N	467	-0-	-246	-0-	38	1	429	2	N	-0-					52
11	690	N	434	-0-	-256	-0-	40	1	394	2	N	-0-					52
12	1085	N	881	-0-	-204	-0-	74	1	807	2	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 8,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 4 RRCID -> 199672 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14606 - 15301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3223	-0-	123	1132	485	1	2738	2	Y	-0-					17
02	2800	N	2618	-0-	-182	950	356	1	2262	2	Y	-0-					17
03	3354	X	2404	-0-	-950	-0-	359	1	2045	2	Y	-0-					17
04	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	323	1	1771	2	Y	-0-					17
05	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	265	1	1719	2	Y	-0-					17
06	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	276	1	1623	2	Y	-0-					17
07	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	204	1	1554	2	Y	-0-					17
08	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	211	1	1674	2	Y	-0-					17
09	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	141	1	1202	2	Y	-0-					17
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	153	1	1746	2	Y	-0-					17
11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	186	1	1855	2	Y	-0-					17
12	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	216	1	2345	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 25,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 5 RRCID -> 202003 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 17137 PERF.14696 - 16580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	837	-0-	-93	-0-	125	1	706	2	N	5					67
							6	9									
02	840	N	694	-0-	-146	-0-	94	1	598	2	N	2					69
							2	9									
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	136	1	773	2	N	-0-	1	1			68
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	130	1	715	2	N	12					80
							13	9									
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	109	1	709	2	N	26	68	1			38
							29	9									
06	870	N	724	-0-	-146	-0-	104	1	614	2	N	5					43
							6	9									
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	107	1	817	2	N	7					50
							8	9									
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	97	1	771	2	N	1	1	1			50
							1	9									
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	78	1	668	2	N	-0-					50
10	930	N	862	-0-	-68	-0-	70	1	792	2	N	-0-					50
11	840	N	748	-0-	-92	-0-	68	1	680	2	N	-0-					50
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	69	1	745	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 9,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 6 RRCID -> 207564 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15038 - 15772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	1052	-0-	-1893	-0-	158	1	894	2	N	-0-					138
02	2660	X	1237	-0-	-1423	-0-	168	1	1068	2	N	1					139
							1	9									
03	2728	X	1436	-0-	-1292	-0-	214	1	1222	2	N	-0-	2	1			137
04	2640	X	490	-0-	-2150	-0-	75	1	414	2	N	1					138
							1	9									
05	2728	X	1976	-0-	-752	-0-	264	1	1712	2	N	-0-					138
06	1380	X	920	-0-	-460	-0-	134	1	786	2	N	-0-					138
07	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	462	1	3530	2	N	-0-					138
08	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	459	1	3640	2	N	1	2	1			137
							1	9									
09	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	351	1	2991	2	N	1					138
							1	9									
10	3813	X	3242	-0-	-571	-0-	262	1	2980	2	N	-0-					138
11	3690	X	3006	-0-	-684	-0-	274	1	2732	2	N	-0-					138
12	3813	X	3188	-0-	-625	-0-	269	1	2919	2	N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 27,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

VERTREES, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 232737 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 17540 PERF.17264 - 17428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	6022	-0-	-333	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5261	-0-	-927	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6232	-0-	-619	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6236	-0-	-394	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5928	-0-	-102	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6188	-0-	-260	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	6359	-0-	-151	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5851	-0-	-449	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	5328	-0-	-1182	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
11	6150	X	3822	-0-	-2328	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	744	-0-	-5611	-0-	744	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK (LOBO 7100) 59585 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 9 RRCID -> 113018 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6694 - 7180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	27	1	423	3	N	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	24	1	418	3	N	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	28	1	487	3	N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	27	1	485	3	N	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	26	1	433	3	N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	25	1	404	3	N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	379	3	N	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	26	1	443	3	N	-0-					-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	24	1	393	3	N	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	28	1	438	3	N	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	26	1	386	3	N	-0-					-0-
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	18	1	397	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK (LOBO 7100) //CONT.// 59585 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
TEXXCO ENERGY SERVICES INC 850917
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 10 RRCID -> 135146 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 3802 - 4126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN (WILCOX W-18) 59725 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM-HURD-MCLEAN '121' WELL #: 1 RRCID -> 204190 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF. 13256 - 13266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM-HURD-MCLEAN 121 WELL #: 2 RRCID -> 212938 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13350 PERF. 13081 - 13181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804 X	5282	-0-	-3522	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
02	7952 X	5194	-0-	-2758	-0-	5194	2			N	-0-					-0-
03	7464 X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
04	10243 X	10243	-0-	-0-	-0-	10243	2			N	-0-					-0-
05	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
06	7230 X	5148	-0-	-2082	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
07	8804 X	495	-0-	-8309	-0-	495	2			N	-0-					-0-
08	8804 X	-0-	-0-	-8804	-0-					N	-0-					-0-
09	8520 X	-0-	-0-	-8520	-0-					N	-0-					-0-
10	7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-					-0-
11	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					-0-
12	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN, WEST (GARCIA) 59731 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG C WELL #: 6 RRCID -> 296857 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9015 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4115		-0-	-0-	-4115 B	-0-					N	-0-					-0-
02	4115		-0-	-0-	-4115 B	-4115					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4115																	
03	4115		-0-	-0-	-4115 B	-8230					N	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/21/2025																	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN, WEST (WX H-3) 59731 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: 1 RRCID -> 212230 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10478 - 10508

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORAN (VICKSBURG 8200) 59818 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, ARCADIO WELL #: 1 RRCID -> 177134 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7884 - 7940

01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	53	1	381	2	N	6	3	1						37
							7	9												
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	28	1	285	2	N	2	6	1						33
							2	9												
03	372	N	186	-0-	-186	-0-	16	1	168	2	N	2	4	1						31
							2	9												
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	70	1	680	2	N	6	1	1						36
							7	9												
05	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	231	1	2231	2	N	14	2	1						48
							15	9												
06	180	N	63	-0-	-117	-0-	6	1	57	2	N	-0-	11	1						37
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	7	1						30
08	434	N	32	-0-	-402	-0-	3	1	28	2	N	1								31
							1	9												
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	2	1						29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1						27
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-								27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								27

TOTAL GAS PROD: 4,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

MCMORAN (VICKSBURG 9270) 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BARRERA, PEDRO WELL #: 1 RRCID -> 046487 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9272 - 9645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	330	-0-	-135	-0-	40	1	284	2	N	5	3	1			32
							6	9									
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	32	1	327	2	N	2	4	1			30
							2	9									
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	40	1	418	2	N	4	5	1			29
							4	9									
04	330	N	247	-0-	-83	-0-	23	1	222	2	N	2	3	1			28
							2	9									
05	403	N	213	-0-	-190	-0-	20	1	192	2	N	1	2	1			27
							1	9									
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	45	1	455	2	N	5	2	1			30
							6	9									
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	33	1	344	2	N	2	6	1			26
							2	9									
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	52	1	574	2	N	5					31
							6	9									
09	450	N	433	-0-	-17	-0-	36	1	395	2	N	2	7	1			26
							2	9									
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	47	1	440	2	N	8	4	1			30
							9	9									
11	450	N	344	-0-	-106	-0-	28	1	314	2	N	2	3	1			29
							2	9									
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	40	1	427	2	N	4	5	1			28
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 4,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177387 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9245 - 9265

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINOJOSA, F.G. WELL #: 3 RRCID -> 204189 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 12235 PERF. 9092 - 9102

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232990 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 14851 PERF. 9271 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248041 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251122 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BARRERA WELL #: 3 RRCID -> 235414 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8678 - 10036

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			41

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRERA WELL #: 04 RRCID -> 238122 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9100 - 9642

01	2945 X	2795	-0-	-150	-0-	463 1 52 9	2280 2	Y	47	16 1		110
02	2604 X	1967	-0-	-637	-0-	345 1 58 9	1564 2	Y	53	119 1		44
03	2790 X	2214	-0-	-576	-0-	389 1 25 9	1800 2	Y	23	13 1		54
04	2700 X	1877	-0-	-823	-0-	341 1 18 9	1518 2	Y	16	26 1		44
05	2790 X	2360	-0-	-430	-0-	424 1 55 9	1881 2	Y	50			94
06	2700 X	2074	-0-	-626	-0-	341 1 14 9	1719 2	Y	13	25 1		82
07	2201 X	1433	-0-	-768	-0-	293 1 13 9	1127 2	Y	12			94
08	2356 X	1498	-0-	-858	-0-	321 1 19 9	1158 2	Y	17	13 1		98
09	2280 X	1360	-0-	-920	-0-	93 1 22 9	1245 2	Y	20			118
10	2356 X	1993	-0-	-363	-0-	134 1 34 9	1825 2	Y	31	94 1		55
11	2070 X	1767	-0-	-303	-0-	116 1 25 9	1626 2	Y	23	23 1		55
12	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	106 1 33 9	1395 2	Y	30	15 1		70

TOTAL GAS PROD: 22,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BARRERA WELL #: 5 RRCID -> 238514 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8336 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	22	1	106	2	Y	-0-					10
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	22	1	98	2	Y	-0-					10
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	24	1	110	2	Y	-0-					10
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	24	1	106	2	Y	-0-					10
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	25	1	111	2	Y	-0-					10
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	22	1	113	2	Y	-0-					10
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	30	1	113	2	Y	-0-					10
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	25	1	89	2	Y	-0-					10
09	150	N	76	-0-	-74	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					10
10	155	N	109	-0-	-46	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					10
11	120	N	91	-0-	-29	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					10
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRERA WELL #: 6 RRCID -> 241053 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9069 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	461	1	2266	2	Y	24	15	1			75
							26	9									
02	1988	N	1249	-0-	-739	-0-	225	1	1018	2	Y	5	3	1			77
							6	9									
03	2263	N	1084	-0-	-1179	-0-	188	1	868	2	Y	25	12	1			90
							28	9									
04	2190	N	967	-0-	-1223	-0-	174	1	776	2	Y	15	24	1			81
							17	9									
05	1395	N	1228	-0-	-167	-0-	220	1	979	2	Y	26					107
							29	9									
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	200	1	1005	2	Y	15	95	1			27
							17	9									
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	239	1	917	2	Y	11					38
							12	9									
08	1240	N	954	-0-	-286	-0-	205	1	740	2	Y	8	12	1			34
							9	9									
09	1230	N	955	-0-	-275	-0-	66	1	880	2	Y	8					42
							9	9									
10	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	74	1	1005	2	Y	20	14	1			48
							22	9									
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	72	1	1015	2	Y	43	21	1			70
							47	9									
12	992	N	866	-0-	-126	-0-	60	1	785	2	Y	19	14	1			75
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 14,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BARRERA WELL #: 7 RRCID -> 241691 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 9276 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-		753	1	3705	2	Y	-0-	32	1			51
02	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-		740	1	3350	2	Y	4	6	1			49
								4	9									
03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-		753	1	3482	2	Y	38	25	1			62
								42	9									
04	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-		673	1	2998	2	Y	24	47	1			39
								26	9									
05	3441	X	3418	-0-	-23	-0-		623	1	2767	2	Y	25					64
								28	9									
06	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-		613	1	3085	2	Y	19	47	1			36
								21	9									
07	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-		774	1	2975	2	Y	22					58
								24	9									
08	3441	X	2818	-0-	-623	-0-		608	1	2193	2	Y	15	24	1			49
								17	9									
09	3330	X	2096	-0-	-1234	-0-		144	1	1934	2	Y	16					65
								18	9									
10	3441	X	2712	-0-	-729	-0-		183	1	2495	2	Y	31	28	1			68
								34	9									
11	3330	X	1357	-0-	-1973	-0-		89	1	1251	2	Y	15	43	1			40
								17	9									
12	3441	X	2345	-0-	-1096	-0-		164	1	2151	2	Y	27	29	1			38
								30	9									

TOTAL GAS PROD: 38,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

BARRERA WELL #: 9 RRCID -> 242010 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9810

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1			29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1			29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1			29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					29
09	14B2	EXT	6	-0-	6	6		5	2	1	9	Y	1					30
10	14B2	EXT	2	-0-	2	8		2	2			Y	-0-					30
11	14B2	EXT	3	-0-	3	11		3	2			Y	-0-	1	1			29
12	12	X	1	-0-	-11	-0-		1	2			Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BARRERA WELL #: 10 RRCID -> 242852 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8943 - 9589

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	180	1	884	2	Y	8	8	1			32
							9	9									
02	980	N	961	-0-	-19	-0-	174	1	786	2	Y	1	2	1			31
							1	9									
03	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	183	1	847	2	Y	10	7	1			34
							11	9									
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	195	1	867	2	Y	6	13	1			27
							7	9									
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	203	1	900	2	Y	6					33
							7	9									
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	178	1	896	2	Y	6	13	1			26
							7	9									
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	231	1	889	2	Y	6					32
							7	9									
08	1116	N	874	-0-	-242	-0-	189	1	682	2	Y	3	6	1			29
							3	9									
09	1080	N	859	-0-	-221	-0-	59	1	794	2	Y	5					34
							6	9									
10	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	70	1	962	2	Y	7	7	1			34
							8	9									
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	65	1	914	2	Y	5	12	1			27
							6	9									
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	66	1	862	2	Y	10	8	1			29
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 12,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

BARRERA WELL #: 8 RRCID -> 247588 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10104 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2357	-0-	-1332	-0-	398	1	1959	2	Y	-0-	50	1			45
02	3360	X	1929	-0-	-1431	-0-	348	1	1574	2	Y	6	6	1			45
							7	9									
03	3751	X	2040	-0-	-1711	-0-	355	1	1645	2	Y	36	24	1			57
							40	9									
04	3630	X	2344	-0-	-1286	-0-	421	1	1878	2	Y	41	46	1			52
							45	9									
05	3751	X	2262	-0-	-1489	-0-	405	1	1799	2	Y	53					105
							58	9									
06	2280	X	1815	-0-	-465	-0-	301	1	1514	2	Y	-0-	78	1			27
07	2418	X	2013	-0-	-405	-0-	408	1	1569	2	Y	33					60
							36	9									
08	2418	X	1652	-0-	-766	-0-	354	1	1276	2	Y	20	23	1			57
							22	9									
09	2340	X	1642	-0-	-698	-0-	113	1	1512	2	Y	15					72
							17	9									
10	2263	X	1881	-0-	-382	-0-	126	1	1723	2	Y	29	27	1			74
							32	9									
11	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	246	1	3438	2	Y	-0-	51	1			23
12	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	244	1	3201	2	Y	35	28	1			30
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 27,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

MCMORAN (8960) 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HINOJOSA, F.G. WELL #: 1 RRCID -> 076250 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8923 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	717	2	10	9	Y	9	5	1			16
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	549	2	4	9	Y	4	10	1			10
03	465	N	323	-0-	-142	-0-	320	2	3	9	Y	3	6	1			7
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	199	2	2	9	Y	2	2	1			7
05	620	N	97	-0-	-523	-0-	97	2			Y	-0-	2	1			5
06	300	N	177	-0-	-123	-0-	175	2	2	9	Y	2	1	1			6
07	217	N	57	-0-	-160	-0-	57	2			Y	-0-	3	1			3
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	186	2	2	9	Y	2					5
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			Y	-0-	2	1			3
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	116	2	3	9	Y	3	2	1			4
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	1	1			3
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077953 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8831 - 9088

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078616 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 9271 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLIVAREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088169 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8550 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	751	1	5389	2	Y	109	54	1			331
							120	9									
02	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	549	1	5669	2	Y	57	86	1			302
							63	9									
03	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	538	1	5571	2	Y	79	77	1			304
							87	9									
04	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	533	1	5207	2	Y	73	40	1			337
							80	9									
05	6944	X	5385	-0-	-1559	-0-	502	1	4841	2	Y	38	26	1			349
							42	9									
06	6720	X	5673	-0-	-1047	-0-	503	1	5119	2	Y	46	215	1			180
							51	9									
07	6944	X	6200	-0-	-744	-0-	533	1	5591	2	Y	69	76	1			173
							76	9									
08	6200	X	5830	-0-	-370	-0-	478	1	5269	2	Y	75					248
							83	9									
09	5820	X	5196	-0-	-624	-0-	429	1	4726	2	Y	37	79	1			206
							41	9									
10	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	282	1	2652	2	Y	160	163	1			203
							176	9									
11	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	547	1	6078	2	Y	39	30	1			212
							43	9									
12	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	599	1	6328	2	Y	126	123	1			215
							139	9									

TOTAL GAS PROD: 69,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 908

BARRERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122205 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8386 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3175	X	822	-0-	-2353	-0-	99	1	712	2	Y	10	7	1			78
							11	9									
02	663	X	663	-0-	-0-	-0-	58	1	599	2	Y	5	12	1			71
							6	9									
03	930	N	737	-0-	-193	-0-	64	1	666	2	Y	6	9	1			68
							7	9									
04	810	N	779	-0-	-31	-0-	72	1	700	2	Y	6	5	1			69
							7	9									
05	744	N	572	-0-	-172	-0-	53	1	516	2	Y	3	3	1			69
							3	9									
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	71	1	720	2	Y	6	4	1			71
							7	9									
07	806	N	664	-0-	-142	-0-	57	1	603	2	Y	4	10	1			65
							4	9									
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	49	1	538	2	Y	4					69
							4	9									
09	810	N	771	-0-	-39	-0-	64	1	701	2	Y	5	9	1			65
							6	9									
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	76	1	717	2	Y	13	7	1			71
							14	9									
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	72	1	797	2	Y	4	5	1			70
							4	9									
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	94	1	995	2	Y	8	9	1			69
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 9,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 157093 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8352 - 8499

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	94	-0-	-216	-0-	93	2	1	9	Y	1	2	1			5
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	196	2	1	9	Y	1	1	1			5
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	3	1			2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					2
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					2
07	217	X	11	-0-	-206	-0-	11	2			Y	-0-	1	1			1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 317 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HINOJOSA "A" WELL #: 1 RRCID -> 159395 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9132 - 9210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163659 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8560 - 9682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166447 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8780 - 9419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170352 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183894 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8914 - 8950

01	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	402	1	2883	2	N	44	30	1					131
						48	9											
02	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	294	1	3032	2	N	22	46	1					107
						24	9											
03	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	294	1	3039	2	N	29	43	1					93
						32	9											
04	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	294	1	2872	2	N	24	22	1					95
						26	9											
05	3100 X	3043	-0-	-57	-0-	284	1	2740	2	N	17	14	1					98
						19	9											
06	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	284	1	2884	2	N	26	21	1					103
						29	9											
07	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	284	1	2986	2	N	15	42	1					76
						17	9											
08	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	264	1	2907	2	N	22							98
						24	9											
09	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	252	1	2781	2	N	19	43	1					74
						21	9											
10	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	307	1	2886	2	N	51	29	1					96
						56	9											
11	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	264	1	2933	2	N	16	20	1					92
						18	9											
12	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	286	1	3017	2	N	25	35	1					82
						28	9											

TOTAL GAS PROD: 38,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA, F. G. WELL #: 2 RRCID -> 199118 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8723 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130		25	-0-	-105	-0-	24	2	1	9	N	1					29
02	130		103	-0-	-27	-0-	103	2			N	-0-					29
03	130		-0-	-0-	-130	-0-					N	-0-					29
04	130		-0-	-0-	-130	-0-					N	-0-					29
05	130		-0-	-0-	-130	-0-					N	-0-	1	1			28
06	130		27	-0-	-103	-0-	25	2	2	9	N	2					30
07	130		-0-	-0-	-130	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	14	-0-	14	-0-	14	2			N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 169 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HINOJOSA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 199974 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8576 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	687	2	15	9	N	14	3	1			206
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	744	2	6	9	N	5	5	1			206
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	595	2	6	9	N	5	6	1			205
04	690	N	682	-0-	-8	-0-	676	2	6	9	N	5	3	1			207
05	713	N	665	-0-	-48	-0-	661	2	4	9	N	4	3	1			208
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	597	2	6	9	N	5	5	1			208
07	713	N	532	-0-	-181	-0-	529	2	3	9	N	3	8	1			203
08	651	N	428	-0-	-223	-0-	425	2	3	9	N	3					206
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	642	2	4	9	N	4	7	1			203
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	824	2	14	9	N	13	5	1			211
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	645	2	3	9	N	3	5	1			209
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	748	2	7	9	N	6	8	1			207

TOTAL GAS PROD: 7,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204223 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 13532 PERF. 9203 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	588	-0-	-156	-0-	576	2	12	9	N	11	4	1			249
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	864	2	32	9	N	29	4	1			274
03	744	N	655	-0-	-89	-0-	625	2	30	9	N	27	6	1			295
04	570	N	381	-0-	-189	-0-	368	2	13	9	N	12	170	1			137
05	744	N	65	-0-	-679	-0-	65	2			N	-0-	1	1			136
06	630	N	276	-0-	-354	-0-	274	2	2	9	N	2	1	1			137
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	466	2	2	9	N	2	3	1			136
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	253	2	2	9	N	2					138
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	414	2	31	9	N	28	5	1			161
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	713	2	209	9	N	190	181	1			170
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	706	2	3	9	N	3	2	1			171
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	654	2	6	9	N	5	6	1			170

TOTAL GAS PROD: 6,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA, F.G. WELL #: 4 RRCID -> 205321 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8740 - 8760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	80	-0-	-44	-0-	79	2	1	9	N	1	1	1			78
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	N	1	1	1			78
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-	1	1			77
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	1	1			76
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					76
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					76
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					76
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					76
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					76
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					76
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					76
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 452 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205334 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8868 - 9097

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINOJOSA "A" WELL #: 2 RRCID -> 205335 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 9260 - 9822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1913	-0-	-195	-0-	1869	2	44	9	N	40	10	1			247
02	1960	N	1819	-0-	-141	-0-	1775	2	44	9	N	40	13	1			274
03	2108	N	1289	-0-	-819	-0-	1268	2	21	9	N	19	13	1			280
04	1860	N	1795	-0-	-65	-0-	1765	2	30	9	N	27	5	1			302
05	2015	N	1878	-0-	-137	-0-	1866	2	12	9	N	11	4	1			309
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2044	2	17	9	N	15	188	1			136
07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1823	2	48	9	N	44	22	1			158
08	1891	N	1886	-0-	-5	-0-	1834	2	52	9	N	47					205
09	2070	N	1972	-0-	-98	-0-	1921	2	51	9	N	46	14	1			237
10	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	1827	2	22	9	N	20	9	1			248
11	1830	N	1754	-0-	-76	-0-	1748	2	6	9	N	5	185	1			68
12	2046	N	1656	-0-	-390	-0-	1628	2	28	9	N	25	10	1			83

TOTAL GAS PROD: 21,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205336 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9338 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206978 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9050 - 9686

01	1426	N	1313	-0-	-113	-0-	157	1	1125	2	N	28	121	1			47
							31	9									
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	120	1	1241	2	N	59	9	1			97
							65	9									
03	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	113	1	1168	2	N	30	9	1			118
							33	9									
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	122	1	1189	2	N	51	4	1			165
							56	9									
05	1581	N	1199	-0-	-382	-0-	101	1	976	2	N	111	49	1			227
							122	9									
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	118	1	1197	2	N	41	134	1			134
							45	9									
07	1426	N	1278	-0-	-148	-0-	103	1	1081	2	N	85	9	1			210
							94	9									
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	109	1	1203	2	N	100	178	1			132
							110	9									
09	1350	N	1328	-0-	-22	-0-	103	1	1138	2	N	79	183	1			28
							87	9									
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	117	1	1098	2	N	90	6	1			112
							99	9									
11	1380	N	1171	-0-	-209	-0-	93	1	1034	2	N	40	4	1			148
							44	9									
12	1364	N	698	-0-	-666	-0-	58	1	610	2	N	27	6	1			169
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 15,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 741

HINOJOSA "A" WELL #: 3 RRCID -> 208315 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9572 - 9652

01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	N	1					2
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-	1	1			1
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					1
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					1
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					1
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					1
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	1	1			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	2	1	9	N	1					1
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					1
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 294 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209099 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8040 - 8060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209119 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9010 - 9318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	175	-0-		-507	-0-	172	2	3	9	N	3	8	1			103
02	924	N	852	-0-		-72	-0-	845	2	7	9	N	6	6	1			103
03	1426	N	1426	-0-		-0-	-0-	1411	2	15	9	N	14	11	1			106
04	1403	N	1403	-0-		-0-	-0-	1391	2	12	9	N	11	9	1			108
05	1548	N	1548	-0-		-0-	-0-	1538	2	10	9	N	9	5	1			112
06	990	N	943	-0-		-47	-0-	933	2	10	9	N	9	11	1			110
07	1023	N	782	-0-		-241	-0-	776	2	6	9	N	5	16	1			99
08	1023	N	129	-0-		-894	-0-	127	2	2	9	N	2					101
09	948	N	948	-0-		-0-	-0-	939	2	9	9	N	8	9	1			100
10	873	N	873	-0-		-0-	-0-	855	2	18	9	N	16	10	1			106
11	120	N	15	-0-		-105	-0-	15	2			N	-0-	6	1			100
12	992	N	713	-0-		-279	-0-	707	2	6	9	N	5	6	1			99

TOTAL GAS PROD: 9,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

HINOJOSA "A" WELL #: 4 RRCID -> 210504 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9780 - 9820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	149	-0-		-99	-0-	147	2	2	9	N	2	1	1			202
02	204	N	204	-0-		-0-	-0-	203	2	1	9	N	1	2	1			201
03	222	N	222	-0-		-0-	-0-	220	2	2	9	N	2	2	1			201
04	150	N	129	-0-		-21	-0-	129	2			N	-0-	1	1			200
05	217	N	11	-0-		-206	-0-	10	2	1	9	N	1	1	1			200
06	210	N	138	-0-		-72	-0-	138	2			N	-0-					200
07	487	N	487	-0-		-0-	-0-	484	2	3	9	N	3	2	1			201
08	630	N	630	-0-		-0-	-0-	626	2	4	9	N	4					205
09	704	N	704	-0-		-0-	-0-	698	2	6	9	N	5	7	1			203
10	341	N	132	-0-		-209	-0-	130	2	2	9	N	2	4	1			201
11	330	N	154	-0-		-176	-0-	153	2	1	9	N	1	2	1			200
12	341	N	220	-0-		-121	-0-	219	2	1	9	N	1	1	1			200

TOTAL GAS PROD: 3,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA, F. G. WELL #: 3 RRCID -> 212259 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF. 8584 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216051 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9244 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	48 20	1 9	344	2	N	18	3	1			122
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	32 15	1 9	327	2	N	14	3	1			133
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	39 15	1 9	408	2	N	14	3	1			144
04	390	N	358	-0-	-32	-0-	32 14	1 9	312	2	N	13	2	1			155
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	40 36	1 9	384	2	N	33	1	1			187
06	450	N	329	-0-	-121	-0-	28 15	1 9	286	2	N	14	1	1			200
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	34 2	1 9	353	2	N	2	2	1			200
08	465	N	333	-0-	-132	-0-	28 2	1 9	303	2	N	2					202
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	35 2	1 9	387	2	N	2	4	1			200
10	403	N	331	-0-	-72	-0-	31 6	1 9	294	2	N	5	3	1			202
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	31 2	1 9	349	2	N	2	2	1			202
12	434	N	348	-0-	-86	-0-	30 3	1 9	315	2	N	3	4	1			201

TOTAL GAS PROD: 4,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216271 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8718 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA UNIT WELL #: RRCID -> 218518 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7024 - 7090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218814 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10270

01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	17	1	122	2	N	3	2	1		34
							3	9								
02	168	N	97	-0-	-71	-0-	9	1	88	2	N	-0-	2	1		32
03	155	N	45	-0-	-110	-0-	4	1	40	2	N	1	2	1		31
							1	9								
04	150	N	47	-0-	-103	-0-	4	1	43	2	N	-0-	1	1		30
05	93	N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	2	N	-0-				30
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				30
07	62	N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	2	N	-0-				30
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				30
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-	1	1		29
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	1	1	1		29
							1	9								
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-				29
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-				29

TOTAL GAS PROD: 388 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BARRERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219316 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 8060 - 8100

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA, C., DR. WELL #: 1 RRCID -> 219414 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8560 - 8676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINOJOSA "A" WELL #: 5 RRCID -> 219752 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9770 - 9818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221288 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9682 - 10362

01	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	262	1	1878	2	N	57	9	1			241		
						63	9											
02	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	189	1	1947	2	N	11	15	1			237		
						12	9											
03	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	186	1	1928	2	N	38	14	1			261		
						42	9											
04	2100 N	2027	-0-	-73	-0-	185	1	1809	2	N	30	7	1			284		
						33	9											
05	2170 N	1858	-0-	-312	-0-	172	1	1657	2	N	26	5	1			305		
						29	9											
06	2100 N	1963	-0-	-137	-0-	174	1	1768	2	N	19	6	1			318		
						21	9											
07	2108 N	1992	-0-	-116	-0-	172	1	1809	2	N	10	13	1			315		
						11	9											
08	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	160	1	1760	2	N	13					328		
						14	9											
09	1950 N	1898	-0-	-52	-0-	157	1	1732	2	N	8	24	1			312		
						9	9											
10	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	192	1	1803	2	N	31	10	1			333		
						34	9											
11	1860 N	1563	-0-	-297	-0-	128	1	1426	2	N	8	10	1			331		
						9	9											
12	1953 N	1516	-0-	-437	-0-	130	1	1373	2	N	12	20	1			323		
						13	9											

TOTAL GAS PROD: 23,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222935 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 8840 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224426 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8410 - 8438

01	2294	N	429	-0-	-1865	-0-	52	1	371	2	N	5	19	1			69
							6	9									
02	2100	N	276	-0-	-1824	-0-	24	1	250	2	N	2	11	1			60
							2	9									
03	1674	N	265	-0-	-1409	-0-	23	1	239	2	N	3	19	1			44
							3	9									
04	420	N	391	-0-	-29	-0-	36	1	352	2	N	3	5	1			42
							3	9									
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	40	1	382	2	N	3	2	1			43
							3	9									
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	42	1	432	2	N	4	3	1			44
							4	9									
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	37	1	384	2	N	1	7	1			38
							1	9									
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	38	1	417	2	N	4					42
							4	9									
09	480	N	276	-0-	-204	-0-	23	1	252	2	N	1	8	1			35
							1	9									
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	6	1			29
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-	1	1			28
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 3,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225132 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9048 - 9066

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			58
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					59
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			59
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			59
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			59

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225616 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9202 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINOJOSA "A" WELL #: 6 RRCID -> 225748 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8982 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINOJOSA "A" WELL #: 8 RRCID -> 225795 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9254 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	1	1			107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			106
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			105
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 226792 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10248 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	711	1	5101	2	N	77	23	1			221
							85	9									
02	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	437	1	4515	2	N	33	37	1			217
							36	9									
03	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	456	1	4721	2	N	25	50	1			192
							28	9									
04	4680	X	3713	-0-	-967	-0-	342	1	3341	2	N	27	19	1			200
							30	9									
05	4836	X	3369	-0-	-1467	-0-	314	1	3035	2	N	18	15	1			203
							20	9									
06	4680	X	3850	-0-	-830	-0-	342	1	3474	2	N	31	23	1			211
							34	9									
07	4836	X	3476	-0-	-1360	-0-	301	1	3156	2	N	17	49	1			179
							19	9									
08	4836	X	3269	-0-	-1567	-0-	270	1	2975	2	N	22					201
							24	9									
09	3840	X	3750	-0-	-90	-0-	310	1	3414	2	N	24	46	1			179
							26	9									
10	3968	X	3230	-0-	-738	-0-	305	1	2870	2	N	50	33	1			196
							55	9									
11	3840	X	3825	-0-	-15	-0-	314	1	3490	2	N	19	22	1			193
							21	9									
12	3875	X	3476	-0-	-399	-0-	298	1	3148	2	N	27	38	1			182
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 48,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

HINOJOSA "A" WELL #: 7 RRCID -> 226973 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 0 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1589	2	28	9	N	25	7	1			226
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1559	2	114	9	N	104	11	1			319
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1424	2	197	9	N	179	177	1			321
04	1470	N	1326	-0-	-144	-0-	1298	2	28	9	N	25	5	1			341
05	1519	N	1387	-0-	-132	-0-	1359	2	28	9	N	25	3	1			363
06	1470	N	1391	-0-	-79	-0-	1325	2	66	9	N	60	182	1			241
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1493	2	53	9	N	48	9	1			280
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1460	2	13	9	N	12					292
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1379	2	10	9	N	9	10	1			291
10	1519	N	1503	-0-	-16	-0-	1478	2	25	9	N	23	9	1			305
11	1440	N	1359	-0-	-81	-0-	1351	2	8	9	N	7	9	1			303
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1469	2	12	9	N	11	16	1			298

TOTAL GAS PROD: 17,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 528

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227518 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 227809 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9472 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	10	1	69	2	N	2	1	1			206
							2	9									
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	5	1	50	2	N	-0-	1	1			205
03	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	2	N	-0-	1	1			204
04	90	N	35	-0-	-55	-0-	3	1	32	2	N	-0-					204
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	4	1	37	2	N	-0-					204
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	93	2	N	1					205
							1	9									
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	N	-0-	1	1			204
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	N	1					205
							1	9									
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	5	1	55	2	N	-0-	1	1			204
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	107	2	N	3	1	1			206
							3	9									
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	N	1	1	1			206
							1	9									
12	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	2	N	-0-	2	1			204

TOTAL GAS PROD: 729 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BARRERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228698 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3164	-0-	-91	-0-	380	1	2726	2	N	53	15	1			174
							58	9									
02	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	288	1	2975	2	N	14	22	1			166
							15	9									
03	3348	X	3268	-0-	-80	-0-	285	1	2952	2	N	28	21	1			173
							31	9									
04	3240	X	2878	-0-	-362	-0-	265	1	2587	2	N	24	11	1			186
							26	9									
05	3472	X	2926	-0-	-546	-0-	274	1	2640	2	N	11	7	1			190
							12	9									
06	3360	X	3159	-0-	-201	-0-	281	1	2855	2	N	21	10	1			201
							23	9									
07	3472	X	3122	-0-	-350	-0-	271	1	2839	2	N	11	21	1			191
							12	9									
08	3255	X	3110	-0-	-145	-0-	258	1	2839	2	N	12					203
							13	9									
09	3150	X	3007	-0-	-143	-0-	248	1	2738	2	N	19	22	1			200
							21	9									
10	3255	X	3138	-0-	-117	-0-	296	1	2788	2	N	49	20	1			229
							54	9									
11	3150	X	3066	-0-	-84	-0-	252	1	2797	2	N	15	19	1			225
							17	9									
12	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	270	1	2848	2	N	25	34	1			216
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 37,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229757 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8674 - 8716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVAREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230872 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9664 - 9706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231224 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8982 - 9788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	115	-0-	-133	-0-	14 1	1 9	100	2	N	1	2	1			57
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	16 1	1 9	162	2	N	1	2	1			56
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	22 2	1 9	230	2	N	2	3	1			55
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	32 3	1 9	309	2	N	3	2	1			56
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	28 2	1 9	266	2	N	2	1	1			57
06	240	N	155	-0-	-85	-0-	14 1	1 9	140	2	N	1	2	1			56
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	24 1	1 9	250	2	N	1	3	1			54
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	22 2	1 9	240	2	N	2					56
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	10 1	1 9	107	2	N	1	4	1			53
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	25 6	1 9	237	2	N	5	2	1			56
11	240	N	178	-0-	-62	-0-	15	1	163	2	N	-0-	1	1			55
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	18 2	1 9	188	2	N	2	3	1			54

TOTAL GAS PROD: 2,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA ET AL WELL #: 11 RRCID -> 233173 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8750 - 9052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235715 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8868 - 9330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVAREZ UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237136 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF.10220 - 11064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA,F G WELL #: 6 RRCID -> 237393 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8178 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 238415 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 10116

01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	98	2	2	9	N	2	4	1			164
02	588	N	29	-0-	-559	-0-	28	2	1	9	N	1	3	1			162
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	300	2	2	9	N	2	2	1			162
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	1	2	1			161
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	1	1			160
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					160
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			160
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			159
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1	9	N	1					160
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			159
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	2	1	9	N	1					160

TOTAL GAS PROD: 512 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BARRERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241849 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8998 - 9014

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242559 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9576 - 9610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINOJOSA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 242754 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7520 - 7586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 242937 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 9020 - 9044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	40 6	1 9	284	2	N	5	4	1			44
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	52 3	1 9	534	2	N	3	5	1			42
03	403	N	324	-0-	-79	-0-	28 3	1 9	293	2	N	3	5	1			40
04	330	N	94	-0-	-236	-0-	9 1	1 9	84	2	N	1	2	1			39
05	403	N	221	-0-	-182	-0-	21 1	1 9	199	2	N	1	2	1			38
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	52 6	1 9	527	2	N	5	1	1			42
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	25 2	1 9	263	2	N	2	6	1			38
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	37 3	1 9	407	2	N	3					41
09	390	N	150	-0-	-240	-0-	12 1	1 9	137	2	N	1	5	1			37
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	53 10	1 9	500	2	N	9	2	1			44
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	33 2	1 9	370	2	N	2	3	1			43
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	33 3	1 9	348	2	N	3	5	1			41

TOTAL GAS PROD: 4,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243313 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11187 PERF. 9670 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244693 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10278 - 10326

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	149 19	1 9	1071	2	N	17	5	1			100
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	80 7	1 9	826	2	N	6	15	1			91
03	806	N	737	-0-	-69	-0-	64 7	1 9	666	2	N	6	8	1			89
04	780	N	688	-0-	-92	-0-	63 6	1 9	619	2	N	5	5	1			89
05	806	N	647	-0-	-159	-0-	60 4	1 9	583	2	N	4	3	1			90
06	720	N	663	-0-	-57	-0-	59 6	1 9	598	2	N	5	4	1			91
07	713	N	677	-0-	-36	-0-	59 3	1 9	615	2	N	3	9	1			85
08	651	N	623	-0-	-28	-0-	52 4	1 9	567	2	N	4					89
09	660	N	606	-0-	-54	-0-	50 4	1 9	552	2	N	4	9	1			84
10	682	N	623	-0-	-59	-0-	59 11	1 9	553	2	N	10	6	1			88
11	600	N	576	-0-	-24	-0-	47 3	1 9	526	2	N	3	4	1			87
12	620	N	599	-0-	-21	-0-	51 4	1 9	544	2	N	4	6	1			85

TOTAL GAS PROD: 8,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245180 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7544 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 245505 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRERA UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248548 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8592 - 9236

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINOJOSA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 248716 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8866 - 8970

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249187 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINOJOSA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 251040 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9026 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			199
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			198
03	310	N	4	-0-	-306	-0-	4	2			N	-0-	1	1			197
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					197
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251121 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, ET AL UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252661 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10244 - 10256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252784 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253219 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BARRERA WELL #: 3 RRCID -> 236579 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8678 - 9646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233906 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9770 - 10410

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY (QUEEN CITY) 59865 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CANALES WELL #: 7 RRCID -> 119196 COMPL. DATE 11/18/1985 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2612 - 2622

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMURREY (QUEEN CITY) //CONT.// 59865 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 1 RRCID -> 289610 COMPL. DATE 09/24/2019 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 2554 - 2566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MELADO RESERVOIR (FRIO F-7) 60289 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 114555 COMPL. DATE 11/22/1984 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8897 - 8900

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MELINDA MAG (AUSTIN) 60336 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HABENERO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171569 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 11238 - 15591

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MELINDA MAG (AUSTIN) //CONT.// 60336 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
B.F.M.T. WELL #: 1 RRCID -> 165929 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 13590 PERF. 0 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
FASKEN STATE WELL #: 22D RRCID -> 281875 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 8783 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MELINDA MAG (SAN MIGUEL) 60336 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC 103593
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 25H RRCID -> 278696 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9240 - 14008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	110	1	6563	3	Y	-0-					-0-
02	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	85	1	5502	3	Y	-0-					-0-
03	7316	X	5578	-0-	-1738	-0-	116	1	5453	3	Y	8					8
							9	9									
04	7080	X	5400	-0-	-1680	-0-	5400	3			Y	-0-					8
05	7316	X	5762	-0-	-1554	-0-	5762	3			Y	-0-					8
06	6450	X	5302	-0-	-1148	-0-	5302	3			Y	-0-					8
07	6200	X	2350	-0-	-3850	-0-	2350	3			Y	-0-					8
08	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	3			Y	-0-					8
09	5580	X	5523	-0-	-57	-0-	5522	3	1	9	Y	1					9
10	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	3			Y	-0-					9
11	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	3			Y	-0-					9
*12	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	3			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 66,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VT DE BENAVIDES, ROSA WELL #: 1 C RRCID -> 064334 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 10188 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCEDES (1-A) 60538 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
CONLEY, C. C. WELL #: 1 C RRCID -> 011988 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCEDES (1-C) 60538 096 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
CONLEY, C. C. WELL #: 1 U RRCID -> 011995 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCEDES (1-D) 60538 112 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
CONLEY, C. C. WELL #: 1 M RRCID -> 012000 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 6732 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	108	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIN & GRIFFITH WELL #: 17 RRCID -> 104605 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCEDES (1-E) 60538 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
CRAIN & GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 253846 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7130 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	9520	2	129	9	N	117	178	1			712
02	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	7230	2	242	9	N	220					932
03	9176	X	4222	-0-	-4954	-0-	4081	2	141	9	N	128	171	1			889
04	9330	X	8147	-0-	-1183	-0-	7903	2	244	9	N	222					1111
05	9641	X	7937	-0-	-1704	-0-	7773	2	164	9	N	149	343	1			917
06	9330	X	5917	-0-	-3413	-0-	5894	2	23	9	N	21					938
07	8432	X	6965	-0-	-1467	-0-	6950	2	15	9	N	14					952
08	8432	X	718	-0-	-7714	-0-	717	2	1	9	N	1					953
09	8160	X	118	-0-	-8042	-0-	118	2			N	-0-					953
10	7936	X	291	-0-	-7645	-0-	287	2	4	9	N	4					957
11	6750	X	122	-0-	-6628	-0-	119	2	3	9	N	3					960
12	6975	X	1400	-0-	-5575	-0-	1396	2	4	9	N	4					964

TOTAL GAS PROD: 52,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 883

CRAIN & GRIFFITH B WELL #: 2 RRCID -> 258009 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7255 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					139
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					142
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					145
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					148
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					151
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					155
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					155
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					155
09	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					155
10	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4488	2	3	9	N	3					158
11	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5840	2	4	9	N	4					162
12	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5584	2	42	9	N	38					200

TOTAL GAS PROD: 20,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
A. R. G. L. & I. CO. WELL #: 12 RRCID -> 012003 COMPL. DATE 03/06/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7122 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCEDES (1-F) 60538 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
CONLEY, C. C. WELL #: 1 L RRCID -> 012006 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCEDES (1-G-1) 60538 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
CRAIN & GRIFFITH WELL #: 17 RRCID -> 104839 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7410 - 7432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	46	1	11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
A.R.G.L. & I. WELL #: 1 L RRCID -> 125424 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7128 - 7185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCEDES (1-Q) 60538 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
A.R.G.L. & I WELL #: 1 U RRCID -> 125253 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6956 - 6988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCEDES (3-B) 60538 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261244 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6684 - 6698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCEDES (3-B, WEST) 60538 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
SMITH GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 054867 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCEDES (7000) 60538 768 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
DRAWE UNIT WELL #: RRCID -> 275970 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6952 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESQUITE (ESCONDIDO) 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VT BENAVIDES WELL #: 10 RRCID -> 067259 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

01	25918	X	25918	-0-	-0-	-0-	2408	1	23509	3	Y	1					1
							1	9									
02	21703	X	21703	-0-	-0-	-0-	2228	1	19474	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	22910	X	22910	-0-	-0-	-0-	2557	1	20352	3	Y	1					2
							1	9									
04	21267	X	21267	-0-	-0-	-0-	1829	1	19438	3	Y	-0-					2
05	21116	X	21116	-0-	-0-	-0-	1099	1	20017	3	Y	-0-	1	1			1
06	19664	X	19664	-0-	-0-	-0-	2218	1	17446	3	Y	-0-					1
07	19290	X	19290	-0-	-0-	-0-	2207	1	17083	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	18643	X	18643	-0-	-0-	-0-	2246	1	16397	3	Y	-0-					-0-
09	18260	X	18260	-0-	-0-	-0-	3100	1	15160	3	Y	-0-					-0-
10	21284	X	21284	-0-	-0-	-0-	3608	1	17675	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	20210	X	20210	-0-	-0-	-0-	3108	1	17102	3	Y	-0-					-0-
12	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 230,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BENAVIDES WELL #: 7 RRCID -> 077925 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 5779 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESQUITE (ESCONDIDO) //CONT.// 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT BENAVIDES-CNR WELL #: 21 RRCID -> 093695 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5338 - 5577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	1551	-0-	-154	-0-	141	1	1373	3	Y	34					47
							37	9									
02	1540	N	1274	-0-	-266	-0-	127	1	1108	3	Y	35	68	1			14
							39	9									
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	152	1	1213	3	Y	36					50
							40	9									
04	1500	N	985	-0-	-515	-0-	83	1	877	3	Y	23	23	1			50
							25	9									
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	81	1	1475	3	Y	4	30	1			24
							4	9									
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	74	1	582	3	Y	22					46
							24	9									
07	1023	N	443	-0-	-580	-0-	49	1	380	3	Y	13	46	1			13
							14	9									
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	199	1	1454	3	Y	20					33
							22	9									
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	140	1	683	3	Y	12					45
							13	9									
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	148	1	727	3	Y	20	43	1			22
							22	9									
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	281	1	1549	3	Y	16					38
							18	9									
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 13,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

MESQUITE BAY (FRIO G-1) 60767 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 12 WELL #: 2 RRCID -> 142964 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9756 - 9954

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESQUITE BAY (FRIO G-1) //CONT.// 60767 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 12 WELL #: 1 RRCID -> 139670 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9280 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	1 24	1 9	60	2	Y	22	20	1			25
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	1 42	1 9	111	2	Y	38	39	1			24
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	1 50	1 9	126	2	Y	45	39	1			30
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	1 52	1 9	134	2	Y	47	57	1			20
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1 54	1 9	142	2	Y	49	39	1			30
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					30
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 800 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

STATE TRACT 9 WELL #: 1 RRCID -> 147170 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11452 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	4 119	1 9	301	2	Y	108	99	1			125
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	6 209	1 9	553	2	Y	190	197	1			118
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	6 246	1 9	630	2	Y	224	194	1			148
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	6 261	1 9	668	2	Y	237	284	1			101
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	16 267	1 9	701	2	Y	243	193	1			151
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					151
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					151
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					151
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					151
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					151
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					151
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					151

TOTAL GAS PROD: 3,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,002

MESQUITE BAY (FRIO I) 60767 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ARANSAS
MATAGORDA RESOURCES CO., INC. 533028
WYNNE WELL #: 1 RRCID -> 252800 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11010 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESQUITE BAY (FRIO MF-1) 60767 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 13 WELL #: 4 RRCID -> 164854 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 11181 PERF.10913 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	2	1	120	2	Y	44	40	1			50
							48	9									
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	2	1	221	2	Y	76	79	1			47
							84	9									
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	3	1	252	2	Y	90	78	1			59
							99	9									
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	3	1	267	2	Y	95	114	1			40
							105	9									
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	3	1	284	2	Y	97	77	1			60
							107	9									
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					60
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 1,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS) 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ATLAS OPERATING LLC 036587
PALOMA WELL #: 1 RRCID -> 270138 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9712 - 9735

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					216

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BALUARTE WELL #: 1H RRCID -> 271333 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10609 - 10612

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 272666 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9590 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 1 RRCID -> 096209 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9552 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	909	-0-	909	909	62 21	1 9	826	2	Y	19	19	1			-0-
07	14B2	EXT	3314	-0-	3314	4223	244 81	1 9	2989	2	Y	74	74	1			-0-
08	14B2	EXT	1017	-0-	1017	5240	92	1	925	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		1690	-0-	1690	6930	85 51	1 9	1554	2	Y	46	18	1			28
10	8434	X	1504	-0-	-6930	-0-	136 22	1 9	1346	2	Y	20	30	1			18
11	3210	X	1411	-0-	-1799	-0-	142 25	1 9	1244	2	Y	23	29	1			12
12	3317	X	1780	-0-	-1537	-0-	157 29	1 9	1594	2	Y	26	20	1			18

TOTAL GAS PROD: 11,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 2 RRCID -> 098430 COMPL. DATE 01/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	151	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		667	-0-	667	667	49 17	1 9	601	2	N	15	15	1			-0-
08	14B2 EXT		441	-0-	441	1108	39 11	1 9	391	2	N	10	10	1			-0-
09	1567	X	459	-0-	-1108	-0-	23 14	1 9	422	2	Y	13	5	1			8
10	558	X	558	-0-	-0-	-0-	50 8	1 9	500	2	Y	7	11	1			4
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	63 11	1 9	549	2	Y	10	13	1			1
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	67 12	1 9	684	2	Y	11	9	1			3

TOTAL GAS PROD: 3,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 5 RRCID -> 102612 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9525 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	1			13
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	346 118	1 9	4646	2	N	107	107	1			13
07	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	454 151	1 9	5553	2	N	137	137	1			13
08	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	464 128	1 9	4661	2	N	116	129	1			-0-
09	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	293 175	1 9	5330	2	Y	159	60	1			99
10	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	544 79	1 9	5393	2	Y	72	119	1			52
11	5970	X	4812	-0-	-1158	-0-	485 88	1 9	4239	2	Y	80	112	1			20
12	6169	X	5237	-0-	-932	-0-	462 83	1 9	4692	2	Y	75	60	1			35

TOTAL GAS PROD: 38,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 746

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
MESTENA OIL & GAS CO. WELL #: E 6 RRCID -> 104012 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9530 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	138	-0-	138	138	13	1	125	2	Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	128	-0-	128	266	13	1	115	2	Y	-0-					-0-
*12	14B	DENY	125	-0-	125	391	11	1	110	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 391 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 11 RRCID -> 105281 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9711 - 9670

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	1			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTALVO, ROLDAN WELL #: 1 RRCID -> 109567 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9446 - 9549

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109912 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9484 - 9514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 9 RRCID -> 112465 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9764 - 9836

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	1496	-0-	1496	1496	134	1	1330	2	Y	29	29	1			-0-
						32	9									
11	1549 N	53	-0-	-1496	-0-	5	1	47	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 8 RRCID -> 116607 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9821 - 9839

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	1			-0-
05	14B DENY	1007	-0-	1007	1007	65	1	923	2	N	17	17	1			-0-
						19	9									
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1007					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1007					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1007					N	-0-					-0-
09	14B DENY	435	-0-	435	1442	22	1	400	2	Y	12	5	1			7
						13	9									
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1442					Y	-0-					7
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1442					Y	-0-					7
12	14B DENY	2230	-0-	2230	3672	197	1	1998	2	Y	32	26	1			13
						35	9									

TOTAL GAS PROD: 3,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 10 RRCID -> 117048 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9774 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENA GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 121046 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9670 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 12 RRCID -> 121281 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9714 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	1			60
05	14B2	EXT	4802	-0-	4802	4802	310 89	1 9	4403	2	N	81	81	1			60
06	14B2	EXT	4164	-0-	4164	8966	282 96	1 9	3786	2	N	87	87	1			60
07	14B2	EXT	4440	-0-	4440	13406	327 109	1 9	4004	2	N	99	99	1			60
08	14B2	EXT	2104	-0-	2104	15510	186 53	1 9	1865	2	N	48	108	1			-0-
09	17393	X	1883	-0-	-15510	-0-	95 57	1 9	1731	2	Y	52	20	1			32
10	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	368 61	1 9	3654	2	Y	55	80	1			7
11	4290	X	2743	-0-	-1547	-0-	276 50	1 9	2417	2	Y	45	52	1			-0-
12	4433	X	2676	-0-	-1757	-0-	236 42	1 9	2398	2	Y	38	31	1			7

TOTAL GAS PROD: 26,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
MESTENA OIL & GAS WELL #: E 13 RRCID -> 122824 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9674 - 9700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105	1			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENA, JESUS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9759 - 9794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESTENA, INC. WELL #: E 14 RRCID -> 124606 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9734 - 9774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
FRIJOLE WELL #: 1 RRCID -> 124812 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9669 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 17 RRCID -> 149100 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	2057	-0-	2057	2057	133	1	1885	2	N	35	35	1			80
							39	9									
06	14B2	EXT	2032	-0-	2032	4089	138	1	1848	2	N	42	42	1			80
							46	9									
07	14B2	EXT	641	-0-	641	4730	47	1	579	2	N	14	14	1			80
							15	9									
08	14B2	EXT	345	-0-	345	5075	31	1	314	2	N	-0-	80	1			-0-
09	5817	X	742	-0-	-5075	-0-	37	1	681	2	Y	22	18	1			4
							24	9									
10	424	X	424	-0-	-0-	-0-	37	1	372	2	Y	14	16	1			2
							15	9									
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	44	1	382	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	52	1	530	2	Y	21	21	1			3
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 7,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150139 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 19 RRCID -> 155547 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESTENA, INC. "E" WELL #: 20 RRCID -> 156303 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9600 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	14B2	EXT	1797	-0-	1797	1797	116 33	1 9	1648	2	N	30	30	1			141
06	14B2	EXT	971	-0-	971	2768	66 22	1 9	883	2	N	20	20	1			141
07	14B2	EXT	768	-0-	768	3536	57 19	1 9	692	2	N	17	17	1			141
08	14B2	EXT	1159	-0-	1159	4695	105	1	1054	2	N	-0-	141	1			-0-
09	5319	X	624	-0-	-4695	-0-	31 21	1 9	572	2	Y	19	14	1			5
10	247	X	247	-0-	-0-	-0-	22 9	1 9	216	2	Y	8	9	1			4
11	1110	X	444	-0-	-666	-0-	44 14	1 9	386	2	Y	13	12	1			5
12	1147	X	706	-0-	-441	-0-	61 26	1 9	619	2	Y	24	24	1			5

TOTAL GAS PROD: 6,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

MESTENA, INC. "E" WELL #: 21 RRCID -> 156732 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9621 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
MESTENA , INC. "E" WELL #: 23 RRCID -> 157018 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9627 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	250	-0-		250	250	13	1	229	2	Y	7	6	1			1
								8	9									
10	14B	DENY	9	-0-		9	259	1	1	8	2	Y	-0-					1
11	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	259					Y	-0-					1
12	14B	DENY	457	-0-		457	716	39	1	400	2	Y	16	16	1			1
								18	9									

TOTAL GAS PROD: 716 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MESTENA, INC. "E" WELL #: 22 RRCID -> 157386 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9617 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					102
05	14B2	EXT	576	-0-		576	576	37	1	528	2	N	10	10	1			102
								11	9									
06	14B2	EXT	844	-0-		844	1420	57	1	767	2	N	18	18	1			102
								20	9									
07	14B2	EXT	819	-0-		819	2239	60	1	739	2	N	18	18	1			102
								20	9									
08	14B2	EXT	728	-0-		728	2967	66	1	662	2	N	-0-	102	1			-0-
09	3723	X	756	-0-		-2967	-0-	38	1	693	2	Y	23	17	1			6
								25	9									
*10	944	X	944	-0-		-0-	-0-	83	1	822	2	Y	35	39	1			2
								39	9									
*11	690	N	346	-0-		-344	-0-	34	1	297	2	Y	14	13	1			3
								15	9									
*12	828	N	828	-0-		-0-	-0-	71	1	726	2	Y	28	28	1			3
								31	9									

TOTAL GAS PROD: 5,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
CHAPARRAL WELL #: 1 RRCID -> 165478 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9688 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	2239	-0-	2239	2239	197	1	1952	2	Y	82	82	1			-0-
							90	9									
*11	3879	X	1640	-0-	-2239	-0-	163	1	1423	2	Y	49	45	1			4
							54	9									
12	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	177	1	1799	2	Y	70	70	1			4
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 5,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

MESTENA "H" WELL #: 18 RRCID -> 175540 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9542 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	125	1			92
05	14B2	EXT	2930	-0-	2930	2930	189	1	2687	2	N	49	49	1			92
							54	9									
06	14B2	EXT	2483	-0-	2483	5413	168	1	2258	2	N	52	144	1			-0-
							57	9									
07	14B2	EXT	2448	-0-	2448	7861	180	1	2207	2	N	55	55	1			-0-
							61	9									
08	14B2	EXT	2012	-0-	2012	9873	178	1	1783	2	N	46	46	1			-0-
							51	9									
09	12048	X	2175	-0-	-9873	-0-	110	1	1999	2	Y	60	23	1			37
							66	9									
10	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	177	1	1754	2	Y	26	39	1			24
							29	9									
11	2490	X	1769	-0-	-721	-0-	178	1	1559	2	Y	29	37	1			16
							32	9									
12	2449	X	2014	-0-	-435	-0-	178	1	1804	2	Y	29	23	1			22
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 17,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
MESTENA, INC. "H" WELL #: 17 RRCID -> 177487 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9572 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			100
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100	1			-0-
07	14B2 EXT		648	-0-	648	648	48 15	1 9	585	2	N	14	14	1			-0-
08	14B2 EXT		925	-0-	925	1573	82 23	1 9	820	2	N	21	21	1			-0-
09	2099	X	526	-0-	-1573	-0-	27 15	1 9	484	2	Y	14	5	1			9
10	602	X	602	-0-	-0-	-0-	54 9	1 9	539	2	Y	8	12	1			5
11	900	X	593	-0-	-307	-0-	60 11	1 9	522	2	Y	10	12	1			3
12	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	173 31	1 9	1752	2	Y	28	22	1			9

TOTAL GAS PROD: 5,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

MESTENA, "E" WELL #: 25 RRCID -> 179865 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9718 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		116	-0-	116	116	11 4	1 9	105	2	Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		111	-0-	111	227	11	1	100	2	Y	-0-					-0-
*12	14B DENY		114	-0-	114	341	10 4	1 9	100	2	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 341 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
LLANO WELL #: 1 RRCID -> 183970 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9639 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		1463	-0-	1463	1463	99 34	1 9	1330	2	N	31	31	1			17
07	14B2 EXT		1253	-0-	1253	2716	92 31	1 9	1130	2	N	28	45	1			-0-
08	14B2 EXT		320	-0-	320	3036	29	1	291	2	N	-0-					-0-
09	3242	X	206	-0-	-3036	-0-	10 7	1 9	189	2	Y	6	5	1			1
10	554	X	554	-0-	-0-	-0-	49 21	1 9	484	2	Y	19	20	1			-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	50 17	1 9	433	2	Y	15	14	1			1
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	35 15	1 9	355	2	Y	14	14	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

MESTENA "E" WELL #: 27 RRCID -> 185493 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B2 EXT		330	-0-	330	330	21 7	1 9	302	2	N	6	6	1			97
06	14B2 EXT		268	-0-	268	598	18 7	1 9	243	2	N	6	6	1			97
07	14B2 EXT		150	-0-	150	748	11 3	1 9	136	2	N	3	100	1			-0-
08	14B2 EXT		68	-0-	68	816	6	1	62	2	N	-0-					-0-
09	851	X	35	-0-	-816	-0-	2 1	1 9	32	2	Y	1	1	1			-0-
10	197	X	197	-0-	-0-	-0-	17 8	1 9	172	2	Y	7	7	1			-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	32 10	1 9	278	2	Y	9	9	1			-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	29 12	1 9	295	2	Y	11	11	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
MESTENA OIL AND GAS WELL #: E 28 RRCID -> 199616 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9790 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	3164	-0-	3164	3164	205	1	2901	2	N	53	53	1			67
							58	9									
06	14B2	EXT	2953	-0-	2953	6117	200	1	2685	2	N	62	62	1			67
							68	9									
07	14B2	EXT	2377	-0-	2377	8494	175	1	2144	2	N	53	76	1			44
							58	9									
08	14B2	EXT	1030	-0-	1030	9524	93	1	937	2	N	-0-	44	1			-0-
09	10827	X	1303	-0-	-9524	-0-	66	1	1194	2	Y	39	30	1			9
							43	9									
*10	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	112	1	1112	2	Y	47	52	1			4
							52	9									
*11	2940	X	1067	-0-	-1873	-0-	105	1	922	2	Y	36	33	1			6
							40	9									
*12	2387	X	903	-0-	-1484	-0-	78	1	791	2	Y	31	31	1			6
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 14,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

MESTENA OIL & GAS COMPANY E-10 WELL #: 29 RRCID -> 227819 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9909 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
CULEBRA WELL #: 1 RRCID -> 229027 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9980 - 10009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	265	X	265	-0-	-0-	-0-	24	1	240	2	Y	1					1
							1	9									
11	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	190	1	1662	2	Y	13					14
							14	9									
12	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	190	1	1934	2	Y	9					23
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 4,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 26 RRCID -> 229062 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9889 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	1			-0-
05	14B2 EXT		2230	-0-	2230	2230	144	1	2044	2	N	38	38	1			-0-
							42	9									
06	14B2 EXT		1478	-0-	1478	3708	100	1	1344	2	N	31	31	1			-0-
							34	9									
07	14B2 EXT		945	-0-	945	4653	70	1	852	2	N	21	21	1			-0-
							23	9									
08	14B2 EXT		744	-0-	744	5397	66	1	659	2	N	17	17	1			-0-
							19	9									
09	6850	X	1453	-0-	-5397	-0-	73	1	1336	2	Y	40	15	1			25
							44	9									
10	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	107	1	1061	2	Y	16	23	1			18
							18	9									
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	161	1	1412	2	Y	27	33	1			12
							30	9									
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	89	1	906	2	Y	15	12	1			15
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 10,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
MESTENA OIL & GAS "H" WELL #: 25 RRCID -> 229063 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9558 - 9584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					234
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	234	1			-0-
05	14B2	EXT	312	-0-	312	312	20 6	1 9	286	2	N	5	5	1			-0-
06	14B2	EXT	585	-0-	585	897	40 13	1 9	532	2	N	12	12	1			-0-
07	14B2	EXT	1912	-0-	1912	2809	141 47	1 9	1724	2	N	43	43	1			-0-
08	14B2	EXT	2448	-0-	2448	5257	216 62	1 9	2170	2	N	56	56	1			-0-
09	7101	X	1844	-0-	-5257	-0-	93 55	1 9	1696	2	Y	50	19	1			31
10	462	X	462	-0-	-0-	-0-	42 7	1 9	413	2	Y	6	9	1			28
11	2370	X	546	-0-	-1824	-0-	55 10	1 9	481	2	Y	9	11	1			26
12	2449	X	562	-0-	-1887	-0-	50 9	1 9	503	2	Y	8	6	1			28

TOTAL GAS PROD: 8,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 30 RRCID -> 229868 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9632 - 9652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	1552	-0-	1552	1552	100 29	1 9	1423	2	N	26	26	1			37
06	14B2	EXT	1222	-0-	1222	2774	83 29	1 9	1110	2	N	26	26	1			37
07	14B2	EXT	572	-0-	572	3346	42 14	1 9	516	2	N	13	13	1			37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3346					N	-0-	37	1			-0-
09	4139	X	793	-0-	-3346	-0-	40 26	1 9	727	2	Y	24	18	1			6
10	395	X	395	-0-	-0-	-0-	35 14	1 9	346	2	Y	13	15	1			4
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	47 15	1 9	411	2	Y	14	13	1			5
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	56 24	1 9	571	2	Y	22	22	1			5

TOTAL GAS PROD: 5,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

GUITARRA WELL #: 2 RRCID -> 230914 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
FLORES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273614 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9432 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESTENA WELL #: H 27 RRCID -> 274184 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9471 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	53	1			-0-
05	14B2	EXT	1757	-0-	1757	1757		114	1	1610	2	N	30	30	1			-0-
								33	9									
06	14B2	EXT	257	-0-	257	2014		17	1	234	2	N	5	5	1			-0-
								6	9									
07	14B2	EXT	815	-0-	815	2829		60	1	735	2	N	18	18	1			-0-
								20	9									
08	14B2	EXT	614	-0-	614	3443		54	1	545	2	N	14	14	1			-0-
								15	9									
09	4311	X	868	-0-	-3443	-0-		44	1	798	2	Y	24	9	1			15
								26	9									
10	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-		159	1	1578	2	Y	24	35	1			4
								26	9									
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-		71	1	624	2	Y	12	15	1			1
								13	9									
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-		64	1	649	2	Y	10	8	1			3
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 7,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

D. O. G. OPERATING, LLC 196844
EAST BLOCK B WELL #: 1H RRCID -> 276981 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 10310 - 14844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67
07	14B2	EXT	120	-0-	120	120		117	2	3	9	N	3					70
08	14B2	EXT	383	-0-	383	503		371	2	12	9	N	11					81
09	14B2	EXT	2449	-0-	2449	2952		2315	2	134	9	N	122	191	1			12
10	14B2	EXT	5884	-0-	5884	8836		5787	2	97	9	N	88					100
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8836						N	NO RPT					100
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8836						N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 8,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
D. O. G. OPERATING, LLC //CONT.// 196844
EAST BLOCK A WELL #: 1H RRCID -> 276984 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10460 - 14730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
09	14B2 EXT	2045	-0-	2045	2045	2005	2	40	9	N	36			123
10	14B2 EXT	3485	-0-	3485	5530	3420	2	65	9	N	59			182
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT			182
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5530					N	NO RPT			182

TOTAL GAS PROD: 5,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

EAST BLOCK A WELL #: 2 RRCID -> 282924 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 9930 - 9950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
08	14B2 EXT	108	-0-	108	108	104	2	4	9	N	4			48
09	14B2 EXT	329	-0-	329	437	311	2	18	9	N	16			64
10	14B2 EXT	464	-0-	464	901	439	2	25	9	N	23			87
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	901					N	NO RPT			87
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	901					N	NO RPT			87

TOTAL GAS PROD: 901 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY, E.) 60823 502 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
D. O. G. OPERATING, LLC 196844
MESTENA INC. 'H' WELL #: 16 RRCID -> 294802 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 5645 - 6416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESTENA GRANDE (5300 YEGUA) 60823 757 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804
JABONCILLO WELL #: 1 RRCID -> 187128 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5304 - 5343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
04	14B2 EXT		626	-0-	626	626	300	1	326	9	N	296	355	1			144
05	14B2 EXT		1676	-0-	1676	2302	78	1	1113	2	N	441	534	1			51
							485	9									
06	14B2 EXT		621	-0-	621	2923	32	1	426	2	N	148	178	1			21
							163	9									
07	14B2 EXT		801	-0-	801	3724	33	1	359	2	N	372	348	1			45
							409	9									
08	14B2 EXT		804	-0-	804	4528	42	1	399	2	N	330	180	1			195
							363	9									
09	630		797	-0-	167	4695	21	1	367	2	N	372	353	1			214
							409	9									
10	651		620	-0-	-31	4664	22	1	268	2	N	300	384	1			130
							330	9									
11	3000	N	353	-0-	-2647	2017	25	1	254	2	N	67	111	1			86
							74	9									
12	2577	N	560	-0-	-2017	-0-	31	1	327	2	N	184	162	1			108
							202	9									

TOTAL GAS PROD: 6,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,510

MIDWAY (9150) 61154 924 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCCANN, OLA GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 276012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3256		3256	-0-	-0-	-0-	3211	2	45	9	Y	41					85
02	3509	R	3509	-0-	-0-	-0-	3470	2	39	9	Y	35	81	1			39
03	3534	#	3531	-0-	-3	-0-	3476	2	55	9	Y	50					89
04	3750	#	3310	-0-	-440	-0-	3264	2	46	9	Y	42	91	1			40
05	3875	#	2957	-0-	-918	-0-	2848	2	109	9	Y	99	80	1			59
06	3750	#	3157	-0-	-593	-0-	3136	2	21	9	Y	19					78
07	3875	#	3400	-0-	-475	-0-	3358	2	42	9	Y	38					116
08	3348		3322	-0-	-26	-0-	3279	2	43	9	Y	39	81	1			74
09	3240		3149	-0-	-91	-0-	3106	2	43	9	Y	39					113
10	4325		4325	-0-	-0-	-0-	4253	2	72	9	Y	65	88	1			90
11	3907		3907	-0-	-0-	-0-	3896	2	11	9	Y	10					100
12	3348		NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 37,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

MIDWAY (9300) 61154 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
OLA MCCANN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192315 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9374 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.) 61155 195 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
ELICK WELL #: 3 RRCID -> 270167 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11913 PERF.10804 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	8	1	574	2	Y	-0-					17
02	532	N	511	-0-	-21	-0-	7	1	504	2	Y	-0-					17
03	589	N	505	-0-	-84	-0-	7	1	498	2	Y	-0-					17
04	570	N	482	-0-	-88	-0-	6	1	476	2	Y	-0-					17
05	558	N	488	-0-	-70	-0-	6	1	482	2	Y	-0-					17
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	6	1	485	2	Y	-0-					17
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	7	1	531	2	Y	-0-					17
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	7	1	517	2	Y	-0-					17
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	6	1	498	2	Y	-0-					17
10	527	N	509	-0-	-18	-0-	7	1	502	2	Y	-0-					17
11	510	N	471	-0-	-39	-0-	6	1	465	2	Y	-0-					17
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	8	1	598	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 6,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWAY, EAST (10700) 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
ELICK WELL #: 1 RRCID -> 222662 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 12188 PERF.10761 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHMIDT-HUNT GU WELL #: 1 RRCID -> 222944 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11222 - 11267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWAY, EAST (10700) //CONT.// 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
KNIPE WELL #: 1 RRCID -> 068164 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10834 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNIPE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135931 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11079 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWAY, NORTH (FLOERKE -A-) 61156 129 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
HICKS EXPLORATION, LLC 102036
FLOERKE, MAX M., JR. WELL #: 2 RRCID -> 167295 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9094 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWAY, S. (ANDERSON) 61159 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
CRITES 'A' WELL #: 3 RRCID -> 284800 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10388 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	2	8	9	N	7					13
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					13
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					13
04	9	N	4	-0-	-5	-0-	1	2	3	9	N	3					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					17
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					17
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					17
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					17
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					17
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MIDWAY, S. (COMMONWEALTH FB-A) 61159 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 2 RRCID -> 276379 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9622 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 276987 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9714 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
JONES "H" WELL #: 1 RRCID -> 225028 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13350 - 13488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS ENERGY SERVICES, LLC 359677
VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 197376 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 14295 PERF.11670 - 12553

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
MCKAMEY WELL #: 6 RRCID -> 233342 COMPL. DATE 01/03/2019 TOTAL DEPTH 13474 PERF.12768 - 12800

01	155 N	109	-0-	-46	-0-	22	1	87	9	Y	79	197	1			87
02	140 N	50	-0-	-90	-0-	5	1	45	9	Y	41					128
03	124 N	95	-0-	-29	-0-	37	1	10	2	Y	44					172
						48	9									
04	120 N	73	-0-	-47	-0-	14	1	59	9	Y	54	181	1			45
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	41					86
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	47					133
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	34					167
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31					198
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	175	1			53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					80
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	70	1			10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					23

TOTAL GAS PROD: 327 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
MCKAMEY WELL #: 1 RRCID -> 257175 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12538 - 13285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	15	1	1160	2	N	40					130
							44	9									
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	14	1	1099	2	N	54					184
							59	9									
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	18	1	1381	2	N	52	194	1			42
							57	9									
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	16	1	1244	2	N	35					77
							39	9									
05	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	14	1	1152	2	N	68					145
							75	9									
06	1410	N	1261	-0-	-149	-0-	15	1	1200	2	N	42					187
							46	9									
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	16	1	1274	2	N	43	182	1			48
							47	9									
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	16	1	1270	2	N	44					92
							48	9									
09	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	15	1	1187	2	N	50					142
							55	9									
10	1333	N	1181	-0-	-152	-0-	14	1	1125	2	N	38					180
							42	9									
11	1290	N	1246	-0-	-44	-0-	15	1	1176	2	N	50	175	1			55
							55	9									
12	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	15	1	1206	2	N	58					113
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 15,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 574

MUSTANG FARMS GU WELL #: 1 RRCID -> 278229 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12449 - 13861

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SMITH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 080110 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14578 PERF.11054 - 13424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
HOSKINSON A WELL #: 3 D RRCID -> 095240 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1530 - 1544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH "L" WELL #: 2 RRCID -> 108840 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 13970 PERF.10921 - 13817

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL FARMS WELL #: 1 RRCID -> 198038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10754 - 10860

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
APEX GU WELL #: 1 RRCID -> 199536 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12380 - 12754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	640	-0-	-1561	-0-	598	2	42	9	Y	38	75	1			10
02	DLQ G-10		567	-0-	567	567	488	2	79	9	Y	72	35	1			47
03	DLQ G-10		816	-0-	816	1383	655	2	161	9	Y	146	115	1			78
04	1774	N	391	-0-	-1383	-0-	355	2	36	9	Y	33					111
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	118	2	40	9	Y	36					147
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	124	2	55	9	Y	50	166	1			31
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	618	2	58	9	Y	53	63	1			21
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	514	2	46	9	Y	42	60	1			3
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	421	2	94	9	Y	85					88
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	704	2	44	9	Y	40	40	1			88
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	513	2	160	9	Y	145	80	1			153
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					153

TOTAL GAS PROD: 5,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 740

VALLEY WELL #: 2 RRCID -> 200931 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12314 - 12712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		77	-0-	77	257	71	2	6	9	Y	5					51
02	282	X	25	-0-	-257	-0-	25	2			Y	-0-					51
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	12	2	1	9	Y	1	3	1			49
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	1					50
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	4	1			46
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	3					49
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3	11	1			41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	4	1			72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					74
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					79
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 127 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

BELL FARMS WELL #: 2 RRCID -> 204937 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 14174 PERF.12450 - 13390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
SMITH L WELL #: 3 RRCID -> 205634 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10774 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3937	X	2350	-0-	-1587	-0-	2271	2	79	9	Y	72	69	1			3
*02	DLQ G-10		3421	-0-	3421	3421	3319	2	102	9	Y	93	91	1			5
*03	DLQ G-10		2705	-0-	2705	6126	2638	2	67	9	Y	61	61	1			5
*04	9385	X	3259	-0-	-6126	-0-	3183	2	76	9	Y	69					74
*05	3596	X	3096	-0-	-500	-0-	3035	2	61	9	Y	55	111	1			18
*06	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4288	2	103	9	Y	94	77	1			35
*07	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3859	2	105	9	Y	95	127	1			3
*08	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4034	2	78	9	Y	71	67	1			7
*09	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4008	2	89	9	Y	81	83	1			5
*10	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4632	2	129	9	Y	117	100	1			22
11	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	3939	2	164	9	Y	149	123	1			48
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 40,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 957

VALLEY WELL #: 3 RRCID -> 206475 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 11214

01	465	X	339	-0-	-126	-0-	10	1	226	2	Y	94	63	1			726
							103	9									
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	Y	-0-					726
03	124	N	62	-0-	-62	-0-	10	1	38	2	Y	13	35	1			704
							14	9									
04	330	N	10	-0-	-320	-0-	10	1			Y	-0-					704
05	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	1			Y	-0-	12	1			692
06	90	N	28	-0-	-62	-0-	10	1	18	9	Y	16					708
07	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	1			Y	-0-	32	1			676
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	10	1	31	9	Y	28	11	1			693
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	10	1	32	9	Y	29					722
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	10	1	22	9	Y	20					742
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	10	1	23	9	Y	21					763
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					742

TOTAL GAS PROD: 734 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

SHELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 209899 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12192 - 12218

01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	129	2	9	9	Y	8					88
02	DLQ G-10		114	-0-	114	114	105	2	9	9	Y	8	14	1			82
03	DLQ G-10		150	-0-	150	264	141	2	9	9	Y	8	8	1			82
04	341	N	77	-0-	-264	-0-	77	2			Y	-0-					82
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	25	2	4	9	Y	4	4	1			82
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	27	2	7	9	Y	6					88
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	133	2	17	9	Y	15	20	1			83
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	111	2	4	9	Y	4	10	1			77
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	91	2	9	9	Y	8	10	1			75
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	152	2	13	9	Y	12	13	1			74
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	111	2	39	9	Y	35	31	1			78
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 1,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
CRITES A WELL #: 4 RRCID -> 212182 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11676 - 12284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	2	3	9	Y	3					133
02	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					133
03	DLQ G-10		6	-0-	6	10	6	2			Y	-0-					133
04	26	N	16	-0-	-10	-0-	3	2	13	9	Y	12					145
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					145
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					145
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1					146
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	2	6	9	Y	5	23	1			128
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					128
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					128
11	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			Y	-0-					128
12	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 66 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SMITH L WELL #: 4 RRCID -> 214800 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11205 - 12565

01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1278	2	45	9	Y	41	40	1			1
*02	DLQ G-10		1928	-0-	1928	1928	1867	2	61	9	Y	55	53	1			3
03	DLQ G-10		1523	-0-	1523	3451	1484	2	39	9	Y	35	35	1			3
*04	3000	N	1826	-0-	-1174	2277	1791	2	35	9	Y	32					35
*05	3100	N	1741	-0-	-1359	918	1707	2	34	9	Y	31	64	1			2
*06	918	N	-0-	-0-	-918	-0-					Y	-0-					2
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*08	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					2
*09	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					2
*10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					2
*11	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					2
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 8,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

JONES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 216031 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11062 - 12072

01	3720	X	5	-0-	-3715	-0-	5	2			Y	-0-					12
02	DLQ G-10		532	-0-	532	532	532	2			Y	-0-					12
03	DLQ G-10		625	-0-	625	1157	625	2			Y	-0-					12
04	1870	X	713	-0-	-1157	-0-	685	2	28	9	Y	25					37
05	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					37
06	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					37
07	620	X	342	-0-	-278	-0-	342	2			Y	-0-					37
08	744	X	102	-0-	-642	-0-	102	2			Y	-0-					37
09	720	X	469	-0-	-251	-0-	467	2	2	9	Y	2					39
10	682	X	463	-0-	-219	-0-	463	2			Y	-0-					39
11	570	X	36	-0-	-534	-0-	36	2			Y	-0-					39
12	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 4,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
BELL FARMS WELL #: 3 RRCID -> 216716 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11124 - 12003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	2211	-0-	-2191	-0-	2143	2	68	9	Y	62	75	1			1
02	DLQ G-10		3026	-0-	3026	3026	3026	2			Y	-0-					1
03	DLQ G-10		3620	-0-	3620	6646	3540	2	80	9	Y	73	71	1			3
04	11353	X	4707	-0-	-6646	-0-	4628	2	79	9	Y	72					75
05	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3913	2	66	9	Y	60	125	1			10
06	3240	X	3236	-0-	-4	-0-	3177	2	59	9	Y	54					64
07	3627	X	2110	-0-	-1517	-0-	2102	2	8	9	Y	7	55	1			16
08	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4619	2	46	9	Y	42	55	1			3
09	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3925	2	73	9	Y	66	65	1			4
10	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			Y	-0-					4
11	3750	X	3398	-0-	-352	-0-	3323	2	75	9	Y	68	50	1			22
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 38,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 504

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 218885 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14292 PERF.10911 - 11286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
08	23	X	-0-	-0-	-23	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRITES A WELL #: 5 RRCID -> 219672 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.12540 - 12693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		13	-0-	13	31	7	2	6	9	Y	5					10
02	14B2 EXT		6	-0-	6	37	6	2			Y	-0-					10
03	14B2 EXT		8	-0-	8	45	8	2			Y	-0-					10
04	14B2 EXT		4	-0-	4	49	4	2			Y	-0-					10
05	14B2 EXT		1	-0-	1	50	1	2			Y	-0-					10
06	14B2 EXT		1	-0-	1	51	1	2			Y	-0-					10
07	14B2 EXT		8	-0-	8	59	7	2	1	9	Y	1					11
08	14B2 EXT		6	-0-	6	65	6	2			Y	-0-					11
09	14B2 EXT		5	-0-	5	70	5	2			Y	-0-					11
10	14B2 EXT		8	-0-	8	78	8	2			Y	-0-					11
11	14B2 EXT		6	-0-	6	84	6	2			Y	-0-					11
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 66 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
CRITES A WELL #: 6 RRCID -> 224267 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12502 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APEX GU WELL #: 2 RRCID -> 224307 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12423 - 12438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 226744 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11128 - 11654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					27
02	DLQ G-10		148	-0-	148	148	148	2			Y	-0-					27
03	DLQ G-10		174	-0-	174	322	174	2			Y	-0-					27
04	547	N	225	-0-	-322	-0-	191	2	34	9	Y	31					58
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					58
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					58
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					58
08	186	N	28	-0-	-158	-0-	28	2			Y	-0-					58
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			Y	-0-					58
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					58
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					58
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 1,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
VALLEY WELL #: 4ST RRCID -> 226861 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 12796 PERF.11488 - 11506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	264	-0-	264	823	201	2	63	9	Y	57	27	1			142
02	895	X	72	-0-	-823	-0-	72	2			Y	-0-					142
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-	31	1			111
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					111
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	13	1			98
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	10					108
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	10	36	1			82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	12	1			176
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					182
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					192
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					199
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 403 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 230034 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11086 - 11538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2	EXT	69	-0-	69	69	69	2			Y	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-					25
08	69	X	-0-	-0-	-69	-0-					Y	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSKINSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234897 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 11224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	22	1	2	2	N	-0-					12
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	28	1	1	9	N	1					13
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	19	1	23	2	N	-0-					13
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	29	1	1	9	N	1					14
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-					14
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	27	1	1	9	N	1					15
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					15
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					15
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					15
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					15
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					15
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 327 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
SHELL WELL #: D 1 RRCID -> 243618 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10725 - 10951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	118	2	37	9	Y	34					63
02	DLQ G-10		134	-0-	134	134	97	2	37	9	Y	34	66	1			31
03	DLQ G-10		171	-0-	171	305	130	2	41	9	Y	37	35	1			33
04	375	N	70	-0-	-305	-0-	70	2			Y	-0-					33
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	23	2	20	9	Y	18	19	1			32
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	25	2	30	9	Y	27					59
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	122	2	74	9	Y	67	93	1			33
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	102	2	20	9	Y	18	44	1			7
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	83	2	48	9	Y	44	47	1			4
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	139	2	64	9	Y	58	60	1			2
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	102	2	36	9	Y	33	31	1			4
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 1,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

SMITH L WELL #: 5 RRCID -> 266020 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13728 PERF.12682 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					5
02	DLQ G-10		51	-0-	51	51	51	2			Y	-0-					5
03	DLQ G-10		41	-0-	41	92	41	2			Y	-0-					5
04	141	N	49	-0-	-92	-0-	49	2			Y	-0-					5
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					5
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					5
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					5
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					5
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					5
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					5
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					5
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELL E WELL #: 1 RRCID -> 268961 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11942 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	629	2	53	9	Y	48					160
02	DLQ G-10		566	-0-	566	566	513	2	53	9	Y	48	92	1			116
03	DLQ G-10		745	-0-	745	1311	688	2	57	9	Y	52	49	1			119
04	1684	N	373	-0-	-1311	-0-	373	2			Y	-0-					119
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	124	2	29	9	Y	26	26	1			119
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	130	2	42	9	Y	38					157
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	649	2	103	9	Y	94	130	1			121
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	540	2	28	9	Y	25	62	1			84
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	442	2	56	9	Y	51	66	1			69
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	740	2	84	9	Y	76	85	1			60
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	539	2	37	9	Y	34	32	1			62
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 5,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 492

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
CRITES G.U. WELL #: 1H RRCID -> 269762 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 11351 PERF.13120 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					152

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHORE PETROLEUM CORP. 778492
HOSKINSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 114581 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11544 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					204
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					204
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					204
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					204
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TARE RESOURCES, LLC 836026
SCHMIDT, HENRY W. WELL #: 2 RRCID -> 216724 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 6856 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWAY, S. (MOORE) 61159 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 2 RRCID -> 276198 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9680 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 277003 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9778 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWAY, S. (MORRIS) 61159 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 2 RRCID -> 274782 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9622 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					242
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					242
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					242
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					242
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					242
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					242
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					242
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					242
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					242
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					264
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					264
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					264

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MIDWAY, S. (WATSON FB-B) 61159 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 275936 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9604 - 9912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					166
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					166
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					166
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					166
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					166
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIFFLIN (H-02) 61283 622 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 28 D RRCID -> 112515 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7036 - 7046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 22 RRCID -> 138825 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7033 - 7044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER & FOX (HOCKLEY 4875) 61530 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
LUBY WELL #: 1 RRCID -> 298113 COMPL. DATE 06/25/2024 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4863 - 4865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	#	8854	-0-	-663	-0-		8773	2	81	9	N	74					132
02	8596	#	6083	-0-	-2513	-0-		6027	2	56	9	N	51					183
03	10478		8924	-0-	-1554	-0-		8849	2	75	9	N	68	181	1			70
04	10140		7385	-0-	-2755	-0-		7319	2	66	9	N	60					130
05	10478		8014	-0-	-2464	-0-		7945	2	69	9	N	63					193
06	16418		13279	-0-	-3139	-0-		13187	2	92	9	N	84	186	1			91
07	8928	#	6524	-0-	-2404	-0-		6477	2	47	9	N	43					134
08	8928	#	3170	-0-	-5758	-0-		3149	2	21	9	N	19					153
09	10140		-0-	-0-	-10140	-0-						N	-0-	126	1			27
10	10478		-0-	-0-	-10478	-0-						N	-0-					27
11	10140		-0-	-0-	-10140	-0-						N	-0-					27
12	6510	#	-0-	-0-	-6510	-0-						N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 62,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 262255 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4866 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER & FOX (YEGUA 6200) 61530 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
TREJO WELL #: 1 RRCID -> 290284 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6317 - 6323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	#	3559	-0-	-4935	-0-	279	1	3265	2	N	14					115
							15	9									
02	7308	#	2455	-0-	-4853	-0-	252	1	2115	2	N	80					195
							88	9									
03	8091	#	2810	-0-	-5281	-0-	279	1	2446	2	N	77	172	1			100
							85	9									
04	5400	#	2455	-0-	-2945	-0-	270	1	2137	2	N	44					144
							48	9									
05	4991	#	2533	-0-	-2458	-0-	279	1	2189	2	N	59					203
							65	9									
06	4837	R	4837	-0-	-0-	-0-	270	1	4552	2	N	14					217
							15	9									
07	4032	R	4032	-0-	-0-	-0-	279	1	3720	2	N	30					247
							33	9									
08	3475	R	3475	-0-	-0-	-0-	279	1	3157	2	N	35					282
							39	9									
09	2952	R	2952	-0-	-0-	-0-	270	1	2636	2	N	42	193	1			131
							46	9									
10	4991	#	1750	-0-	-3241	-0-	279	1	1457	2	N	13					144
							14	9									
11	4830	#	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT					144
12	4030	#	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: 30,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

MILLER RANCH (FRIO 3300) 61544 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
COFFIN, PHYLLIS WELL #: 1 RRCID -> 111996 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3084 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	6			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	6			N	-0-					-0-
08	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	6			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	6			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	6			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER RANCH, S. (4380) 61546 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
MILLER WEST WELL #: 1 RRCID -> 279738 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4442 - 4469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATLAS OPERATING LLC 036587
BENNETT, MILLS WELL #: 37 RRCID -> 129335 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5022 - 5029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 58 RRCID -> 163685 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8163 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 65 RRCID -> 186885 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 3553 - 3565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 195387 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 3366 - 3373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 61 RRCID -> 201304 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3324 - 3336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 72 RRCID -> 210547 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5873 - 5945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS BENNETT WELL #: 45 RRCID -> 258414 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5106 - 5182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 69 RRCID -> 267728 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4552 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 11 RRCID -> 269452 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 4176 - 4424

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 50 RRCID -> 269453 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 3892 - 3902

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 62 RRCID -> 284252 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3778 - 3784

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ALEGRE OPERATING, INC. 011447
BICKLER-MOSELY WELL #: 3 L RRCID -> 012119 COMPL. DATE 12/31/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	3631	-0-	-1577	-0-	832	1	2799	2	Y	-0-					-0-
02	4704	X	3007	-0-	-1697	-0-	1599	1	1408	2	Y	-0-					-0-
03	5208	X	3829	-0-	-1379	-0-	2379	1	1450	2	Y	-0-					-0-
04	3870	X	3446	-0-	-424	-0-	2465	1	981	2	Y	-0-					-0-
05	3999	X	3445	-0-	-554	-0-	2265	1	1180	2	Y	-0-					-0-
06	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	2387	1	1355	2	Y	-0-					-0-
07	3844	X	3526	-0-	-318	-0-	1930	1	1596	2	Y	-0-					-0-
08	3844	X	3449	-0-	-395	-0-	2069	1	1380	2	Y	-0-					-0-
09	3750	X	3431	-0-	-319	-0-	2133	1	1298	2	Y	-0-					-0-
10	3875	X	3359	-0-	-516	-0-	2563	1	796	2	Y	-0-					-0-
11	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUGGER, L. M. WELL #: 6 H RRCID -> 038637 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 5 H RRCID -> 063278 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ALEGRE OPERATING, INC. //CONT.// 011447
BICKLER-MOSELY WELL #: 4 RRCID -> 093694 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 6137 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUGGER, L. M. WELL #: 3 RRCID -> 123327 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5645 - 6246

01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	22	1	74	2	Y	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	305	1	268	2	Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	83	1	50	2	Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	68	1	27	2	Y	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	465	1	242	2	Y	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	149	1	84	2	Y	-0-					-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	511	1	422	2	Y	-0-					-0-
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	604	1	403	2	Y	-0-					-0-
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	806	1	491	2	Y	-0-					-0-
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	933	1	290	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUGGER, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 137603 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6134 - 6177

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ALEGRE OPERATING, INC. //CONT.// 011447
DUGGER, L. M. WELL #: 14 RRCID -> 175451 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6234 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EWING WELL #: 8 RRCID -> 193531 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6004 - 6226

01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	343	1	5	2	Y	15	35	1			37
							17	9									
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	402	1	9	2	Y	43	23	1			57
							47	9									
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	218	1	1	2	Y	-0-	57	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	1			Y	-0-					-0-
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	1			Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	9	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	197	1	64	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	225	-0-	-645	-0-	225	1			Y	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	219	1	8	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

DUGGER, L. M. WELL #: 19 RRCID -> 199676 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5660 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ALEGRE OPERATING, INC. //CONT.// 011447
DUGGER, L. M. WELL #: 15 RRCID -> 214200 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6521 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 10 RRCID -> 222949 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6514 - 6522

01	3100	N	831	-0-	-2269	693	158	1	532	2	Y	128	182	1			87
							141	9									
02	1679	N	986	-0-	-693	-0-	414	1	365	2	Y	188	185	1			90
							207	9									
03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1081	1	659	2	Y	196	183	1			103
							216	9									
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1032	1	411	2	Y	179	178	1			104
							197	9									
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	966	1	504	2	Y	167	182	1			89
							184	9									
06	1890	N	1863	-0-	-27	-0-	1063	1	604	2	Y	178	182	1			85
							196	9									
07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	867	1	717	2	Y	268	181	1			172
							295	9									
08	1643	N	1221	-0-	-422	-0-	630	1	420	2	Y	155	182	1			145
							171	9									
09	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	986	1	601	2	Y	172	181	1			136
							189	9									
10	1891	N	1741	-0-	-150	-0-	1177	1	365	2	Y	181	234	1			83
							199	9									
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					83
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 15,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,812

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ALEGRE OPERATING, INC. //CONT.// 011447
BICKLER-MOSELY WELL #: 11 RRCID -> 225746 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6496 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	1860	-0-	-1922	-0-	417	1	1403	2	Y	36					126
							40	9									
02	3416	X	1215	-0-	-2201	-0-	621	1	546	2	Y	44	128	1			42
							48	9									
03	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	2753	1	1678	2	Y	52					94
							57	9									
04	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	3359	1	1337	2	Y	48					142
							53	9									
05	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	2893	1	1508	2	Y	45					187
							50	9									
06	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	5002	1	2840	2	Y	36	177	1			46
							40	9									
07	4898	X	4141	-0-	-757	-0-	2241	1	1853	2	Y	43					89
							47	9									
08	4898	X	3550	-0-	-1348	-0-	2105	1	1405	2	Y	36					125
							40	9									
09	6060	X	3582	-0-	-2478	-0-	2213	1	1347	2	Y	20					145
							22	9									
10	6262	X	3947	-0-	-2315	-0-	2961	1	919	2	Y	61	143	1			63
							67	9									
11	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT					63
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 39,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

DUGGER, L. M. WELL #: 18 RRCID -> 226483 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6274 - 6279

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUGGER, L. M. WELL #: 5 RRCID -> 234925 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 5645 - 5837

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ALEGRE OPERATING, INC. //CONT.// 011447
DUGGER, L. M. WELL #: 23 RRCID -> 242587 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6472 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUGGER, L.M. WELL #: 21 RRCID -> 247001 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5552 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUGGER, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 254344 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5836 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	608	-0-	-167	-0-	139	1	469	2	Y	-0-					-0-
02	1736	X	204	-0-	-1532	-0-	109	1	95	2	Y	-0-					-0-
03	1922	X	999	-0-	-923	-0-	621	1	378	2	Y	-0-					-0-
04	746	X	746	-0-	-0-	-0-	534	1	212	2	Y	-0-					-0-
05	620	X	72	-0-	-548	-0-	47	1	25	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	257	-0-	-613	-0-	164	1	93	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ALEGRE OPERATING, INC. //CONT.// 011447
EWING, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 270457 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6139 - 6648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	876	-0-	-488	-0-	763	1	10	2	Y	94	114	1			37
							103	9									
02	1232	X	1229	-0-	-3	-0-	1045	1	23	2	Y	146	126	1			57
							161	9									
03	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	1158	1	7	2	Y	197	112	1			142
							217	9									
04	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1339	1	1	2	Y	231	158	1			215
							254	9									
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1675	1	177	9	Y	161	184	1			192
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1595	1	187	9	Y	170	192	1			170
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	855	1	936	2	Y	53	192	1			31
							58	9									
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1269	1	413	2	Y	154	98	1			87
							169	9									
09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1622	1	173	9	Y	157	194	1			50
10	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1577	1	60	2	Y	170	184	1			36
							187	9									
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					36
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 16,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,533

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO 25) 61916 032 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ALEGRE OPERATING, INC. 011447
BICKLER& MOSLEY WELL #: 5 D RRCID -> 049800 COMPL. DATE 02/17/1971 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINNIE BOCK, N. (Z 3, 5800) 61916 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ALEGRE OPERATING, INC. 011447
DUGGER, L. M. WELL #: 6 F RRCID -> 039170 COMPL. DATE 03/10/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINNIE BOCK, N. (Z 9) 61916 384 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ALEGRE OPERATING, INC. 011447
CHARBA-TIERRA VERDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239622 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7103 - 7105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINNIE BOCK, N. (Z 10 8200) 61916 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
DUGGER WELL #: 16 RRCID -> 174323 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8084 - 8119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINNIE BOCK, N. (Z 17) 61916 544 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ALEGRE OPERATING, INC. 011447
EWING, J. H. WELL #: 10 RRCID -> 270087 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7725 - 7737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992		163	-0-	-829	11992	136	1	1	2	Y	24	35	1	19
							26	9							
02	896		308	-0-	-588	11404	251	1	5	2	Y	47	37	1	29
							52	9							
03	12820		1204	-0-	-11616	-0-	1160	1	7	2	Y	34	28	1	35
							37	9							
04	1012		986	-0-	-26	-0-	943	1	43	9	Y	39	39	1	35
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	894	1	202	9	Y	184	184	1	35
06	1170	N	841	-0-	-329	-0-	653	1	188	9	Y	171	192	1	14
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	382	1	419	2	Y	209	192	1	31
							230	9							
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	927	1	302	2	Y	155	98	1	88
							171	9							
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	816	1	171	9	Y	155	194	1	49
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1189	1	46	2	Y	170	183	1	36
							187	9							
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT			36
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT			36

TOTAL GAS PROD: 9,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,188

MINNIE BOCK, WEST (7650) 61921 675 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ALEGRE OPERATING, INC. 011447
DUGGER, L. M. WELL #: 6 J RRCID -> 038937 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8152 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIRANDO VALLEY, N. (5550) 62072 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT-FULBRIGHT "J" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068148 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5618 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSION, WEST (VICKSBURG 10400) 62112 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DORADO DRILLING, INC. 223295
WARE WELL #: 1 RRCID -> 236736 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9269 - 9535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSY (WILCOX) 62162 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. 789662
BMT/K&H 'B' WELL #: 4 RRCID -> 290036 COMPL. DATE 12/20/2019 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7734 - 7780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSY (WILCOX - PUIG) 62162 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUNNING W. "B" WELL #: 7 T RRCID -> 202600 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7619 - 8158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MISSY (WILCOX - PUIG) //CONT.// 62162 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RUNNING W. "B" WELL #: 9 RRCID -> 202902 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	42	-0-	-51	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					6
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					6
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					6
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					6
05	93	N	19	-0-	-74	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					6
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					6
07	124	N	43	-0-	-81	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					6
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					6
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					6
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					6
11	120	N	63	-0-	-57	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					6
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUNNING, W "B" WELL #: 11 RRCID -> 209071 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7626 - 8138

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON) 62262 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 137 RRCID -> 300343 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11243 PERF.11152 - 11192

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON) //CONT.// 62262 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 190455 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10876 - 10992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 197910 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10930 - 10940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN RANCH C WELL #: 19R RRCID -> 259450 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 14917 PERF.11700 - 11740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826				N	-0-			896
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826				N	-0-			896
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826				N	-0-			896
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826				N	-0-			896
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826				N	-0-			896
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826				N	-0-			896
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826				N	-0-			896
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826				N	-0-			896
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826				N	-0-			896
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826				N	-0-			896
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826				N	-0-			896
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2826				N	-0-			896

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON) //CONT.// 62262 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
CHAPMAN WELL #: 3802 RRCID -> 196378 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11089 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON, SEG. -R-) 62262 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
LEHMAN, W.F.L. WELL #: 6 RRCID -> 095717 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11210 - 11273

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
JC BEAR OPERATING LLC 102804
SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255576 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13758 - 13778

01	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	5903	2	171	9	N	155							381
02	5208	X	4249	-0-	-959	-0-	4097	2	152	9	N	138	387	1					132
03	5766	X	4585	-0-	-1181	-0-	4417	2	168	9	N	153	196	1					89
04	5580	X	4279	-0-	-1301	-0-	4114	2	165	9	N	150							239
05	5766	X	5107	-0-	-659	-0-	4940	2	167	9	N	152	195	1					196
06	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5710	2	163	9	N	148	189	1					155
07	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5426	2	167	9	N	152	182	1					125
08	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5490	2	168	9	N	153	192	1					86
09	4950	X	4755	-0-	-195	-0-	4586	2	169	9	N	154	164	1					76
10	5766	X	3546	-0-	-2220	-0-	3382	2	164	9	N	149	172	1					53
11	5580	X	3504	-0-	-2076	-0-	3379	2	125	9	N	114							167
12	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT							167

TOTAL GAS PROD: 53,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,618

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
JC BEAR OPERATING LLC //CONT.// 102804
RUSSELL-BEVLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257552 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 14222 PERF.13718 - 13978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	5013	-0-	-133	-0-	4842	2	171	9	N	155	197	1			144
02	5572	X	4079	-0-	-1493	-0-	3925	2	154	9	N	140					284
03	6169	X	4170	-0-	-1999	-0-	4002	2	168	9	N	153	196	1			241
04	5310	X	3335	-0-	-1975	-0-	3172	2	163	9	N	148	196	1			193
05	5487	X	4175	-0-	-1312	-0-	4009	2	166	9	N	151	196	1			148
06	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	4897	2	163	9	N	148	190	1			106
07	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	4884	2	171	9	N	155	161	1			100
08	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5154	2	179	9	N	163	195	1			68
09	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4096	2	186	9	N	169	169	1			68
10	5239	X	2791	-0-	-2448	-0-	2620	2	171	9	N	155	169	1			54
11	5160	X	2628	-0-	-2532	-0-	2457	2	171	9	N	155	156	1			53
12	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 45,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,692

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 266616 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13743 - 13896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					171
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					171
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					171
04	900	N	699	-0-	-201	-0-	699	2			N	-0-					171
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	846	2	31	9	N	28	173	1			26
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					26
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					26
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					26
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					26
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					26
11	930	N	400	-0-	-530	-0-	400	2			N	-0-					26
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 8,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

RUSSELL-BEVLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279610 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13672 PERF.13610 - 13616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. WELL #: 138 RRCID -> 217866 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12848 - 12864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 447 RRCID -> 235060 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12670 - 12685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 137 RRCID -> 242275 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11243 PERF. 4156 - 4272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 23 RRCID -> 231911 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12637 - 12739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
ALBRECHT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277798 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 14225 PERF.13698 - 13762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 147 RRCID -> 221355 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13055 - 13059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			51
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) //CONT.// 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 247 RRCID -> 225042 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12650 - 12658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	78	79	1			4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	87	88	1			3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	73	71	1			5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 238

CHAPMAN RANCH "A" WELL #: 128 RRCID -> 227943 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12591 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	11	1			24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CHAPMAN RANCH WELL #: 373 RRCID -> 230045 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12938 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) //CONT.// 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 347 RRCID -> 232247 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12494 - 12568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 547 RRCID -> 235046 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12736 PERF.12415 - 12536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	52			88
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	47			135
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	26	85 1		76
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	50			126
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	52			178
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	22	83 1		117
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	54			171
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	51			222
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	51	162 1		111
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	92			203
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17	102 1		118
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			118

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 514

CHAPMAN RANCH WELL #: 747 RRCID -> 242328 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOBIL-DAVID, EAST 62264 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HICKS EXPLORATION, LLC 102036
MANLEY, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 140637 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10547 - 10559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOCA 62296 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "101F" WELL #: 19 RRCID -> 162960 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1650 - 1656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCRC "3B" WELL #: 33 RRCID -> 163703 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1184 - 2160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOCA //CONT.// 62296 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DCRC SECTION 101F WELL #: 6 RRCID -> 181547 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4234 - 4252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCRC "3B" WELL #: 37 RRCID -> 248825 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1256 - 1260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOCA (WILCOX SAND 1) 62296 154 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3A" WELL #: 9 RRCID -> 155380 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 12204 PERF. 4522 - 4532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ATLAS OPERATING LLC 036587
MILLER, BOB WELL #: 1 RRCID -> 249085 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8442 - 9066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1561	3	8	9	N	7					107
02	2044	N	1645	-0-	-399	-0-	1639	3	6	9	N	5					112
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2175	3	8	9	N	7					119
04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1991	3	2	9	N	2					121
05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2037	3	6	9	N	5					126
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1657	3	24	9	N	22					148
07	2046	N	1457	-0-	-589	-0-	1457	3			N	-0-					148
08	2046	N	2021	-0-	-25	-0-	2021	3			N	-0-					148
09	1680	N	1251	-0-	-429	-0-	1251	3			N	-0-					148
10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2077	3	2	9	N	2					150
11	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					150
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 20,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

MILLER, BOB WELL #: 2 RRCID -> 255450 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8422 - 9388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		1294	-0-	1294	9337	1294	3			N	-0-					100
02	14B DENY		783	-0-	783	10120	761	3	22	9	N	20					120
03	14B2 EXT		269	-0-	269	10389	269	3			N	-0-					120
04	14B2 EXT		214	-0-	214	10603	214	3			N	-0-					120
05	14B2 EXT		116	-0-	116	10719	116	3			N	-0-					120
06	14B2 EXT		89	-0-	89	10808	89	3			N	-0-					120
07	14B2 EXT		79	-0-	79	10887	79	3			N	-0-					120
08	14B2 EXT		54	-0-	54	10941	54	3			N	-0-					120
09	11050	X	109	-0-	-10941	-0-	109	3			N	-0-					120
10	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					120
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					120
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 3,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MILLER, BOB WELL #: 3 RRCID -> 256219 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8459 - 9506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2911	-0-	-747	-0-	2908	3	3	9	N	3					148
02	3080	X	2674	-0-	-406	-0-	2602	3	72	9	N	65					213
03	3410	X	3214	-0-	-196	-0-	3212	3	2	9	N	2					215
04	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3243	3	22	9	N	20					235
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3			N	-0-					235
06	3120	X	3061	-0-	-59	-0-	3058	3	3	9	N	3					238
07	3379	X	2267	-0-	-1112	-0-	2258	3	9	9	N	8					246
08	3379	X	2844	-0-	-535	-0-	2844	3			N	-0-					246
09	3270	X	3103	-0-	-167	-0-	3103	3			N	-0-					246
10	3379	X	2923	-0-	-456	-0-	2923	3			N	-0-					246
11	3060	X	2955	-0-	-105	-0-	2955	3			N	-0-					246
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					246

TOTAL GAS PROD: 32,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HAMMAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 117292 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8800 - 8832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN "A" WELL #: 14 RRCID -> 119492 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8798 - 8867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN "A" WELL #: 12 RRCID -> 125172 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 9617 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HAMMAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 125174 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8701 - 8741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 146252 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8428 - 8492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN 'D' WELL #: 1 RRCID -> 183833 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8512 - 8535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
HAMMAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 184699 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8472 - 8508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 24DF RRCID -> 122091 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7786 - 8211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 18DF RRCID -> 127457 COMPL. DATE 05/28/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7776 - 7788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 26DF RRCID -> 129427 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8297 - 8332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 3 RRCID -> 131564 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8044 - 8220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 16DF RRCID -> 132460 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8066 - 8252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 11DF RRCID -> 132495 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8133 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN, JOHN B WELL #: 9DF RRCID -> 142900 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7814 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 23DF RRCID -> 147166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8612 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 15 RRCID -> 148602 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8201 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 7DF RRCID -> 153750 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7840 - 7876

01	620	N	443	-0-	-177	-0-	24	1	419	2	Y	-0-					-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	35	1	601	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	581	-0-	-70	-0-	42	1	539	2	Y	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	33	1	393	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	648	-0-	-65	-0-	58	1	590	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	651	N	106	-0-	-545	-0-	9	1	97	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 29 RRCID -> 170315 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8616 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN A WELL #: 17 RRCID -> 190027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8363 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2683	-0-	-138	-0-	236	1	2447	2	Y	-0-					63
02	2436	X	1944	-0-	-492	-0-	178	1	1766	2	Y	-0-					63
03	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	253	1	2642	2	Y	-0-					63
04	2610	N	2245	-0-	-365	-0-	224	1	2021	2	Y	-0-					63
05	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	193	1	1997	2	Y	21	64	1			20
							23	9									
06	2730	N	2459	-0-	-271	-0-	227	1	2232	2	Y	-0-					20
07	2325	N	2266	-0-	-59	-0-	244	1	2022	2	Y	-0-					20
08	2201	N	2157	-0-	-44	-0-	213	1	1944	2	Y	-0-					20
09	2460	N	2260	-0-	-200	-0-	191	1	2069	2	Y	-0-					20
10	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	225	1	2027	2	Y	-0-					20
11	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	239	1	1989	2	Y	-0-					20
12	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	238	1	2115	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 27,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HAMMAN A WELL #: 18 RRCID -> 192930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8494 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	203	1	2111	2	Y	-0-					65
02	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	224	1	2220	2	Y	-0-					65
03	2511	N	2261	-0-	-250	-0-	198	1	2063	2	Y	-0-					65
04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	233	1	2107	2	Y	-0-					65
05	2697	N	2674	-0-	-23	-0-	234	1	2414	2	Y	24	67	1			22
							26	9									
06	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	221	1	2173	2	Y	-0-					22
07	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	277	1	2292	2	Y	-0-					22
08	2666	N	2388	-0-	-278	-0-	236	1	2152	2	Y	-0-					22
09	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	208	1	2248	2	Y	-0-					22
10	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	253	1	2278	2	Y	-0-					22
11	2310	N	2139	-0-	-171	-0-	229	1	1910	2	Y	-0-					22
12	2542	N	2255	-0-	-287	-0-	228	1	2027	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 28,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

HAMMAN A WELL #: 19 RRCID -> 195100 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8299 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	106	1	1104	2	Y	-0-					17
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	100	1	988	2	Y	-0-					17
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	105	1	1100	2	Y	-0-					17
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	111	1	999	2	Y	-0-					17
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	111	1	1150	2	Y	6	17	1			6
							7	9									
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	110	1	1082	2	Y	-0-					6
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	132	1	1094	2	Y	-0-					6
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	117	1	1071	2	Y	-0-					6
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	100	1	1084	2	Y	-0-					6
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	95	1	855	2	Y	-0-					6
11	1080	N	623	-0-	-457	-0-	67	1	556	2	Y	-0-					6
12	1116	N	608	-0-	-508	-0-	62	1	546	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 12,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN A WELL #: 20 RRCID -> 195180 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8628 - 9133

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1182	-0-	-244	-0-	104	1	1078	2	Y	-0-					34
02	1092	N	994	-0-	-98	-0-	91	1	903	2	Y	-0-					34
03	1395	N	1036	-0-	-359	-0-	91	1	945	2	Y	-0-					34
04	1140	N	161	-0-	-979	-0-	16	1	145	2	Y	-0-					34
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	128	1	1317	2	Y	13	35	1			12
							14	9									
06	990	N	827	-0-	-163	-0-	76	1	751	2	Y	-0-					12
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	96	1	792	2	Y	-0-					12
08	1457	N	776	-0-	-681	-0-	77	1	699	2	Y	-0-					12
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	80	1	869	2	Y	-0-					12
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	51	1	463	2	Y	-0-					12
11	750	N	437	-0-	-313	-0-	47	1	390	2	Y	-0-					12
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	118	1	1044	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 10,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 226770 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 226871 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	761	1	2835	2	N	1					93
							1	9									
02	3108	X	2828	-0-	-280	-0-	560	1	2268	2	N	-0-					93
03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	770	1	2803	2	N	-0-					93
04	3330	X	2835	-0-	-495	-0-	588	1	2246	2	N	1					94
							1	9									
05	3441	X	3037	-0-	-404	-0-	606	1	2430	2	N	1					95
							1	9									
06	3330	X	2954	-0-	-376	-0-	760	1	2194	2	N	-0-					95
07	3441	X	3146	-0-	-295	-0-	762	1	2381	2	N	3	18	1			80
							3	9									
08	3441	X	3211	-0-	-230	-0-	835	1	2375	2	N	1					81
							1	9									
09	2940	X	2879	-0-	-61	-0-	789	1	2089	2	N	1					82
							1	9									
10	3131	X	2931	-0-	-200	-0-	739	1	2191	2	N	1					83
							1	9									
11	3120	X	2872	-0-	-248	-0-	700	1	2172	2	N	-0-					83
12	3224	X	2973	-0-	-251	-0-	663	1	2310	2	N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 36,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOLLY TRACY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227523 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8712 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	2	N	-0-					1
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	6	1	48	2	N	-0-					1
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	2	N	-0-					1
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	5	1	44	2	N	-0-					1
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-					1
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-					1
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	2	N	-0-					1
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	2	N	-0-					1
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	N	-0-					1
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	2	N	-0-					1
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	N	-0-					1
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, KATHRYN WELL #: 1 RRCID -> 228276 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8670 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	2	1	274	2	N	-0-					15
02	280	N	257	-0-	-23	-0-	2	1	255	2	N	-0-					15
03	310	N	268	-0-	-42	-0-	2	1	266	2	N	-0-					15
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	2	1	253	2	N	-0-					15
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	1	1	253	2	N	-0-					15
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	2	1	251	2	N	-0-					15
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	2	1	272	2	N	-0-					15
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	2	1	269	2	N	-0-					15
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	2	1	236	2	N	-0-					15
10	279	N	252	-0-	-27	-0-	2	1	250	2	N	-0-					15
11	270	N	238	-0-	-32	-0-	2	1	236	2	N	-0-					15
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	2	1	252	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 3,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLY TRACY WELL #: 1 RRCID -> 228365 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9924 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	2	N	-0-					38
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	118	2	N	1					39
							1	9									
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	2	N	-0-	1	1			38
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-					38
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	2	N	-0-					38
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	N	-0-					38
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	N	1					39
							1	9									
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	N	-0-	1	1			38
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	2	N	-0-					38
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-					38
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	N	-0-					38
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 1,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN WELL #: 2 RRCID -> 230902 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8354 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					65
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					68
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	9	1			65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					71
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	9	1			69
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	35	1			40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	8	8			44
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					46
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					49
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	8	8			47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 52

HAMMAN WELL #: 4 RRCID -> 231241 COMPL. DATE 10/25/2021 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 8388 - 9206

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1255	-0-	-1566	-0-	265 1	1 9	989	2	N	1					65
02	2548	X	1964	-0-	-584	-0-	389 1	1 9	1575	2	N	-0-					65
03	2635	X	2139	-0-	-496	-0-	461	1	1678	2	N	-0-					65
04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	391 1	1 9	1494	2	N	1					66
05	2170	N	1678	-0-	-492	-0-	335 1	1 9	1342	2	N	1					67
06	2070	N	1000	-0-	-1070	-0-	257	1	743	2	N	-0-					67
07	1953	N	1718	-0-	-235	-0-	415 4	1 9	1299	2	N	4	20	1			51
08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	476 1	1 9	1355	2	N	1					52
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	274 1	1 9	726	2	N	1					53
10	1705	N	1198	-0-	-507	-0-	302 1	1 9	895	2	N	1					54
11	1770	N	993	-0-	-777	-0-	242	1	751	2	N	-0-					54
12	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	228	1	794	2	N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 17,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232011 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8426 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	481	1	1793	2	N	1					188
							1	9									
02	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	444	1	1800	2	N	5					193
							6	9									
03	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	540	1	1965	2	N	9	13	1			189
							10	9									
04	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	495	1	1894	2	N	1					190
							1	9									
05	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	529	1	2120	2	N	5					195
							6	9									
06	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	688	1	1988	2	N	10	13	1			192
							11	9									
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	441	1	1377	2	N	3	26	1			169
							3	9									
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	432	1	1230	2	N	2					171
							2	9									
09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	571	1	1512	2	N	13	12	8			172
							14	9									
10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	549	1	1629	2	N	2					174
							2	9									
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	471	1	1462	2	N	5					179
							6	9									
12	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	461	1	1606	2	N	8	12	8			175
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 26,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

BENTSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233050 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8422 - 9599

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 236278 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8516 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1841	-0-	-484	-0-	389	1	1451	2	Y	1					92
							1	9									
02	2100	X	1528	-0-	-572	-0-	302	1	1225	2	Y	1					93
							1	9									
03	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	798	1	2901	2	Y	-0-	1	1			92
04	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	563	1	2152	2	Y	1					93
							1	9									
05	3100	N	3758	-0-	658	658	750	1	3006	2	Y	2					95
							2	9									
06	3208	X	2550	-0-	-658	-0-	656	1	1893	2	Y	1	1	8			95
							1	9									
07	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	757	1	2367	2	Y	4	26	1			73
							4	9									
08	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	844	1	2400	2	Y	2					75
							2	9									
09	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	892	1	2363	2	Y	2	1	8			76
							2	9									
10	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	897	1	2661	2	Y	2					78
							2	9									
11	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	759	1	2354	2	Y	-0-					78
12	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	790	1	2754	2	Y	1	1	8			78
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 35,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

HAMMAN "E" WELL #: 2 RRCID -> 236748 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8490 - 9228

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN 'E' WELL #: 3 RRCID -> 237097 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8352 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	644	-0-	-782	-0-	136	1	507	2	N	1					37
							1	9									
02	1148	N	581	-0-	-567	-0-	115	1	466	2	N	-0-					37
03	496	N	325	-0-	-171	-0-	70	1	255	2	N	-0-					37
04	630	N	378	-0-	-252	-0-	78	1	299	2	N	1					38
							1	9									
05	651	N	518	-0-	-133	-0-	103	1	415	2	N	-0-					38
06	300	N	15	-0-	-285	-0-	4	1	10	2	N	1					39
							1	9									
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	209	1	654	2	N	2	15	1			26
							2	9									
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	151	1	430	2	N	1					27
							1	9									
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	157	1	416	2	N	1					28
							1	9									
10	868	N	631	-0-	-237	-0-	159	1	471	2	N	1					29
							1	9									
11	570	N	537	-0-	-33	-0-	131	1	406	2	N	-0-					29
12	589	N	353	-0-	-236	-0-	79	1	274	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 6,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HAMMAN 'E' WELL #: 4 RRCID -> 238156 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	1			20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN "E" WELL #: 5 RRCID -> 243485 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8493 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	N	-0-					12
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	2	N	-0-	1	1			11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	8	N	4	-0-	-4	-0-	1	1	3	2	N	-0-					11
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					11
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	7	1	23	2	N	-0-					11
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	2	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 285380 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 17750 PERF. 9516 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 287900 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 17770 PERF. 8974 - 8990

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (FRIO 7330) 62556 022 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN WELL #: 5 RRCID -> 281814 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 7360 - 7370

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (FRIO 7330) //CONT.// 62556 022 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN WELL #: 1 RRCID -> 282015 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7334 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					137
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					162
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56	47	8			171
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					177
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75					252
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104	221	1			135
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93	5	1			223
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85	173	1			135
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44	45	1			134
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					136
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					152
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	45	8			137

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 548

MONTE CHRISTO (VICKSBURG 15300) 62556 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC 101557
JOHNSON, MARY WELL #: 3 RRCID -> 111061 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 15803 PERF.15440 - 15639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		300	-0-	300	300	300	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		115	-0-	115	415	115	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	415					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	415					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	415					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	415					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	415					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	415					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	415					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN) 62556 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 47 RRCID -> 117185 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 15776 PERF.14036 - 14064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22010	X	19824	-0-		-2186		-0-		1056 595	1 9	18173	2	Y	541	556	1			363
02	19404	X	17969	-0-		-1435		-0-		952 528	1 9	16489	2	Y	480	363	1			480
03	20739	X	19382	-0-		-1357		-0-		1371 559	1 9	17452	2	Y	508	710	1			278
04	19560	X	18347	-0-		-1213		-0-		1380 508	1 9	16459	2	Y	462	357	1			383
05	20212	X	18718	-0-		-1494		-0-		1618 509	1 9	16591	2	Y	463	363	1			483
06	19260	X	17865	-0-		-1395		-0-		1645 468	1 9	15752	2	Y	425	541	1			367
07	19902	X	19420	-0-		-482		-0-		1680 516	1 9	17224	2	Y	469	549	1			287
08	19375	X	18983	-0-		-392		-0-		1638 462	1 9	16883	2	Y	420	359	1			348
09	18796	X	18796	-0-		-0-		-0-		687 411	1 9	17698	2	Y	374	528	1			194
10	19406	X	17609	-0-		-1797		-0-		532 426	1 9	16651	2	Y	387	327	1			254
11	18780	X	10162	-0-		-8618		-0-		545 154	1 9	9463	2	Y	140	164	1			230
12	19437	X	18634	-0-		-803		-0-		1091 469	1 9	17074	2	Y	426	497	1			159

TOTAL GAS PROD: 215,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,095

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148684 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 15530 PERF.13802 - 13915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3024	-0-		-417		-0-		20 9	1 9	2995	2	Y	8					30
02	3108	X	3073	-0-		-35		-0-		19 50	1 9	3004	2	Y	45					75
03	3472	X	3320	-0-		-152		-0-		18 207	1 9	3095	2	Y	188	2	1	79	8	182
04	3360	X	2972	-0-		-388		-0-		18 1	1 9	2953	2	Y	1	152	1			31
05	3472	X	3320	-0-		-152		-0-		19 101	1 9	3200	2	Y	92					123
06	3300	X	3187	-0-		-113		-0-		19 80	1 9	3088	2	Y	73	79	1			117
07	3516	X	3516	-0-		-0-		-0-		22 99	1 9	3395	2	Y	90	152	1			55
08	3493	X	3493	-0-		-0-		-0-		22 1	1 9	3470	2	Y	1	2	1			54
09	3536	X	3536	-0-		-0-		-0-		24 83	1 9	3429	2	Y	75	77	1			52
10	3772	X	3772	-0-		-0-		-0-		25 23	1 9	3724	2	Y	21					73
11	3540	X	3540	-0-		-0-		-0-		23 142	1 9	3375	2	Y	129	146	1			56
12	3472	X	3375	-0-		-97		-0-		22 61	1 9	3292	2	Y	55	75	8			36

TOTAL GAS PROD: 40,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 778

MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN) //CONT.// 62556 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172690 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13612 - 13672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 173994 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 17054 PERF.13369 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174263 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN) //CONT.// 62556 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174442 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13828 - 13883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-ECKART) 62556 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
NO. 1 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113955 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9920 - 10079

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN A WELL #: 2D RRCID -> 210179 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 2170 - 2370

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 20 RRCID -> 114104 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10761 - 10898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4486	-0-		-722	-0-	237	1	4071	2	Y	162	184	1			181
								178	9									
02	4452	X	3864	-0-		-588	-0-	204	1	3527	2	Y	121					302
								133	9									
03	4668	X	4668	-0-		-0-	-0-	329	1	4181	2	Y	144	184	1			262
								158	9									
04	5199	X	5199	-0-		-0-	-0-	394	1	4703	2	Y	93	180	1			175
								102	9									
05	5166	X	5166	-0-		-0-	-0-	449	1	4601	2	Y	105	182	1			98
								116	9									
06	4935	X	4935	-0-		-0-	-0-	461	1	4413	2	Y	55					153
								61	9									
07	5363	X	5273	-0-		-90	-0-	457	1	4688	2	Y	116	183	1			86
								128	9									
08	5363	X	4367	-0-		-996	-0-	377	1	3889	2	Y	92					178
								101	9									
09	5190	X	4788	-0-		-402	-0-	176	1	4531	2	Y	74					252
								81	9									
10	4277	X	4277	-0-		-0-	-0-	130	1	4069	2	Y	71	181	1			142
								78	9									
11	5100	X	4026	-0-		-1074	-0-	213	1	3697	2	Y	105					247
								116	9									
12	5270	X	2504	-0-		-2766	-0-	143	1	2238	2	Y	112	185	1			174
								123	9									

TOTAL GAS PROD: 53,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,250

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 14 X RRCID -> 131316 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 16200 PERF.10933 - 11049

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 22 RRCID -> 137598 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10935 - 11111

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3472						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3472						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3472						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3472						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3472						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3472						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3472						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3472						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3472						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3472						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3472						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		3472						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) //CONT.// 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 27 RRCID -> 149252 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10778 - 10902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMON UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 149443 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11057 PERF.10850 - 10972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 28 RRCID -> 165790 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10854 - 10960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) //CONT.// 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217996 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11338 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 218597 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 17054 PERF.11417 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	400	-0-	-65	-0-	40	1	360	2	Y	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	43	1	381	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	390	-0-	-44	-0-	35	1	355	2	Y	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	44	1	416	2	Y	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	43	1	444	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	375	-0-	-15	-0-	35	1	340	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	402	-0-	-63	-0-	38	1	364	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	492	-0-	-4	-0-	45	1	447	2	Y	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	40	1	397	2	Y	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	33	1	450	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	414	-0-	-66	-0-	32	1	382	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	463	-0-	-2	-0-	33	1	430	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 219661 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9447 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5560	-0-	2460	2460	558	1	5001	2	N	1					87
							1	9									
02	2800	N	4814	-0-	2014	4474	493	1	4320	2	N	1					88
							1	9									
03	3100	N	4988	-0-	1888	6362	453	1	4535	2	N	-0-	3	1			85
04	10229	X	3867	-0-	-6362	-0-	367	1	3500	2	N	-0-					85
05	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	364	1	3790	2	N	1					86
							1	9									
06	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	291	1	2799	2	N	1					87
							1	9									
07	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	351	1	3360	2	N	-0-					87
08	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	233	1	2327	2	N	2	4	1			85
							2	9									
09	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	268	1	2643	2	N	-0-					85
10	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	228	1	3062	2	N	1					86
							1	9									
11	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	216	1	2554	2	N	-0-					86
12	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	94	1	1219	2	N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 43,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) //CONT.// 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221955 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 11326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (VKSBG HH) 62556 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 112716 COMPL. DATE 08/30/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11110 - 11150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 172523 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14397 PERF.11413 - 11593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (VKSBG HH) //CONT.// 62556 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217994 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11426 - 11484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 218598 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 17054 PERF.11454 - 11644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221952 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 11468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ) 62556 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 4 RRCID -> 109802 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11471 - 11607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 8 RRCID -> 112203 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11602 - 11622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 14X RRCID -> 116778 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 16200 PERF.11295 - 11370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ) //CONT.// 62556 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217993 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11338 - 11691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2821	-0-	-558	-0-	283	1	2537	2	N	1					56
							1	9									
02	2940	X	2888	-0-	-52	-0-	296	1	2591	2	N	1					57
							1	9									
03	3255	X	2859	-0-	-396	-0-	259	1	2598	2	N	2	5	1			54
							2	9									
04	3150	X	2728	-0-	-422	-0-	259	1	2469	2	N	-0-					54
05	3193	X	2887	-0-	-306	-0-	253	1	2634	2	N	-0-					54
06	3090	X	2674	-0-	-416	-0-	252	1	2420	2	N	2					56
							2	9									
07	3193	X	2631	-0-	-562	-0-	249	1	2381	2	N	1					57
							1	9									
08	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	269	1	2694	2	N	2	6	1			53
							2	9									
09	2790	X	2501	-0-	-289	-0-	230	1	2270	2	N	1					54
							1	9									
10	2883	X	2736	-0-	-147	-0-	190	1	2546	2	N	-0-					54
11	2880	X	2589	-0-	-291	-0-	202	1	2387	2	N	-0-					54
12	2976	X	2719	-0-	-257	-0-	195	1	2523	2	N	1					55
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 32,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 219663 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11066 - 11243

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221953 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11590 - 11754

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (VKSBG KK) 62556 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 102557 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12859 - 13116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 146638 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12983 - 13200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 170291 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 13149

01	6231 X	5272	-0-	-959	-0-	529	1	4741	2	Y	2					11
						2	9									
02	5320 X	5304	-0-	-16	-0-	543	1	4759	2	Y	2					13
						2	9									
03	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	535	1	5358	2	Y	2	9	1			6
						2	9									
04	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	537	1	5114	2	Y	1					7
						1	9									
05	5859 X	5705	-0-	-154	-0-	500	1	5204	2	Y	1					8
						1	9									
06	5700 X	4582	-0-	-1118	-0-	432	1	4148	2	Y	2					10
						2	9									
07	5890 X	5360	-0-	-530	-0-	507	1	4851	2	Y	2					12
						2	9									
08	5890 X	5882	-0-	-8	-0-	534	1	5342	2	Y	5	11	1			6
						6	9									
09	5640 X	4448	-0-	-1192	-0-	409	1	4038	2	Y	1					7
						1	9									
10	5704 X	3126	-0-	-2578	-0-	217	1	2909	2	Y	-0-					7
11	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	451	1	5342	2	Y	-0-					7
12	5890 X	4575	-0-	-1315	-0-	329	1	4245	2	Y	1					8
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 61,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MONTE CHRISTO (VKSBG KK) //CONT.// 62556 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 39 RRCID -> 170477 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12807 - 13268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172689 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 13060

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174445 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13055

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (VKSBG MM) 62556 082 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 171969 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13211 - 13403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 173874 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13154 - 13432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 173993 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 17054 PERF.13030 - 13182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (VKSBG MM) //CONT.// 62556 082 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174443 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13390 - 13604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (VKSBG O-15) 62556 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145933 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 15530 PERF.14184 - 14194

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 171433 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13883

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (VKSBG O-15) //CONT.// 62556 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172692 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					8
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	49	2	Y	2	6	1			4
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					4
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	74	2	Y	1					5
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	1 1	1 9	14	2	Y	1					6
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	1 1	1 9	11	2	Y	1					7
08	93	N	33	-0-	-60	-0-	3 3	1 9	27	2	Y	3	7	1			3
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	4	2	1	9	Y	1					4
10	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			Y	-0-					4
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	6	2	1	9	Y	1					5
12	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 248 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174261 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 15102

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (VKSBG PP) 62556 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 170893 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 15102

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (VKSBG. P-15) 62556 087 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 109359 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 16385 PERF.15155 - 15254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	31	1	529	2	Y	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	26	1	444	2	Y	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	38	1	478	2	Y	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	259	2	Y	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	52	1	529	2	Y	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	62	1	596	2	Y	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	61	1	623	2	Y	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	52	1	540	2	Y	-0-					-0-
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	24	1	627	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	561	-0-	-28	-0-	17	1	544	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	552	-0-	-18	-0-	30	1	522	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	349	-0-	-240	-0-	21	1	328	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS) 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC 101557
JOHNSON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 110751 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9634 - 10019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9111					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9111					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9111					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9111					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9111					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9111					Y	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	9111					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9111					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9111					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9111					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9111					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9111					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, MARY WELL #: 4 RRCID -> 284563 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 9710 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
HAMMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100475 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9583 - 9837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 101713 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9334 - 9444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NO. 5 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106546 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9411 - 9494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114390 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 16584 PERF. 9587 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 095825 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 9261 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 16 RRCID -> 104272 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9481 - 9887

01	4464	X	4203	-0-	-261	-0-	629	1	3552	2	Y	20									40
							22	9													
02	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	552	1	3513	2	Y	11	42	1							9
							12	9													
03	4495	X	3653	-0-	-842	-0-	541	1	3084	2	Y	25	2	1	10	8					22
							28	9													
04	4350	X	4087	-0-	-263	-0-	623	1	3419	2	Y	41	41	8							22
							45	9													
05	4526	X	4105	-0-	-421	-0-	543	1	3516	2	Y	42	40	8							24
							46	9													
06	4380	X	3841	-0-	-539	-0-	556	1	3276	2	Y	8									32
							9	9													
07	4526	X	4214	-0-	-312	-0-	487	1	3719	2	Y	7									39
							8	9													
08	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	476	1	3775	2	Y	14	43	1							10
							15	9													
09	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	430	1	3660	2	Y	3									13
							3	9													
10	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	379	1	4317	2	Y	40	41	1							12
							44	9													
11	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	395	1	3931	2	Y	2									14
							2	9													
12	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	404	1	4378	2	Y	10									24
							11	9													

TOTAL GAS PROD: 50,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 104274 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9271 - 9721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3874	-0-	-435	-0-		574	1	3243	2	Y	52					100
								57	9									
02	3808	X	3727	-0-	-81	-0-		502	1	3192	2	Y	30	115	1			15
								33	9									
03	4216	X	4166	-0-	-50	-0-		611	1	3480	2	Y	68	2	1	27	8	54
								75	9									
04	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-		612	1	3357	2	Y	110	112	1			52
								121	9									
05	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-		562	1	3644	2	Y	115	110	8			57
								127	9									
06	4020	X	3877	-0-	-143	-0-		559	1	3293	2	Y	23					80
								25	9									
07	4216	X	4099	-0-	-117	-0-		472	1	3609	2	Y	16					96
								18	9									
08	4340	X	4228	-0-	-112	-0-		469	1	3717	2	Y	38	114	1			20
								42	9									
09	4200	X	3808	-0-	-392	-0-		399	1	3399	2	Y	9					29
								10	9									
10	4340	X	4188	-0-	-152	-0-		328	1	3740	2	Y	109	113	1			25
								120	9									
11	4080	X	3821	-0-	-259	-0-		348	1	3466	2	Y	6					31
								7	9									
12	4216	X	4107	-0-	-109	-0-		344	1	3732	2	Y	28					59
								31	9									

TOTAL GAS PROD: 48,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 604

HAMMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 104651 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 9341 - 9656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	10	-0-	-3	-0-		1	1	8	2	N	1					2
								1	9									
02	8	N	7	-0-	-1	-0-		1	1	6	2	N	-0-					2
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-		1	1	9	2	N	1	2	1			1
								1	9									
04	10	N	4	-0-	-6	-0-		4	2			N	-0-					1
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-		1	1	9	2	N	-0-					1
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-		1	1	10	2	N	1					2
								1	9									
07	4	N	2	-0-	-2	-0-		2	2			N	-0-					2
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-		1	1	13	2	N	1	2	1			1
								1	9									
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-		2	1	16	2	N	-0-					1
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-		1	1	19	2	N	-0-					1
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-		1	1	14	2	N	-0-					1
12	31	N	6	-0-	-25	-0-		6	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 130 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HAMMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 124158 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 16415 PERF. 9497 - 9783

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-		16	1	140	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	11	-0-	-129	-0-		1	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-		16	1	163	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-		14	1	133	2	Y	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-		27	1	282	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	8	-0-	-142	-0-		1	1	7	2	Y	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-		19	1	177	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	13	-0-	-142	-0-		1	1	12	2	Y	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-		28	1	277	2	Y	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-		21	1	287	2	Y	-0-					-0-
11	13	N	4	-0-	-9	-0-		4	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	16	-0-	-139	-0-		1	1	15	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 22 RRCID -> 124551 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 16090 PERF. 9342 - 9428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	110	-0-	-107	-0-	11	1	99	2	Y	-0-			-0-
02	196	N	154	-0-	-42	-0-	16	1	138	2	Y	-0-			-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	24	1	237	2	Y	-0-			-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	52	1	491	2	Y	-0-			-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	69	1	717	2	Y	-0-			-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	68	1	656	2	Y	-0-			-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	62	1	590	2	Y	-0-			-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	53	1	528	2	Y	-0-			-0-
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	63	1	619	2	Y	-0-			-0-
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	40	1	531	2	Y	-0-			-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	37	1	433	2	Y	-0-			-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	30	1	383	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 32 RRCID -> 148838 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9062 - 9450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 149889 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9142 - 9760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	2	Y	-0-			-0-
02	112	N	67	-0-	-45	-0-	7	1	60	2	Y	-0-			-0-
03	124	N	36	-0-	-88	-0-	3	1	33	2	Y	-0-			-0-
04	120	N	24	-0-	-96	-0-	2	1	22	2	Y	-0-			-0-
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	2	Y	-0-			-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	Y	-0-			-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-			-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	Y	-0-			-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	Y	-0-			-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
11	90	N	40	-0-	-50	-0-	3	1	37	2	Y	-0-			-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 34 RRCID -> 154165 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9358 - 9610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	1995	-0-	-826	-0-		200	1 9	1794	2	Y	1					6
02	2548	X	1837	-0-	-711	-0-		188	1 9	1648	2	Y	1					7
03	2821	X	1847	-0-	-974	-0-		168	1 9	1679	2	Y	-0-	3	1			4
04	2730	X	883	-0-	-1847	-0-		84	1 9	798	2	Y	1					5
05	2790	X	500	-0-	-2290	-0-		44	1 9	456	2	Y	-0-					5
06	1980	X	447	-0-	-1533	-0-		42	1 9	404	2	Y	1					6
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-		138	1 9	1320	2	Y	-0-					6
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-		46	1 9	461	2	Y	1	3	1			4
09	450	N	383	-0-	-67	-0-		35	1 9	347	2	Y	1					5
10	3100	N	3460	-0-	360	360		240	1 9	3220	2	Y	-0-					5
11	2181	N	1821	-0-	-360	-0-		142	1 9	1679	2	Y	-0-					5
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-		113	1 9	1458	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 16,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HAMMAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 154812 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 16082 PERF. 9226 - 9256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-		17	1	171	2	Y	-0-					1
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-		23	1	221	2	Y	-0-					1
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-		42	1	432	2	Y	-0-					1
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-		64	1	617	2	Y	-0-					1
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-		55	1	528	2	Y	-0-					1
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-		55	1	547	2	Y	-0-					1
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-		28	1	277	2	Y	-0-					1
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-		14	1	186	2	Y	-0-					1
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-		10	1	115	2	Y	-0-					1
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-		12	1	160	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 10 RRCID -> 166716 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9342 - 9414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-		10	1	88	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	46	-0-	-38	-0-		5	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	62	-0-	-31	-0-		6	1	56	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	49	-0-	-41	-0-		5	1	44	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-		4	1	46	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-		4	1	41	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-		4	1	36	2	Y	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-		6	1	57	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-		4	1	37	2	Y	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-		3	1	34	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-		3	1	33	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-		2	1	28	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 45 RRCID -> 172208 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8982 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173045 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9544 - 9659

01	6882	X	6313	-0-	-569	-0-	41	1	6269	2	Y	3							13
							3	9											
02	6216	X	6141	-0-	-75	-0-	39	1	6092	2	Y	9							22
							10	9											
03	6727	X	5927	-0-	-800	-0-	35	1	5849	2	Y	39	4	1	16	8			41
							43	9											
04	6510	X	5881	-0-	-629	-0-	35	1	5846	2	Y	-0-	30	1					11
05	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	50	1	8436	2	Y	19							30
							21	9											
06	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	50	1	8024	2	Y	15	16	1					29
							17	9											
07	6789	X	5776	-0-	-1013	-0-	37	1	5718	2	Y	19	30	1					18
							21	9											
08	7471	X	2913	-0-	-4558	-0-	19	1	2892	2	Y	2	5	1					15
							2	9											
09	7230	X	4260	-0-	-2970	-0-	30	1	4213	2	Y	15	15	8					15
							17	9											
10	7471	X	5710	-0-	-1761	-0-	37	1	5667	2	Y	5							20
							6	9											
11	7230	X	6619	-0-	-611	-0-	45	1	6546	2	Y	25	29	1					16
							28	9											
12	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	46	1	6973	2	Y	12	15	8					13
							13	9											

TOTAL GAS PROD: 73,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

HAMMAN RANCH WELL #: 50 RRCID -> 174294 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9341 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 51 RRCID -> 174329 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9242 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175489 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175491 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 8540 - 9394

01	1426	N	1256	-0-	-170	-0-	126	1	1130	2	Y	-0-					1
02	1288	N	1255	-0-	-33	-0-	129	1	1126	2	Y	-0-					1
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	122	1	1222	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	124	1	1177	2	Y	-0-					1
05	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	120	1	1247	2	Y	-0-					1
06	1290	N	1258	-0-	-32	-0-	119	1	1139	2	Y	-0-					1
07	1333	N	1161	-0-	-172	-0-	110	1	1051	2	Y	-0-					1
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	128	1	1284	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	120	1	1189	2	Y	-0-					1
10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	97	1	1301	2	Y	-0-					1
11	1380	N	1305	-0-	-75	-0-	102	1	1203	2	Y	-0-					1
12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	100	1	1286	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 15,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 175507 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9556 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 175546 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9435 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 175567 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9417 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 176321 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8390 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1443	-0-	-138	-0-	145	1	1298	2	Y	-0-					1
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	147	1	1288	2	Y	-0-					1
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	130	1	1301	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1410	N	1336	-0-	-74	-0-	127	1	1209	2	Y	-0-					1
05	1581	N	1492	-0-	-89	-0-	131	1	1361	2	Y	-0-					1
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	132	1	1270	2	Y	-0-					1
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	134	1	1280	2	Y	-0-					1
08	1488	N	1464	-0-	-24	-0-	133	1	1330	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1410	N	1313	-0-	-97	-0-	121	1	1192	2	Y	-0-					1
10	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	96	1	1287	2	Y	-0-					1
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	124	1	1463	2	Y	-0-					1
12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	126	1	1626	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 17,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAMMAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 176976 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9114 - 9142

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 195172 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 15505 PERF. 9501 - 9772

01	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					4
02	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	1					5
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	1	1			4
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					4
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					4
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			4
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213561 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 9681

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2337	-0-	-329	-0-	234	1 6 9	2097	2	N	5					57
02	2240	N	1539	-0-	-701	-0-	157	1 6 9	1376	2	N	5					62
03	3100	N	5723	-0-	2623	2623	519	1 7 9	5197	2	N	6	16	1			52
04	3000	N	5382	-0-	2382	5005	511	1 1 9	4870	2	N	1					53
05	3100	N	5938	-0-	2838	7843	520	1 3 9	5415	2	N	3					56
06	12427	X	4584	-0-	-7843	-0-	431	1 8 9	4145	2	N	7	7	8			56
07	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	531	1 2 9	5087	2	N	2					58
08	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	581	1 6 9	5807	2	N	5	11	1			52
09	2790	X	1505	-0-	-1285	-0-	138	1 9 9	1358	2	N	8	7	8			53
10	2883	X	1719	-0-	-1164	-0-	119	1	1600	2	N	-0-					53
11	2790	X	1405	-0-	-1385	-0-	109	1 3 9	1293	2	N	3					56
12	2883	X	1979	-0-	-904	-0-	142	1 6 9	1831	2	N	5	7	8			54

TOTAL GAS PROD: 44,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

HAMMAN RANCH WELL #: 75 RRCID -> 218552 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9240 - 9760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 72 RRCID -> 219887 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9210 - 9630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	32	1	283	2	N	-0-					31
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	27	1	238	2	N	-0-					31
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	37	1	368	2	N	-0-					31
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	55	1	527	2	N	-0-					31
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	21	1	217	2	N	-0-					31
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-					31
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	N	-0-					31
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	N	-0-					31
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-					31
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-					31
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-					31
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 2,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223264 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	271	2	Y	1					6
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	1 1	1 9	205	2	Y	1					7
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	306	2	Y	1	4	1			4
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	2	1	276	2	Y	-0-					4
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	2	1	284	2	Y	-0-					4
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	2 1	1 9	275	2	Y	1					5
07	279	N	228	-0-	-51	-0-	1 1	1 9	226	2	Y	1					6
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	2 2	1 9	311	2	Y	2	5	1			3
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	274	2	Y	1					4
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	2	1	312	2	Y	-0-					4
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	2	1	295	2	Y	-0-					4
12	279	N	250	-0-	-29	-0-	2	1	248	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 3,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223483 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9796 - 10030

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223568 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794

01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					53
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223692 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8178 - 9786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 225606 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9150 - 9732

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226019 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 9943

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226721 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	4121	-0-	-1738	-0-	413	1 2 9	3706	2	Y	2					13
02	4452	X	4289	-0-	-163	-0-	439	1 2 9	3848	2	Y	2					15
03	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	418	1 2 9	4185	2	Y	2	9	1			8
04	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	475	1 1 9	4520	2	Y	1					9
05	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	431	1	4489	2	Y	-0-					9
06	4590	X	4156	-0-	-434	-0-	392	1 2 9	3762	2	Y	2					11
07	5177	X	3764	-0-	-1413	-0-	356	1 2 9	3406	2	Y	2					13
08	5177	X	4271	-0-	-906	-0-	388	1 6 9	3877	2	Y	5	10	1			8
09	5010	X	3135	-0-	-1875	-0-	288	1 1 9	2846	2	Y	1					9
10	4929	X	2930	-0-	-1999	-0-	203	1	2727	2	Y	-0-					9
11	4170	X	2968	-0-	-1202	-0-	231	1	2737	2	Y	-0-					9
12	4278	X	2782	-0-	-1496	-0-	200	1 1 9	2581	2	Y	1					10

TOTAL GAS PROD: 46,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226751 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8245 - 9882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	2616	-0-	-1135	-0-	17	1 2 9	2597	2	Y	2					13
02	3388	X	1768	-0-	-1620	-0-	11	1 2 9	1755	2	Y	2					15
03	3751	X	3202	-0-	-549	-0-	19	1 3 9	3180	2	Y	3	7	1	3	8	8
04	3480	X	2583	-0-	-897	-0-	16	1 1 9	2566	2	Y	1					9
05	3131	X	1931	-0-	-1200	-0-	11	1 2 9	1918	2	Y	2					11
06	3090	X	2635	-0-	-455	-0-	16	1 4 9	2615	2	Y	4	4	8			11
07	3193	X	2735	-0-	-458	-0-	17	1 2 9	2716	2	Y	2					13
08	3193	X	2964	-0-	-229	-0-	19	1 4 9	2941	2	Y	4	9	1			8
09	2640	X	2561	-0-	-79	-0-	18	1 6 9	2537	2	Y	5	4	8			9
10	2728	X	2667	-0-	-61	-0-	17	1	2650	2	Y	-0-					9
11	2880	X	2501	-0-	-379	-0-	17	1 2 9	2482	2	Y	2					11
12	2976	X	1760	-0-	-1216	-0-	11	1 2 9	1747	2	Y	2	3	8			10

TOTAL GAS PROD: 29,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 227363 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 8620

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232652 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 9345 - 9732

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN "A-3" GU WELL #: 18 RRCID -> 242087 COMPL. DATE 08/01/2022 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 8410 - 9999

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	486 1 2 9	4363 2	N	2			61
02	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	382 1 2 9	3350 2	N	2			63
03	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	527 1 2 9	5281 2	N	2	10 1		55
04	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	406 1 1 9	3865 2	N	1			56
05	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	438 1 1 9	4553 2	N	1			57
06	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	507 1 2 9	4870 2	N	2			59
07	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	336 1 2 9	3214 2	N	2			61
08	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	519 1 7 9	5186 2	N	6	12 1		55
09	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	308 1 1 9	3035 2	N	1			56
10	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	181 1	2425 2	N	-0-			56
11	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	185 1 1 9	2196 2	N	1			57
12	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	492 1	6352 2	N	-0-			57

TOTAL GAS PROD: 53,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 247761 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9418 - 9665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (25) 62556 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 57 D RRCID -> 135078 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6188 - 6192

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 53D RRCID -> 259326 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6174 - 6194

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (25) //CONT.// 62556 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 43 F RRCID -> 270181 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6171 - 6177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (27) 62556 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 3 L RRCID -> 012165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8825 PERF. 2024 - 2285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ROPER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 125474 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6775 - 7140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (27) //CONT.// 62556 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 21 RRCID -> 218760 COMPL. DATE 09/03/2020 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6242 - 6477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (38-B) 62556 261 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 40 F RRCID -> 125450 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6183 - 6187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (38-C) 62556 262 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 53 F RRCID -> 112725 COMPL. DATE 08/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6968 - 6995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (38-C) //CONT.// 62556 262 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 46DF RRCID -> 276946 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6913 - 7025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 251825 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6912 - 6934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (39-A) 62556 268 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 24 D RRCID -> 133582 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7179 - 7189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (40) 62556 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 1 D RRCID -> 084784 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 7292 - 7332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 45 F RRCID -> 128833 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7201 - 7232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (42) 62556 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 36 D RRCID -> 111060 COMPL. DATE 05/30/1984 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7449 - 7469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (42) //CONT.// 62556 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 51 D RRCID -> 132073 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7382 - 7400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 56-F RRCID -> 143453 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7433 - 7439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. I. JOHNSON WELL #: 41DF RRCID -> 272676 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7462 - 7553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (43) 62556 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 1 F RRCID -> 084785 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 7416 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 38 D RRCID -> 115979 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC 101557
JOHNSON, MARY WELL #: 4 RRCID -> 110750 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8734 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	257					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	257					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	257					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	257					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	257					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	257					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	257					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	257					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	257					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	257					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	257					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	257					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC //CONT.// 101557
JOHNSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 276015 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8740 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					221

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 2 C RRCID -> 012171 COMPL. DATE 06/10/1953 TOTAL DEPTH 8927 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 33 D RRCID -> 109710 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7698 - 7722

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 42 D RRCID -> 110359 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7688 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 41 F RRCID -> 112018 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7810 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	320	-0-	-83	-0-	18	1	302	2	Y	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	15 3	1 9	251	2	Y	3	3	1			-0-
03	403	N	202	-0-	-201	-0-	15	1	187	2	Y	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	24	1	285	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	27	1	273	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	18	1	170	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	122	-0-	-188	-0-	11	1	111	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	266	-0-	-44	-0-	24	1	242	2	Y	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	14	1	373	2	Y	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	9	1	274	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	123	-0-	-147	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	325	-0-	-78	-0-	20	1	305	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JOHNSON, F. I. WELL #: 56 D RRCID -> 119464 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7983 - 7993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 36 F RRCID -> 132096 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8000 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 41DF RRCID -> 272131 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7464 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 46F RRCID -> 290766 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7806 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 043246 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8589 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2889	-0-	-366	-0-	290	1 9	2598	2	N	1					41
02	3024	X	2799	-0-	-225	-0-	287	1 9	2510	2	N	2					43
03	3348	X	3079	-0-	-269	-0-	279	1 9	2798	2	N	2	5	1			40
04	3240	X	2850	-0-	-390	-0-	271	1	2579	2	N	-0-					40
05	3162	X	3036	-0-	-126	-0-	266	1 9	2768	2	N	2					42
06	3000	X	2906	-0-	-94	-0-	274	1 9	2629	2	N	3	4	1			41
07	3100	X	2999	-0-	-101	-0-	284	1	2715	2	N	-0-					41
08	3069	X	2937	-0-	-132	-0-	267	1 9	2669	2	N	1	2	1			40
09	2940	X	2768	-0-	-172	-0-	254	1 9	2510	2	N	4	4	8			40
10	3038	X	2940	-0-	-98	-0-	204	1	2736	2	N	-0-					40
11	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	228	1 9	2697	2	N	2					42
12	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	223	1 9	2874	2	N	3	4	8			41

TOTAL GAS PROD: 35,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HAMMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 066972 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4012 - 5474

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 111447 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8290 - 8396

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 113167 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	Y	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	45	1	397	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3414	-0-	314	314	310	1	3104	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3116	-0-	116	430	296	1	2820	2	Y	-0-					-0-
05	2935	N	2505	-0-	-430	-0-	220	1	2285	2	Y	-0-					-0-
06	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	180	1	1732	2	Y	-0-					-0-
07	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	112	1	1071	2	Y	-0-					-0-
08	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	167	1	1669	2	Y	-0-					-0-
09	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	136	1	1343	2	Y	-0-					-0-
10	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	86	1	1155	2	Y	-0-					-0-
11	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	97	1	1145	2	Y	-0-					-0-
12	1023	X	510	-0-	-513	-0-	37	1	473	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 121387 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8440 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	5958	-0-	-676	-0-	598	1	5360	2	Y	-0-					8
02	5992	X	3577	-0-	-2415	-0-	366	1	3210	2	Y	1					9
							1	9									
03	6634	X	5983	-0-	-651	-0-	543	1	5439	2	Y	1	4	1			6
							1	9									
04	6150	X	5986	-0-	-164	-0-	569	1	5416	2	Y	1					7
							1	9									
05	6355	X	5963	-0-	-392	-0-	523	1	5440	2	Y	-0-					7
06	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	561	1	5389	2	Y	1					8
							1	9									
07	6200	X	5745	-0-	-455	-0-	543	1	5201	2	Y	1					9
							1	9									
08	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	585	1	5848	2	Y	1	4	1			6
							1	9									
09	6000	X	5533	-0-	-467	-0-	509	1	5023	2	Y	1					7
							1	9									
10	6138	X	5849	-0-	-289	-0-	405	1	5444	2	Y	-0-					7
11	6240	X	3221	-0-	-3019	-0-	251	1	2970	2	Y	-0-					7
12	6448	X	5638	-0-	-810	-0-	405	1	5233	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 65,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 121424 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8296 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 28 RRCID -> 135597 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8382 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	1817	-0-	-1996	-0-	182	1	1635	2	Y	-0-					5
02	3192	X	971	-0-	-2221	-0-	99	1	871	2	Y	1					6
							1	9									
03	3534	X	881	-0-	-2653	-0-	80	1	800	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
04	3330	X	1162	-0-	-2168	-0-	110	1	1052	2	Y	-0-					4
05	2976	X	1646	-0-	-1330	-0-	144	1	1502	2	Y	-0-					4
06	1770	X	1359	-0-	-411	-0-	128	1	1230	2	Y	1					5
							1	9									
07	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	121	1	1161	2	Y	1					6
							1	9									
08	1643	X	665	-0-	-978	-0-	60	1	604	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
09	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	196	1	1930	2	Y	-0-					4
10	1643	X	1329	-0-	-314	-0-	92	1	1237	2	Y	-0-					4
11	1350	X	1271	-0-	-79	-0-	99	1	1172	2	Y	-0-					4
12	2201	X	1426	-0-	-775	-0-	102	1	1324	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 15,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HAMMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 169875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1498	-0-	-300	-0-	225	1	1272	2	Y	1					3
							1	9									
02	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	281	1	1786	2	Y	-0-					3
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	351	1	2002	2	Y	-0-	1	1			2
04	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	342	1	1874	2	Y	-0-					2
05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	307	1	1992	2	Y	-0-					2
06	2280	N	2057	-0-	-223	-0-	299	1	1758	2	Y	-0-					2
07	2294	N	2183	-0-	-111	-0-	253	1	1929	2	Y	1					3
							1	9									
08	2294	N	2203	-0-	-91	-0-	247	1	1955	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	225	1	1917	2	Y	-0-					2
10	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	181	1	2057	2	Y	-0-					2
11	2130	N	2108	-0-	-22	-0-	192	1	1916	2	Y	-0-					2
12	2201	N	2166	-0-	-35	-0-	183	1	1983	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 25,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175492 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 5840 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 178306 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8390 - 8500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 179429 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8543 - 8620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213572 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 8825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 217233 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7938 - 8457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223266 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 8521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223482 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8436 - 10030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223570 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226020 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 228351 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	281 15	1 9	2523	2	Y	14					29
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	231 10	1 9	2025	2	Y	9	26	1			12
03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	194 21	1 9	1943	2	Y	19	6	1	10	8	15
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	188 28	1 9	1793	2	Y	25	25	8			15
05	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	203 31	1 9	2110	2	Y	28	25	8			18
06	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	239 10	1 9	2301	2	Y	9	4	8			23
07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	205 6	1 9	1965	2	Y	5					28
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	177 12	1 9	1773	2	Y	11	32	1			7
09	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	228 8	1 9	2251	2	Y	7	4	8			10
10	3100	N	3934	-0-	834	834	271 28	1 9	3635	2	Y	25	26	1			9
11	3000	N	4037	-0-	1037	1871	314 3	1 9	3720	2	Y	3					12
12	3100	N	5055	-0-	1955	3826	363 10	1 9	4682	2	Y	9	4	8			17

TOTAL GAS PROD: 33,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242193 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8150 - 8202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIGHT SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243323 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 8314

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 243720 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 8136 - 8240

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN "A-3" GU WELL #: 18 RRCID -> 293637 COMPL. DATE 08/01/2022 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 8410 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (46) 62556 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 51 F RRCID -> 130062 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7610 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 33F RRCID -> 138349 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7510 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (46) //CONT.// 62556 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 24F RRCID -> 139065 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7478 - 7484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (48) 62556 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 40 D RRCID -> 121321 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7721 - 7742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 45 D RRCID -> 124914 COMPL. DATE 08/02/1987 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7694 - 7725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (50-B, SOUTH) 62556 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 38 F RRCID -> 109365 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (56-A) 62556 530 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 27 RRCID -> 109688 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8185 - 8242

01	1240	N	966	-0-	-274	-0-	53	1	913	2	Y	-0-				-0-
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	60	1	1033	2	Y	-0-				-0-
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	81	1	1030	2	Y	-0-				-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	52	1	624	2	Y	-0-				-0-
05	1209	N	707	-0-	-502	-0-	63	1	644	2	Y	-0-				-0-
06	1080	N	733	-0-	-347	-0-	69	1	664	2	Y	-0-				-0-
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	95	1	976	2	Y	-0-				-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	77	1	791	2	Y	-0-				-0-
09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	37	1	961	2	Y	40	19	1		21
							44	9								
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	22	1	681	2	Y	43	36	1		28
							47	9								
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	45	1	778	2	Y	16	18	1		26
							18	9								
12	1085	N	996	-0-	-89	-0-	57	1	887	2	Y	47	55	1		18
							52	9								

TOTAL GAS PROD: 10,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

JOHNSON, F. I. WELL #: 57 F RRCID -> 118602 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8282 - 8340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (56-A) //CONT.// 62556 530 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 58 D RRCID -> 134332 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8299 - 8546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	595	-0-	-180	-0-	33	1	562	2	Y	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	28	1	478	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	489	-0-	-348	-0-	36	1	453	2	Y	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	41	1	491	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	522	-0-	-36	-0-	46	1	476	2	Y	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	47	1	451	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	497	-0-	-61	-0-	44	1	453	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	482	-0-	-45	-0-	43	1	439	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	483	-0-	-27	-0-	18	1	465	2	Y	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	15	1	454	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	422	-0-	-58	-0-	23	1	399	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	457	-0-	-39	-0-	27	1	430	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (56-A, N) 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A WELL #: 3 RRCID -> 124777 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8305 - 8550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A WELL #: 2 RRCID -> 126236 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8428 - 8606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 27 RRCID -> 132686 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6275 - 6870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142521 COMPL. DATE 09/29/1992 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8490 - 8676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	156	-0-	-30	-0-	1	1	155	2	Y	-0-					1
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	1	1	193	2	Y	-0-					1
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	1	1	221	2	Y	-0-					1
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	1	1	226	2	Y	-0-					1
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	1	1	251	2	Y	-0-					1
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	2	1	246	2	Y	-0-					1
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	2	1	245	2	Y	-0-					1
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	2	1	268	2	Y	-0-					1
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	2	1	238	2	Y	-0-					1
10	248	N	215	-0-	-33	-0-	1	1	214	2	Y	-0-					1
11	270	N	204	-0-	-66	-0-	1	1	203	2	Y	-0-					1
12	248	N	181	-0-	-67	-0-	1	1	180	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143651 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8363 - 9277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	1	1	129	2	Y	2					91
							2	9									
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	1	1	158	2	Y	-0-					91
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	6	1	950	2	Y	2	1	1			92
							2	9									
04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	13	1	2224	2	Y	1					93
							1	9									
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	3	1	559	2	Y	3					96
							3	9									
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	3	1	540	2	Y	1					97
							1	9									
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	3	1	402	2	Y	2	73	1			26
							2	9									
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	2	1	364	2	Y	1	1	1			26
							1	9									
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	2	1	210	2	Y	1					27
							1	9									
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	2	1	263	2	Y	3					30
							3	9									
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	1	1	188	2	Y	-0-					30
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	1	1	198	2	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 6,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 152597 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8504 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
10	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
11	15	N	4	-0-	-11	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217904 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8656 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	27	-0-	-66	-0-	26	2	1	9	Y	1					17
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	79	2	Y	-0-					17
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					17
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					17
05	93	N	17	-0-	-76	-0-	16	2	1	9	Y	1					18
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			Y	-0-					18
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-	13	1			5
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					5
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					5
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	17	2	1	9	Y	1					6
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					6
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 402 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

VANNIE COOK WELL #: 5 RRCID -> 219270 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8576 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					1
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					1
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					1
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					1
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	1	1	132	2	N	-0-					1
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					1
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					1
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					1
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					1
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					1
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					1
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 221803 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 222005 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222847 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225823 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	477	-0-	-50	-0-	3	1	473	2	N	1					81
							1	9									
02	476	N	379	-0-	-97	-0-	2	1	377	2	N	-0-					81
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	3	1	515	2	N	-0-	1	1			80
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	3	1	483	2	N	-0-					80
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	3	1	515	2	N	-0-					80
06	510	N	477	-0-	-33	-0-	3	1	474	2	N	-0-					80
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	3	1	499	2	N	1					81
							1	9									
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	3	1	516	2	N	-0-	1	1			80
09	480	N	478	-0-	-2	-0-	3	1	475	2	N	-0-					80
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	3	1	494	2	N	-0-					80
11	510	N	462	-0-	-48	-0-	3	1	459	2	N	-0-					80
12	496	N	479	-0-	-17	-0-	3	1	476	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 5,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226821 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8690 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					20
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					20
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					20
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	1	1	106	2	N	-0-					20
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	2	N	-0-					20
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					20
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					20
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					20
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	2	N	-0-					20
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	79	2	N	-0-					20
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	N	-0-					20
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	1	1	81	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 228762 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8867 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	56	N	25	-0-	-31	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (56-B) 62556 535 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 42 F RRCID -> 110247 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8408 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	25	1	431	2	Y	-0-			-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	2	Y	-0-			-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	21	1	266	2	Y	-0-			-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	22	1	260	2	Y	-0-			-0-
05	310	N	254	-0-	-56	-0-	23	1	231	2	Y	-0-			-0-
06	270	N	223	-0-	-47	-0-	21	1	202	2	Y	-0-			-0-
07	279	N	186	-0-	-93	-0-	17	1	169	2	Y	-0-			-0-
08	248	N	169	-0-	-79	-0-	15	1	154	2	Y	-0-			-0-
09	210	N	169	-0-	-41	-0-	6	1	163	2	Y	-0-			-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	5	1	158	2	Y	-0-			-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	Y	-0-			-0-
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	11	1	174	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 25 RRCID -> 143548 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 8632

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 8 RRCID -> 149067 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8329 - 8347

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (56-B) //CONT.// 62556 535 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 59 RRCID -> 152574 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 8472 - 8548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (57) 62556 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I., ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 012175 COMPL. DATE 06/10/1953 TOTAL DEPTH 8927 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (57-A) 62556 545 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 169878 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ROPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122735 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8973 - 9034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 124923 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8962 - 9081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 132467 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9148 - 9284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 135811 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9100 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

V. COOK ET AL GAS UNIT A-1 WELL #: 2 RRCID -> 221867 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9324 - 9393

01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	3	1	448	2	Y	-0-					2
02	392	N	357	-0-	-35	-0-	2	1	355	2	Y	-0-					2
03	341	N	237	-0-	-104	-0-	1	1	236	2	Y	-0-					2
04	450	N	409	-0-	-41	-0-	2	1	407	2	Y	-0-					2
05	403	N	343	-0-	-60	-0-	2	1	341	2	Y	-0-					2
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	1	1	224	2	Y	-0-					2
07	434	N	300	-0-	-134	-0-	2	1	298	2	Y	-0-					2
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	2	1	364	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	3	1	476	2	Y	-0-					2
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	4	1	607	2	Y	-0-					2
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	3	1	479	2	Y	-0-					2
12	496	N	331	-0-	-165	-0-	2	1	329	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 222003 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476

01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					25
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					25
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					25
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					25
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					25
06	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-					25
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					25
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					25
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					25
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					25
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					25
12	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222844 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	1	1	115	2	N	-0-					81
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	157	2	N	-0-					81
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	2	1	258	2	N	1	1	1			81
							1	9									
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	1	1	169	2	N	-0-					81
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	1	1	162	2	N	-0-					81
06	240	N	82	-0-	-158	-0-	1	1	81	2	N	-0-					81
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	1	1	167	2	N	-0-					81
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	3	1	400	2	N	1	1	1			81
							1	9									
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	2	1	321	2	N	-0-					81
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	3	1	408	2	N	-0-					81
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	3	1	400	2	N	-0-					81
12	310	N	123	-0-	-187	-0-	1	1	122	2	N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 2,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ROPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225824 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226720 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9255

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226822 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9104 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 226920 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8723 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 37 RRCID -> 228362 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8814 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 228764 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9178 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230651 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 18295 PERF. 9556 - 9590

01	217	N	212	-0-	-5	-0-	1	1	210	2	Y	1					2
							1	9									
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	2	1	236	2	Y	-0-					2
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	1	1	235	2	Y	-0-	1	1			1
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	1	1	187	2	Y	-0-					1
05	279	N	192	-0-	-87	-0-	1	1	191	2	Y	-0-					1
06	240	N	115	-0-	-125	-0-	1	1	114	2	Y	-0-					1
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	1	1	155	2	Y	1					2
							1	9									
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	1	1	184	2	Y	-0-	1	1			1
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	157	2	Y	-0-					1
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	1	1	134	2	Y	-0-					1
11	180	N	146	-0-	-34	-0-	1	1	145	2	Y	-0-					1
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	1	1	167	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241533 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 16767 PERF. 9106 - 9540

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257083 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 8918 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	6	1	964	2	N	1					17
							1	9									
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	6	1	1001	2	N	1					18
							1	9									
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	5	1	761	2	N	1	5	1			14
							1	9									
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	6	1	925	2	N	1					15
							1	9									
05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	7	1	1108	2	N	-0-					15
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	7	1	1155	2	N	2					17
							2	9									
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	6	1	987	2	N	1					18
							1	9									
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	9	1	1370	2	N	2	6	1			14
							2	9									
09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	10	1	1332	2	N	1					15
							1	9									
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	8	1	1215	2	N	-0-					15
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	8	1	1215	2	N	-0-					15
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	7	1	1133	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 13,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275856 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 17680 PERF. 9530 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	1	1	129	2	N	-0-					-0-
02	140	N	23	-0-	-117	-0-	22	2	1	9	N	1					1
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	1	1			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	1	1	228	2	N	1					1
							1	9									
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	1	1	217	2	N	-0-	1	1			-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	1	1	150	2	N	-0-					-0-
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	1	1	167	2	N	-0-					-0-
11	180	N	128	-0-	-52	-0-	1	1	127	2	N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	1	1	149	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STALKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276008 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 18470 PERF. 9508 - 9526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	10	1	1496	2	Y	1					74
							1	9									
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	8	1	1258	2	Y	2					76
							2	9									
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	6	1	1025	2	Y	1					77
							1	9									
04	1470	N	701	-0-	-769	-0-	4	1	691	2	Y	5					82
							6	9									
05	1395	N	1026	-0-	-369	-0-	6	1	999	2	Y	19					101
							21	9									
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	6	1	1035	2	Y	44	89	1			56
							48	9									
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	8	1	1187	2	Y	9	25	1			40
							10	9									
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	8	1	1254	2	Y	9					49
							10	9									
09	1080	N	954	-0-	-126	-0-	7	1	938	2	Y	8					57
							9	9									
10	1209	N	1024	-0-	-185	-0-	7	1	1005	2	Y	11					68
							12	9									
11	1230	N	587	-0-	-643	-0-	4	1	572	2	Y	10					78
							11	9									
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	9	1	1407	2	Y	3					81
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 13,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

STALKER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277181 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 19755 PERF. 9510 - 9540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	2	1	306	2	Y	-0-					1
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	2	1	293	2	Y	-0-					1
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	2	1	384	2	Y	-0-					1
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	2	1	293	2	Y	-0-					1
05	341	N	297	-0-	-44	-0-	2	1	295	2	Y	-0-					1
06	360	N	303	-0-	-57	-0-	2	1	301	2	Y	-0-					1
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	3	1	400	2	Y	-0-					1
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	2	1	364	2	Y	-0-					1
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	2	1	325	2	Y	-0-					1
10	403	N	272	-0-	-131	-0-	2	1	270	2	Y	-0-					1
11	360	N	309	-0-	-51	-0-	2	1	307	2	Y	-0-					1
12	341	N	284	-0-	-57	-0-	2	1	282	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 285482 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 18315 PERF.10413 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	435	-0-	-123	-0-	3	1	431	2	Y	1					72
							1	9									
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	3	1	521	2	Y	2					74
							2	9									
03	527	N	501	-0-	-26	-0-	3	1	497	2	Y	1					75
							1	9									
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	3	1	468	2	Y	4					79
							4	9									
05	589	N	446	-0-	-143	-0-	2	1	422	2	Y	20					99
							22	9									
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	3	1	446	2	Y	44	89	1			54
							48	9									
07	496	N	476	-0-	-20	-0-	3	1	463	2	Y	9	24	1			39
							10	9									
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	3	1	513	2	Y	9					48
							10	9									
09	510	N	439	-0-	-71	-0-	3	1	426	2	Y	9					57
							10	9									
10	465	N	413	-0-	-52	-0-	3	1	399	2	Y	10					67
							11	9									
11	510	N	353	-0-	-157	-0-	2	1	341	2	Y	9					76
							10	9									
12	465	N	423	-0-	-42	-0-	3	1	416	2	Y	4					80
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 5,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

MONTE CHRISTO (5950) 62556 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 43 D RRCID -> 270168 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5931 - 5936

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO (9000-A) 62556 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 9 RRCID -> 084978 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9408 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, E. (13,000) 62557 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 210583 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13578 PERF.12598 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	343	1	1238	2	N	-0-					-0-
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	349	1	1102	2	N	-0-					-0-
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	349	1	1225	2	N	-0-					-0-
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	350	1	1225	2	N	-0-					-0-
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	365	1	1294	2	N	-0-					-0-
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	461	1	1156	2	N	-0-					-0-
07	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	367	1	1303	2	N	-0-					-0-
08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	294	1	1363	2	N	-0-					-0-
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	322	1	1314	2	N	-0-					-0-
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	303	1	977	2	N	-0-					-0-
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	315	1	1167	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKSTONE MINERALS CO. WELL #: 3 RRCID -> 222113 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12525 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	546	1	1973	2	N	174					255
							191	9									
02	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	531	1	1676	2	N	153	178	1			230
							168	9									
03	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	560	1	1969	2	N	120	183	1			167
							132	9									
04	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	585	1	2049	2	N	172	177	1			162
							189	9									
05	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	590	1	2090	2	N	169	181	1			150
							186	9									
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	456	1	1145	2	N	161	177	1			134
							177	9									
07	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	540	1	1917	2	N	86	178	1			42
							95	9									
08	3100	N	3632	-0-	532	532	596	1	2768	2	N	244	181	1			105
							268	9									
09	1705	N	1173	-0-	-532	-0-	1044	2	129	9	N	117	182	1			40
10	3100	N	3167	-0-	67	67	580	1	2367	2	N	200					240
							220	9									
11	2659	X	2592	-0-	-67	-0-	593	1	1911	2	N	80	183	1			137
							88	9									
12	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	590	1	2188	2	N	271	362	1			46
							298	9									

TOTAL GAS PROD: 31,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,947

MONTE CHRISTO, E. (13,000) //CONT.// 62557 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 225203 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12460 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	196	1	708	2	N	-0-					-0-
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	206	1	649	2	N	-0-					-0-
03	837	N	796	-0-	-41	-0-	176	1	620	2	N	-0-					-0-
04	840	N	674	-0-	-166	-0-	150	1	524	2	N	-0-					-0-
05	868	N	592	-0-	-276	-0-	130	1	462	2	N	-0-					-0-
06	780	N	589	-0-	-191	-0-	168	1	421	2	N	-0-					-0-
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	178	1	634	2	N	-0-					-0-
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	195	1	905	2	N	-0-					-0-
09	600	N	564	-0-	-36	-0-	564	2			N	-0-					-0-
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	183	1	747	2	N	-0-					-0-
11	840	N	800	-0-	-40	-0-	189	1	611	2	N	-0-					-0-
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	181	1	670	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, E. (13,800) 62557 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193767 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 18882 PERF.14019 - 14127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, E. (16,900) 62557 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193765 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 18882 PERF.13754 - 17014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-11) 62558 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 15 RRCID -> 114434 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8267 - 8280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N. (F-14) 62558 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 202498 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 18822 PERF. 8848 - 8890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-A) 62558 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
TURNER, EVELYN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 083479 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11638 PERF. 8925 - 8967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-B) 62558 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CHANDLER-JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 153518 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8802 - 8816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-15) 62558 612 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JACKSON, CHANDLER WELL #: 2 RRCID -> 173028 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8820 - 8840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-17) 62558 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JACKSON, CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 012191 COMPL. DATE 11/30/1957 TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N. (F-17, LOWER) 62558 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
WRIGHT HILL WELL #: 1 RRCID -> 136826 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9360 - 9380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N. (RINCON) 62558 885 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188963 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.11982 - 12278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191133 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 15628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N. (RINCON) //CONT.// 62558 885 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191291 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191674 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.12892 - 17474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	99 1 123 9	887 2	N	112			199
02	644 N	569	-0-	-75	-0-	57 1 14 9	498 2	N	13	176 1		36
03	744 N	691	-0-	-53	-0-	62 1 6 9	623 2	N	5	1 1		40
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	74 1 26 9	702 2	N	24			64
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	65 1 12 9	679 2	N	11			75
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	65 1 1 9	625 2	N	1			76
07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	89 1	856 2	N	-0-			76
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	80 1 13 9	795 2	N	12	1 1		87
09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	70 1 9 9	695 2	N	8			95
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	57 1 4 9	759 2	N	4			99
11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	63 1	742 2	N	-0-			99
12	744 N	693	-0-	-51	-0-	50 1 1 9	642 2	N	1			100

TOTAL GAS PROD: 9,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
STALKER GU WELL #: 3 RRCID -> 187200 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 18550 PERF.14295 - 18441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	8	1	1191	2	Y	56	183	1			78
							62	9									
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	7	1	1144	2	Y	-0-					78
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	8	1	1265	2	Y	45					123
							50	9									
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	7	1	1190	2	Y	2					125
							2	9									
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	8	1	1285	2	Y	2					127
							2	9									
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	8	1	1206	2	Y	3					130
							3	9									
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	8	1	1205	2	Y	3	29	1			104
							3	9									
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	7	1	1140	2	Y	1	1	1			104
							1	9									
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	8	1	1072	2	Y	1					105
							1	9									
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	8	1	1152	2	Y	1					106
							1	9									
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	7	1	1086	2	Y	-0-					106
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	8	1	1174	2	Y	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 14,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190532 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 18502 PERF.14423 - 18066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	269	-0-	-41	-0-	2	1	266	2	Y	1					185
							1	9									
02	224	N	47	-0-	-177	-0-	43	2	4	9	Y	4					189
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	2	1	296	2	Y	1	4	1			186
							1	9									
04	270	N	200	-0-	-70	-0-	1	1	195	2	Y	4					190
							4	9									
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	1	1	107	2	Y	1					191
							1	9									
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	2	1	311	2	Y	1					192
							1	9									
07	217	N	98	-0-	-119	-0-	1	1	88	2	Y	8	9	1			191
							9	9									
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	2	5	1			188
09	300	N	126	-0-	-174	-0-	1	1	124	2	Y	1					189
							1	9									
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	2	1	300	2	Y	-0-					189
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	2	1	265	2	Y	-0-					189
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	2	1	258	2	Y	1					190
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) //CONT.// 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193875 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 14624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277359 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 18560 PERF.14254 - 14264

01	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	11	1	1637	2	N	-0-					3
02	1456	N	1326	-0-	-130	-0-	8	1	1318	2	N	-0-					3
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	10	1	1591	2	N	1	1	1			3
							1	9									
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	10	1	1632	2	N	-0-					3
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	9	1	1614	2	N	-0-					3
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	12	1	1867	2	N	-0-					3
07	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	14	1	2127	2	N	1	1	8			3
							1	9									
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	11	1	1637	2	N	-0-	1	1			2
09	1890	N	1349	-0-	-541	-0-	10	1	1339	2	N	-0-					2
10	2139	N	989	-0-	-1150	-0-	6	1	983	2	N	-0-					2
11	1590	N	1142	-0-	-448	-0-	8	1	1134	2	N	-0-					2
12	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	9	1	1327	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 18,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG O) 62558 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188964 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.13231 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG O) //CONT.// 62558 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191292 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.13254 - 13372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q) 62558 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188960 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.11985 - 17872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	222	-0-	-26	-0-	1	1	221	2	N	-0-					77
02	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	8	1	1191	2	N	1					78
							1	9									
03	518	X	518	-0-	-0-	-0-	3	1	515	2	N	-0-	2	1			76
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	6	1	921	2	N	-0-					76
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	5	1	858	2	N	-0-					76
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	6	1	976	2	N	1					77
							1	9									
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	4	1	646	2	N	-0-					77
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	4	1	553	2	N	2	3	1			76
							2	9									
09	240	N	203	-0-	-37	-0-	1	1	202	2	N	-0-					76
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	6	1	874	2	N	-0-					76
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	5	1	711	2	N	-0-					76
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	4	1	601	2	N	1					77
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191288 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q) //CONT.// 62558 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, F.I. WELL #: 9 RRCID -> 276881 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13549 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	N	-0-					43
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	N	-0-					43
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					43
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	N	-0-					43
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					43
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	N	-0-					43
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-					43
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	-0-					43
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					43
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					43
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-					43
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178976 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 19250 PERF.13838 - 15467

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185362 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 14244

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 190464 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.14962 - 16718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		12	-0-	12	21	12	2		Y	-0-			-0-
02	31	X	10	-0-	-21	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
03	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		Y	-0-			-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		Y	-0-			-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
11	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
12	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190773 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 14070

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191290 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.14583 - 14710

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191297 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK CLEMONS G.U. WELL #: 12 RRCID -> 196244 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14551 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 204191 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14060 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	1		1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					20
08	1		114	-0-	113	113	10	1	104	2	N	-0-					20
09	1		109	-0-	108	221	10	1	99	2	N	-0-					20
10	14B2 EXT		13	-0-	13	233	1	1	12	2	N	-0-					20
11	14B2 EXT		53	-0-	53	286	4	1	49	2	N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	286					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 205653 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 16427 PERF.13742 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	350	1	3136	2	N	1					3
							1	9									
02	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	355	1	3106	2	N	-0-					3
03	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	333	1	3337	2	N	-0-	1	1			2
04	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	331	1	3148	2	N	-0-					2
05	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	302	1	3145	2	N	-0-					2
06	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	297	1	2855	2	N	1					3
							1	9									
07	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	268	1	2570	2	N	-0-					3
08	1426	X	1310	-0-	-116	-0-	119	1	1191	2	N	-0-	1	1			2
09	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	145	1	1432	2	N	-0-					2
10	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	201	1	2702	2	N	-0-					2
11	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	221	1	2620	2	N	-0-					2
12	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	225	1	2907	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 35,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 209885 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13550 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	406	-0-	-59	-0-	41	1	365	2	N	-0-					83
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	46	1	404	2	N	-0-					83
03	434	N	356	-0-	-78	-0-	32	1	324	2	N	-0-					83
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	48	1	460	2	N	-0-					83
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	53	1	552	2	N	-0-					83
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	50	1	476	2	N	-0-					83
07	527	N	394	-0-	-133	-0-	37	1	357	2	N	-0-					83
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	55	1	551	2	N	1	1	1			83
							1	9									
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	50	1	490	2	N	-0-					83
10	403	N	300	-0-	-103	-0-	21	1	279	2	N	-0-					83
11	510	N	271	-0-	-239	-0-	21	1	250	2	N	-0-					83
12	527	N	388	-0-	-139	-0-	28	1	360	2	N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 5,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210487 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178975 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.15172 - 15467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 1 RRCID -> 178977 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 15915 PERF.14918 - 15729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			62
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	1	1	121	2	N	-0-			62
03	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-			62
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	1	1	103	2	N	-0-			62
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	1	1	114	2	N	-0-			62
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	1	1	97	2	N	-0-			62
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	1	1	87	2	N	-0-			62
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-			62
09	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	2			N	-0-			62
10	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-			62
11	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-			62
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	1	1	105	2	N	-0-			62

TOTAL GAS PROD: 889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 55 RRCID -> 180796 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 17385 PERF.15320 - 15780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 181802 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17062 PERF.14553 - 15522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 58 RRCID -> 182219 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16868 PERF.14504 - 15644

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 59 RRCID -> 183322 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 16803 PERF.14395 - 15826

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 183436 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 16174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 3 RRCID -> 183731 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 16467 PERF.14194 - 15667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 183753 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14309 - 15709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 184781 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14440 - 15574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185342 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 15870

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 185444 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 18970 PERF.16540 - 16700

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 186386 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14528 - 15869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 61ST RRCID -> 188725 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 17244 PERF.14594 - 15128

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189350 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.15205 - 15868

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190533 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 18502 PERF.15130 - 15348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190774 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14230 - 14703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191136 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 12468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191289 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15644 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191293 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	9	1	83	2	Y	-0-					3
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	2	Y	-0-					3
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	112	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	20	1	187	2	Y	-0-					3
05	155	N	90	-0-	-65	-0-	8	1	82	2	Y	-0-					3
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	11	1	105	2	Y	-0-					3
07	186	N	136	-0-	-50	-0-	13	1	123	2	Y	-0-					3
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	128	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	164	2	Y	-0-					3
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	8	1	106	2	Y	-0-					3
11	150	N	116	-0-	-34	-0-	9	1	107	2	Y	-0-					3
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	201	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191346 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 18560 PERF.16440 - 16480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191509 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16349 PERF.14566 - 14990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191675 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.16774 - 19642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 63 RRCID -> 191687 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 17250 PERF.15322 - 16308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	771	-0-	-128	-0-	77	1	694	2	Y	-0-					169
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	76	1	670	2	Y	-0-					169
03	930	N	784	-0-	-146	-0-	71	1	713	2	Y	-0-					169
04	750	N	731	-0-	-19	-0-	69	1	662	2	Y	-0-					169
05	837	N	668	-0-	-169	-0-	59	1	609	2	Y	-0-					169
06	750	N	548	-0-	-202	-0-	52	1	496	2	Y	-0-					169
07	744	N	662	-0-	-82	-0-	63	1	599	2	Y	-0-					169
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	72	1	721	2	Y	1	1	1			169
							1	9									
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	68	1	667	2	Y	-0-					169
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	59	1	786	2	Y	-0-					169
11	780	N	702	-0-	-78	-0-	55	1	647	2	Y	-0-					169
12	775	N	747	-0-	-28	-0-	54	1	693	2	Y	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 8,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, F. I. WELL #: 65 RRCID -> 194244 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14290 - 15638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 67 RRCID -> 194880 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.15128 - 16486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195466 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 16580 PERF.14827 - 16468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	16 18	1 9	2392	2	N	16					82
02	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	16 2	1 9	2498	2	N	2					84
03	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	21 11	1 9	3525	2	N	10	9	1			85
04	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	18 1	1 9	3028	2	N	1					86
05	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	17 1	1 9	2973	2	N	1					87
06	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	17 2	1 9	2654	2	N	2					89
07	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	13 2	1 9	1969	2	N	2					91
08	1333	X	625	-0-	-708	-0-	4 6	1 9	615	2	N	5	11	1			85
09	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	12 1	1 9	1672	2	N	1					86
10	1333	X	1187	-0-	-146	-0-	8	1	1179	2	N	-0-					86
11	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	18	1	2608	2	N	-0-					86
12	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	12 1	1 9	1863	2	N	1					87

TOTAL GAS PROD: 27,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 196967 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 16427 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 10 RRCID -> 198933 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15231 - 15632

01	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	339	1	3039	2	N	1					3
							1	9									
02	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	328	1	2870	2	N	-0-					3
03	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	331	1	3314	2	N	1	2	1			2
							1	9									
04	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	330	1	3144	2	N	-0-					2
05	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	309	1	3212	2	N	-0-					2
06	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	307	1	2952	2	N	1					3
							1	9									
07	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	209	1	2000	2	N	-0-					3
08	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	219	1	2184	2	N	2	3	1			2
							2	9									
09	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	161	1	1588	2	N	-0-					2
10	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	214	1	2877	2	N	-0-					2
11	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	163	1	1925	2	N	-0-					2
12	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	149	1	1925	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 34,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JOHNSON, F. I. WELL #: 11 RRCID -> 204625 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15368 - 15724

01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	204	1	1829	2	N	-0-					62
02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	207	1	1810	2	N	1					63
							1	9									
03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	182	1	1823	2	N	-0-	2	1			61
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	176	1	1674	2	N	-0-					61
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	184	1	1913	2	N	-0-					61
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	172	1	1656	2	N	1					62
							1	9									
07	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	181	1	1729	2	N	-0-					62
08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	181	1	1807	2	N	2	3	1			61
							2	9									
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	155	1	1530	2	N	-0-					61
10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	138	1	1849	2	N	-0-					61
11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	135	1	1598	2	N	-0-					61
12	1736	N	1223	-0-	-513	-0-	88	1	1134	2	N	1					62
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 22,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210488 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.14574 - 14655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO) 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178974 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16748 - 17762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 180503 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 17062 PERF.13696 - 15522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					37
02	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-					37
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					37
04	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-					37
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					37
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					37
07	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					37
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	2	N	-0-					37
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-					37
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					37
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	-0-					37
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 181805 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 15978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 183253 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17013 - 17287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 186050 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 18970 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STALKER GU WELL #: 3 RRCID -> 188355 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 18550 PERF.16525 - 18441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, EVELYN WELL #: 3ST RRCID -> 188856 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 18784 PERF.16480 - 16690

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189342 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 18444 PERF.16472 - 18280

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189349 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.17281 - 17783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 189387 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 17350 PERF.15202 - 15877

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 189407 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.16546 - 17666

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190534 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 18502 PERF.16764 - 18066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190770 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 15140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191135 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 16480 PERF.15448 - 15628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191508 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 16349 PERF.14566 - 16325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192388 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.17112 - 17474

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193874 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 18096

01	93 N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					25
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	1	1	81	2	N	-0-					25
03	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					25
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					25
05	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					25
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					25
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					25
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					25
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					25
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	1	1	86	2	N	-0-					25
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					25
12	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TURNER, EVELYN WELL #: 7 RRCID -> 193949 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 18655 PERF.16828 - 18593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194484 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 18295 PERF.17096 - 17212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 194827 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 15951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 194905 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 18252 PERF.17190 - 18178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 195159 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15344 - 15537

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197694 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 17400

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197942 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 17914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASA DEL NYLON WELL #: 6 RRCID -> 198222 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16732 - 16786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	12	1	1805	2	N	-0-					133
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	13	1	2060	2	N	-0-					133
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	10	1	1758	2	N	-0-					133
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	11	1	1813	2	N	-0-					133
05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	12	1	2058	2	N	-0-					133
06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	11	1	1814	2	N	-0-					133
07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	12	1	1871	2	N	-0-					133
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	11	1	1772	2	N	-0-					133
09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	14	1	1914	2	N	-0-					133
10	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	13	1	1945	2	N	-0-					133
11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	12	1	1768	2	N	-0-					133
12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	13	1	1993	2	N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 22,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, EVELYN WELL #: 10 RRCID -> 199626 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 19088 PERF.16330 - 17396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TURNER, EVELYN WELL #: 9 RRCID -> 218366 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 18037 PERF.16634 - 17706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	24 85	1 9	3675	2	N	77					192
02	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	23 1	1 9	3631	2	N	1					193
03	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	23 8	1 9	3799	2	N	7	167	1			33
04	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	25	1	4069	2	N	-0-					33
05	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	25 2	1 9	4232	2	N	2					35
06	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	25 1	1 9	4000	2	N	1					36
07	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	23	1	3571	2	N	-0-					36
08	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	25 1	1 9	3837	2	N	1	3	1			34
09	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	26 1	1 9	3580	2	N	1					35
10	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	24	1	3660	2	N	-0-					35
11	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	23	1	3371	2	N	-0-					35
12	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	24	1	3640	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 45,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG U) 62558 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197304 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 18904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					1
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	2			N	-0-					1
03	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
05	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					1
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1	1	1			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197690 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 18772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.) 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
JOHNSON,FLORA I WELL #: 2 RRCID -> 072613 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9590 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	44	1	830	2	Y	-0-					2
02	784	N	770	-0-	-14	-0-	34	1	736	2	Y	-0-					2
03	868	N	842	-0-	-26	-0-	36	1	806	2	Y	-0-					2
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	37	1	835	2	Y	-0-					2
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	43	1	927	2	Y	-0-					2
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	39	1	848	2	Y	-0-					2
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	40	1	898	2	Y	-0-					2
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	41	1	891	2	Y	-0-					2
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	41	1	870	2	Y	-0-					2
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	43	1	890	2	Y	-0-					2
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	43	1	837	2	Y	-0-					2
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	44	1	888	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 10,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 3 RRCID -> 106046 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9851 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	17	1	322	2	Y	-0-					9
02	252	N	176	-0-	-76	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					9
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	2	Y	-0-					9
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	15	1	342	2	Y	-0-					9
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	2	Y	-0-					9
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	2	Y	-0-					9
07	372	N	250	-0-	-122	-0-	11	1	239	2	Y	-0-					9
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	11	1	243	2	Y	-0-					9
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	12	1	253	2	Y	-0-					9
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	11	1	223	2	Y	-0-					9
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	11	1	214	2	Y	-0-					9
12	279	N	240	-0-	-39	-0-	11	1	229	2	Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 3,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 4 RRCID -> 109248 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 8560 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					1
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					1
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					1
04	90	N	56	-0-	-34	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					1
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	Y	-0-					1
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					1
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					1
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					1
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					1
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					1
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					1
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 5 RRCID -> 112017 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10113 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5728	-0-	-410	-0-	290	1	5438	2	Y	-0-					3
02	5544	X	5189	-0-	-355	-0-	226	1	4963	2	Y	-0-					3
03	6045	X	5626	-0-	-419	-0-	241	1	5385	2	Y	-0-					3
04	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	254	1	5654	2	Y	-0-					3
05	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	274	1	5969	2	Y	-0-					3
06	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	260	1	5639	2	Y	-0-					3
07	6107	X	5948	-0-	-159	-0-	252	1	5696	2	Y	-0-					3
08	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	276	1	6028	2	Y	-0-					3
09	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	278	1	5837	2	Y	-0-					3
10	6231	X	6230	-0-	-1	-0-	289	1	5941	2	Y	-0-					3
11	6090	X	5944	-0-	-146	-0-	289	1	5655	2	Y	-0-					3
12	6324	X	5978	-0-	-346	-0-	280	1	5698	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 71,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 6 RRCID -> 112722 COMPL. DATE 03/26/2021 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8158 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2296	-0-	-60	-0-	115	1	2168	2	Y	12	18	1			15
							13	9									
02	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	104	1	2276	2	Y	8					23
							9	9									
03	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	105	1	2344	2	Y	13					36
							14	9									
04	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	113	1	2527	2	Y	6	21	1			21
							7	9									
05	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	123	1	2673	2	Y	10					31
							11	9									
06	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	117	1	2531	2	Y	12	20	1			23
							13	9									
07	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	115	1	2608	2	Y	7					30
							8	9									
08	2821	N	2787	-0-	-34	-0-	122	1	2652	2	Y	12	20	1			22
							13	9									
09	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	123	1	2575	2	Y	8					30
							9	9									
10	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	127	1	2617	2	Y	6					36
							7	9									
11	2700	N	2603	-0-	-97	-0-	126	1	2473	2	Y	4					40
							4	9									
12	2790	N	2666	-0-	-124	-0-	125	1	2538	2	Y	3	21	1			22
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 31,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 7 RRCID -> 113803 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10363 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					27
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	86	1	1895	2	Y	-0-					27
03	3100	N	3430	-0-	330	330	147	1	3283	2	Y	-0-					27
04	2333	N	2003	-0-	-330	-0-	86	1	1917	2	Y	-0-					27
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	30	1	650	2	Y	-0-					27
06	762	X	762	-0-	-0-	-0-	34	1	727	2	Y	1					28
							1	9									
07	93	X	74	-0-	-19	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					28
08	93	X	39	-0-	-54	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					28
09	90	X	10	-0-	-80	-0-	10	2			Y	-0-					28
10	93	X	44	-0-	-49	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					28
11	90	X	51	-0-	-39	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					28
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 9,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JOHNSON, FLORA I. -B- WELL #: 1 RRCID -> 115416 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9103 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1426	-0-	-124	-0-	72	1	1354	2	Y	-0-					1
02	1344	N	816	-0-	-528	-0-	36	1	780	2	Y	-0-					1
03	1457	N	47	-0-	-1410	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					1
04	1380	N	5	-0-	-1375	-0-	5	2			Y	-0-					1
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					1
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	49	1	1103	2	Y	-0-					1
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	2	Y	-0-					1
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					1
10	1147	N	233	-0-	-914	-0-	11	1	222	2	Y	-0-					1
11	390	N	109	-0-	-281	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					1
12	155	N	95	-0-	-60	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 9 RRCID -> 116293 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8905 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	186	-0-	-31	-0-	9	1	177	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	55	-0-	-85	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	Y	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	321	2	Y	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	9	1	192	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	120	-0-	-97	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	2	Y	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	403	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 10 RRCID -> 116698 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8232 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	Y	-0-					1
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	Y	-0-					1
03	155	N	93	-0-	-62	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					1
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	2	Y	-0-					1
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	2	Y	-0-					1
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	Y	-0-					1
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	2	Y	-0-					1
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	2	Y	-0-					1
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	2	Y	-0-					1
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	Y	-0-					1
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	2	Y	-0-					1
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 12 RRCID -> 117875 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 7730 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 14 RRCID -> 118077 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9663 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					5
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					5
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	5	1	117	2	Y	-0-					5
04	150	N	33	-0-	-117	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					5
05	155	N	73	-0-	-82	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					5
06	120	N	36	-0-	-84	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					5
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					5
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					5
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					5
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					5
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					5
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 11 RRCID -> 118186 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8915 - 9292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	36	1	682	2	Y	-0-					1
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	40	1	875	2	Y	-0-					1
03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	81	1	1809	2	Y	-0-					1
04	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	112	1	2499	2	Y	-0-					1
05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	109	1	2377	2	Y	-0-					1
06	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	99	1	2134	2	Y	-0-					1
07	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	98	1	2215	2	Y	-0-					1
08	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	98	1	2131	2	Y	-0-					1
09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	82	1	1721	2	Y	-0-					1
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	80	1	1638	2	Y	-0-					1
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	75	1	1464	2	Y	-0-					1
12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	80	1	1628	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 22,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 16 RRCID -> 118484 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10354 - 10696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 13 RRCID -> 118804 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9574 - 9732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	Y	-0-					1
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					1
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	2	Y	-0-					1
04	210	N	185	-0-	-25	-0-	8	1	177	2	Y	-0-					1
05	186	N	95	-0-	-91	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					1
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	9	1	195	2	Y	-0-					1
07	186	N	28	-0-	-158	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					1
08	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			Y	-0-					1
09	210	N	75	-0-	-135	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					1
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					1
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					1
12	93	N	30	-0-	-63	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 8 RRCID -> 120470 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 12012 PERF. 9696 - 9945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	133	-0-	-53	-0-	5	1	99	2	Y	26	40	1			27
							29	9									
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	1	1	12	2	Y	17					44
							19	9									
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	11	1	241	2	Y	29					73
							32	9									
04	120	N	39	-0-	-81	-0-	1	1	23	2	Y	14	46	1			41
							15	9									
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	22					63
							24	9									
06	270	N	66	-0-	-204	-0-	2	1	34	2	Y	27	44	1			46
							30	9									
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	14					60
							15	9									
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	1	1	25	2	Y	26	44	1			42
							29	9									
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	17					59
							19	9									
10	155	N	58	-0-	-97	-0-	2	1	39	2	Y	15					74
							17	9									
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	29	2	Y	6					80
							7	9									
12	186	N	71	-0-	-115	-0-	3	1	60	2	Y	7	45	1			42
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 1,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 18 RRCID -> 122261 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8208 - 8584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1518	-0-	-63	-0-	77	1	1441	2	Y	-0-					2
02	1344	N	1302	-0-	-42	-0-	57	1	1245	2	Y	-0-					2
03	1550	N	1245	-0-	-305	-0-	53	1	1192	2	Y	-0-					2
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	65	1	1443	2	Y	-0-					2
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	75	1	1640	2	Y	-0-					2
06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	74	1	1599	2	Y	-0-					2
07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	71	1	1602	2	Y	-0-					2
08	1705	N	1610	-0-	-95	-0-	71	1	1539	2	Y	-0-					2
09	1680	N	1599	-0-	-81	-0-	73	1	1526	2	Y	-0-					2
10	1674	N	1624	-0-	-50	-0-	75	1	1549	2	Y	-0-					2
11	1560	N	1523	-0-	-37	-0-	74	1	1449	2	Y	-0-					2
12	1643	N	1547	-0-	-96	-0-	72	1	1475	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 18,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 15 RRCID -> 135971 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9846 - 9948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	88	-0-	-191	-0-	1	1	211	2	Y	66	102	1			67
							73	9									
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	2	48	9	Y	44					111
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	9	2	81	9	Y	74					185
04	90	N	41	-0-	-49	-0-	2	2	39	9	Y	35	117	1			103
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	2	63	9	Y	57					160
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	69	113	1			116
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	35					151
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	30	1	645	2	Y	67	112	1			106
							74	9									
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	41					147
							45	9									
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	37					184
							41	9									
11	270	N	223	-0-	-47	-0-	10	1	194	2	Y	17					201
							19	9									
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	260	2	Y	16	113	1			104
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 1,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 558

JOHNSON, FLORA I.-C- WELL #: 1 RRCID -> 136534 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8240 - 8378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	33	-0-	-122	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	27	-0-	-183	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	68	-0-	-56	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 172681 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8244 - 8526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	2	N	-0-					23
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	N	-0-					23
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	N	-0-					23
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	2	N	-0-					23
05	124	N	68	-0-	-56	-0-	3	1	65	2	N	-0-					23
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	N	-0-					23
07	155	N	93	-0-	-62	-0-	4	1	89	2	N	-0-					23
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-					23
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	N	-0-					23
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	2	N	-0-					23
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	4	1	80	2	N	-0-					23
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 1,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 226029 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 16505 PERF.10784 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. 13000) 62561 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
JOHNSON, F. I. WELL #: 17 RRCID -> 173666 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 16405 PERF.13432 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 180949 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 16322 PERF.13055 - 15942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	161	-0-	-56	-0-	8	1	153	2	N	-0-					5
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	206	2	N	-0-					5
03	124	N	62	-0-	-62	-0-	3	1	59	2	N	-0-					5
04	150	N	33	-0-	-117	-0-	1	1	32	2	N	-0-					5
05	248	N	36	-0-	-212	-0-	2	1	34	2	N	-0-					5
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	2	N	-0-					5
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	-0-					5
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					5
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	N	-0-					5
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	N	-0-					5
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-					5
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (5,800) 62561 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
GN&J LLC 102407
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 226642 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3448 - 3458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (6100) 62561 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 171946 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 6091 - 6103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (11,130) 62561 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HICKS EXPLORATION, LLC 102036
THREE CITIES WELL #: 1 RRCID -> 120373 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 11922 PERF.11130 - 11174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORITAS CREEK (WILCOX 9500) 62925 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
BRUNI, LILIA WELL #: 4 RRCID -> 090373 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9557 - 9668

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORITAS CREEK (8500) 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SLAUGHTER, LILIA BRUNI WELL #: 3 RRCID -> 175423 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8580 - 8592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	270	-0-	-629	-0-	270	2			N	-0-					13
02	1428	N	196	-0-	-1232	-0-	196	2			N	-0-					13
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					13
04	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-	13	1			-0-
05	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2698	2	28	9	N	25					25
06	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2789	2	31	9	N	28					53
07	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2686	2	12	9	N	11					64
08	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2639	2	28	9	N	25	89	1			-0-
09	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	2001	-0-	-169	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	349	-0-	-1751	-0-	349	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1431	-0-	-739	-0-	1431	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

SUMMERS, BRUNI WELL #: 10 RRCID -> 178208 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8537 - 8672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	68	-0-	-769	-0-	54	2	14	9	Y	13					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	930	N	852	-0-	-78	-0-	831	2	21	9	Y	19					63
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	238	2	4	9	Y	4	28	1			39
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	230	2	6	9	Y	5					44
06	810	N	769	-0-	-41	-0-	761	2	8	9	Y	7	26	1			25
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	432	2	10	9	Y	9	25	1			9
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	582	2	18	9	Y	16					25
09	780	N	516	-0-	-264	-0-	508	2	8	9	Y	7					32
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1043	2	12	9	Y	11	34	1			9
11	3000	N	3647	-0-	647	647	3628	2	19	9	Y	17					26
12	1221	N	574	-0-	-647	-0-	570	2	4	9	Y	4					30

TOTAL GAS PROD: 9,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

MORITAS CREEK (8500) //CONT.// 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 12 C RRCID -> 180437 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8575 - 8601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-					68
02	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2888	2	10	9	Y	9					77
03	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	7982	2	102	9	Y	93					170
04	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6815	2	79	9	Y	72	103	1			139
05	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3873	2	62	9	Y	56					195
06	7830	X	4144	-0-	-3686	-0-	4114	2	30	9	Y	27	114	1			108
07	8091	X	4152	-0-	-3939	-0-	4090	2	62	9	Y	56	122	1			42
08	8091	X	2416	-0-	-5675	-0-	2369	2	47	9	Y	43					85
09	6900	X	4513	-0-	-2387	-0-	4471	2	42	9	Y	38					123
10	4278	X	3874	-0-	-404	-0-	3855	2	19	9	Y	17	110	1			30
11	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	-0-					30
12	4650	X	75	-0-	-4575	-0-	75	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 40,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 18 RRCID -> 180562 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10781 PERF. 8509 - 8532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI SUMMERS WELL #: 14 RRCID -> 188698 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8515 - 8539

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					28
02	2212	X	311	-0-	-1901	-0-	311	2			N	-0-					28
03	2449	X	2127	-0-	-322	-0-	2127	2			N	-0-					28
04	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-	28	1			-0-
05	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	6904	2	28	9	N	25					25
06	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5708	2	24	9	N	22					47
07	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	8853	2	14	9	N	13					60
08	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	9218	2	36	9	N	33	93	1			-0-
09	4650	X	3644	-0-	-1006	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					-0-
11	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					-0-
12	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

MORITAS CREEK (8500) //CONT.// 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL 'B'` WELL #: 10 RRCID -> 276030 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8534 - 8544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUERTO CREEK (7180) 63631 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
C.B. PRODUCTION 119905
HUNTER "D" WELL #: 1 RRCID -> 107785 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7181 - 7188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804
HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 226806 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 11730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
HAYNES "A" WELL #: 5 RRCID -> 228875 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13306 - 14038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "A" WELL #: 7 RRCID -> 232953 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 14960 PERF.12266 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "A" WELL #: 8 RRCID -> 233108 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13506 - 13958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	9	1	1000	2	N	-0-					-0-
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	8	1	801	2	N	-0-					-0-
03	961	N	808	-0-	-153	-0-	10	1	798	2	N	-0-					-0-
04	990	N	837	-0-	-153	-0-	8	1	829	2	N	-0-					-0-
05	899	N	683	-0-	-216	-0-	7	1	676	2	N	-0-					-0-
06	780	N	597	-0-	-183	-0-	8	1	589	2	N	-0-					-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	9	1	778	2	N	-0-					-0-
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	9	1	823	2	N	-0-					-0-
09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	12	1	1302	2	N	-0-					-0-
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	8	1	890	2	N	-0-					-0-
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	8	1	991	2	N	-0-					-0-
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	9	1	1060	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
HAYNES "A" WELL #: 11 RRCID -> 237141 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 15010 PERF.14106 - 14118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	101	2	N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	100	2	N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	2	1	150	2	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	67	-0-	-88	-0-	1	1	66	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	1	1	114	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "A" WELL #: 21 RRCID -> 243336 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 15022 PERF.14138 - 14832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "A" WELL #: 14 RRCID -> 249345 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14182 - 14784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
LAUREL, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 179902 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	1441	-0-	1441	1441	214	1	1227	3	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	1199	-0-	1199	2640	156	1	1043	3	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	627	-0-	627	3267	70	1	557	3	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	500	-0-	500	3767	50	1	450	3	N	-0-			-0-
10	3933	X	166	-0-	-3767	-0-	18	1	148	3	N	-0-			-0-
11	600	N	144	-0-	-456	-0-	19	1	125	3	N	-0-			-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, F. D. WELL #: 12 RRCID -> 235473 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13930 PERF.12196 - 12217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	9587	-0-	9587	9587	1209	1	8378	3	Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	16870	-0-	16870	26457	2503	1	14367	3	Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	14707	-0-	14707	41164	1909	1	12798	3	Y	-0-			-0-
08	51817	X	10653	-0-	-41164	-0-	1189	1	9464	3	Y	-0-			-0-
09	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	911	1	8125	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.		8644	-0-	8644	8644	916	1	7728	3	Y	-0-			-0-
11	T. A.		7515	-0-	7515	16159	1006	1	6509	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	16159					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 236925 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	475	-0-	475	475	60	1	415	3	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	616	-0-	616	1091	91	1	525	3	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	645	-0-	645	1736	84	1	561	3	N	-0-			-0-
08	2362	X	626	-0-	-1736	-0-	70	1	556	3	N	-0-			-0-
09	678	X	678	-0-	-0-	-0-	68	1	610	3	N	-0-			-0-
10	651	N	566	-0-	-85	-0-	60	1	506	3	N	-0-			-0-
11	600	N	492	-0-	-108	-0-	66	1	426	3	N	-0-			-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
GARZA WELL #: 3 RRCID -> 235037 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14034 - 14188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA WELL #: 5 RRCID -> 241977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14700 PERF.14354 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	54	1	814	2	N	-0-					-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	4	1	978	2	N	-0-					-0-
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	23	1	811	2	N	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	12	1	663	2	N	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	33	1	686	2	N	-0-					-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	8	1	672	2	N	-0-					-0-
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	295	1	340	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOHER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 250205 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13440 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, L.G. WELL #: 2 RRCID -> 118270 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12884 - 13417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L.G. WELL #: 4 RRCID -> 122826 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 13639 PERF.12680 - 13554

01	403 N	366	-0-	-37	-0-	20	1	346	2	Y	-0-					1
02	112 N	93	-0-	-19	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					1
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	31	1	581	2	Y	-0-					1
04	360 N	225	-0-	-135	-0-	12	1	213	2	Y	-0-					1
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	2	Y	-0-					1
06	600 N	168	-0-	-432	-0-	9	1	159	2	Y	-0-					1
07	248 N	192	-0-	-56	-0-	10	1	182	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	46	1	840	2	Y	-0-					-0-
09	859 N	859	-0-	-0-	-0-	47	1	812	2	Y	-0-					-0-
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	42	1	721	2	Y	-0-					-0-
11	870 N	849	-0-	-21	-0-	45	1	804	2	Y	-0-					-0-
12	899 N	805	-0-	-94	-0-	42	1	763	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 3 T RRCID -> 122838 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.13802 - 13952

01	186 N	143	-0-	-43	-0-	8	1	135	2	N	-0-					-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	N	-0-					-0-
03	353 N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	335	2	N	-0-					-0-
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	29	1	491	2	N	-0-					-0-
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	17	1	278	2	N	-0-					-0-
06	180 N	167	-0-	-13	-0-	9	1	158	2	N	-0-					-0-
07	186 N	87	-0-	-99	-0-	5	1	82	2	N	-0-					-0-
08	186 N	118	-0-	-68	-0-	6	1	112	2	N	-0-					-0-
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	9	1	160	2	N	-0-					-0-
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	N	-0-					-0-
11	120 N	53	-0-	-67	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
12	186 N	45	-0-	-141	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L. "4" WELL #: 4 RRCID -> 123172 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13156 - 13738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	37	1	620	2	Y	-0-					1
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	33	1	617	2	Y	-0-					1
03	620	N	436	-0-	-184	-0-	22	1	414	2	Y	-0-					1
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	43	1	729	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	713	N	644	-0-	-69	-0-	37	1	606	2	Y	1					1
							1	9									
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	38	1	667	2	Y	-0-					1
07	806	N	512	-0-	-294	-0-	28	1	484	2	Y	-0-					1
08	651	N	579	-0-	-72	-0-	30	1	549	2	Y	-0-					1
09	720	N	378	-0-	-342	-0-	21	1	357	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	41	1	716	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	421	-0-	-149	-0-	22	1	399	2	Y	-0-					-0-
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	30	1	542	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES "B" WELL #: 2 T RRCID -> 123173 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14385 PERF.13350 - 13694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	237	-0-	-42	-0-	13	1	224	2	N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	2	N	-0-					-0-
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	9	1	174	2	N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	N	-0-					-0-
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	13	1	213	2	N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	2	N	-0-					-0-
07	279	N	235	-0-	-44	-0-	13	1	222	2	N	-0-					-0-
08	217	N	160	-0-	-57	-0-	8	1	152	2	N	-0-					-0-
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	10	1	170	2	N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	239	2	N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	N	-0-					-0-
12	186	N	152	-0-	-34	-0-	8	1	144	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBA WELL #: 1 T RRCID -> 123919 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 13910 PERF.12145 - 13052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 4 T RRCID -> 124368 COMPL. DATE 06/07/1987 TOTAL DEPTH 14565 PERF.14195 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 124589 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 12943

01	1147	X	611	-0-	-536	-0-	34	1	576	2	Y	1					2
							1	9									
02	1036	X	839	-0-	-197	-0-	43	1	796	2	Y	-0-					2
03	1147	X	891	-0-	-256	-0-	44	1	847	2	Y	-0-	1	1			1
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	40	1	677	2	Y	-0-					1
05	930	N	654	-0-	-276	-0-	38	1	616	2	Y	-0-					1
06	870	N	379	-0-	-491	-0-	20	1	358	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	744	N	346	-0-	-398	-0-	19	1	327	2	Y	-0-					1
08	651	N	143	-0-	-508	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					1
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	341	N	6	-0-	-335	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	27	-0-	-123	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MUNOZ WELL #: 3 T RRCID -> 124658 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 13442

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 124924 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 13936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRENE WELL #: 1 T RRCID -> 125323 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.13269 - 13340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBA WELL #: 3 T RRCID -> 126274 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12410 - 12857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 5 T RRCID -> 126307 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 14326 PERF.12872 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	23	1	390	2	N	-0-			-0-
02	392	N	387	-0-	-5	-0-	20	1	367	2	N	-0-			-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	21	1	399	2	N	-0-			-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	22	1	371	2	N	-0-			-0-
05	434	N	407	-0-	-27	-0-	23	1	384	2	N	-0-			-0-
06	420	N	392	-0-	-28	-0-	21	1	371	2	N	-0-			-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	22	1	385	2	N	-0-			-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	21	1	382	2	N	-0-			-0-
09	390	N	388	-0-	-2	-0-	21	1	367	2	N	-0-			-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	23	1	391	2	N	-0-			-0-
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	22	1	396	2	N	-0-			-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	22	1	402	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBA WELL #: 2 T RRCID -> 126539 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12876 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L.G. WELL #: 5 RRCID -> 126913 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13292 - 13391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES - NORTH WELL #: 1 T RRCID -> 127009 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12350 - 13056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	160	1	1067	2	Y	-0-			-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	78	1	593	2	Y	-0-			-0-
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	88	1	712	2	Y	-0-			-0-
04	1200	N	822	-0-	-378	-0-	92	1	730	2	Y	-0-			-0-
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	101	1	849	2	Y	-0-			-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	86	1	695	2	Y	-0-			-0-
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	126	1	1088	2	Y	-0-			-0-
08	961	N	861	-0-	-100	-0-	96	1	765	2	Y	-0-			-0-
09	780	N	676	-0-	-104	-0-	75	1	601	2	Y	-0-			-0-
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	79	1	619	2	Y	-0-			-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	77	1	550	2	Y	-0-			-0-
12	558	N	292	-0-	-266	-0-	34	1	258	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 T RRCID -> 127136 COMPL. DATE 04/24/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.13814 - 13988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	19	1	321	2	N	-0-			-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	25	1	466	2	N	-0-			-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	20	1	381	2	N	-0-			-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	313	2	N	-0-			-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	335	2	N	-0-			-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	285	2	N	-0-			-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	20	1	343	2	N	-0-			-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	21	1	373	2	N	-0-			-0-
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	15	1	265	2	N	-0-			-0-
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	16	1	284	2	N	-0-			-0-
11	300	N	197	-0-	-103	-0-	10	1	187	2	N	-0-			-0-
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	32	1	586	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127456 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 13768 PERF.12980 - 13268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	-0-			-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-			-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	-0-			-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	Y	-0-			-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	2	Y	-0-			-0-
06	150	N	82	-0-	-68	-0-	4	1	78	2	Y	-0-			-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	2	Y	-0-			-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-			-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-			-0-
10	248	N	166	-0-	-82	-0-	9	1	157	2	Y	-0-			-0-
11	150	N	73	-0-	-77	-0-	4	1	69	2	Y	-0-			-0-
12	93	N	35	-0-	-58	-0-	2	1	33	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 127459 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 14166 PERF.13010 - 13158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	7	1	115	2	N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	6	1	108	2	N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	7	1	114	2	N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	6	1	112	2	N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	7	1	115	2	N	-0-					-0-
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	5	1	84	2	N	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	6	1	96	2	N	-0-					-0-
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	5	1	89	2	N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ - GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127704 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13139 - 13353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	31	1	531	2	Y	-0-					1
02	504	N	492	-0-	-12	-0-	25	1	467	2	Y	-0-					1
03	589	N	509	-0-	-80	-0-	25	1	484	2	Y	-0-					1
04	540	N	501	-0-	-39	-0-	28	1	473	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	558	N	360	-0-	-198	-0-	21	1	338	2	Y	1					1
							1	9									
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	34	1	600	2	Y	-0-					1
07	527	N	402	-0-	-125	-0-	22	1	380	2	Y	-0-					1
08	372	N	365	-0-	-7	-0-	19	1	346	2	Y	-0-					1
09	630	N	315	-0-	-315	-0-	17	1	298	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	29	1	500	2	Y	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	26	1	473	2	Y	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	24	1	445	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HAYNES - NORTH WELL #: 2 RRCID -> 128579 COMPL. DATE 10/04/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12798 - 13043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	211	1	1405	2	N	-0-					-0-
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	182	1	1390	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	1580	-0-	-1	-0-	174	1	1406	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1130	-0-	-400	-0-	126	1	1004	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1501	-0-	-80	-0-	160	1	1341	2	N	-0-					-0-
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	188	1	1515	2	N	-0-					-0-
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	198	1	1705	2	N	-0-					-0-
08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	185	1	1476	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1300	-0-	-230	-0-	144	1	1156	2	N	-0-					-0-
10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	183	1	1436	2	N	-0-					-0-
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	198	1	1418	2	N	-0-					-0-
12	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	212	1	1584	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IRENE WELL #: 2 T RRCID -> 129881 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12931 - 13612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 130981 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 13822 PERF.12910 - 12930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, L. "B" 2 WELL #: 2 RRCID -> 131232 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 13860 PERF.12302 - 12813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L. "B" 1-T WELL #: 1 T RRCID -> 133347 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12460 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	184	-0-	-33	-0-	10	1	174	2	Y	-0-			-0-
02	224	N	169	-0-	-55	-0-	9	1	160	2	Y	-0-			-0-
03	217	N	195	-0-	-22	-0-	10	1	185	2	Y	-0-			-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	9	1	160	2	Y	-0-			-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	9	1	154	2	Y	-0-			-0-
06	180	N	117	-0-	-63	-0-	6	1	111	2	Y	-0-			-0-
07	186	N	144	-0-	-42	-0-	8	1	136	2	Y	-0-			-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	8	1	141	2	Y	-0-			-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-			-0-
10	155	N	117	-0-	-38	-0-	6	1	111	2	Y	-0-			-0-
11	150	N	93	-0-	-57	-0-	5	1	88	2	Y	-0-			-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	6	1	108	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 10-T RRCID -> 135790 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 14333 PERF.13082 - 13154

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "B" WELL #: 1 RRCID -> 141567 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13470 - 13604

01	651	N	600	-0-	-51	-0-	33	1	567	2	N	-0-			-0-
02	728	N	635	-0-	-93	-0-	33	1	602	2	N	-0-			-0-
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	54	1	1035	2	N	-0-			-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	33	1	557	2	N	-0-			-0-
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	53	1	860	2	N	-0-			-0-
06	780	N	710	-0-	-70	-0-	38	1	672	2	N	-0-			-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	35	1	603	2	N	-0-			-0-
08	806	N	799	-0-	-7	-0-	42	1	757	2	N	-0-			-0-
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	59	1	1015	2	N	-0-			-0-
10	651	N	635	-0-	-16	-0-	35	1	600	2	N	-0-			-0-
11	780	N	524	-0-	-256	-0-	28	1	496	2	N	-0-			-0-
12	806	N	622	-0-	-184	-0-	32	1	590	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 24 RRCID -> 143872 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12128 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	39	1	654	2	Y	1					1
							1	9									
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	41	1	766	2	Y	-0-					1
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	54	1	1026	2	Y	-0-					1
04	660	N	486	-0-	-174	-0-	27	1	459	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	899	N	637	-0-	-262	-0-	37	1	599	2	Y	1					1
							1	9									
06	1050	N	443	-0-	-607	-0-	24	1	419	2	Y	-0-					1
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	27	1	476	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	651	N	380	-0-	-271	-0-	20	1	360	2	Y	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	29	1	495	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	490	-0-	-6	-0-	27	1	463	2	Y	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	22	1	390	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	414	-0-	-113	-0-	21	1	393	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 144759 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12446 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "B" WELL #: 4-T RRCID -> 146510 COMPL. DATE 08/29/1993 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12496 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	867	-0-	-1551	-0-	48	1	819	2	N	-0-					-0-
02	2072	X	1112	-0-	-960	-0-	57	1	1055	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	1189	-0-	-1973	-0-	59	1	1130	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	1969	-0-	-1091	-0-	109	1	1860	2	N	-0-					-0-
05	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	320	1	5241	2	N	-0-					-0-
06	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	179	1	3143	2	N	-0-					-0-
07	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	173	1	3024	2	N	-0-					-0-
08	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	165	1	3000	2	N	-0-					-0-
09	3060	X	2962	-0-	-98	-0-	162	1	2800	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	3051	-0-	-111	-0-	166	1	2885	2	N	-0-					-0-
11	3060	X	2947	-0-	-113	-0-	155	1	2792	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	2870	-0-	-292	-0-	149	1	2721	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 14-T RRCID -> 146891 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13990 - 14158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COMM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	541	-0-	-17	-0-	30	1	511	2	N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	25	1	461	2	N	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	27	1	508	2	N	-0-					-0-
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	28	1	477	2	N	-0-					-0-
05	527	N	524	-0-	-3	-0-	30	1	494	2	N	-0-					-0-
06	510	N	507	-0-	-3	-0-	27	1	480	2	N	-0-					-0-
07	527	N	520	-0-	-7	-0-	28	1	492	2	N	-0-					-0-
08	527	N	526	-0-	-1	-0-	27	1	499	2	N	-0-					-0-
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	28	1	484	2	N	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	30	1	512	2	N	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	28	1	498	2	N	-0-					-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	29	1	536	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147306 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 14475 PERF.13201 - 14009

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COMM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1981	-0-	-34	-0-	110	1	1871	2	N	-0-					-0-
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	100	1	1846	2	N	-0-					-0-
03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	115	1	2185	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1884	-0-	-36	-0-	104	1	1780	2	N	-0-					-0-
05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	126	1	2065	2	N	-0-					-0-
06	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	127	1	2235	2	N	-0-					-0-
07	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	134	1	2334	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	1834	-0-	-367	-0-	96	1	1738	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	1766	-0-	-604	-0-	97	1	1669	2	N	-0-					-0-
10	2480	N	1920	-0-	-560	-0-	105	1	1815	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1704	-0-	-66	-0-	90	1	1614	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1619	-0-	-210	-0-	84	1	1535	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L.G. WELL #: 13 RRCID -> 147307 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 14003 PERF.12932 - 13680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COMM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "B" WELL #: 5 RRCID -> 147544 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13285 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147721 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13754 - 13886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "B" WELL #: 6 RRCID -> 148712 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12008 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L.G. WELL #: 14-T RRCID -> 149060 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13178 - 13714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	555	-0-	-3	-0-	31	1	524	2	Y	-0-					1
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	24	1	447	2	Y	-0-					1
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	33	1	630	2	Y	-0-					1
04	540	N	405	-0-	-135	-0-	22	1	383	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	527	N	471	-0-	-56	-0-	27	1	443	2	Y	1					1
							1	9									
06	630	N	536	-0-	-94	-0-	29	1	507	2	Y	-0-					1
07	434	N	418	-0-	-16	-0-	23	1	395	2	Y	-0-					1
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	35	1	640	2	Y	-0-					1
09	540	N	497	-0-	-43	-0-	27	1	470	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	37	1	640	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	388	-0-	-272	-0-	20	1	368	2	Y	-0-					-0-
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	45	1	815	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 150035 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13462 - 13752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L.G. WELL #: 16-T RRCID -> 150546 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12934 - 13466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L.G. WELL #: 15-T RRCID -> 150795 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 14142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	2	Y	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	Y	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	2	Y	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	Y	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	247	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	13	1	234	2	Y	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	2	Y	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	2	Y	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	2	Y	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	245	2	Y	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	13	1	230	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 152317 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 14433 PERF.12840 - 13722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "D" WELL #: 2 RRCID -> 153718 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 13254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	38	1	637	2	N	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	338	2	N	-0-					-0-
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	50	1	954	2	N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	36	1	609	2	N	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	36	1	587	2	N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	27	1	475	2	N	-0-					-0-
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	70	1	1224	2	N	-0-					-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	36	1	663	2	N	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	19	1	322	2	N	-0-					-0-
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	36	1	625	2	N	-0-					-0-
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	31	1	557	2	N	-0-					-0-
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	70	1	1287	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "D" WELL #: 1 RRCID -> 154070 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13191 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	32	-0-	32	32	2	1	30	2	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	3340	-0-	3340	3372	174	1	3166	2	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	1845	-0-	1845	5217	101	1	1744	2	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1054	-0-	1054	6271	57	1	997	2	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	473	-0-	473	6744	25	1	448	2	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	221	-0-	221	6965	11	1	210	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "D" WELL #: 4 RRCID -> 163234 COMPL. DATE 12/29/1996 TOTAL DEPTH 14501 PERF.13158 - 13290

01	310	N	182	-0-	-128	-0-	10	1	172	2	N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	48	1	911	2	N	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	38	1	645	2	N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	365	2	N	-0-					-0-
06	300	N	206	-0-	-94	-0-	11	1	195	2	N	-0-					-0-
07	310	N	176	-0-	-134	-0-	10	1	166	2	N	-0-					-0-
08	310	N	191	-0-	-119	-0-	10	1	181	2	N	-0-					-0-
09	210	N	140	-0-	-70	-0-	8	1	132	2	N	-0-					-0-
10	186	N	136	-0-	-50	-0-	7	1	129	2	N	-0-					-0-
11	180	N	49	-0-	-131	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
12	155	N	12	-0-	-143	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 39 RRCID -> 168298 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 12742

01	2294	X	2226	-0-	-68	-0-	124	1	2102	2	Y	-0-					3
02	2100	X	2027	-0-	-73	-0-	104	1	1923	2	Y	-0-					3
03	2325	X	2284	-0-	-41	-0-	114	1	2169	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	121	1	2064	2	Y	-0-	1	1			2
05	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	131	1	2149	2	Y	-0-					2
06	2220	N	2126	-0-	-94	-0-	115	1	2009	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
07	2263	N	2212	-0-	-51	-0-	120	1	2092	2	Y	-0-	1	1			2
08	2294	N	2148	-0-	-146	-0-	112	1	2036	2	Y	-0-					2
09	2130	N	2026	-0-	-104	-0-	111	1	1915	2	Y	-0-	1	1			1
10	2201	N	2162	-0-	-39	-0-	118	1	2044	2	Y	-0-					1
11	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	112	1	2016	2	Y	-0-					1
12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	115	1	2098	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 26,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169610 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 13696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	198	1	3354	2	Y	1					7
							1	9									
02	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	198	1	3666	2	Y	-0-					7
03	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	212	1	4040	2	Y	2	3	1			6
							2	9									
04	5520	X	3100	-0-	-2420	-0-	171	1	2929	2	Y	-0-	2	1			4
05	5053	X	3886	-0-	-1167	-0-	224	1	3661	2	Y	1					5
							1	9									
06	4140	X	2725	-0-	-1415	-0-	147	1	2576	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
07	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	247	1	4314	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
08	4247	X	2484	-0-	-1763	-0-	130	1	2354	2	Y	-0-					4
09	3750	X	2378	-0-	-1372	-0-	130	1	2248	2	Y	-0-	2	1			2
10	4495	X	1283	-0-	-3212	-0-	70	1	1213	2	Y	-0-					2
11	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	245	1	4410	2	Y	-0-					2
12	4495	X	2214	-0-	-2281	-0-	115	1	2099	2	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 38,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 169647 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 13557

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTATE OF L. GARZA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 173641 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12786 - 13870

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA WELL #: 4 RRCID -> 173878 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13058 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L. G. WELL #: 22 RRCID -> 173957 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.13058 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 42 RRCID -> 174297 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11945 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J.O.D. WELL #: 9 RRCID -> 174579 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.13304 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. O. D. WELL #: 10 RRCID -> 175485 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13072 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1678	-0-	-27	-0-	93	1	1585	2	N	-0-					-0-
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	78	1	1435	2	N	-0-					-0-
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	80	1	1516	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1577	-0-	-43	-0-	87	1	1490	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	94	1	1531	2	N	-0-					-0-
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	87	1	1520	2	N	-0-					-0-
07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	92	1	1611	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1546	-0-	-66	-0-	81	1	1465	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1455	-0-	-165	-0-	80	1	1375	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1494	-0-	-211	-0-	81	1	1413	2	N	-0-					-0-
11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	82	1	1482	2	N	-0-					-0-
12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	83	1	1522	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 178478 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 13767 PERF.12913 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 48 RRCID -> 179846 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11957 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 56 RRCID -> 182135 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12155 - 12239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	57 1 1 9		971	2	Y	-0-					1
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	50 1 1 9		925	2	Y	-0-					1
03	1023	N	990	-0-	-33	-0-	49 1 1 9		940	2	Y	1	1	1			1
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	55 1 1 9		946	2	Y	1	1	1			1
05	1085	N	996	-0-	-89	-0-	57 1 1 9		939	2	Y	-0-					1
06	960	N	948	-0-	-12	-0-	51 1 1 9		896	2	Y	1	1	1			1
07	1023	N	960	-0-	-63	-0-	52 1 1 9		907	2	Y	1	1	1			1
08	992	N	974	-0-	-18	-0-	51 1 1 9		923	2	Y	-0-					1
09	960	N	935	-0-	-25	-0-	51 1 1 9		884	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	53 1 1 9		917	2	Y	-0-					-0-
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	50 1 1 9		896	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	941	-0-	-20	-0-	49 1 1 9		892	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FLORES, L. G. WELL #: 24 RRCID -> 183258 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12268 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MOFFATT-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183580 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11741 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. O. D. WELL #: 14 RRCID -> 184741 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12710 - 13179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	147	1	2498	2	N	-0-					-0-
02	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	124	1	2292	2	N	-0-					-0-
03	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	132	1	2509	2	N	-0-					-0-
04	2310	N	2280	-0-	-30	-0-	126	1	2154	2	N	-0-					-0-
05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	147	1	2407	2	N	-0-					-0-
06	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	135	1	2369	2	N	-0-					-0-
07	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	139	1	2431	2	N	-0-					-0-
08	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	128	1	2335	2	N	-0-					-0-
09	2310	N	2208	-0-	-102	-0-	121	1	2087	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	2375	-0-	-12	-0-	129	1	2246	2	N	-0-					-0-
11	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	127	1	2290	2	N	-0-					-0-
12	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	134	1	2450	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L. G. WELL #: 25 RRCID -> 186765 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14130 PERF.13085 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L.G. WELL #: 26 RRCID -> 187041 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13181 - 13265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L.G. WELL #: 27 RRCID -> 188691 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13327 - 13788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 190043 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 13651 PERF.12924 - 12954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 33 RRCID -> 190248 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 14260 PERF.13242 - 14104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ WELL #: 4 RRCID -> 190709 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12773 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 65 RRCID -> 190874 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11925 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 34 RRCID -> 191280 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13418 - 14041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L. G. WELL #: 37 RRCID -> 191648 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13178 - 13400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L. G. WELL #: 38 RRCID -> 191680 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13128 - 13542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J. O. D. WELL #: 17 RRCID -> 192851 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11882 - 12315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBA WELL #: 5 RRCID -> 192852 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13124 - 13264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L. G. WELL #: 39 RRCID -> 193097 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12334 - 12448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 18 RRCID -> 193247 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13201 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193370 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12588 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA "D" G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 193372 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 13872 PERF.12284 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 67 RRCID -> 193822 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 12967 PERF.12062 - 12652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 19 RRCID -> 193835 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12746 - 13008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194252 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10470 - 11094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	341	-0-	-62	-0-	19 1 9	1	321	2	Y	1					1
02	364	N	319	-0-	-45	-0-	16	1	303	2	Y	-0-					1
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	336	2	Y	-0-					1
04	330	N	170	-0-	-160	-0-	9	1	161	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	21	1	343	2	Y	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	23 1 9	1	406	2	Y	1					1
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	312	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	20	1	367	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	348	-0-	-72	-0-	19	1	329	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	262	-0-	-79	-0-	14	1	248	2	Y	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	22	1	405	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	348	-0-	-24	-0-	18	1	330	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE - LEO GU WELL #: 11 RRCID -> 194260 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13768 - 13854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 66 RRCID -> 194261 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 13014 PERF.12329 - 12791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBA WELL #: 6 RRCID -> 194795 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12544 - 13370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 194822 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12811 - 12881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 22 RRCID -> 194823 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12228 - 12474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 195219 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13813 - 13971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195469 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	549	-0-	-40	-0-	31	1	518	2	Y	-0-					1
02	504	N	500	-0-	-4	-0-	26	1	474	2	Y	-0-					1
03	558	N	556	-0-	-2	-0-	28	1	528	2	Y	-0-					1
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	30	1	510	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	558	N	545	-0-	-13	-0-	31	1	513	2	Y	1					1
							1	9									
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	558	N	251	-0-	-307	-0-	14	1	237	2	Y	-0-					-0-
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	66	1	1202	2	Y	-0-					-0-
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	37	1	638	2	Y	-0-					-0-
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	33	1	580	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	593	-0-	-637	-0-	31	1	562	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	538	-0-	-175	-0-	28	1	510	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196862 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 14026 PERF.12289 - 13775

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 197019 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 12596

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 5 RRCID -> 197685 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12778 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 198863 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12645 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	359	1	2388	2	N	-0-			-0-
02	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	304	1	2321	2	N	-0-			-0-
03	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	345	1	2794	2	N	-0-			-0-
04	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	313	1	2497	2	N	-0-			-0-
05	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	305	1	2568	2	N	-0-			-0-
06	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	356	1	2865	2	N	-0-			-0-
07	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	448	1	3860	2	N	-0-			-0-
08	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	393	1	3136	2	N	-0-			-0-
09	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	328	1	2630	2	N	-0-			-0-
10	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	328	1	2579	2	N	-0-			-0-
11	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	356	1	2553	2	N	-0-			-0-
12	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	381	1	2851	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 199182 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF.13226 - 13256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-			-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-			-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-			-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-			-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-			-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-			-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-			-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-			-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-			-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-			-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 199223 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12680 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199338 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11806 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARDO WELL #: 38 RRCID -> 199538 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11877 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199560 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.12407 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 79 RRCID -> 199586 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12057 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	128 1	1 9	2174	2	Y	1					3
02	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	96	1	1770	2	Y	-0-					3
03	1860	N	1742	-0-	-118	-0-	87	1	1655	2	Y	-0-	1	1			2
04	2220	N	1200	-0-	-1020	-0-	66	1	1134	2	Y	-0-	1	1			1
05	2077	N	1391	-0-	-686	-0-	80 1	1 9	1310	2	Y	1					2
06	1680	N	1330	-0-	-350	-0-	72 1	1 9	1257	2	Y	1	1	1			2
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	85	1	1478	2	Y	-0-	1	1			1
08	1395	N	1095	-0-	-300	-0-	57	1	1038	2	Y	-0-					1
09	1320	N	1056	-0-	-264	-0-	58 1	1 9	997	2	Y	1	1	1			1
10	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	91	1	1586	2	Y	-0-					1
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	76	1	1365	2	Y	-0-					1
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	72	1	1312	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MUNOZ WELL #: 8 T RRCID -> 199810 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12671 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	38 1	1 9	653	2	Y	1					1
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	19	1	349	2	Y	-0-					1
03	310	N	221	-0-	-89	-0-	11	1	210	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	660	N	197	-0-	-463	-0-	11	1	186	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	108	-0-	-295	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	9	1	159	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	86	-0-	-131	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	Y	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	2	Y	-0-					-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	30	1	533	2	Y	-0-					-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	28	1	513	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 200688 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.13062 - 13700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ WELL #: 9 RRCID -> 200925 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12675 - 13800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201232 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12300 - 14068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201253 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11949 - 12010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ WELL #: 10 RRCID -> 201326 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12774 - 13610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201378 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 14010 PERF.13686 - 13780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 202106 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 14560 PERF.14370 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ WELL #: 11 RRCID -> 202149 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12775 - 13478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 82 RRCID -> 202936 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12351 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	83	-0-	-29	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 31 RRCID -> 203848 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12774 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 33 RRCID -> 205717 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 13960 PERF.13444 - 13668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 86 RRCID -> 206011 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11602 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 206122 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13514 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	N	93	-0-	-465	-0-	5	1	88	2	N	-0-			-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	2	N	-0-			-0-
03	217	N	156	-0-	-61	-0-	8	1	148	2	N	-0-			-0-
04	90	N	14	-0-	-76	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
05	310	N	110	-0-	-200	-0-	6	1	104	2	N	-0-			-0-
06	150	N	24	-0-	-126	-0-	1	1	23	2	N	-0-			-0-
07	14	N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
08	124	N	69	-0-	-55	-0-	4	1	65	2	N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 206927 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13555 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 88 RRCID -> 207630 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11410 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 208272 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13870 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208615 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12014 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	44	1	747	2	Y	-0-					1
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	35	1	645	2	Y	-0-					1
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	40	1	759	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	DLQ G-10		587	-0-	587	587	32	1	554	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	DLQ G-10		520	-0-	520	1107	30	1	490	2	Y	-0-					1
06	1475	N	368	-0-	-1107	-0-	20	1	348	2	Y	-0-					1
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	19	1	338	2	Y	-0-					1
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	28	1	500	2	Y	-0-					1
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	20	1	338	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	21	1	361	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	379	-0-	-131	-0-	20	1	359	2	Y	-0-					-0-
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	20	1	373	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209637 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12626 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 26 RRCID -> 209789 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13138 - 13214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-		104	1	1769	2	N	-0-			-0-
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-		82	1	1516	2	N	-0-			-0-
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-		81	1	1544	2	N	-0-			-0-
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-		86	1	1474	2	N	-0-			-0-
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-		87	1	1421	2	N	-0-			-0-
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-		79	1	1382	2	N	-0-			-0-
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-		80	1	1390	2	N	-0-			-0-
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-		73	1	1330	2	N	-0-			-0-
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-		68	1	1184	2	N	-0-			-0-
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-		59	1	1018	2	N	-0-			-0-
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-		48	1	858	2	N	-0-			-0-
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-		59	1	1071	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 93 RRCID -> 210554 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12154 - 12603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 100 RRCID -> 210967 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11705 - 12177

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES NORTH WELL #: 5 RRCID -> 211587 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12740 - 13474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	600	1	3993	2	N	-0-			-0-
02	4116	X	4046	-0-	-70	-0-	469	1	3577	2	N	-0-			-0-
03	4557	X	4317	-0-	-240	-0-	475	1	3842	2	N	-0-			-0-
04	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	502	1	4001	2	N	-0-			-0-
05	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	492	1	4135	2	N	-0-			-0-
06	4410	X	4365	-0-	-45	-0-	482	1	3883	2	N	-0-			-0-
07	4557	X	4486	-0-	-71	-0-	466	1	4020	2	N	-0-			-0-
08	4557	X	4203	-0-	-354	-0-	468	1	3735	2	N	-0-			-0-
09	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	507	1	4067	2	N	-0-			-0-
10	4557	X	4529	-0-	-28	-0-	511	1	4018	2	N	-0-			-0-
11	4380	X	4140	-0-	-240	-0-	507	1	3633	2	N	-0-			-0-
12	4557	X	3652	-0-	-905	-0-	430	1	3222	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 101 RRCID -> 212244 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 12624 PERF.11873 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 102 RRCID -> 212712 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 12827 PERF.11945 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 14R RRCID -> 212858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13006 - 13496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	1		1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1		-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1		-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1		-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1		-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACOBA WELL #: 7 RRCID -> 212859 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12218 - 12966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	Y	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 104 RRCID -> 212924 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11289 - 11357

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 48 RRCID -> 214162 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13084 - 13119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214181 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12251 - 13697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L. G. WELL #: 46 RRCID -> 215030 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13220 - 13762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
M. FLORES WELL #: 12 RRCID -> 215427 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11592 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	70	1	1180	2	N	-0-			-0-
02	1176	N	1171	-0-	-5	-0-	60	1	1111	2	N	-0-			-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	64	1	1215	2	N	-0-			-0-
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	77	1	1310	2	N	-0-			-0-
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	83	1	1357	2	N	-0-			-0-
06	1230	N	1161	-0-	-69	-0-	63	1	1098	2	N	-0-			-0-
07	1426	N	1288	-0-	-138	-0-	70	1	1218	2	N	-0-			-0-
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	76	1	1389	2	N	-0-			-0-
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	93	1	1604	2	N	-0-			-0-
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	82	1	1432	2	N	-0-			-0-
11	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	75	1	1351	2	N	-0-			-0-
12	1550	N	1392	-0-	-158	-0-	72	1	1320	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ WELL #: 12 RRCID -> 215806 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13121 - 13900

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 108 RRCID -> 216429 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11401 - 12560

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 44 RRCID -> 216583 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11169 - 11653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217122 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13008 - 13706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217127 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11318 - 11723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA WELL #: 8 RRCID -> 217314 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13834 PERF.13183 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. FLORES WELL #: 13 RRCID -> 217997 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11517 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	158	-0-	-28	-0-	9	1	149	2	N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	2	N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	255	2	N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	16	1	281	2	N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	2	N	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	277	2	N	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	N	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220404 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13310 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA WELL #: 9 RRCID -> 221153 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13138 - 13468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E. E. GUTIERREZ WELL #: 9 RRCID -> 221386 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13190 - 13530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IRENE WELL #: 6 RRCID -> 221397 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12604 - 13496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
E. E. GUTIERREZ WELL #: 8 RRCID -> 221501 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12554 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 110 RRCID -> 221732 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12697 PERF.11402 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221922 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13062 - 13874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222719 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 14304 PERF.12894 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	608	-0-	-43	-0-	34	1	574	2	Y	-0-					1
02	588	N	548	-0-	-40	-0-	28	1	520	2	Y	-0-					1
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	45	1	860	2	Y	-0-					1
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	49	1	830	2	Y	-0-					1
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	49	1	801	2	Y	-0-					1
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	39	1	692	2	Y	-0-					1
07	744	N	435	-0-	-309	-0-	24	1	411	2	Y	-0-					1
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	43	1	789	2	Y	-0-					1
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	43	1	739	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	45	1	775	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	766	-0-	-44	-0-	40	1	726	2	Y	-0-					-0-
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	43	1	779	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222856 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11628 - 12466

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223057 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13487 - 14288

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 112 RRCID -> 223409 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11702 - 11728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 227172 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12330 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	5	1	88	2	N	-0-			-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	N	-0-			-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	N	-0-			-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	2	N	-0-			-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	N	-0-			-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	N	-0-			-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	2	N	-0-			-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	N	-0-			-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	N	-0-			-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	N	-0-			-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-			-0-
12	124	N	88	-0-	-36	-0-	5	1	83	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 227507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12338 - 14070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 33 RRCID -> 228710 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13911 - 14045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	2	N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	261	2	N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	2	N	-0-					-0-
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	34	1	626	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 229671 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13813 - 13986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230502 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12471 - 12941

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L.G. WELL #: 53 RRCID -> 232475 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14259 PERF.13168 - 13489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ WELL #: 15 RRCID -> 233978 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 14137 PERF.13104 - 13852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 235152 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12635 - 13724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236384 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12400 - 13012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNES "B" WELL #: 9 RRCID -> 238066 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12100 - 13854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, L. G. WELL #: 59 RRCID -> 240242 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12212 - 12339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 245724 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12236 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 248717 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 14226 PERF.12775 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	36	1	604	2	N	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	39	1	726	2	N	-0-					-0-
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	39	1	752	2	N	1					1
							1	9									
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	37	1	637	2	N	-0-	1	1			-0-
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	37	1	599	2	N	1					1
							1	9									
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	29	1	513	2	N	-0-					1
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	31	1	545	2	N	-0-	1	1			-0-
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	32	1	581	2	N	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	23	1	405	2	N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	271	2	N	-0-					-0-
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
12	93	N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAYNES-NORTH WELL #: 10 RRCID -> 249358 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12564 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	2	N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	3	1	20	2	N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MUNOZ WELL #: 1 T RRCID -> 120639 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12676 - 12688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GUTIERREZ, T. WELL #: 1 RRCID -> 205273 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13122 - 13680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. G. GARZA G. U. WELL #: 2 RRCID -> 208728 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 13908 PERF.12870 - 13590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DE GRACIA HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 215803 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13550 - 13662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	401	-0-	-126	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-					-0-
08	465	N	379	-0-	-86	-0-	379	2			N	-0-					-0-
09	480	N	450	-0-	-30	-0-	450	2			N	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE LOS SANTOS WELL #: 2 RRCID -> 236380 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14490 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARZA, L. WELL #: 5 RRCID -> 168936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.10474 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARZA, L. WELL #: 22 RRCID -> 192307 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12168 - 12876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, L. WELL #: 24 RRCID -> 195281 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11499 - 12883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, L. WELL #: 25 RRCID -> 195434 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11964 - 12476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARZA, L. WELL #: 40 RRCID -> 243709 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11890 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	35	1	230	2	Y	-0-					-0-
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	124	1	618	2	Y	-0-					-0-
12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	145	1	580	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURDOCK PASS, EAST (FRIO 9000) 63863 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
MODENA OPERATING LLC 573221
STATE TRACT 1008-S WELL #: RRCID -> 254424 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11222 - 11232

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B) 63864 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
MCCAMPBELL, DUNN "A" WELL #: RRCID -> 211436 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9129 - 9134

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					44
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					44
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					44
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					44
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					44
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					44
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					44
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					44
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					44
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					44
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					44
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B) //CONT.// 63864 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
DUNN-PEACH (ST 212) WELL #: RRCID -> 234917 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9674 - 9707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN-PEACH WELL #: RRCID -> 236288 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9392 - 9404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURDOCK PASS, N.(MARGINULINA) 63864 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
MODENA OPERATING LLC 573221
MCCAMPBELL, DUNN, -A- WELL #: RRCID -> 045249 COMPL. DATE 12/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURDOCK PASS, N. (MARG. 7240) 63864 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
DUNN-MCCAMPBELL -A- WELL #: 8 RRCID -> 117757 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 11593 PERF. 1532 - 8042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURPHY (WILCOX 10,500) 63925 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
ORION RESOURCES, INC. 625710
RAGSDALE WELL #: RRCID -> 141702 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10503 - 10523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/1997

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURULLA 64030 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CACTUS PETROLEUM CORPORATION 122179
MOFFETT-THOMPSON WELL #: RRCID -> 149235 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4766 - 4770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSTANG ISLAND (STRAY 10) 64115 102 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
SUSSER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 280603 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 7409 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSTANG ISLAND (7-A) 64115 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 470 WELL #: 2 RRCID -> 188751 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 7652 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSTANG ISLAND (10-6930) 64115 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT NO. 432 WELL #: 1 RRCID -> 144229 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 7247 - 7289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSTANG ISLAND (10-6930) //CONT.// 64115 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC //CONT.// 863725
STATE TRACT 431 WELL #: 1 RRCID -> 256518 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6950 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSTANG ISLAND 747-L (13,600 SD) 64116 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
S.T. 747-L SE/4 WELL #: 2 RRCID -> 192472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15336 PERF.13664 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	61	1			96
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					104
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MUSTANG ISLAND 749-L (13,900 SD) 64117 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
ST. 749-L S/2 NE/4 WELL #: 1 RRCID -> 189504 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 15228 PERF.13978 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	12	1			19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MUSTANG ISLAND, W. (31-34 SD. N) 64122 496 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 469 WELL #: 1 RRCID -> 265104 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10030 - 10034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSTG ISL 746-L (MARG TEX 10) 64123 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 746-L WELL #: 1 RRCID -> 127705 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 15082 PERF.13632 - 13802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	127 1		202
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	17			219
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			219
05	139 R	139	-0-	-0-	-0-	114 1	25 9	N	23			242
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			242
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			242
08	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			242
09	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			242
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			242
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			242
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			242

TOTAL GAS PROD: 139 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

MSTG ISL 748-L (U. MIDDLE FRIO) 64126 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC 846692
STATE LEASE 081980 WELL #: 2 RRCID -> 187564 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 14560 PERF.12502 - 14150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSTG. ISL. BLK 883-S (11700) 64134 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 882-S WELL #: 1 RRCID -> 201334 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11733 - 11773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST TR 748-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211201 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13936 PERF.11690 - 12043

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
S/L 41338 WELL #: D 1-L RRCID -> 147696 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10302 - 11438

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO N) 64136 088 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: C 1 RRCID -> 144507 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11236 - 11244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO 12400) 64136 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
S/L 41338 WELL #: D 1-L RRCID -> 149417 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 12807 PERF.12081 - 12218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TSL 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 217015 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12692 - 12818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSTG ISL BLK889(MARG TEXLO11000) 64136 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 256537 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12074 - 12118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MSTG ISL BLK889(MARG TEXUP11000) 64136 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: A 1 RRCID -> 012261 COMPL. DATE 01/05/1955 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11386 - 11432

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 271199 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11410 - 11484

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUY GRANDE 64138 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SOLO OIL & GAS COMPANY LLC 801177
PETERS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 282478 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1970 - 1975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 130685 COMPL. DATE 01/22/1989 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14756 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUY GRANDE SWDS WELL #: 1 RRCID -> 147364 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1920 - 2138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUY GRANDE //CONT.// 64138 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194231 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.14902 - 14972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUY GRANDE (FANDANGO) 64138 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 151139 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 15340 PERF.13574 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	943	1	9305	3	N	-0-					-0-
02	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	943	1	9305	3	N	-0-					-0-
03	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	1305	1	11719	3	N	-0-					-0-
04	12148	X	12148	-0-	-0-	-0-	949	1	11199	3	N	-0-					-0-
05	12947	X	12947	-0-	-0-	-0-	1248	1	11699	3	N	-0-					-0-
06	12026	X	12026	-0-	-0-	-0-	713	1	11313	3	N	-0-					-0-
07	15563	X	15563	-0-	-0-	-0-	81	1	15482	3	N	-0-					-0-
08	14740	X	14740	-0-	-0-	-0-	575	1	14165	3	N	-0-					-0-
09	15017	X	15017	-0-	-0-	-0-	747	1	14270	3	N	-0-					-0-
10	13782	X	13782	-0-	-0-	-0-	425	1	13357	3	N	-0-					-0-
11	13512	X	13512	-0-	-0-	-0-	356	1	13156	3	N	-0-					-0-
12	13994	X	13994	-0-	-0-	-0-	384	1	13610	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180997 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13310 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	556	1	5483	3	N	-0-					-0-
02	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	556	1	5483	3	N	-0-					-0-
03	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	510	1	4578	3	N	-0-					-0-
04	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	425	1	5019	3	N	-0-					-0-
05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	345	1	3238	3	N	-0-					-0-
06	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	424	1	6728	3	N	-0-					-0-
07	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	33	1	6313	3	N	-0-					-0-
08	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	210	1	5167	3	N	-0-					-0-
09	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	243	1	4637	3	N	-0-					-0-
10	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	143	1	4499	3	N	-0-					-0-
11	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	132	1	4875	3	N	-0-					-0-
12	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	115	1	4087	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUY GRANDE (FANDANGO) //CONT.// 64138 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185281 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13450 - 14938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 188685 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 16561 PERF.13842 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 193171 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.13110 - 16054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUY GRANDE (FB-D) 64138 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 181686 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16561 PERF.15423 - 15492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUY GRANDE (15700 SAND) 64138 730 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 181666 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 16561 PERF.15664 - 15758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185280 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15288 - 15480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUY GRANDE (15700 SAND) //CONT.// 64138 730 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194229 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.15618 - 15744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUY GRANDE (15900 SAND) 64138 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 182387 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 16561 PERF.15312 - 16008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 184775 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13450 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3935	-0-	-653	-0-	362	1	3573	3	N	-0-					-0-
02	4144	X	3935	-0-	-209	-0-	362	1	3573	3	N	-0-					-0-
03	4588	X	2110	-0-	-2478	-0-	211	1	1899	3	N	-0-					-0-
04	4440	X	3733	-0-	-707	-0-	292	1	3441	3	N	-0-					-0-
05	4588	X	4088	-0-	-500	-0-	394	1	3694	3	N	-0-					-0-
06	4230	X	4221	-0-	-9	-0-	250	1	3971	3	N	-0-					-0-
07	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	27	1	5225	3	N	-0-					-0-
08	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	189	1	4653	3	N	-0-					-0-
09	4230	X	3582	-0-	-648	-0-	178	1	3404	3	N	-0-					-0-
10	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	213	1	6685	3	N	-0-					-0-
11	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	177	1	6520	3	N	-0-					-0-
12	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	187	1	6622	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUY MALO (4TH HINNANT, LOWER) 64139 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
PUIG WELL #: RRCID -> 146106 COMPL. DATE 06/05/1993 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8864 - 8892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NANCE DIST. 4 (EDWARDS LIME) 64437 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
CACTUS JACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 202194 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 9630 - 9974

01	7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	7895	2	76	9	Y	69	67	1			55
02	6636 X	6600	-0-	-36	-0-	6550	2	50	9	Y	45	72	1			28
03	8474 X	8474	-0-	-0-	-0-	8430	2	44	9	Y	40					68
04	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	7461	2	80	9	Y	73	101	1			40
05	7347 X	6190	-0-	-1157	-0-	6165	2	25	9	Y	23					63
06	7846 X	7846	-0-	-0-	-0-	7774	2	72	9	Y	65	71	1			57
07	7347 X	6904	-0-	-443	-0-	6882	2	22	9	Y	20					77
08	7347 X	6964	-0-	-383	-0-	6927	2	37	9	Y	34	61	1			50
09	7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	7412	2	11	9	Y	10					60
10	7347 X	5852	-0-	-1495	-0-	5816	2	36	9	Y	33	75	1			18
11	7110 X	6032	-0-	-1078	-0-	5984	2	48	9	Y	44					62
12	7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 77,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

CACTUS JACK "B" WELL #: 12 RRCID -> 205764 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9650 - 9934

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEELY (BRUNI 1900) 64815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
ADAMI, IRA RAY 003967
ADAMI WELL #: 1 RRCID -> 103507 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 2009 PERF. 1884 - 1887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRINKLE INC. 945179
BORDOVSKY-STATE WELL #: 3 RRCID -> 098659 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1882 - 1886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLS 65440 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
MICO WELL #: 1 RRCID -> 122710 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3855 - 3865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLS (WESTAG) 65440 198 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
WESTAG CORP. WELL #: 1 T RRCID -> 012286 COMPL. DATE 04/09/1955 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3864 - 3874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLS (2800) 65440 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
WESTAG CORP. WELL #: 1 C RRCID -> 012278 COMPL. DATE 04/06/1955 TOTAL DEPTH 5076 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA TOWN & IMP. CO. WELL #: 6 C RRCID -> 012279 COMPL. DATE 01/14/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2750 - 2765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA LAND & LIVESTOCK CO. WELL #: 2A RRCID -> 049239 COMPL. DATE 08/19/1970 TOTAL DEPTH 4747 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLS (2800) //CONT.// 65440 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC //CONT.// 261666
GARCIA, L. & L. WELL #: 2 RRCID -> 139368 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2696 - 2737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLS (2950) 65440 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
AMRWR, LLC 102699
WESTAG WELL #: 1T RRCID -> 238163 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3044 - 3102

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-46461					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-46461					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-46461					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-46461					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-46461					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-46461					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-46461					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-46461					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-46461					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-46461					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-46461					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-46461					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARGO OIL & GAS, LLC 261666
YTURRIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 225677 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 2918 - 2950

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MICO WELL #: 1 RRCID -> 252037 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2940 - 2964

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLS (3100) 65440 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
DEVON WELL #: 1 RRCID -> 233965 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3090 - 3100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON WELL #: 2 RRCID -> 233966 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 3195 - 3214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICHOLS (3290) 65440 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
GARCIA, L. & L. WELL #: 1 RRCID -> 113266 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3292 - 3296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT WELL #: 4 RRCID -> 038806 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10420 - 11575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					39
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					39
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					39
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					39
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					39
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					39
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					39
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT WELL #: 3 RRCID -> 040870 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10395 - 11862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-3185					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-3185					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-3185					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-3185					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-3185					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-3185					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-3185					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-3185					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-3185					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-3185					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-3185					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-3185					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NINE MILE POINT CONSOLIDATED U. WELL #: 7 RRCID -> 059044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10198 - 11107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-857					Y	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-857					Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-857					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-857					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-857					Y	-0-					9
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-857					Y	NO RPT					9
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-857					Y	NO RPT					9
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-857					Y	NO RPT					9
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-857					Y	NO RPT					9
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-857					Y	NO RPT					9
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-857					Y	NO RPT					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-857					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
NINE MILE POINT CONSOLIDATED GU WELL #: 10 RRCID -> 082781 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11658 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	1	N	NO RPT	-0-	-1 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NINE MILE PT. FLD CONSL. G.U. WELL #: 15 RRCID -> 099731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12111 PERF.10498 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	1	-0-	1 B	-43632	1	3			Y	-0-					250
02	1	N	-0-	-0-	-1 B	-43632					Y	-0-					250
03	14	N	-0-	-0-	-14 B	-43632					Y	-0-					250
04	1	N	-0-	-0-	-1 B	-43632					Y	15					270
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-43632					Y	-0-					270
06	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-43632					Y	NO RPT					270
07	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-43632					Y	NO RPT					270
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-43632					Y	NO RPT					270
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-43632					Y	NO RPT					270
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-43632					Y	NO RPT					270
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-43632					Y	NO RPT					270
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-43632					Y	NO RPT					270

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

NINE MILE PT. FLD. CONSL. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 151428 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10530 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6597					Y	-0-					82
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-6597					Y	-0-					82
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-6597					Y	-0-					82
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-6597					Y	-0-					82
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-6597					Y	-0-					82
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-6597					Y	NO RPT					82
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-6597					Y	NO RPT					82
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-6597					Y	NO RPT					82
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-6597					Y	NO RPT					82
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-6597					Y	NO RPT					82
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-6597					Y	NO RPT					82
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0- B	-6597					Y	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
NINE MILE PT.FLD.CONSL. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 160285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11507 PERF.10705 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-98029					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-98029					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-98029					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-98029					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-98029					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-98029					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-98029					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-98029					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-98029					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-98029					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-98029					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-98029					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NINE MILE PT. FLD. CONSL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 160366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12085 PERF.10782 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-1381					Y	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-1381					Y	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-1381					Y	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-1381					Y	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-1381					Y	-0-					26
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-1381					Y	NO RPT					26
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-1381					Y	NO RPT					26
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-1381					Y	NO RPT					26
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-1381					Y	NO RPT					26
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-1381					Y	NO RPT					26
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-1381					Y	NO RPT					26
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-1381					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 21 RRCID -> 225679 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11620 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-128819					Y	-0-					33
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-128819					Y	-0-					33
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-128819					Y	-0-					33
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-128819					Y	-0-					33
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-128819					Y	-0-					33
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-128819					Y	NO RPT					33
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-128819					Y	NO RPT					33
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-128819					Y	NO RPT					33
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-128819					Y	NO RPT					33
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-128819					Y	NO RPT					33
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-128819					Y	NO RPT					33
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-128819					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 22 RRCID -> 228871 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11112 - 11556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-1670			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1670			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1670			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1670			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1670			Y	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-1670			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-1670			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-1670			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1670			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1670			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1670			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-1670			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TALLEY ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 247785 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10430 - 11738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			19
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			19
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			19
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			19
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			19
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			19
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			19
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			19
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			19
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			19
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			19
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 24 RRCID -> 249386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11990 PERF.10550 - 10584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-16794			Y	-0-			8
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-16794			Y	-0-			8
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-16794			Y	-0-			8
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-16794			Y	-0-			8
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-16794			Y	-0-			8
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-16794			Y	NO RPT			8
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-16794			Y	NO RPT			8
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-16794			Y	NO RPT			8
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-16794			Y	NO RPT			8
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-16794			Y	NO RPT			8
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-16794			Y	NO RPT			8
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-16794			Y	NO RPT			8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
PI ENERGY, INC. 664190
TEXAS STATE TRACT 188 WELL #: RRCID -> 049054 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 11788 PERF.10545 - 10930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			13
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			13
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			13
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			13
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			13
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			13
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			13
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			13
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			13
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			13
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			13
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NINE MILE POINT (I-7) 65525 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 142-154 WELL #: 1 RRCID -> 287714 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9688 - 9708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH PASTURE (7250) 66075 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
R.H. WELDER -B- WELL #: 12 RRCID -> 291666 COMPL. DATE 06/30/2021 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7270 - 7272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			251
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			254
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			258
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			262
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			266
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			269
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			269
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			273
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			277
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			280
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			285
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			288

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 41

NUARE (J-29) 66275 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 284 WELL #: 1U RRCID -> 214916 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10175 - 10253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUECES BAY (OAKVILLE 1900) 66289 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 746 WELL #: 4 RRCID -> 270877 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 1820 - 1825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUECES BAY (VICKSBURG 12234) 66289 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 746 WELL #: 2 RRCID -> 103509 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11674 - 12258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUECES BAY (2050 SAND) 66289 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 746 WELL #: 5 RRCID -> 184935 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 2146 - 2154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUECES BAY (2300) 66289 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 690 WELL #: 2 RRCID -> 142045 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 2216 - 2220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST 690/746 WELL #: 1 RRCID -> 270934 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 2332 - 2340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUECES BAY (11220) 66289 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
STATE TRACT 706 GU WELL #: 3 RRCID -> 272044 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 12306 PERF.13155 - 13173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUECES BAY (12150) 66289 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
STATE TRACT 706 GU WELL #: 3 RRCID -> 270130 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 12306 PERF.13155 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-	10	1056	-0-	1056	2418	9 378	1 9	669	2	Y	344	303	1			162
02	DLQ G-	10	1419	-0-	1419	3837	32 427	1 9	960	2	Y	388	450	1			100
03	5367	R	1530	-0-	-3837	-0-	72 416	1 9	1042	2	Y	378	303	1			175
04	2727	R	2727	-0-	-0-	-0-	63 326	1 9	2338	2	Y	296	301	1			170
05	1581	#	1025	-0-	-556	-0-	33 306	1 9	686	2	Y	278	161	1			287
06	1530	#	1475	-0-	-55	-0-	57 488	1 9	930	2	Y	444	472	1			259
07	2821	#	1712	-0-	-1109	-0-	76 440	1 9	1196	2	Y	400	477	1			182
08	2821	#	1456	-0-	-1365	-0-	42 388	1 9	1026	2	Y	353	301	1			234
09	2730	#	617	-0-	-2113	-0-	24 232	1 9	361	2	Y	211	154	1			291
10	1705	#	1076	-0-	-629	-0-	28 367	1 9	681	2	Y	334	332	1			293
11	2966	R	2966	-0-	-0-	-0-	103 413	1 9	2450	2	Y	375	480	1			188
12	DLQ G-	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	394	320	1			262

TOTAL GAS PROD: 17,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,195

NUECES BAY, W. (8500) 66296 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144
NUECES BAY ST 688 WELL #: 3 RRCID -> 267379 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11394 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144
STATE TRACT 690 746 & 750 GU WELL #: 1 RRCID -> 241023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14420 PERF.11394 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 689 WELL #: 1 RRCID -> 244688 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12050 - 13780

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 4 RRCID -> 254425 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10694 - 10701

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 4ST RRCID -> 256726 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 11343 PERF.13630 - 13668

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2025 - WELL PLUGGED 08/08/25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED //CONT.// 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ENERGY TWENTY OPERATING LLC //CONT.// 252144
NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 5 RRCID -> 262207 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11967 PERF.11574 - 11624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	9342					Y	-0-					5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	9342					Y	-0-					5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	9342					Y	-0-					5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	9342					Y	-0-					5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	9342					Y	NO RPT					5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	9342					Y	NO RPT					5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	9342					Y	NO RPT					5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEGO RESOURCES, LLC 559362
STATE TRACT 974 WELL #: 4 RRCID -> 281626 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10600 - 10613

01	7240 X	7240	-0-	-0-	-0-	967	1	6122	3	N	137					232
						151	9									
02	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	500	1	5002	3	N	170	197	1			205
						187	9									
03	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	1089	1	5029	3	N	162	195	1			172
						178	9									
04	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	720	1	3807	3	N	164	268	1			68
						180	9									
05	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	324	1	5089	3	N	119					187
						131	9									
06	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	950	1	5263	3	N	136	196	1			127
						150	9									
07	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	616	1	4638	3	N	119	183	1			63
						131	9									
08	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	735	1	5779	3	N	129					192
						142	9									
09	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	681	1	4901	3	N	115	195	1			112
						127	9									
10	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	550	1	4361	3	N	167	196	1			83
						184	9									
11	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	580	1	5059	3	N	132					215
						145	9									
12	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	639	1	5024	3	N	224	369	1			70
						246	9									

TOTAL GAS PROD: 70,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,774

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED //CONT.// 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 2 RRCID -> 242306 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11435 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5368	-0-		-243		-0-	53 83	1 9	5232	2	Y	75					140
02	5434	X	5434	-0-		-0-		-0-	53 105	1 9	5276	2	Y	95					235
03	6319	X	6319	-0-		-0-		-0-	61 128	1 9	6130	2	Y	116	196	1			155
04	5986	X	5986	-0-		-0-		-0-	58 106	1 9	5822	2	Y	96	186	1			65
05	6014	X	5766	-0-		-248		-0-	55 276	1 9	5435	2	Y	251	186	1			130
06	6510	X	6510	-0-		-0-		-0-	64 77	1 9	6369	2	Y	70					200
07	6324	X	6213	-0-		-111		-0-	62 54	1 9	6097	2	Y	49	167	1			82
08	6324	X	5561	-0-		-763		-0-	55 36	1 9	5470	2	Y	33					115
09	6510	X	5236	-0-		-1274		-0-	51 81	1 9	5104	2	Y	74					189
10	6727	X	5247	-0-		-1480		-0-	52 66	1 9	5129	2	Y	60	191	1			58
11	6510	X	5115	-0-		-1395		-0-	50 89	1 9	4976	2	Y	81					139
12	6200	X	-0-	-0-		-6200		-0-					Y	70					209

TOTAL GAS PROD: 62,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,070

STATE TRACT 690/746&750 GU WELL #: 2 RRCID -> 248014 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 12001 PERF.12399 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	2142	-0-		-183		-0-	20 96	1 9	2026	2	Y	87	189	1			125
02	1916	X	1916	-0-		-0-		-0-	18 132	1 9	1766	2	Y	120					245
03	2172	X	2172	-0-		-0-		-0-	21 99	1 9	2052	2	Y	90	196	1			139
04	2075	N	2075	-0-		-0-		-0-	20 106	1 9	1949	2	Y	96					235
05	2108	N	1914	-0-		-194		-0-	18 78	1 9	1818	2	Y	71	196	1			110
06	2348	N	2348	-0-		-0-		-0-	22 132	1 9	2194	2	Y	120					230
07	2157	N	2157	-0-		-0-		-0-	21 95	1 9	2041	2	Y	86	171	1			145
08	2170	X	1915	-0-		-255		-0-	18 66	1 9	1831	2	Y	60					205
09	2340	X	1973	-0-		-367		-0-	19 46	1 9	1908	2	Y	42					247
10	2418	X	1894	-0-		-524		-0-	17 160	1 9	1717	2	Y	145	185	1			207
11	2340	X	1768	-0-		-572		-0-	17 85	1 9	1666	2	Y	77					284
12	2170	X	-0-	-0-		-2170		-0-					Y	95	199	1			180

TOTAL GAS PROD: 22,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,089

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED //CONT.// 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136
STATE TRACT 692 ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251663 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12577 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	2	83	9	N	75	192	1			170
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	2	39	9	N	35					205
03	155	N	82	-0-	-73	-0-	6	2	76	9	N	69					274
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	6	2	56	9	N	51	196	1			129
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	6	2	20	9	N	18					147
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	7	2	55	9	N	50					197
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	6	2	22	9	N	20					217
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	15	2	18	9	N	16	166	1			67
09	60	N	19	-0-	-41	-0-	5	2	14	9	N	13					80
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	5	2	13	9	N	12					92
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	2	42	9	N	38					130
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	24					154

TOTAL GAS PROD: 508 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 6 RRCID -> 261952 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11003 PERF.13759 - 13806

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM 66762 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
84 ENERGY LLC 856467
SMITH, N. R. WELL #: 1 RRCID -> 071082 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6064 - 6188

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM //CONT.// 66762 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
84 ENERGY LLC //CONT.// 856467
WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 22 RRCID -> 082590 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5813 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE, S. L. WELL #: 9 RRCID -> 103512 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4720 - 4870

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			283
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			283
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1290	3	84	9	N	76			359
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			359
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			359
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			359
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			359
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			359
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			359
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			359
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			359
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			359

TOTAL GAS PROD: 1,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 38 RRCID -> 132098 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 5438 - 5448

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM (MASSIVE FRIO) 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
84 ENERGY LLC 856467
WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 6 RRCID -> 156741 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 4735 - 4738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4368					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4368					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4368					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4368					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4368					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4368					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4368					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4368					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4368					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4368					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4368					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4368					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, J. F. WELL #: B 10 RRCID -> 161056 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6008 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					870
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	784	2	73	9	Y	66	162	1			774
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	800	3	174	9	Y	158	626	1			306
04	DLQ G-10		1274	-0-	1274	1274	922	3	352	9	Y	320	318	1			308
05	DLQ G-10		771	-0-	771	2045	600	3	171	9	Y	155	161	1			302
06	DLQ G-10		471	-0-	471	2516	300	3	171	9	Y	155	156	1			301
07	DLQ G-10		341	-0-	341	2857	170	3	171	9	Y	155	158	1			298
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2857					Y	20					318
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2857					Y	-0-					318
10	2857	N	-0-	-0-	-2857	-0-					Y	-0-					318
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					318
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					318

TOTAL GAS PROD: 4,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,029

WELDER, J. F. UNIT WELL #: C 41 RRCID -> 175349 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5896 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					173
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	13	1			166
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					180
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					194
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					208
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					222
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					227
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					227
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					227

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 67

ODEM (MASSIVE FRIO) //CONT.// 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
84 ENERGY LLC //CONT.// 856467
WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 8 RRCID -> 175450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5452 - 5562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	1038	-0-	1038	1038	1038	3		Y	-0-			-0-
04	14B DENY	1095	-0-	1095	2133	1095	3		Y	-0-			-0-
05	14B DENY	557	-0-	557	2690	557	3		Y	-0-			-0-
06	14B DENY	310	-0-	310	3000	310	3		Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3000				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3000				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3000				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3000				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3000				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3000				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 179252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5510 - 5514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 15 F RRCID -> 180180 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5618 - 5978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-				Y	-0-			306
02	1568 X	-0-	-0-	-1568	-0-				Y	-0-			306
03	2232 X	938	-0-	-1294	-0-	938	3		Y	-0-	306 1		-0-
04	DLQ G-10	995	-0-	995	995	995	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	667	-0-	667	1662	667	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	352	-0-	352	2014	352	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	182	-0-	182	2196	182	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2196				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2196				Y	-0-			-0-
10	2196 N	-0-	-0-	-2196	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM (MASSIVE FRIO) //CONT.// 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
84 ENERGY LLC //CONT.// 856467
WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 22 RRCID -> 245287 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5432 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, J. F. HEIRS WELL #: 7SB RRCID -> 249108 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6122 - 6134

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	280					285
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	120	128	1			277
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	120					397
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80					477
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50					527
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24					551
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					551
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					551
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					551
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					551

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 674

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 32 RRCID -> 263205 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5828 - 5968

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	714	2	9	9	Y	8	20	1			233
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			Y	-0-	233	1			-0-
04	DLQ	G-10	849	-0-	849	849	849	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	529	-0-	529	1378	529	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	310	-0-	310	1688	310	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	157	-0-	157	1845	157	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1845					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1845					Y	-0-					-0-
10	1845	N	-0-	-0-	-1845	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ODEM (MASSIVE FRIO) //CONT.// 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
84 ENERGY LLC //CONT.// 856467
WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 27 RRCID -> 263349 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5820 - 6032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	931	-0-	931	931	887	3	44	9	Y	40					40
04	14B DENY	877	-0-	877	1808	877	3			Y	-0-					40
05	14B DENY	542	-0-	542	2350	542	3			Y	-0-					40
06	14B DENY	350	-0-	350	2700	350	3			Y	-0-					40
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2700					Y	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2700					Y	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2700					Y	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2700					Y	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2700					Y	-0-					40
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2700					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 2,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

ODEM (2000) 66762 057 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
84 ENERGY LLC 856467
LANE WELL #: 2 RRCID -> 284084 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 2038 - 2042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	306					306
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					306
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					306
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					306
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					306
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					306
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					306
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					306
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					306
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					306

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 306

ODEM (3100) 66762 133 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SAN PATRICIO
84 ENERGY LLC 856467
BURROWS, J. C. & J. S. WELL #: 3 RRCID -> 222338 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5539 PERF. 3112 - 3122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51					51
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 51

ODEM (3200) 66762 171 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
84 ENERGY LLC 856467
SMITH, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 119490 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 3282 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84	1			201
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM (3500) 66762 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
84 ENERGY LLC 856467
BOMER, E. T. WELL #: 8 RRCID -> 221399 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 3495 - 3505

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	102					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	102					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM (4400) 66762 266 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
84 ENERGY LLC 856467
SMITH, H. A. WELL #: 11 RRCID -> 148952 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 4371 - 4375

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM (4900) 66762 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
84 ENERGY LLC 856467
LANE, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 161063 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 4585 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	174					174
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 174

SMITH, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 161064 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 4712 - 4718

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	237					237
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					237
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					237
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					237
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					237
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					237
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					237
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					237
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-					237
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT					237

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 237

LANE, S. L. WELL #: 10 RRCID -> 161651 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4733 - 4738

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM (5000) 66762 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
84 ENERGY LLC 856467
PARKER C. C. "A" WELL #: 5 H RRCID -> 084987 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4398 - 4426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE, E.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121644 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 4982 - 4992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 154877 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 4975 - 5107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM (5000) //CONT.// 66762 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
84 ENERGY LLC //CONT.// 856467
SMITH, N. R. WELL #: 4 RRCID -> 233065 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 4966 - 5012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	137			137
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			137

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 137

ODEM (5150) 66762 389 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
84 ENERGY LLC 856467
LANE WELL #: 1 RRCID -> 159014 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5178 - 5182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	160			160
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			160
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			160
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			160
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			160
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			160
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			160
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			160
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			160
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			160

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 160

ODEM (5200 FRIO MIDDLE) 66762 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
84 ENERGY LLC 856467
BURROWS, J.C. & J.S. WELL #: 7 RRCID -> 130438 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5169 - 5275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE) //CONT.// 66762 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
84 ENERGY LLC //CONT.// 856467
BURROWS, J.C. & J.S. WELL #: 6 RRCID -> 284214 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5024 - 5127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	314					354
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					354
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					354
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					354
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					354
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					354
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					354
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					354
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					354
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					354

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 314

ODEM (5200 FRIO MIDDLE, S) 66762 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
84 ENERGY LLC 856467
J. F. WELDER UNIT WELL #: C 22 RRCID -> 154900 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5170 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	177					177
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					177

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 177

J. F. WELDER UNIT WELL #: C 31 RRCID -> 175229 COMPL. DATE 08/25/1971 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1029	-0-	1029	1029	787	3	242	9	Y	220					220
04	DLQ G-10		949	-0-	949	1978	949	3			Y	-0-					220
05	DLQ G-10		456	-0-	456	2434	456	3			Y	-0-					220
06	DLQ G-10		310	-0-	310	2744	310	3			Y	-0-					220
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2744					Y	-0-					220
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2744					Y	-0-					220
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2744					Y	-0-					220
10	2744	N	-0-	-0-	-2744	-0-					Y	-0-					220
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					220
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					220

TOTAL GAS PROD: 2,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

ODEM (5250) 66762 437 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
84 ENERGY LLC 856467
SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 051205 COMPL. DATE 08/26/1971 TOTAL DEPTH 5570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6394					N	159					159
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					159
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					159
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					159
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					159
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					159
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					159
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					159
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6394					N	-0-					159
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6394					N	NO RPT					159

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 159

ODEM (5500) 66762 494 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
84 ENERGY LLC 856467
C. C. PARKER "A" WELL #: 3 RRCID -> 154614 COMPL. DATE 04/14/1995 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 5502 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					306
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-	215	1			91
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					91
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					91
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					91
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					91
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM (6700 -B-) 66762 798 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
84 ENERGY LLC 856467
WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 29 RRCID -> 175424 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5732 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			51
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					62
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	22	1			65
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	11	1			79
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	11	1			88
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	11	1			92
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					112
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 116

ODEM (6700 STRINGER) 66762 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
84 ENERGY LLC 856467
WELDER HEIRS, J.F. WELL #: 2SR RRCID -> 228965 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6952 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					201
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					201
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			188
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			189
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					192
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					195
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					198
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					198
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					198
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					198
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					198
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					198

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ODEM (7150) 66762 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
84 ENERGY LLC 856467
J. F. WELDER UNIT WELL #: C 15J RRCID -> 187765 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7141 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM (7500) 66762 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
84 ENERGY LLC 856467
J F WELDER HEIRS WELL #: 3SB RRCID -> 215057 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7334 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 38

ODEM, NORTH (7800) 66764 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
POCO LLC 668802
DUNGAN-KEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 290091 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6292 - 6536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODEM, SOUTH (6400) 66767 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
84 ENERGY LLC 856467
WELDER, J. F. HEIRS WELL #: 1SB RRCID -> 284697 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6330 - 6340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			174
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			174
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	108			282
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			282
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			282
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			282
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			282
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			282
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			282
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			282
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			282
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			282

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 108

OHERN (1600) 66892 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WALLIS ENERGY, INC. 893997
BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 1 RRCID -> 012361 COMPL. DATE 03/24/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1619 - 1629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OHERN (1600) //CONT.// 66892 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WALLIS ENERGY, INC. //CONT.// 893997
BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 3 RRCID -> 012363 COMPL. DATE 05/17/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1609 - 1613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 4 RRCID -> 012364 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1582 - 1593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRENNAN-BENAVIDES WELL #: 57 RRCID -> 110510 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1524 - 1568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEIL (3450) 67346 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 19 RRCID -> 155705 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 3414 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	88	1	95	3	Y	-0-					21
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	88	1	95	3	Y	-0-					21
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	49	1	113	3	Y	-0-					21
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	88	1	92	3	Y	-0-					21
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	98	1	88	3	Y	-0-					21
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	90	1	90	3	Y	-0-					21
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	82	1	104	3	Y	-0-					21
08	186	N	103	-0-	-83	-0-	48	1	55	3	Y	-0-					21
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	68	1	105	3	Y	-0-					21
10	186	N	78	-0-	-108	-0-	27	1	51	3	Y	-0-					21
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					21
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 1,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEIL (4550) 67346 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
SUN EXPLORATION, INC. 829289
WELDER RANCH WELL #: 14W RRCID -> 282962 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 4368 - 4378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'NEIL (4800) 67346 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 7 RRCID -> 129719 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4802 - 4808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	770	-0-	-5	-0-	369	1	401	3	Y	-0-					14
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	369	1	401	3	Y	-0-					14
03	775	N	671	-0-	-104	-0-	204	1	467	3	Y	-0-					14
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	373	1	387	3	Y	-0-					14
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	414	1	371	3	Y	-0-					14
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	392	1	392	3	Y	-0-					14
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	359	1	454	3	Y	-0-					14
08	775	N	471	-0-	-304	-0-	218	1	253	3	Y	-0-					14
09	750	N	749	-0-	-1	-0-	295	1	454	3	Y	-0-					14
10	775	N	345	-0-	-430	-0-	118	1	227	3	Y	-0-					14
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	177	1	392	3	Y	-0-					14
12	775	N	471	-0-	-304	-0-	131	1	340	3	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 7,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEIL (5300) 67346 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 15 RRCID -> 147511 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	767	-0-	-8	-0-	367	1	400	3	Y	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	368	1	399	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	680	-0-	-95	-0-	207	1	473	3	Y	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	371	1	385	3	Y	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	411	1	370	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	390	1	390	3	Y	-0-					-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	346	1	435	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	468	-0-	-307	-0-	217	1	251	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	726	-0-	-24	-0-	286	1	440	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	380	-0-	-395	-0-	130	1	250	3	Y	-0-					-0-
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	244	1	540	3	Y	-0-					-0-
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	253	1	654	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER RANCH WELL #: 18D RRCID -> 184470 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5092 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	185	1	200	3	Y	-0-					5
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	185	1	201	3	Y	-0-					5
03	403	N	333	-0-	-70	-0-	101	1	232	3	Y	-0-					5
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	186	1	194	3	Y	-0-					5
05	403	N	393	-0-	-10	-0-	207	1	186	3	Y	-0-					5
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	190	1	190	3	Y	-0-					5
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	177	1	223	3	Y	-0-					5
08	403	N	252	-0-	-151	-0-	116	1	136	3	Y	-0-					5
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	209	1	321	3	Y	-0-					5
10	403	N	345	-0-	-58	-0-	118	1	227	3	Y	-0-					5
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	170	1	377	3	Y	-0-					5
*12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	128	1	333	3	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 4,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'NEIL (5850) 67346 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 16 F RRCID -> 138330 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5586 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	15	1	16	3	Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	15	1	16	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	8	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	15	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	16	1	15	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	15	1	15	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	14	1	17	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	11	1	12	3	Y	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	20	1	30	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	10	1	18	3	Y	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	24	1	52	3	Y	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	26	1	69	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONEIL (6340) 67346 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 17D RRCID -> 142284 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6316 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'NEIL (6700) 67346 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 16 D RRCID -> 135283 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6669 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	58 1 57 9		63	3	Y	52	60	1			-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	58 1 66 9		63	3	Y	60	60	1			-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	34 1		78	3	Y	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	59 1 12 9		61	3	Y	11					11
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	65 1 10 9		59	3	Y	9					20
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	61 1 2 9		62	3	Y	2					22
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	58 1 1 9		73	3	Y	1					23
08	124	N	87	-0-	-37	-0-	37 1 7 9		43	3	Y	6					29
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	71 1 30 9		109	3	Y	27					56
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	37 1 7 9		71	3	Y	6					62
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	52 1 8 9		116	3	Y	7	64	1			5
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	35 1 8 9		90	3	Y	7					12

TOTAL GAS PROD: 1,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

O'NEIL (6900) 67346 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 18 F RRCID -> 136389 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3262 - 3388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORANGE GROVE (1700) 67506 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
OUTLINE OIL COMPANY LLC 628480
TODD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 206657 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1726 - 1730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORANGE GROVE (3900) 67506 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ALARON ENERGY, INC. 010450
FRANKE WELL #: RRCID -> 238505 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 3864 - 3880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORANGE GROVE (4300) 67506 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ALARON ENERGY, INC. 010450
HAPPNER WELL #: RRCID -> 239716 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 4424 - 4431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ARMADA RESOURCES CORPORATION 030835
PARR, HILDA WELL #: 141R RRCID -> 263944 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7228 - 7254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSSROADS PETROLEUM L.L.C. 190708
MARCHBANKS-CADENA 'B' WELL #: 115 RRCID -> 215828 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5980 - 6326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			101
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			101
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			101
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			101
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			101
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			101
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			101
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			101
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			101
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			101
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			101
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			101

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
PARR, HILDA WELL #: RRCID -> 208061 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7140 - 7450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARR, HILDA WELL #: RRCID -> 208062 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 12565 PERF. 7291 - 7332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARR, HILDA WELL #: RRCID -> 209800 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5514 - 5808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
MARCHBANKS-CADENA WELL #: RRCID -> 210976 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4922 - 5915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 212935 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			176
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			176
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			176
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			176
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			176
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			176
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			176
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			176
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			176
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			176
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			176
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			176

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARR-LAWRENCE GU WELL #: RRCID -> 215514 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7185 - 7193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
PARR, HILDA WELL #: RRCID -> 216875 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5232 - 5240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER ET AL WELL #: RRCID -> 218182 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5752 - 6438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARCHBANKS CADENA ET AL WELL #: RRCID -> 233158 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5868 - 6490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
PARR, HILDA WELL #: RRCID -> 258771 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6608 - 7184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSO DEEP (FRIO 13300) 67754 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
BRATTON WELL #: RRCID -> 174671 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 12889 - 13034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2005

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (ESCONDIDO) 67885 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
CERRITO LAND COMPANY 1389 WELL #: 1B RRCID -> 286073 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6120 - 6152

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	X	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	9	N	3	8	1			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	10	X	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OWEN (OLMOS) 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MITSUI E&P USA LLC 101155
CALLAGHAN A WELL #: 1 RRCID -> 268922 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6669 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATURUS ENERGY, LLC 103593
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 249548 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5374 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	27	1	1587	3	N	-0-					1
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	21	1	1379	3	N	-0-					1
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	33	1	1537	3	N	-0-					1
04	1560	N	1329	-0-	-231	-0-	1329	3			N	-0-					1
05	1550	N	1425	-0-	-125	-0-	1425	3			N	-0-					1
06	1530	N	1280	-0-	-250	-0-	1280	3			N	-0-					1
07	1364	N	681	-0-	-683	-0-	681	3			N	-0-					1
08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					1
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					1
10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					1
11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			N	-0-					1
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 14,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS HILL RANCH G.U. WELL #: 1 RRCID -> 251981 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6800 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	71	1	3467	3	N	-0-					104
02	3472	X	3136	-0-	-336	-0-	92	1	3043	3	N	1	1	8			104
							1	9									
03	3844	X	3067	-0-	-777	-0-	219	1	2848	3	N	-0-					104
04	3420	X	960	-0-	-2460	-0-	20	1	940	3	N	-0-					104
05	3534	X	2487	-0-	-1047	-0-	132	1	2355	3	N	-0-					104
06	3420	X	558	-0-	-2862	-0-	14	1	544	3	N	-0-					104
07	3472	X	105	-0-	-3367	-0-	3	1	102	3	N	-0-					104
08	3069	X	2788	-0-	-281	-0-	65	1	2723	3	N	-0-					104
09	2400	X	1819	-0-	-581	-0-	161	1	1658	3	N	-0-					104
10	2480	X	1792	-0-	-688	-0-	107	1	1685	3	N	-0-					104
11	2700	X	1415	-0-	-1285	-0-	39	1	1376	3	N	-0-					104
12	2790	X	2165	-0-	-625	-0-	57	1	2108	3	N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 23,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 4H RRCID -> 256345 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5230 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	51 77	1 9	3057	3	Y	70					87
02	2968	X	2485	-0-	-483	-0-	38 21	1 9	2426	3	Y	19	6	8			100
03	3286	X	2714	-0-	-572	-0-	56 43	1 9	2615	3	Y	39	4	8			135
04	5340	X	2435	-0-	-2905	-0-	2435	3			Y	-0-					135
05	5518	X	2483	-0-	-3035	-0-	2483	3			Y	-0-	114	1			21
06	3090	X	2419	-0-	-671	-0-	2367	3	52	9	Y	47	18	1			50
07	2759	X	2430	-0-	-329	-0-	2430	3			Y	-0-					50
08	2728	X	1590	-0-	-1138	-0-	1590	3			Y	-0-					50
09	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	-0-					50
10	2263	N	2034	-0-	-229	-0-	2034	3			Y	-0-					50
11	1530	N	2	-0-	-1528	-0-	2	3			Y	-0-					50
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	19	1			50

TOTAL GAS PROD: 21,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 6H RRCID -> 259055 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6126 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 8H RRCID -> 260523 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7580 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	1267	-0-	-2763	-0-	21 1	1 9	1245	3	Y	1					31
02	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	35	1	2279	3	Y	-0-					31
03	2263	X	1295	-0-	-968	-0-	27	1	1268	3	Y	-0-					31
04	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			Y	-0-					31
05	2573	X	1695	-0-	-878	-0-	1695	3			Y	-0-					31
06	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2687	3	23	9	Y	21	19	1			33
07	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			Y	-0-					33
08	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			Y	-0-					33
09	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			Y	-0-					33
10	2821	X	2609	-0-	-212	-0-	2609	3			Y	-0-					33
11	2940	X	2201	-0-	-739	-0-	2201	3			Y	-0-					33
*12	3038	X	2976	-0-	-62	-0-	2976	3			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 28,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
HACHAR WELL #: 1H RRCID -> 261666 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6990 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	41	1	600	3	N	32					54
							35	9									
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	35	1	541	3	N	25	1	8			78
							28	9									
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	54	1	764	3	N	-0-					78
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	37	1	734	3	N	-0-					78
05	682	N	668	-0-	-14	-0-	19	1	649	3	N	-0-					78
06	780	N	644	-0-	-136	-0-	37	1	607	3	N	-0-					78
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	42	1	643	3	N	119					197
							131	9									
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	47	1	701	3	N	3					200
							3	9									
09	630	N	614	-0-	-16	-0-	44	1	570	3	N	-0-					200
10	806	N	439	-0-	-367	-0-	26	1	413	3	N	-0-					200
11	720	N	592	-0-	-128	-0-	34	1	558	3	N	-0-					200
12	620	N	33	-0-	-587	-0-	2	1	31	3	N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 7,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 15H RRCID -> 265158 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5910 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	79	1	4678	3	Y	-0-					120
02	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	61	1	3948	3	Y	-0-					120
03	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	96	1	4523	3	Y	-0-					120
04	4590	X	4446	-0-	-144	-0-	4446	3			Y	-0-					120
05	4743	X	4445	-0-	-298	-0-	4427	3	18	9	Y	16	74	1			62
06	4590	X	3620	-0-	-970	-0-	3583	3	37	9	Y	34	24	1			72
07	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	3			Y	-0-					72
08	4619	X	4576	-0-	-43	-0-	4576	3			Y	-0-					72
09	4440	X	4225	-0-	-215	-0-	4225	3			Y	-0-	31	1			41
10	4681	X	4323	-0-	-358	-0-	4323	3			Y	-0-					41
11	4530	X	3925	-0-	-605	-0-	3912	3	13	9	Y	12	12	1			41
*12	4681	X	4064	-0-	-617	-0-	4064	3			Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 51,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

BOB PECK - STATE WELL #: 2H RRCID -> 265942 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8750 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1911	-0-	-1189	-0-	31	1	1880	3	N	-0-					56
02	2212	X	1846	-0-	-366	-0-	29	1	1817	3	N	-0-					56
03	2449	X	2063	-0-	-386	-0-	43	1	2013	3	N	6	50	1	1	8	11
							7	9									
04	2370	X	1576	-0-	-794	-0-	1576	3			N	-0-					11
05	2046	N	1832	-0-	-214	-0-	1832	3			N	-0-					11
06	2010	N	469	-0-	-1541	-0-	469	3			N	-0-					11
07	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	1608	3			N	-0-					11
08	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					11
09	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					11
10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					11
11	2760	N	1397	-0-	-1363	-0-	1397	3			N	-0-					11
12	2015	N	1202	-0-	-813	-0-	1202	3			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 20,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 18H RRCID -> 265944 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5793 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	5	1	320	3	Y	-0-					8
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	2	1	144	3	Y	1					9
							1	9									
03	248	N	162	-0-	-86	-0-	3	1	157	3	Y	2	1	1			10
							2	9									
04	300	N	194	-0-	-106	-0-	194	3			Y	-0-					10
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	233	3	1	9	Y	1	1	1			10
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			Y	-0-					10
07	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			Y	-0-					10
08	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	3			Y	-0-	1	1			9
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			Y	-0-					9
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			Y	-0-					9
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	3			Y	-0-					9
*12	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	3			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 1,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 21H RRCID -> 266229 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 5360 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	10395	-0-	-765	-0-	172	1	10223	3	Y	-0-					86
02	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	141	1	9089	3	Y	9	2	8			93
							10	9									
03	11129	X	10502	-0-	-627	-0-	218	1	10278	3	Y	5	1	8			97
							6	9									
04	10770	X	10212	-0-	-558	-0-	10201	3	11	9	Y	10					107
05	11129	X	10528	-0-	-601	-0-	10518	3	10	9	Y	9					116
06	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	10393	3	80	9	Y	73	68	1			121
07	10540	X	10382	-0-	-158	-0-	10382	3			Y	-0-					121
08	10540	X	10301	-0-	-239	-0-	10301	3			Y	-0-					121
09	10470	X	9054	-0-	-1416	-0-	9054	3			Y	-0-					121
10	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	10082	3			Y	-0-					121
11	9360	X	9341	-0-	-19	-0-	9341	3			Y	-0-					121
*12	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	9819	3			Y	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 120,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 266989 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6871 - 11859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	X	9	-0-	-146	-0-	9	3			N	-0-					17
02	140	X	30	-0-	-110	-0-	2	1	28	3	N	-0-					17
03	155	X	17	-0-	-138	-0-	1	1	16	3	N	-0-					17
04	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	195	1	4159	3	N	-0-					17
05	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	54	1	1168	3	N	18					35
							20	9									
06	150	X	30	-0-	-120	-0-	1	1	29	3	N	-0-					35
07	155	X	39	-0-	-116	-0-	2	1	37	3	N	-0-					35
08	188	X	188	-0-	-0-	-0-	6	1	182	3	N	-0-					35
09	650	X	650	-0-	-0-	-0-	56	1	594	3	N	-0-					35
10	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	70	1	1106	3	N	-0-					35
11	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	73	1	2540	3	N	-0-					35
12	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	49	1	1834	3	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 12,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
REUTHINGER WELL #: 3H RRCID -> 266992 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9169 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	34	1	1682	3	N	-0-					-0-
04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	95	1	2307	3	N	-0-					-0-
05	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	70	1	2678	3	N	-0-					-0-
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	26	1	2153	3	N	-0-					-0-
07	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	7	1	2844	3	N	-0-					-0-
08	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	31	1	2946	3	N	-0-					-0-
09	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
11	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	5618	-0-	2518	2518	5618	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 20H RRCID -> 267248 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 5506 - 10210

01	3224	X	3088	-0-	-136	-0-	51	1	3037	3	Y	-0-					85
02	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	44	1	2874	3	Y	-0-					85
03	3224	X	3034	-0-	-190	-0-	63	1	2965	3	Y	5					90
							6	9									
04	3120	X	2889	-0-	-231	-0-	2887	3	2	9	Y	2					92
05	3224	X	2195	-0-	-1029	-0-	2194	3	1	9	Y	1					93
06	3120	X	2146	-0-	-974	-0-	2146	3			Y	-0-	17	1			76
07	3224	X	2216	-0-	-1008	-0-	2208	3	8	9	Y	7					83
08	3038	X	2166	-0-	-872	-0-	2166	3			Y	-0-					83
09	2880	X	1936	-0-	-944	-0-	1936	3			Y	-0-					83
10	2108	X	2091	-0-	-17	-0-	2091	3			Y	-0-					83
11	2040	N	1931	-0-	-109	-0-	1931	3			Y	-0-	10	1			73
*12	2015	N	1646	-0-	-369	-0-	1646	3			Y	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 28,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 267615 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7140 - 10175

01	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	263	1	5802	3	N	-0-					55
02	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	379	1	5027	3	N	7	2	8			60
							8	9									
03	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	403	1	5114	3	N	-0-					60
04	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	231	1	4936	3	N	-0-					60
05	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	226	1	4906	3	N	-0-					60
06	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	153	1	4366	3	N	-0-					60
07	4433	X	4123	-0-	-310	-0-	189	1	3934	3	N	-0-					60
08	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	153	1	4576	3	N	-0-					60
09	4290	X	3803	-0-	-487	-0-	329	1	3474	3	N	-0-					60
10	4433	X	2553	-0-	-1880	-0-	152	1	2401	3	N	-0-					60
11	4290	X	2773	-0-	-1517	-0-	77	1	2683	3	N	12					72
							13	9									
12	4433	X	1410	-0-	-3023	-0-	37	1	1373	3	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 51,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 16H RRCID -> 267793 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6635 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	4373	-0-		-1207	-0-		248	1	4125	3	N	-0-					-0-
02	4172	X	3960	-0-		-212	-0-		231	1	3729	3	N	-0-					-0-
03	4495	X	4474	-0-		-21	-0-		283	1	4190	3	N	1	1	8			-0-
									1	9									
04	4230	X	4097	-0-		-133	-0-		186	1	3911	3	N	-0-					-0-
05	4527	X	4527	-0-		-0-	-0-		202	1	4325	3	N	-0-					-0-
06	4382	X	4382	-0-		-0-	-0-		220	1	4162	3	N	-0-					-0-
07	4622	X	4622	-0-		-0-	-0-		226	1	4396	3	N	-0-					-0-
08	4526	X	4416	-0-		-110	-0-		223	1	4193	3	N	-0-					-0-
09	4380	X	4312	-0-		-68	-0-		218	1	4094	3	N	-0-					-0-
10	4619	X	4409	-0-		-210	-0-		225	1	4184	3	N	-0-					-0-
11	4470	X	3890	-0-		-580	-0-		211	1	3679	3	N	-0-					-0-
12	4619	X	3641	-0-		-978	-0-		206	1	3435	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 12H RRCID -> 267867 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6908 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6975	-0-		-0-	-0-		395	1	6563	3	N	15					23
									17	9									
02	6132	X	5719	-0-		-413	-0-		333	1	5382	3	N	4	3	8			24
									4	9									
03	7130	X	6743	-0-		-387	-0-		427	1	6315	3	N	1	1	8			24
									1	9									
04	6900	X	5939	-0-		-961	-0-		270	1	5669	3	N	-0-					24
05	7130	X	6633	-0-		-497	-0-		296	1	6337	3	N	-0-					24
06	6750	X	6007	-0-		-743	-0-		302	1	5705	3	N	-0-					24
07	6758	X	6663	-0-		-95	-0-		326	1	6337	3	N	-0-					24
08	6758	X	6498	-0-		-260	-0-		328	1	6170	3	N	-0-					24
09	6420	X	6407	-0-		-13	-0-		324	1	6083	3	N	-0-					24
10	6665	X	6434	-0-		-231	-0-		328	1	6106	3	N	-0-					24
11	6450	X	5594	-0-		-856	-0-		303	1	5291	3	N	-0-					24
*12	6665	X	5199	-0-		-1466	-0-		294	1	4905	3	N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 74,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 17H RRCID -> 268247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5675 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1499	X	1499	-0-		-0-	-0-		25	1	1474	3	Y	-0-					6
02	1344	X	215	-0-		-1129	-0-		3	1	206	3	Y	5					11
									6	9									
03	1550	X	227	-0-		-1323	-0-		5	1	221	3	Y	1					12
									1	9									
04	1500	X	204	-0-		-1296	-0-		204	3			Y	-0-					12
05	1550	X	207	-0-		-1343	-0-		207	3			Y	-0-					12
06	1440	X	188	-0-		-1252	-0-		188	3			Y	-0-					12
07	248	X	188	-0-		-60	-0-		188	3			Y	-0-					12
08	217	X	173	-0-		-44	-0-		173	3			Y	-0-					12
09	210	X	179	-0-		-31	-0-		179	3			Y	-0-					12
10	198	N	198	-0-		-0-	-0-		198	3			Y	-0-					12
11	222	N	222	-0-		-0-	-0-		222	3			Y	-0-					12
*12	414	N	414	-0-		-0-	-0-		414	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 3,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 14 RRCID -> 268570 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 12869 PERF. 4810 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	6	1	356	3	Y	-0-					36
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	4	1	263	3	Y	-0-					36
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	5	1	232	3	Y	-0-					36
04	360	N	254	-0-	-106	-0-	254	3			Y	-0-					36
05	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	3			Y	-0-					36
06	240	N	145	-0-	-95	-0-	144	3	1	9	Y	1	1	1			36
07	248	N	120	-0-	-128	-0-	120	3			Y	-0-					36
08	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	3			Y	-0-					36
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					36
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					36
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					36
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 2,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 268692 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7343 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	75	-0-	-7613	-0-	2	1	73	3	N	-0-					-0-
02	9660	X	8400	-0-	-1260	-0-	444	1	7956	3	N	-0-					-0-
03	10695	X	8739	-0-	-1956	-0-	486	1	8253	3	N	-0-					-0-
04	10350	X	3763	-0-	-6587	-0-	57	1	3706	3	N	-0-					-0-
05	9300	X	9175	-0-	-125	-0-	138	1	9037	3	N	-0-					-0-
06	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	437	1	10379	3	N	-0-					-0-
07	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	483	1	8971	3	N	-0-					-0-
08	9176	X	8361	-0-	-815	-0-	422	1	7939	3	N	-0-					-0-
09	10350	X	3527	-0-	-6823	-0-	240	1	3287	3	N	-0-					-0-
10	10695	X	6548	-0-	-4147	-0-	363	1	6185	3	N	-0-					-0-
11	10350	X	9335	-0-	-1015	-0-	506	1	8829	3	N	-0-					-0-
12	9455	X	8207	-0-	-1248	-0-	468	1	7739	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 268705 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7065 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	212	1	4678	3	N	-0-					114
02	4116	X	1730	-0-	-2386	-0-	121	1	1609	3	N	-0-					114
03	4557	X	3794	-0-	-763	-0-	277	1	3508	3	N	8					122
							9	9									
04	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	215	1	4585	3	N	-0-					122
05	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	243	1	5276	3	N	-0-					122
06	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	199	1	5693	3	N	-0-					122
07	4960	X	4128	-0-	-832	-0-	189	1	3939	3	N	-0-					122
08	4991	X	4970	-0-	-21	-0-	161	1	4809	3	N	-0-					122
09	4830	X	4229	-0-	-601	-0-	366	1	3863	3	N	-0-					122
10	4991	X	3347	-0-	-1644	-0-	199	1	3148	3	N	-0-					122
11	4830	X	2614	-0-	-2216	-0-	73	1	2541	3	N	-0-					122
12	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	155	1	5735	3	N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 51,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
REUTHINGER WELL #: 4H RRCID -> 268717 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9100 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	3475	-0-	-2291	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	2350	-0-	-1738	-0-	2350	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	2614	-0-	-672	-0-	51	1	2563	3	N	-0-					-0-
04	4140	X	869	-0-	-3271	-0-	34	1	835	3	N	-0-					-0-
05	4216	X	86	-0-	-4130	-0-	2	1	84	3	N	-0-					-0-
06	3360	X	2678	-0-	-682	-0-	32	1	2646	3	N	-0-					-0-
07	2604	X	2557	-0-	-47	-0-	6	1	2551	3	N	-0-					-0-
08	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	33	1	3137	3	N	-0-					-0-
09	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
10	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	3			N	-0-					-0-
11	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	1934	-0-	-1476	-0-	1934	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 19H RRCID -> 268723 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6642 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3119	-0-	-539	-0-	177	1	2942	3	N	-0-					9
02	2968	X	2559	-0-	-409	-0-	148	1	2407	3	N	4	4	8			9
							4	9									
03	3131	X	2748	-0-	-383	-0-	174	1	2574	3	N	-0-					9
04	3030	X	2425	-0-	-605	-0-	110	1	2315	3	N	-0-					9
05	3131	X	2770	-0-	-361	-0-	123	1	2647	3	N	-0-					9
06	3030	X	2541	-0-	-489	-0-	128	1	2413	3	N	-0-					9
07	2821	X	2237	-0-	-584	-0-	109	1	2128	3	N	-0-					9
08	2759	X	2242	-0-	-517	-0-	113	1	2129	3	N	-0-					9
09	2670	X	2324	-0-	-346	-0-	118	1	2206	3	N	-0-					9
10	2759	X	2662	-0-	-97	-0-	136	1	2526	3	N	-0-					9
11	2550	X	2422	-0-	-128	-0-	131	1	2291	3	N	-0-					9
12	2387	X	2358	-0-	-29	-0-	133	1	2225	3	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 30,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

REUTHINGER WELL #: 5H RRCID -> 268850 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 10520 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3084	N	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	994	-0-	-1106	-0-	994	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1061	-0-	-799	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
06	2040	N	1962	-0-	-78	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1085	-0-	-865	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	35	1	2130	3	N	-0-					-0-
11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	51	1	1692	3	N	-0-					-0-
12	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	61	1	1734	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
A.E. PUIG - STATE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 268912 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8660 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	91	1	5593	3	N	-0-					20
02	4200	X	3798	-0-	-402	-0-	59	1	3739	3	N	-0-					20
03	4650	X	3842	-0-	-808	-0-	79	1	3745	3	N	16	1	8			35
							18	9									
04	4500	X	3614	-0-	-886	-0-	3614	3			N	-0-					35
05	4650	X	3083	-0-	-1567	-0-	3083	3			N	-0-					35
06	4500	X	670	-0-	-3830	-0-	670	3			N	-0-					35
07	4216	X	3285	-0-	-931	-0-	3285	3			N	-0-					35
08	3844	X	2737	-0-	-1107	-0-	2737	3			N	-0-					35
09	3600	X	1004	-0-	-2596	-0-	1004	3			N	-0-					35
10	3286	X	1441	-0-	-1845	-0-	1441	3			N	-0-					35
11	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3			N	-0-					35
12	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 37,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

RETAMA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269272 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6403 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3103	-0-	-927	-0-	3103	3			Y	-0-					-0-
02	3192	X	2366	-0-	-826	-0-	2366	3			Y	-0-					-0-
03	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	61	1	3070	3	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2938	-0-	-182	-0-	19	1	2919	3	Y	-0-					-0-
05	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	127	1	3022	3	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2837	-0-	-193	-0-	83	1	2754	3	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2832	-0-	-299	-0-	2	1	2830	3	Y	-0-					-0-
08	3162	X	2687	-0-	-475	-0-	16	1	2671	3	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2517	-0-	-543	-0-	96	1	2421	3	Y	-0-					-0-
10	3162	X	2659	-0-	-503	-0-	108	1	2551	3	Y	-0-					-0-
11	2850	X	2663	-0-	-187	-0-	145	1	2518	3	Y	-0-					-0-
12	2821	X	2651	-0-	-170	-0-	136	1	2515	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 27H RRCID -> 269288 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5735 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	43	1	2558	3	Y	-0-					15
02	2156	X	1924	-0-	-232	-0-	29	1	1878	3	Y	15	1	8			29
							17	9									
03	2325	X	2194	-0-	-131	-0-	46	1	2148	3	Y	-0-					29
04	2520	X	1917	-0-	-603	-0-	1917	3			Y	-0-					29
05	2604	X	2163	-0-	-441	-0-	2163	3			Y	-0-					29
06	2520	X	2167	-0-	-353	-0-	2167	3			Y	-0-					29
07	2201	X	2174	-0-	-27	-0-	2174	3			Y	-0-					29
08	2201	X	2186	-0-	-15	-0-	2186	3			Y	-0-					29
09	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			Y	-0-					29
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			Y	-0-					29
11	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			Y	-0-					29
*12	2294	N	2169	-0-	-125	-0-	2169	3			Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 26,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 23H RRCID -> 269451 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 4817 PERF. 5367 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2212	-0-	-392	-0-	37	1	2175	3	Y	-0-					109
02	2352	X	1861	-0-	-491	-0-	28	1	1833	3	Y	-0-					109
03	2511	X	2199	-0-	-312	-0-	46	1	2150	3	Y	3					112
							3	9									
04	2130	N	1991	-0-	-139	-0-	1985	3	6	9	Y	5					117
05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			Y	-0-					117
06	2130	N	2103	-0-	-27	-0-	2074	3	29	9	Y	26	24	1			119
07	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			Y	-0-					119
08	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			Y	-0-					119
09	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			Y	-0-					119
10	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			Y	-0-					119
11	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			Y	-0-					119
*12	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3			Y	-0-	106	1			13

TOTAL GAS PROD: 26,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

L.F. PUIG SR. GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 269586 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5720 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	958	1	9132	3	N	-0-					179
02	8960	X	8415	-0-	-545	-0-	798	1	7615	3	N	2	2	8			179
							2	9									
03	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	1024	1	8890	3	N	-0-					179
04	9750	X	9284	-0-	-466	-0-	802	1	8482	3	N	-0-					179
05	10075	X	9029	-0-	-1046	-0-	823	1	8206	3	N	-0-					179
06	9750	X	8829	-0-	-921	-0-	569	1	8260	3	N	-0-					179
07	9920	X	9700	-0-	-220	-0-	553	1	9146	3	N	1					180
							1	9									
08	9920	X	8992	-0-	-928	-0-	575	1	8386	3	N	28					208
							31	9									
09	9270	X	8828	-0-	-442	-0-	542	1	8286	3	N	-0-	165	1			43
10	9703	X	8459	-0-	-1244	-0-	585	1	7874	3	N	-0-					43
11	9390	X	8478	-0-	-912	-0-	534	1	7944	3	N	-0-					43
*12	9703	X	8988	-0-	-715	-0-	564	1	8424	3	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 109,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 29H RRCID -> 269689 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 5064 PERF. 5454 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	7888	-0-	-637	-0-	130	1	7747	3	Y	10					46
							11	9									
02	7504	X	6771	-0-	-733	-0-	103	1	6666	3	Y	2	2	8			46
							2	9									
03	8587	X	7690	-0-	-897	-0-	159	1	7500	3	Y	28	1	8			73
							31	9									
04	8310	X	6997	-0-	-1313	-0-	6952	3	45	9	Y	41					114
05	8587	X	7181	-0-	-1406	-0-	7181	3			Y	-0-	79	1			35
06	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8141	3	34	9	Y	31	53	1			13
07	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	8105	3			Y	-0-					13
08	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	8121	3			Y	-0-					13
09	8190	X	7449	-0-	-741	-0-	7449	3			Y	-0-					13
10	8029	X	7731	-0-	-298	-0-	7731	3			Y	-0-					13
11	7770	X	7173	-0-	-597	-0-	7173	3			Y	-0-					13
*12	8029	X	7591	-0-	-438	-0-	7591	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 90,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 28H RRCID -> 270055 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8680 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5213	-0-	-801	-0-	295	1	4906	3	N	11					28
							12	9									
02	4816	X	4316	-0-	-500	-0-	251	1	4062	3	N	3	2	8			29
							3	9									
03	5332	X	4882	-0-	-450	-0-	309	1	4572	3	N	1	1	8			29
							1	9									
04	5160	X	4698	-0-	-462	-0-	214	1	4484	3	N	-0-					29
05	5208	X	4723	-0-	-485	-0-	210	1	4513	3	N	-0-					29
06	5040	X	4666	-0-	-374	-0-	235	1	4431	3	N	-0-					29
07	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	244	1	4754	3	N	-0-					29
08	4867	X	4738	-0-	-129	-0-	239	1	4499	3	N	-0-					29
09	4710	X	4517	-0-	-193	-0-	229	1	4288	3	N	-0-					29
10	4991	X	4660	-0-	-331	-0-	238	1	4422	3	N	-0-					29
11	4830	X	4283	-0-	-547	-0-	232	1	4051	3	N	-0-					29
*12	4991	X	4563	-0-	-428	-0-	258	1	4305	3	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 56,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

ELLEN C. WELL #: 1H RRCID -> 270112 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8935 - 14500

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	15	1	742	3	N	-0-					47
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	47	3	2	9	N	2					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	720	N	504	-0-	-216	-0-	9	1	494	3	N	1					50
							1	9									
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1	1	1037	3	N	-0-					50
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	5	1	843	3	N	-0-					50
09	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					50
10	3100	N	5088	-0-	1988	1988	5088	3			N	-0-					50
11	3000	N	5846	-0-	2846	4834	5846	3			N	-0-					50
12	9244	X	4410	-0-	-4834	-0-	4410	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 20,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 31H RRCID -> 270122 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4970 - 11140

01	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	83	1	4924	3	Y	2					242
							2	9									
02	4368	X	3985	-0-	-383	-0-	61	1	3922	3	Y	2					244
							2	9									
03	5022	X	4837	-0-	-185	-0-	101	1	4736	3	Y	-0-					244
04	4860	X	4721	-0-	-139	-0-	4721	3			Y	-0-					244
05	5022	X	4911	-0-	-111	-0-	4911	3			Y	-0-					244
06	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4850	3	53	9	Y	48	27	1			265
07	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4955	3	1	9	Y	1					266
08	4898	X	4875	-0-	-23	-0-	4875	3			Y	-0-					266
09	4890	X	4585	-0-	-305	-0-	4585	3			Y	-0-	51	1			215
10	5053	X	4809	-0-	-244	-0-	4809	3			Y	-0-					215
11	4890	X	4497	-0-	-393	-0-	4497	3			Y	-0-	153	1			62
*12	4960	X	4740	-0-	-220	-0-	4740	3			Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 56,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
MANN TRUST - STATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270196 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8960 - 12757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	7446	-0-	4346	8917	123	1	7312	3	N	10					71
							11	9									
02	14156	X	5239	-0-	-8917	-0-	78	1	5161	3	N	-0-					71
03	2666	X	706	-0-	-1960	-0-	15	1	691	3	N	-0-					71
04	2580	X	371	-0-	-2209	-0-	371	3			N	-0-					71
05	2666	X	180	-0-	-2486	-0-	180	3			N	-0-					71
06	2580	X	216	-0-	-2364	-0-	216	3			N	-0-					71
07	2666	X	274	-0-	-2392	-0-	274	3			N	-0-					71
08	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					71
09	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					71
10	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	3			N	-0-					71
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					71
12	3100	N	3845	-0-	745	745	3845	3			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 25,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 30H RRCID -> 270214 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5920 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15035	X	10366	-0-	-4669	-0-	170	1	10127	3	Y	63	155	1			22
							69	9									
02	13440	X	8231	-0-	-5209	-0-	125	1	8082	3	Y	22	1	8			43
							24	9									
03	13299	X	8492	-0-	-4807	-0-	176	1	8259	3	Y	52	40	1	1	8	54
							57	9									
04	10260	X	7478	-0-	-2782	-0-	7467	3	11	9	Y	10					64
05	10602	X	7431	-0-	-3171	-0-	7356	3	75	9	Y	68	58	1			74
06	10020	X	6683	-0-	-3337	-0-	6683	3			Y	-0-					74
07	9114	X	6541	-0-	-2573	-0-	6529	3	12	9	Y	11					85
08	8494	X	6709	-0-	-1785	-0-	6701	3	8	9	Y	7	52	1			40
09	7470	X	6224	-0-	-1246	-0-	6224	3			Y	-0-					40
10	7440	X	6282	-0-	-1158	-0-	6282	3			Y	-0-					40
11	6690	X	6191	-0-	-499	-0-	6191	3			Y	-0-					40
*12	6696	X	6229	-0-	-467	-0-	6229	3			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 86,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 32H RRCID -> 270268 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 5182 PERF. 5782 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	65	1	3876	3	Y	-0-					1
02	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	51	1	3293	3	Y	-0-					1
03	3782	X	3615	-0-	-167	-0-	75	1	3534	3	Y	5					6
							6	9									
04	3810	X	3140	-0-	-670	-0-	3140	3			Y	-0-					6
05	3937	X	3348	-0-	-589	-0-	3348	3			Y	-0-					6
06	3810	X	3113	-0-	-697	-0-	3113	3			Y	-0-					6
07	3689	X	3265	-0-	-424	-0-	3265	3			Y	-0-					6
08	3627	X	3217	-0-	-410	-0-	3217	3			Y	-0-					6
09	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			Y	-0-					6
10	3348	X	3251	-0-	-97	-0-	3251	3			Y	-0-					6
11	3150	X	3120	-0-	-30	-0-	3120	3			Y	-0-					6
12	3379	X	3111	-0-	-268	-0-	3111	3			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 39,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 33H RRCID -> 270270 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5260 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	82	1	4876	3	Y	-0-					1
02	4312	X	4103	-0-	-209	-0-	63	1	4040	3	Y	-0-					1
03	4960	X	3956	-0-	-1004	-0-	82	1	3867	3	Y	6					7
							7	9									
04	4800	X	3907	-0-	-893	-0-	3907	3			Y	-0-					7
05	4960	X	3670	-0-	-1290	-0-	3670	3			Y	-0-					7
06	4800	X	3900	-0-	-900	-0-	3900	3			Y	-0-					7
07	4557	X	4072	-0-	-485	-0-	4072	3			Y	-0-					7
08	4030	X	3036	-0-	-994	-0-	3036	3			Y	-0-					7
09	3900	X	3792	-0-	-108	-0-	3792	3			Y	-0-					7
10	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	3			Y	-0-					7
11	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	3			Y	-0-					7
12	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 48,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 35H RRCID -> 270349 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5162 PERF. 5530 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	54	1	3221	3	Y	-0-					-0-
02	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	43	1	2796	3	Y	-0-					-0-
03	3162	X	2787	-0-	-375	-0-	58	1	2725	3	Y	4					4
							4	9									
04	3180	X	2651	-0-	-529	-0-	2651	3			Y	-0-					4
05	3286	X	2927	-0-	-359	-0-	2927	3			Y	-0-					4
06	3180	X	2656	-0-	-524	-0-	2656	3			Y	-0-					4
07	3131	X	2857	-0-	-274	-0-	2857	3			Y	-0-					4
08	2914	X	2891	-0-	-23	-0-	2891	3			Y	-0-					4
09	2820	X	2805	-0-	-15	-0-	2805	3			Y	-0-					4
10	2914	X	2899	-0-	-15	-0-	2899	3			Y	-0-					4
11	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			Y	-0-					4
*12	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 34,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ROSA V. BENAVIDES. WELL #: 38H RRCID -> 270351 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5450 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	9172	-0-	-872	-0-	151	1	9021	3	N	-0-					38
02	9072	X	8716	-0-	-356	-0-	131	1	8493	3	N	84	2	8			120
							92	9									
03	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	212	1	9969	3	N	6	2	8			124
							7	9									
04	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	9884	3	24	9	N	22					146
05	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	10239	3	4	9	N	4					150
06	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	10128	3	11	9	N	10					160
07	10044	X	10005	-0-	-39	-0-	10005	3			N	-0-					160
08	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	10141	3			N	-0-					160
09	9720	X	9295	-0-	-425	-0-	9295	3			N	-0-					160
10	10044	X	9635	-0-	-409	-0-	9635	3			N	-0-					160
11	9720	X	8858	-0-	-862	-0-	8858	3			N	-0-					160
12	10044	X	9428	-0-	-616	-0-	9428	3			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 115,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 34H RRCID -> 270530 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 5360 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	132	1	7883	3	N	-0-					-0-
02	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	124	1	8019	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	148	1	6980	3	N	-0-					-0-
04	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	9374	3	72	9	N	65					65
05	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	9353	3	8	9	N	7					72
06	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	9089	3			N	-0-					72
07	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	8990	3			N	-0-					72
08	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	8950	3			N	-0-					72
09	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	8081	3			N	-0-					72
10	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	8373	3			N	-0-					72
11	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	7709	3			N	-0-					72
12	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	8066	3			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 101,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

ELLEN C. WELL #: 2H RRCID -> 270549 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6600 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6817	3	35	9	N	32					84
02	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	3			N	-0-					84
03	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	72	1	3615	3	N	-0-					84
04	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	21	1	3096	3	N	-0-					84
05	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	79	1	3372	3	N	-0-					84
06	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	56	1	3067	3	N	-0-					84
07	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	3	1	2485	3	N	-0-					84
08	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	16	1	2883	3	N	-0-					84
09	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			N	-0-					84
10	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			N	-0-					84
11	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					84
12	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 43,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 40H RRCID -> 270807 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5565 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	87	1	5159	3	Y	-0-					23
02	4564	X	4346	-0-	-218	-0-	66	1	4280	3	Y	-0-					23
03	5053	X	4964	-0-	-89	-0-	103	1	4853	3	Y	7	1	8			29
							8	9									
04	5070	X	4116	-0-	-954	-0-	4116	3			Y	-0-					29
05	5239	X	3804	-0-	-1435	-0-	3804	3			Y	-0-					29
06	5070	X	4097	-0-	-973	-0-	4097	3			Y	-0-					29
07	4960	X	4369	-0-	-591	-0-	4369	3			Y	-0-					29
08	4960	X	4449	-0-	-511	-0-	4449	3			Y	-0-					29
09	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	3			Y	-0-					29
10	4371	X	3770	-0-	-601	-0-	3770	3			Y	-0-					29
11	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3			Y	-0-					29
12	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	3			Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 52,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 41H RRCID -> 270811 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5486 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	9797	-0-	-402	-0-	161	1	9589	3	Y	43	56	1			8
							47	9									
02	8708	X	8228	-0-	-480	-0-	125	1	8075	3	Y	25	4	8			29
							28	9									
03	9672	X	8812	-0-	-860	-0-	182	1	8562	3	Y	62	35	1	1	8	55
							68	9									
04	9480	X	8213	-0-	-1267	-0-	8202	3	11	9	Y	10					65
05	9796	X	8267	-0-	-1529	-0-	8189	3	78	9	Y	71	59	1			77
06	9480	X	8175	-0-	-1305	-0-	8175	3			Y	-0-					77
07	9114	X	8533	-0-	-581	-0-	8521	3	12	9	Y	11					88
08	8804	X	8469	-0-	-335	-0-	8460	3	9	9	Y	8	55	1			41
09	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	8477	3			Y	-0-					41
10	8525	X	8516	-0-	-9	-0-	8516	3			Y	-0-					41
11	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	8410	3			Y	-0-					41
*12	8773	X	8472	-0-	-301	-0-	8472	3			Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 102,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 36H RRCID -> 270814 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 5420 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	76	1	4513	3	Y	-0-					2
02	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	59	1	3818	3	Y	-0-					2
03	4464	X	4051	-0-	-413	-0-	84	1	3960	3	Y	6	1	8			7
							7	9									
04	4440	X	3771	-0-	-669	-0-	3771	3			Y	-0-					7
05	4588	X	3968	-0-	-620	-0-	3968	3			Y	-0-					7
06	4440	X	3737	-0-	-703	-0-	3737	3			Y	-0-					7
07	4278	X	4023	-0-	-255	-0-	4023	3			Y	-0-					7
08	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	3			Y	-0-					7
09	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4160	3	1	9	Y	1					8
10	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	3			Y	-0-					8
11	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	3			Y	-0-					8
12	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 50,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LA CRUZ TRES LAND, LTD. - STATE WELL #: 2H RRCID -> 270815 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5694 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	5597	-0-	-386	-0-	418	1	5179	3	N	-0-					79
02	5180	X	4268	-0-	-912	-0-	276	1	3992	3	N	-0-					79
03	5735	X	4287	-0-	-1448	-0-	341	1	3946	3	N	-0-					79
04	5430	X	4291	-0-	-1139	-0-	240	1	4051	3	N	-0-					79
05	5611	X	4954	-0-	-657	-0-	351	1	4603	3	N	-0-					79
06	5430	X	4154	-0-	-1276	-0-	216	1	3937	3	N	1					80
							1	9									
07	4712	X	4376	-0-	-336	-0-	235	1	4141	3	N	-0-					80
08	4960	X	4775	-0-	-185	-0-	306	1	4469	3	N	-0-					80
09	4800	X	4152	-0-	-648	-0-	214	1	3936	3	N	2					82
							2	9									
10	4960	X	4162	-0-	-798	-0-	233	1	3929	3	N	-0-					82
11	4620	X	3782	-0-	-838	-0-	207	1	3575	3	N	-0-					82
12	4774	X	3897	-0-	-877	-0-	213	1	3680	3	N	4					86
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 52,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 42H RRCID -> 270827 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5667 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	6409	-0-	-8	-0-	105	1	6270	3	Y	31	51	1			14
							34	9									
02	5684	X	5295	-0-	-389	-0-	81	1	5196	3	Y	16	3	8			27
							18	9									
03	6386	X	5710	-0-	-676	-0-	118	1	5556	3	Y	33	24	1	2	8	34
							36	9									
04	6210	X	5299	-0-	-911	-0-	5291	3	8	9	Y	7					41
05	6417	X	5470	-0-	-947	-0-	5420	3	50	9	Y	45	38	1			48
06	6210	X	5115	-0-	-1095	-0-	5115	3			Y	-0-					48
07	5859	X	5361	-0-	-498	-0-	5353	3	8	9	Y	7					55
08	5704	X	5301	-0-	-403	-0-	5295	3	6	9	Y	5	35	1			25
09	5310	X	5263	-0-	-47	-0-	5263	3			Y	-0-					25
10	5301	X	5273	-0-	-28	-0-	5273	3			Y	-0-					25
11	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	3			Y	-0-					25
*12	5301	X	5244	-0-	-57	-0-	5244	3			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 64,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

RETAMA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 270828 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 6530 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	8176	3			N	-0-					31
02	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	3			N	-0-					31
03	7719	X	6447	-0-	-1272	-0-	126	1	6321	3	N	-0-					31
04	7920	X	6950	-0-	-970	-0-	46	1	6904	3	N	-0-					31
05	8184	X	2925	-0-	-5259	-0-	125	1	2800	3	N	-0-					31
06	7920	X	6300	-0-	-1620	-0-	198	1	6102	3	N	-0-					31
07	7254	X	6150	-0-	-1104	-0-	5	1	6145	3	N	-0-					31
08	7192	X	6545	-0-	-647	-0-	38	1	6507	3	N	-0-					31
09	6960	X	6684	-0-	-276	-0-	255	1	6429	3	N	-0-					31
10	6510	X	5338	-0-	-1172	-0-	217	1	5121	3	N	-0-					31
11	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	369	1	6388	3	N	-0-					31
12	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	366	1	6770	3	N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 75,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEEDMORE WELL #: 2H RRCID -> 270831 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 5430 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	74	1	6254	3	Y	4					28
							4	9									
02	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	60	1	5142	3	Y	4	2	8			30
							4	9									
03	6603	X	5633	-0-	-970	-0-	77	1	5553	3	Y	3					33
							3	9									
04	6390	X	5078	-0-	-1312	-0-	5077	3	1	9	Y	1					34
05	6603	X	4748	-0-	-1855	-0-	4747	3	1	9	Y	1					35
06	6120	X	3751	-0-	-2369	-0-	3751	3			Y	-0-					35
07	5766	X	402	-0-	-5364	-0-	402	3			Y	-0-					35
08	5642	X	4914	-0-	-728	-0-	4914	3			Y	-0-					35
09	5070	X	4935	-0-	-135	-0-	4935	3			Y	-0-					35
10	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	3			Y	-0-					35
11	4770	X	4069	-0-	-701	-0-	4069	3			Y	-0-					35
*12	5115	X	4325	-0-	-790	-0-	4323	3	2	9	Y	2					37

TOTAL GAS PROD: 54,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
NEEDMORE WELL #: 3H RRCID -> 270875 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 5440 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	8564	-0-	-2627	-0-	101	1	8456	3	Y	6					35
							7	9									
02	8400	X	7473	-0-	-927	-0-	86	1	7383	3	Y	4	1	8			38
							4	9									
03	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	140	1	10094	3	Y	3					41
							3	9									
04	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	9567	3	3	9	Y	3					44
05	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	9695	3	2	9	Y	2					46
06	9900	X	9500	-0-	-400	-0-	9500	3			Y	-0-					46
07	10230	X	10163	-0-	-67	-0-	10163	3			Y	-0-					46
08	10230	X	9495	-0-	-735	-0-	9495	3			Y	-0-					46
09	9570	X	8961	-0-	-609	-0-	8961	3			Y	-0-					46
10	10168	X	9475	-0-	-693	-0-	9475	3			Y	-0-					46
11	9840	X	8699	-0-	-1141	-0-	8699	3			Y	-0-					46
*12	10168	X	9072	-0-	-1096	-0-	9072	3			Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 110,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

NEEDMORE WELL #: 5H RRCID -> 270885 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 4822 PERF. 5745 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	5468	-0-	-1724	-0-	64	1	5398	3	Y	5					39
							6	9									
02	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	111	1	9532	3	Y	5	1	8			43
							6	9									
03	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	141	1	10171	3	Y	3					46
							3	9									
04	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9978	3	2	9	Y	2					48
05	10695	X	9776	-0-	-919	-0-	9774	3	2	9	Y	2					50
06	10350	X	7854	-0-	-2496	-0-	7854	3			Y	-0-					50
07	10695	X	7093	-0-	-3602	-0-	7093	3			Y	-0-					50
08	10323	X	8070	-0-	-2253	-0-	8070	3			Y	-0-					50
09	9990	X	8865	-0-	-1125	-0-	8865	3			Y	-0-					50
10	9765	X	9727	-0-	-38	-0-	9727	3			Y	-0-					50
11	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	8228	3			Y	-0-					50
*12	9176	X	6759	-0-	-2417	-0-	6756	3	3	9	Y	3					53

TOTAL GAS PROD: 101,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 37H RRCID -> 270886 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5695 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	60	1	3598	3	Y	3					26
							3	9									
02	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	57	1	3673	3	Y	-0-					26
03	4247	X	3830	-0-	-417	-0-	80	1	3750	3	Y	-0-					26
04	4110	X	3010	-0-	-1100	-0-	3010	3			Y	-0-					26
05	4247	X	3198	-0-	-1049	-0-	3198	3			Y	-0-					26
06	3990	X	2926	-0-	-1064	-0-	2926	3			Y	-0-					26
07	4123	X	3303	-0-	-820	-0-	3303	3			Y	-0-					26
08	3844	X	2718	-0-	-1126	-0-	2718	3			Y	-0-					26
09	3090	X	3060	-0-	-30	-0-	3060	3			Y	-0-					26
10	3317	X	2550	-0-	-767	-0-	2550	3			Y	-0-					26
11	3210	X	2348	-0-	-862	-0-	2348	3			Y	-0-					26
*12	3317	X	2251	-0-	-1066	-0-	2251	3			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 36,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 39H RRCID -> 271166 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5530 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3670	-0-	-19	-0-	61	1	3609	3	Y	-0-					-0-
02	3332	X	3298	-0-	-34	-0-	50	1	3248	3	Y	-0-					-0-
03	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	77	1	3628	3	Y	7	1	8			6
							8	9									
04	3540	X	3267	-0-	-273	-0-	3267	3			Y	-0-					6
05	3658	X	3501	-0-	-157	-0-	3501	3			Y	-0-					6
06	3600	X	3250	-0-	-350	-0-	3250	3			Y	-0-					6
07	3720	X	3415	-0-	-305	-0-	3415	3			Y	-0-					6
08	3720	X	3394	-0-	-326	-0-	3394	3			Y	-0-					6
09	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			Y	-0-					6
10	3503	X	3428	-0-	-75	-0-	3428	3			Y	-0-					6
11	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3			Y	-0-					6
*12	3503	X	3439	-0-	-64	-0-	3439	3			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 41,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

NEEDMORE WELL #: 6H RRCID -> 271179 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5721 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	6980	-0-	-26	-0-	82	1	6892	3	Y	5					32
							6	9									
02	5740	X	5738	-0-	-2	-0-	66	1	5668	3	Y	4	1	8			35
							4	9									
03	7316	X	6640	-0-	-676	-0-	91	1	6546	3	Y	3					38
							3	9									
04	7080	X	6288	-0-	-792	-0-	6287	3	1	9	Y	1					39
05	7316	X	6409	-0-	-907	-0-	6408	3	1	9	Y	1					40
06	6750	X	6268	-0-	-482	-0-	6268	3			Y	-0-					40
07	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6700	3			Y	-0-					40
08	6634	X	6280	-0-	-354	-0-	6280	3			Y	-0-					40
09	6300	X	5731	-0-	-569	-0-	5731	3			Y	-0-					40
10	6696	X	5817	-0-	-879	-0-	5817	3			Y	-0-					40
11	6480	X	5221	-0-	-1259	-0-	5221	3			Y	-0-					40
*12	6696	X	5648	-0-	-1048	-0-	5647	3	1	9	Y	1					41

TOTAL GAS PROD: 73,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 272120 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7465 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-					19
02	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	440	1	7913	3	N	75	1	8			93
							83	9									
03	8339	X	7646	-0-	-693	-0-	423	1	7181	3	N	38	1	8			130
							42	9									
04	6600	X	4826	-0-	-1774	-0-	73	1	4749	3	N	4	47	1			87
							4	9									
05	8339	X	7418	-0-	-921	-0-	111	1	7238	3	N	63					150
							69	9									
06	8070	X	7584	-0-	-486	-0-	306	1	7260	3	N	16					166
							18	9									
07	8339	X	7304	-0-	-1035	-0-	373	1	6929	3	N	2					168
							2	9									
08	7657	X	6878	-0-	-779	-0-	347	1	6531	3	N	-0-					168
09	7590	X	2744	-0-	-4846	-0-	187	1	2557	3	N	-0-					168
10	7843	X	1903	-0-	-5940	-0-	106	1	1797	3	N	-0-					168
11	7590	X	7486	-0-	-104	-0-	405	1	7081	3	N	-0-					168
12	7316	X	6791	-0-	-525	-0-	387	1	6404	3	N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 69,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 272355 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7140 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	56	53	1			117
02	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	310	1	5564	3	N	52	2	1	2	8	165
							57	9									
03	4774	X	4644	-0-	-130	-0-	258	1	4374	3	N	11	1	8			175
							12	9									
04	4290	X	3818	-0-	-472	-0-	58	1	3760	3	N	-0-	127	1			48
05	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	86	1	5657	3	N	-0-					48
06	5520	X	4873	-0-	-647	-0-	197	1	4676	3	N	-0-					48
07	5704	X	4679	-0-	-1025	-0-	239	1	4440	3	N	-0-					48
08	5704	X	4064	-0-	-1640	-0-	205	1	3859	3	N	-0-					48
09	5520	X	1826	-0-	-3694	-0-	124	1	1702	3	N	-0-					48
10	5704	X	5440	-0-	-264	-0-	302	1	5138	3	N	-0-					48
11	4860	X	4654	-0-	-206	-0-	252	1	4402	3	N	-0-					48
*12	4681	X	4659	-0-	-22	-0-	265	1	4394	3	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 50,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
RETAMA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 274872 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6442 - 13629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14663	X	13099	-0-	-1564	-0-	13086	3	13	9	N	12	40	1			27
02	16759	X	16759	-0-	-0-	-0-	16705	3	54	9	N	49	4	8			72
03	15221	X	14338	-0-	-883	-0-	281	1	14039	3	N	16	1	8			87
							18	9									
04	13800	X	8949	-0-	-4851	-0-	59	1	8875	3	N	14					101
							15	9									
05	15221	X	11979	-0-	-3242	-0-	485	1	11494	3	N	-0-					101
06	14730	X	13839	-0-	-891	-0-	407	1	13432	3	N	-0-					101
07	15221	X	8147	-0-	-7074	-0-	6	1	8141	3	N	-0-					101
08	14353	X	8391	-0-	-5962	-0-	48	1	8343	3	N	-0-					101
09	18716	X	18716	-0-	-0-	-0-	713	1	18002	3	N	1					102
							1	9									
10	14291	X	14025	-0-	-266	-0-	567	1	13363	3	N	86	179	1			9
							95	9									
11	13934	X	13934	-0-	-0-	-0-	761	1	13173	3	N	-0-					9
12	15221	X	11066	-0-	-4155	-0-	568	1	10498	3	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 153,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

NEEDMORE WELL #: 4H RRCID -> 275279 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5145 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2577	-0-	-523	-0-	30	1	2527	3	N	18					54
							20	9									
02	3136	X	2847	-0-	-289	-0-	33	1	2813	3	N	1	1	8			54
							1	9									
03	3565	X	3080	-0-	-485	-0-	42	1	3038	3	N	-0-					54
04	3450	X	2967	-0-	-483	-0-	2967	3			N	-0-					54
05	3565	X	3251	-0-	-314	-0-	3251	3			N	-0-					54
06	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	3			N	-0-					54
07	3162	X	3060	-0-	-102	-0-	3059	3	1	9	N	1					55
08	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3			N	-0-					55
09	3150	X	2906	-0-	-244	-0-	2906	3			N	-0-					55
10	3255	X	2818	-0-	-437	-0-	2818	3			N	-0-					55
11	3450	X	3064	-0-	-386	-0-	3064	3			N	-0-					55
12	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	3			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 36,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

REUTHINGER WELL #: 6H RRCID -> 275290 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8878 - 13761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
GEORGE NEEL WELL #: 2H RRCID -> 275313 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5693 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5296	-0-	-253	-0-	87	1	5207	3	N	2					159
							2	9									
02	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	80	1	5164	3	N	2	2	8			159
							2	9									
03	5859	X	5826	-0-	-33	-0-	121	1	5705	3	N	-0-					159
04	5670	X	5531	-0-	-139	-0-	5531	3			N	-0-					159
05	5859	X	5292	-0-	-567	-0-	5290	3	2	9	N	2					161
06	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	3			N	-0-					161
07	5828	X	5488	-0-	-340	-0-	5488	3			N	-0-					161
08	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5857	3	46	9	N	42	184	1			19
09	6000	X	5957	-0-	-43	-0-	5957	3			N	-0-					19
10	6200	X	3910	-0-	-2290	-0-	3910	3			N	-0-					19
11	6000	X	5469	-0-	-531	-0-	5469	3			N	-0-					19
*12	6169	X	5716	-0-	-453	-0-	5716	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 65,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

NEEDMORE WELL #: 10H RRCID -> 275440 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5460 - 12085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	13	1	1133	3	N	15					56
							17	9									
02	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	17	1	1434	3	N	-0-					56
03	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	20	1	1475	3	N	-0-					56
04	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1356	3	1	9	N	1					57
05	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1516	3	2	9	N	2					59
06	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					59
07	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1372	3	4	9	N	4					63
08	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					63
09	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					63
10	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					63
11	1453	X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					63
*12	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 17,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 45H RRCID -> 275521 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5346 - 13449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4582	-0-	-285	-0-	76	1	4506	3	Y	-0-					1
02	4396	X	3475	-0-	-921	-0-	53	1	3422	3	Y	-0-					1
03	4681	X	3711	-0-	-970	-0-	77	1	3626	3	Y	7	1	8			7
							8	9									
04	4530	X	3258	-0-	-1272	-0-	3258	3			Y	-0-					7
05	4681	X	3514	-0-	-1167	-0-	3514	3			Y	-0-					7
06	4440	X	3457	-0-	-983	-0-	3457	3			Y	-0-					7
07	3844	X	3607	-0-	-237	-0-	3607	3			Y	-0-					7
08	3720	X	3684	-0-	-36	-0-	3684	3			Y	-0-					7
09	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3			Y	-0-					7
10	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	3			Y	-0-					7
11	3570	X	2924	-0-	-646	-0-	2924	3			Y	-0-					7
12	3689	X	3451	-0-	-238	-0-	3451	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 42,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 43H RRCID -> 275553 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	40	1	2403	3	Y	-0-					34
02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	33	1	2107	3	Y	27					61
							30	9									
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	49	1	2288	3	Y	12	9	1			64
							13	9									
04	2370	N	2056	-0-	-314	-0-	2053	3	3	9	Y	3					67
05	2418	N	2348	-0-	-70	-0-	2328	3	20	9	Y	18	15	1			70
06	2280	N	2201	-0-	-79	-0-	2201	3			Y	-0-					70
07	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2279	3	3	9	Y	3					73
08	2356	N	2302	-0-	-54	-0-	2299	3	3	9	Y	3	15	1			61
09	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			Y	-0-					61
10	2294	N	2271	-0-	-23	-0-	2271	3			Y	-0-					61
11	2220	N	2203	-0-	-17	-0-	2203	3			Y	-0-					61
*12	2294	N	2236	-0-	-58	-0-	2236	3			Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 27,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 275607 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5830 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	5989	-0-	-1234	-0-	99	1	5887	3	N	3					95
							3	9									
02	6272	X	5830	-0-	-442	-0-	89	1	5740	3	N	1	1	8			95
							1	9									
03	6386	X	5937	-0-	-449	-0-	124	1	5813	3	N	-0-					95
04	6180	X	5688	-0-	-492	-0-	5688	3			N	-0-					95
05	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	3			N	-0-					95
06	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7306	3			N	-0-					95
07	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7519	3			N	-0-					95
08	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	3			N	-0-					95
09	7320	X	6938	-0-	-382	-0-	6938	3			N	-0-					95
10	7564	X	6365	-0-	-1199	-0-	6365	3			N	-0-					95
11	7320	X	6464	-0-	-856	-0-	6464	3			N	-0-					95
12	7533	X	6691	-0-	-842	-0-	6691	3			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 78,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 46H RRCID -> 275686 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5275 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	93	1	5512	3	Y	-0-					60
02	4788	X	4781	-0-	-7	-0-	73	1	4708	3	Y	-0-					60
03	6107	X	5205	-0-	-902	-0-	108	1	5093	3	Y	4	1	8			63
							4	9									
04	5910	X	5154	-0-	-756	-0-	5143	3	11	9	Y	10					73
05	6107	X	5241	-0-	-866	-0-	5241	3			Y	-0-					73
06	5430	X	5215	-0-	-215	-0-	5139	3	76	9	Y	69	34	1			108
07	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	3			Y	-0-					108
08	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	3			Y	-0-					108
09	5220	X	4935	-0-	-285	-0-	4935	3			Y	-0-	20	1			88
10	5456	X	4943	-0-	-513	-0-	4943	3			Y	-0-					88
11	5340	X	4592	-0-	-748	-0-	4571	3	21	9	Y	19	4	1			103
*12	5518	X	4798	-0-	-720	-0-	4798	3			Y	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 61,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 47H RRCID -> 275884 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4962 - 12773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4204	-0-	-198	-0-	69	1	4135	3	Y	-0-					41
02	3808	X	3692	-0-	-116	-0-	56	1	3636	3	Y	-0-					41
03	4681	X	3962	-0-	-719	-0-	82	1	3877	3	Y	3					44
							3	9									
04	4530	X	3740	-0-	-790	-0-	3738	3	2	9	Y	2					46
05	4681	X	3960	-0-	-721	-0-	3960	3			Y	-0-					46
06	4080	X	3753	-0-	-327	-0-	3721	3	32	9	Y	29	27	1			48
07	4092	X	3492	-0-	-600	-0-	3492	3			Y	-0-					48
08	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4040	3	3	9	Y	3					51
09	3840	X	3726	-0-	-114	-0-	3726	3			Y	-0-					51
10	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	3			Y	-0-					51
11	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3			Y	-0-	4	1			47
*12	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3685	3	11	9	Y	10					57

TOTAL GAS PROD: 45,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 48H RRCID -> 275975 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5306 - 12604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	162	1	9666	3	Y	-0-					37
02	9072	X	7967	-0-	-1105	-0-	121	1	7846	3	Y	-0-					37
03	10819	X	7229	-0-	-3590	-0-	151	1	7078	3	Y	-0-					37
04	10560	X	8672	-0-	-1888	-0-	8494	3	178	9	Y	162					199
05	10912	X	8709	-0-	-2203	-0-	8700	3	9	9	Y	8					207
06	9510	X	8421	-0-	-1089	-0-	8312	3	109	9	Y	99	259	1			47
07	8959	X	8403	-0-	-556	-0-	8402	3	1	9	Y	1					48
08	8959	X	8324	-0-	-635	-0-	8324	3			Y	-0-					48
09	8670	X	8026	-0-	-644	-0-	8026	3			Y	-0-	31	1			17
10	8649	X	8413	-0-	-236	-0-	8413	3			Y	-0-					17
11	8370	X	7713	-0-	-657	-0-	7713	3			Y	-0-					17
12	8401	X	7822	-0-	-579	-0-	7822	3			Y	-0-	15	1			2

TOTAL GAS PROD: 99,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 49H RRCID -> 275999 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5078 - 12800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	86	1	5101	3	Y	-0-					55
02	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	67	1	4338	3	Y	-0-					55
03	5363	X	4228	-0-	-1135	-0-	88	1	4140	3	Y	-0-					55
04	5250	X	4296	-0-	-954	-0-	4213	3	83	9	Y	75					130
05	5425	X	4224	-0-	-1201	-0-	4224	3			Y	-0-					130
06	5010	X	3920	-0-	-1090	-0-	3920	3			Y	-0-	43	1			87
07	4867	X	3367	-0-	-1500	-0-	3366	3	1	9	Y	1					88
08	4433	X	2276	-0-	-2157	-0-	2276	3			Y	-0-					88
09	4290	X	3407	-0-	-883	-0-	3407	3			Y	-0-	48	1			40
10	4061	X	3536	-0-	-525	-0-	3536	3			Y	-0-					40
11	3930	X	2998	-0-	-932	-0-	2966	3	32	9	Y	29					69
12	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	3			Y	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 45,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 51H RRCID -> 276000 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5832 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	515	1	7589	3	Y	-0-					-0-
02	6020	X	5481	-0-	-539	-0-	316	1	5161	3	Y	4					4
							4	9									
03	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	454	1	6931	3	Y	7	3	1	1	8	7
							8	9									
04	7830	X	7406	-0-	-424	-0-	298	1	7107	3	Y	1					8
							1	9									
05	8091	X	8082	-0-	-9	-0-	286	1	7790	3	Y	5	7	1			6
							6	9									
06	7830	X	7725	-0-	-105	-0-	334	1	7391	3	Y	-0-					6
07	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	337	1	8019	3	Y	3					9
							3	9									
08	8091	X	8004	-0-	-87	-0-	329	1	7675	3	Y	-0-	6	1			3
09	7830	X	7786	-0-	-44	-0-	317	1	7469	3	Y	-0-					3
10	8184	X	7721	-0-	-463	-0-	338	1	7383	3	Y	-0-					3
11	7920	X	7118	-0-	-802	-0-	322	1	6796	3	Y	-0-					3
*12	8184	X	7142	-0-	-1042	-0-	331	1	6811	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 90,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 50H RRCID -> 276011 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 6000 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15500	X	9215	-0-	-6285	-0-	585	1	8630	3	Y	-0-					37
02	12852	X	12483	-0-	-369	-0-	720	1	11752	3	Y	10	2	8			45
							11	9									
03	13981	X	13083	-0-	-898	-0-	801	1	12238	3	Y	40	4	1	1	8	80
							44	9									
04	13465	X	13465	-0-	-0-	-0-	542	1	12923	3	Y	-0-					80
05	14883	X	14883	-0-	-0-	-0-	526	1	14347	3	Y	9	14	1			75
							10	9									
06	14194	X	14194	-0-	-0-	-0-	613	1	13581	3	Y	-0-					75
07	16221	X	16221	-0-	-0-	-0-	655	1	15560	3	Y	5					80
							6	9									
08	15392	X	15392	-0-	-0-	-0-	632	1	14760	3	Y	-0-	10	1			70
09	15076	X	15076	-0-	-0-	-0-	613	1	14463	3	Y	-0-					70
10	16027	X	14835	-0-	-1192	-0-	649	1	14186	3	Y	-0-					70
11	15510	X	13447	-0-	-2063	-0-	609	1	12838	3	Y	-0-					70
*12	16027	X	13887	-0-	-2140	-0-	644	1	13243	3	Y	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 166,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 44H RRCID -> 276014 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5252 - 13361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4613	-0-	-409	-0-	76	1	4537	3	Y	-0-					2
02	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	66	1	4248	3	Y	-0-					2
03	4743	X	4417	-0-	-326	-0-	92	1	4318	3	Y	6					8
							7	9									
04	4470	X	4071	-0-	-399	-0-	4071	3			Y	-0-					8
05	4774	X	4148	-0-	-626	-0-	4148	3			Y	-0-					8
06	4620	X	3928	-0-	-692	-0-	3928	3			Y	-0-					8
07	4774	X	4095	-0-	-679	-0-	4095	3			Y	-0-					8
08	4402	X	4196	-0-	-206	-0-	4196	3			Y	-0-					8
09	4080	X	3825	-0-	-255	-0-	3824	3	1	9	Y	1					9
10	4154	X	3973	-0-	-181	-0-	3973	3			Y	-0-					9
11	4050	X	3878	-0-	-172	-0-	3878	3			Y	-0-					9
12	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	3			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 49,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HACHAR WELL #: 3H RRCID -> 276034 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 8739 - 14703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	271	1	3951	3	N	-0-					-0-
02	2100	X	2033	-0-	-67	-0-	123	1	1910	3	N	-0-					-0-
03	2852	X	1897	-0-	-955	-0-	125	1	1772	3	N	-0-					-0-
04	4080	X	1732	-0-	-2348	-0-	84	1	1648	3	N	-0-					-0-
05	4216	X	1511	-0-	-2705	-0-	43	1	1468	3	N	-0-					-0-
06	4080	X	1447	-0-	-2633	-0-	84	1	1363	3	N	-0-					-0-
07	2263	X	1527	-0-	-736	-0-	93	1	1434	3	N	-0-					-0-
08	1891	X	1606	-0-	-285	-0-	100	1	1506	3	N	-0-					-0-
09	1740	X	1502	-0-	-238	-0-	107	1	1395	3	N	-0-					-0-
10	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	103	1	1617	3	N	-0-					-0-
11	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	102	1	1702	3	N	-0-					-0-
12	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	118	1	1552	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLEN C. WELL #: 4H RRCID -> 276249 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7189 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5789	-0-	-287	-0-	5755	3	34	9	N	31					57
02	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	3			N	-0-					57
03	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	116	1	5811	3	N	-0-					57
04	5760	X	5001	-0-	-759	-0-	33	1	4943	3	N	23					80
							25	9									
05	5952	X	5073	-0-	-879	-0-	116	1	4945	3	N	11					91
							12	9									
06	5730	X	3784	-0-	-1946	-0-	67	1	3717	3	N	-0-					91
07	5921	X	5684	-0-	-237	-0-	7	1	5676	3	N	1					92
							1	9									
08	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	27	1	4862	3	N	-0-					92
09	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4751	3	1	9	N	1					93
10	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	3			N	-0-					93
11	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	3			N	-0-					93
12	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 58,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
RETAMA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276313 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6993 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	7833	-0-	-630	-0-	7832	3	1	9	N	1			43
02	6748	X	6620	-0-	-128	-0-	6620	3			N	-0-			43
03	7533	X	5318	-0-	-2215	-0-	104	1	5188	3	N	24			67
							26	9							
04	7590	X	6312	-0-	-1278	-0-	42	1	6270	3	N	-0-			67
05	7843	X	7457	-0-	-386	-0-	303	1	7154	3	N	-0-			67
06	7590	X	5887	-0-	-1703	-0-	174	1	5713	3	N	-0-			67
07	7316	X	5149	-0-	-2167	-0-	4	1	5145	3	N	-0-			67
08	7471	X	6662	-0-	-809	-0-	38	1	6624	3	N	-0-			67
09	7230	X	7105	-0-	-125	-0-	271	1	6834	3	N	-0-			67
10	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	314	1	7408	3	N	-0-			67
11	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	520	1	8991	3	N	-0-			67
*12	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	413	1	7639	3	N	-0-			67

TOTAL GAS PROD: 83,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

REUTHINGER WELL #: 8H RRCID -> 276421 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 8972 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	3829	-0-	-77	-0-	3829	3			N	-0-			-0-
02	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			N	-0-			-0-
03	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	74	1	3677	3	N	-0-			-0-
04	5160	X	3791	-0-	-1369	-0-	149	1	3642	3	N	-0-			-0-
05	5332	X	3977	-0-	-1355	-0-	102	1	3875	3	N	-0-			-0-
06	5160	X	3785	-0-	-1375	-0-	46	1	3739	3	N	-0-			-0-
07	3906	X	3665	-0-	-241	-0-	9	1	3656	3	N	-0-			-0-
08	3968	X	3690	-0-	-278	-0-	38	1	3652	3	N	-0-			-0-
09	3840	X	3318	-0-	-522	-0-	3318	3			N	-0-			-0-
10	3968	X	3555	-0-	-413	-0-	3555	3			N	-0-			-0-
11	3780	X	3366	-0-	-414	-0-	3366	3			N	-0-			-0-
12	3689	X	3314	-0-	-375	-0-	3314	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REUTHINGER WELL #: 7H RRCID -> 276487 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8845 - 15111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	9391	-0-	-467	-0-	9391	3			N	-0-			-0-
02	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	8344	3			N	-0-			-0-
03	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	175	1	8755	3	N	-0-			-0-
04	9120	X	8352	-0-	-768	-0-	329	1	8023	3	N	-0-			-0-
05	9424	X	7562	-0-	-1862	-0-	194	1	7368	3	N	-0-			-0-
06	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	110	1	8999	3	N	-0-			-0-
07	9238	X	8200	-0-	-1038	-0-	19	1	8181	3	N	-0-			-0-
08	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	93	1	8936	3	N	-0-			-0-
09	9120	X	8775	-0-	-345	-0-	8775	3			N	-0-			-0-
10	9424	X	8820	-0-	-604	-0-	8820	3			N	-0-			-0-
11	9120	X	8249	-0-	-871	-0-	8249	3			N	-0-			-0-
12	9083	X	7805	-0-	-1278	-0-	7805	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
NEEDMORE WELL #: 7H RRCID -> 277172 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5500 - 12660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-		125	1	10501	3	N	7					115
								8	9									
02	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-		91	1	7812	3	N	4	4	8			115
								4	9									
03	11470	X	8938	-0-	-2532	-0-		122	1	8816	3	N	-0-					115
04	11100	X	7645	-0-	-3455	-0-		7645	3			N	-0-					115
05	11470	X	7708	-0-	-3762	-0-		7708	3			N	-0-					115
06	10290	X	7368	-0-	-2922	-0-		7368	3			N	-0-					115
07	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-		8931	3	2	9	N	2					117
08	8928	X	7698	-0-	-1230	-0-		7698	3			N	-0-					117
09	7650	X	6859	-0-	-791	-0-		6859	3			N	-0-					117
10	8928	X	8012	-0-	-916	-0-		8012	3			N	-0-					117
11	8640	X	6494	-0-	-2146	-0-		6494	3			N	-0-					117
12	8928	X	7332	-0-	-1596	-0-		7332	3			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 95,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NEEDMORE WELL #: 8H RRCID -> 277173 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5565 - 11415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	6029	-0-	-140	-0-		71	1	5954	3	Y	4					28
								4	9									
02	5684	X	3838	-0-	-1846	-0-		44	1	3791	3	Y	3	1	8			30
								3	9									
03	6572	X	3741	-0-	-2831	-0-		51	1	3687	3	Y	3					33
								3	9									
04	6360	X	5879	-0-	-481	-0-		5878	3	1	9	Y	1					34
05	6572	X	6084	-0-	-488	-0-		6083	3	1	9	Y	1					35
06	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-		5950	3			Y	-0-					35
07	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-		6399	3			Y	-0-					35
08	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-		6141	3			Y	-0-					35
09	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-		6031	3			Y	-0-					35
10	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-		6826	3			Y	-0-					35
11	6180	X	5591	-0-	-589	-0-		5591	3			Y	-0-					35
*12	6386	X	4589	-0-	-1797	-0-		4588	3	1	9	Y	1					36

TOTAL GAS PROD: 67,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ELLEN C. WELL #: 3H RRCID -> 277295 COMPL. DATE 08/31/2017 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8948 - 14781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15221	X	13853	-0-	-1368	-0-		13853	3			N	-0-					-0-
02	12628	X	12547	-0-	-81	-0-		12547	3			N	-0-					-0-
03	14756	X	13451	-0-	-1305	-0-		264	1	13187	3	N	-0-					-0-
04	13410	X	11730	-0-	-1680	-0-		78	1	11652	3	N	-0-					-0-
05	13888	X	3989	-0-	-9899	-0-		92	1	3897	3	N	-0-					-0-
06	15103	X	15103	-0-	-0-	-0-		270	1	14833	3	N	-0-					-0-
07	50084	X	50084	-0-	-0-	-0-		58	1	50026	3	N	-0-					-0-
08	37388	X	37388	-0-	-0-	-0-		210	1	37178	3	N	-0-					-0-
09	29700	X	29700	-0-	-0-	-0-		29700	3			N	-0-					-0-
10	27262	X	27262	-0-	-0-	-0-		27262	3			N	-0-					-0-
11	22821	X	22821	-0-	-0-	-0-		22821	3			N	-0-					-0-
12	21470	X	21470	-0-	-0-	-0-		21470	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 259,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 52H RRCID -> 277321 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4950 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-		113	1	6733	3	Y	-0-					143
02	6020	X	5909	-0-	-111	-0-		90	1	5819	3	Y	-0-					143
03	7626	X	6533	-0-	-1093	-0-		136	1	6397	3	Y	-0-					143
04	7380	X	6469	-0-	-911	-0-		6459	3	10	9	Y	9					152
05	7626	X	6535	-0-	-1091	-0-		6425	3	110	9	Y	100					252
06	6630	X	6299	-0-	-331	-0-		6299	3			Y	-0-	43	1			209
07	6696	X	2752	-0-	-3944	-0-		2752	3			Y	-0-					209
08	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-						Y	-0-					209
09	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-						Y	-0-					209
10	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-						Y	-0-					209
11	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-						Y	-0-					209
*12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-						Y	154					363

TOTAL GAS PROD: 41,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 53H RRCID -> 277322 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4997 - 13306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-		70	1	4162	3	Y	105	153	1			-0-
								116	9									
02	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-		56	1	3642	3	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
03	4743	X	4266	-0-	-477	-0-		86	1	4030	3	Y	136	1	8			135
								150	9									
04	4590	X	3852	-0-	-738	-0-		3852	3			Y	-0-					135
05	4743	X	4122	-0-	-621	-0-		4122	3			Y	-0-					135
06	4200	X	3781	-0-	-419	-0-		3781	3			Y	-0-	26	1			109
07	4278	X	2011	-0-	-2267	-0-		2011	3			Y	-0-					109
08	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-						Y	-0-					109
09	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-						Y	-0-					109
10	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-						Y	-0-					109
11	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-						Y	-0-					109
*12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-						Y	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 26,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 1H RRCID -> 277343 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6960 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-		748	1	10292	3	N	-0-	111	1			18
02	9072	X	6739	-0-	-2333	-0-		671	1	6068	3	N	-0-					18
03	10044	X	6576	-0-	-3468	-0-		1158	1	5418	3	N	-0-					18
04	9720	X	1447	-0-	-8273	-0-		1436	3	11	9	N	10					28
05	10044	X	5948	-0-	-4096	-0-		302	1	5554	3	N	84					112
								92	9									
06	9720	X	6520	-0-	-3200	-0-		181	1	6339	3	N	-0-					112
07	7471	X	7229	-0-	-242	-0-		308	1	6921	3	N	-0-					112
08	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-		219	1	6742	3	N	-0-					112
09	6510	X	6467	-0-	-43	-0-		331	1	6136	3	N	-0-					112
10	7223	X	7148	-0-	-75	-0-		329	1	6819	3	N	-0-					112
11	6990	X	6751	-0-	-239	-0-		273	1	6461	3	N	15					127
								17	9									
12	7223	X	6978	-0-	-245	-0-		568	1	6410	3	N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 79,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
NEEDMORE WELL #: 9H RRCID -> 277364 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 6005 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	68	1	5716	3	Y	4					25
							4	9									
02	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	80	1	6837	3	Y	3					28
							3	9									
03	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	91	1	6527	3	Y	3					31
							3	9									
04	5610	X	4871	-0-	-739	-0-	4870	3	1	9	Y	1					32
05	7657	X	5685	-0-	-1972	-0-	5684	3	1	9	Y	1					33
06	7410	X	6294	-0-	-1116	-0-	6294	3			Y	-0-					33
07	7657	X	6732	-0-	-925	-0-	6732	3			Y	-0-					33
08	6634	X	6071	-0-	-563	-0-	6071	3			Y	-0-					33
09	6300	X	6166	-0-	-134	-0-	6166	3			Y	-0-					33
10	6727	X	5891	-0-	-836	-0-	5891	3			Y	-0-					33
11	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	7991	3			Y	-0-					33
*12	6727	X	5358	-0-	-1369	-0-	5354	3	4	9	Y	4					37

TOTAL GAS PROD: 74,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 55H RRCID -> 277429 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5800 - 13007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	9124	-0-	-1447	-0-	150	1	8922	3	Y	47					175
							52	9									
02	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	150	1	9727	3	Y	4	4	8			175
							4	9									
03	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	211	1	9953	3	Y	38					213
							42	9									
04	9570	X	9024	-0-	-546	-0-	9015	3	9	9	Y	8					221
05	10106	X	8738	-0-	-1368	-0-	8738	3			Y	-0-					221
06	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	9932	3			Y	-0-	96	1			125
07	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	10363	3			Y	-0-					125
08	10106	X	9276	-0-	-830	-0-	9236	3	40	9	Y	36					161
09	9780	X	8733	-0-	-1047	-0-	8733	3			Y	-0-	81	1			80
10	10354	X	9081	-0-	-1273	-0-	9069	3	12	9	Y	11					91
11	10020	X	8279	-0-	-1741	-0-	8270	3	9	9	Y	8					99
12	10354	X	8972	-0-	-1382	-0-	8969	3	3	9	Y	3	31	1			71

TOTAL GAS PROD: 111,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

HACHAR WELL #: 4H RRCID -> 277523 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 9103 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12653	X	12653	-0-	-0-	-0-	812	1	11841	3	N	-0-					-0-
02	10136	X	10114	-0-	-22	-0-	613	1	9501	3	N	-0-					-0-
03	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	784	1	11144	3	N	-0-					-0-
04	12240	X	11088	-0-	-1152	-0-	539	1	10549	3	N	-0-					-0-
05	12648	X	11197	-0-	-1451	-0-	316	1	10881	3	N	-0-					-0-
06	12240	X	10776	-0-	-1464	-0-	625	1	10151	3	N	-0-					-0-
07	11935	X	10481	-0-	-1454	-0-	641	1	9840	3	N	-0-					-0-
08	11935	X	10034	-0-	-1901	-0-	628	1	9406	3	N	-0-					-0-
09	11100	X	8230	-0-	-2870	-0-	586	1	7644	3	N	-0-					-0-
10	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	706	1	11137	3	N	-0-					-0-
11	10770	X	9295	-0-	-1475	-0-	527	1	8768	3	N	-0-					-0-
12	10478	X	9382	-0-	-1096	-0-	665	1	8717	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
ELLEN C. WELL #: 6H RRCID -> 277541 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6698 - 14898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18166	X	16285	-0-	-1881	-0-	16155	3	130	9	N	118					215
02	15484	X	15096	-0-	-388	-0-	15079	3	17	9	N	15	180	1			50
03	18166	X	16722	-0-	-1444	-0-	328	1	16386	3	N	7					57
							8	9									
04	19110	X	15508	-0-	-3602	-0-	102	1	15323	3	N	75					132
							83	9									
05	17515	X	15710	-0-	-1805	-0-	360	1	15344	3	N	5					137
							6	9									
06	16170	X	15252	-0-	-918	-0-	271	1	14972	3	N	8					145
							9	9									
07	16709	X	15048	-0-	-1661	-0-	17	1	15031	3	N	-0-					145
08	14451	X	14451	-0-	-0-	-0-	81	1	14370	3	N	-0-					145
09	14294	X	14294	-0-	-0-	-0-	14182	3	112	9	N	102	169	1			78
10	14343	X	14343	-0-	-0-	-0-	14319	3	24	9	N	22					100
11	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	11257	3	34	9	N	31					131
12	16223	X	16223	-0-	-0-	-0-	16178	3	45	9	N	41	162	1			10

TOTAL GAS PROD: 180,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

REUTHINGER WELL #: 9H RRCID -> 277544 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9082 - 14542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	8700	-0-	-383	-0-	8700	3			N	-0-					-0-
02	8204	X	8059	-0-	-145	-0-	8059	3			N	-0-					-0-
03	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	157	1	7864	3	N	-0-					-0-
04	8430	X	7821	-0-	-609	-0-	308	1	7513	3	N	-0-					-0-
05	8928	X	8050	-0-	-878	-0-	206	1	7844	3	N	-0-					-0-
06	8640	X	8630	-0-	-10	-0-	104	1	8526	3	N	-0-					-0-
07	8928	X	7987	-0-	-941	-0-	19	1	7968	3	N	-0-					-0-
08	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	91	1	8765	3	N	-0-					-0-
09	8640	X	8141	-0-	-499	-0-	8141	3			N	-0-					-0-
10	8928	X	8367	-0-	-561	-0-	8367	3			N	-0-					-0-
11	8640	X	7091	-0-	-1549	-0-	7091	3			N	-0-					-0-
12	8866	X	8150	-0-	-716	-0-	8150	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 2H RRCID -> 277571 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7245 - 13125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15491	X	15491	-0-	-0-	-0-	672	1	14819	3	N	-0-					97
02	15380	X	15380	-0-	-0-	-0-	1078	1	14301	3	N	1	1	1	1	8	96
							1	9									
03	15469	X	14979	-0-	-490	-0-	1095	1	13884	3	N	-0-					96
04	15000	X	9866	-0-	-5134	-0-	441	1	9402	3	N	21					117
							23	9									
05	17019	X	8677	-0-	-8342	-0-	382	1	8295	3	N	-0-					117
06	16470	X	9317	-0-	-7153	-0-	315	1	9002	3	N	-0-					117
07	17019	X	9106	-0-	-7913	-0-	417	1	8689	3	N	-0-					117
08	16809	X	16809	-0-	-0-	-0-	544	1	16265	3	N	-0-					117
09	13959	X	13959	-0-	-0-	-0-	1209	1	12750	3	N	-0-					117
10	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	719	1	11354	3	N	-0-					117
11	16260	X	9011	-0-	-7249	-0-	251	1	8760	3	N	-0-					117
*12	16802	X	13130	-0-	-3672	-0-	345	1	12785	3	N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 147,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 54H RRCID -> 277723 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5176 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	6369	-0-	-48	-0-	105	1	6264	3	Y	-0-					81
02	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	86	1	5562	3	Y	-0-					81
03	7006	X	6398	-0-	-608	-0-	133	1	6255	3	Y	9	1	8			89
							10	9									
04	6780	X	6275	-0-	-505	-0-	6225	3	50	9	Y	45					134
05	7006	X	6009	-0-	-997	-0-	6009	3			Y	-0-					134
06	6180	X	6142	-0-	-38	-0-	6116	3	26	9	Y	24	62	1			96
07	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	3			Y	-0-					96
08	6479	X	6096	-0-	-383	-0-	6071	3	25	9	Y	23					119
09	6270	X	4863	-0-	-1407	-0-	4863	3			Y	-0-	51	1			68
10	6572	X	5499	-0-	-1073	-0-	5492	3	7	9	Y	6					74
11	6360	X	5037	-0-	-1323	-0-	5036	3	1	9	Y	1					75
12	6572	X	4768	-0-	-1804	-0-	4732	3	36	9	Y	33					108

TOTAL GAS PROD: 69,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

PUIG WELL #: 13H RRCID -> 277753 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 5971 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	7952	-0-	-542	-0-	585	1	7367	3	N	-0-					60
02	8596	X	7333	-0-	-1263	-0-	550	1	6772	3	N	10					70
							11	9									
03	9517	X	8693	-0-	-824	-0-	641	1	8021	3	N	28					98
							31	9									
04	7920	X	7225	-0-	-695	-0-	393	1	6832	3	N	-0-					98
05	8122	X	7538	-0-	-584	-0-	427	1	7111	3	N	-0-					98
06	8400	X	6515	-0-	-1885	-0-	174	1	6341	3	N	-0-					98
07	8680	X	6466	-0-	-2214	-0-	161	1	6305	3	N	-0-					98
08	8680	X	7103	-0-	-1577	-0-	184	1	6919	3	N	-0-					98
09	7290	X	6004	-0-	-1286	-0-	39	1	5965	3	N	-0-					98
10	7533	X	7160	-0-	-373	-0-	44	1	7114	3	N	2					100
							2	9									
11	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	41	1	7046	3	N	-0-					100
12	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	49	1	8715	3	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 87,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 56H RRCID -> 277850 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 5043 - 14007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3397	-0-	-13	-0-	56	1	3341	3	Y	-0-					148
02	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	46	1	2971	3	Y	-0-					148
03	3596	X	3215	-0-	-381	-0-	67	1	3148	3	Y	-0-					148
04	3480	X	3128	-0-	-352	-0-	3128	3			Y	-0-					148
05	3596	X	3230	-0-	-366	-0-	3230	3			Y	-0-					148
06	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3303	3	30	9	Y	27	34	1			141
07	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3			Y	-0-					141
08	3224	X	2668	-0-	-556	-0-	2655	3	13	9	Y	12					153
09	3330	X	3318	-0-	-12	-0-	3318	3			Y	-0-	30	1			123
10	3441	X	3045	-0-	-396	-0-	3041	3	4	9	Y	4					127
11	3330	X	2961	-0-	-369	-0-	2961	3			Y	-0-					127
*12	3441	X	3224	-0-	-217	-0-	3165	3	59	9	Y	54	19	1			162

TOTAL GAS PROD: 37,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
LA CRUZ TRES LAND, LTD - STATE WELL #: 6H RRCID -> 278020 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5193 - 14393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	209	1	12467	3	N	3					151
							3	9									
02	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	170	1	10905	3	N	2	2	8			151
							2	9									
03	12927	X	12539	-0-	-388	-0-	261	1	12278	3	N	-0-					151
04	12510	X	11793	-0-	-717	-0-	11793	3			N	-0-					151
05	12927	X	11516	-0-	-1411	-0-	11516	3			N	-0-					151
06	12270	X	10894	-0-	-1376	-0-	10894	3			N	-0-					151
07	12524	X	11469	-0-	-1055	-0-	11469	3			N	-0-					151
08	12524	X	11313	-0-	-1211	-0-	11313	3			N	-0-					151
09	11790	X	11121	-0-	-669	-0-	11120	3	1	9	N	1					152
10	11501	X	10970	-0-	-531	-0-	10953	3	17	9	N	15					167
11	11100	X	10003	-0-	-1097	-0-	10003	3			N	-0-					167
12	11501	X	10376	-0-	-1125	-0-	10376	3			N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 135,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

RETAMA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 279130 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6789 - 12852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	2606	-0-	-4648	-0-	2604	3	2	9	Y	2	36	1			22
02	6552	X	4641	-0-	-1911	-0-	4632	3	9	9	Y	8	8	8			22
03	7254	X	3962	-0-	-3292	-0-	77	1	3856	3	Y	26					48
							29	9									
04	6690	X	3034	-0-	-3656	-0-	20	1	3008	3	Y	5					53
							6	9									
05	6076	X	3164	-0-	-2912	-0-	128	1	3036	3	Y	-0-					53
06	4980	X	2690	-0-	-2290	-0-	79	1	2611	3	Y	-0-					53
07	5146	X	3659	-0-	-1487	-0-	3	1	3656	3	Y	-0-					53
08	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	24	1	4149	3	Y	-0-					53
09	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	180	1	4552	3	Y	-0-					53
10	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	216	1	5099	3	Y	5					58
							6	9									
11	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	272	1	4700	3	Y	-0-					58
12	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	253	1	4676	3	Y	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 47,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

REUTHINGER WELL #: 10H RRCID -> 279218 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9123 - 14041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	3242	-0-	-566	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	3895	-0-	-352	-0-	76	1	3819	3	N	-0-					-0-
04	5370	X	3501	-0-	-1869	-0-	138	1	3363	3	N	-0-					-0-
05	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	159	1	6038	3	N	-0-					-0-
06	4440	X	3909	-0-	-531	-0-	47	1	3862	3	N	-0-					-0-
07	3906	X	3571	-0-	-335	-0-	8	1	3563	3	N	-0-					-0-
08	5704	X	3470	-0-	-2234	-0-	36	1	3434	3	N	-0-					-0-
09	5520	X	4834	-0-	-686	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
10	5704	X	3793	-0-	-1911	-0-	3793	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	3187	-0-	-713	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
12	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7481	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
ELLEN C. WELL #: 9 RRCID -> 280786 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7202 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95418	X	80126	-0-	-15292	-0-	79727	3	399	9	N	363	360	1			316
02	83624	X	83624	-0-	-0-	-0-	83408	3	216	9	N	196	382	1			130
03	92566	X	87302	-0-	-5264	-0-	1705	1	85200	3	N	361	184	1			307
							397	9									
04	85830	X	78774	-0-	-7056	-0-	519	1	77963	3	N	265	188	1			384
							292	9									
05	92597	X	78188	-0-	-14409	-0-	1788	1	76154	3	N	224	370	1			238
							246	9									
06	89610	X	677	-0-	-88933	-0-	11	1	586	3	N	73	180	1			131
							80	9									
07	92597	X	75421	-0-	-17176	-0-	87	1	75228	3	N	96					227
							106	9									
08	73865	X	73865	-0-	-0-	-0-	414	1	73337	3	N	104	178	1			153
							114	9									
09	59985	X	59985	-0-	-0-	-0-	59747	3	238	9	N	216	347	1			22
10	75541	X	75541	-0-	-0-	-0-	75297	3	244	9	N	222	178	1			66
11	66530	X	66530	-0-	-0-	-0-	66231	3	299	9	N	272	165	1			173
12	78174	X	78174	-0-	-0-	-0-	77891	3	283	9	N	257	365	1			65

TOTAL GAS PROD: 838,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,649

RETAMA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 281491 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6346 - 6591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					16
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					16
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	3	1	144	3	N	-0-					16
04	240	N	160	-0-	-80	-0-	1	1	159	3	N	-0-					16
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	299	3	N	-0-					16
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	3	N	-0-					16
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	1	1	388	3	N	-0-					16
08	248	N	192	-0-	-56	-0-	1	1	191	3	N	-0-					16
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	247	3	N	-0-					16
10	248	N	171	-0-	-77	-0-	7	1	164	3	N	-0-					16
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	3	N	-0-					16
*12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	17	1	307	3	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 3,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLEN C. WELL #: 10H RRCID -> 281864 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7627 - 12925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	6553	-0-	-1786	-0-	6553	3			N	-0-					23
02	6468	X	6356	-0-	-112	-0-	6356	3			N	-0-					23
03	7564	X	6917	-0-	-647	-0-	136	1	6781	3	N	-0-					23
04	7140	X	6617	-0-	-523	-0-	44	1	6573	3	N	-0-					23
05	7037	X	6576	-0-	-461	-0-	151	1	6425	3	N	-0-					23
06	6810	X	5948	-0-	-862	-0-	106	1	5842	3	N	-0-					23
07	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	9	1	7348	3	N	-0-					23
08	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	36	1	6307	3	N	-0-					23
09	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	3			N	-0-					23
10	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	3			N	-0-					23
11	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6763	3			N	-0-					23
12	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 79,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
REUTHINGER WELL #: 12H RRCID -> 282255 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 9029 - 12831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	428	1	7334	3	N	-0-					-0-
02	5068	X	4549	-0-	-519	-0-	386	1	4163	3	N	-0-					-0-
03	5704	X	5095	-0-	-609	-0-	506	1	4589	3	N	-0-					-0-
04	7020	X	3474	-0-	-3546	-0-	526	1	2948	3	N	-0-					-0-
05	7254	X	3131	-0-	-4123	-0-	290	1	2841	3	N	-0-					-0-
06	7020	X	4261	-0-	-2759	-0-	487	1	3774	3	N	-0-					-0-
07	5084	X	3621	-0-	-1463	-0-	373	1	3248	3	N	-0-					-0-
08	5084	X	4332	-0-	-752	-0-	408	1	3924	3	N	-0-					-0-
09	4260	X	3630	-0-	-630	-0-	400	1	3230	3	N	-0-					-0-
10	4402	X	4206	-0-	-196	-0-	352	1	3854	3	N	-0-					-0-
11	4260	X	3804	-0-	-456	-0-	361	1	3443	3	N	-0-					-0-
12	4340	X	2598	-0-	-1742	-0-	357	1	2241	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLEN C. WELL #: 11H RRCID -> 282434 COMPL. DATE 08/27/2017 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8931 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14508	X	12933	-0-	-1575	-0-	12933	3			N	-0-					-0-
02	13104	X	12585	-0-	-519	-0-	12585	3			N	-0-					-0-
03	13609	X	13502	-0-	-107	-0-	265	1	13237	3	N	-0-					-0-
04	12720	X	11693	-0-	-1027	-0-	77	1	11616	3	N	-0-					-0-
05	13919	X	12171	-0-	-1748	-0-	279	1	11892	3	N	-0-					-0-
06	13470	X	11604	-0-	-1866	-0-	206	1	11398	3	N	-0-					-0-
07	13919	X	10964	-0-	-2955	-0-	13	1	10951	3	N	-0-					-0-
08	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	58	1	10272	3	N	-0-					-0-
09	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	9235	3			N	-0-					-0-
10	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	9351	3			N	-0-					-0-
11	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	8608	3			N	-0-					-0-
12	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	10614	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 133,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETAMA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 282458 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 6647 - 15913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16326	X	16326	-0-	-0-	-0-	16283	3	43	9	N	39	94	1			44
02	14829	X	14829	-0-	-0-	-0-	14771	3	58	9	N	53	11	8			86
03	17919	X	17919	-0-	-0-	-0-	351	1	17533	3	N	32	1	8			117
							35	9									
04	15381	X	15381	-0-	-0-	-0-	102	1	15245	3	N	31					148
							34	9									
05	15401	X	15401	-0-	-0-	-0-	622	1	14744	3	N	32	105	1			75
							35	9									
06	14880	X	14537	-0-	-343	-0-	427	1	14110	3	N	-0-					75
07	15376	X	10225	-0-	-5151	-0-	8	1	10217	3	N	-0-					75
08	15376	X	13931	-0-	-1445	-0-	80	1	13851	3	N	-0-					75
09	16547	X	16547	-0-	-0-	-0-	631	1	15916	3	N	-0-					75
10	16660	X	16660	-0-	-0-	-0-	677	1	15973	3	N	9					84
							10	9									
11	16188	X	16188	-0-	-0-	-0-	884	1	15304	3	N	-0-					84
12	16418	X	16418	-0-	-0-	-0-	843	1	15575	3	N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 184,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
ELLEN C. WELL #: 16H RRCID -> 300294 COMPL. DATE 06/14/2025 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9711 - 17154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		96966	-0-	96966	96966	96966	3			N	-0-					-0-
07	0		284049	-0-	284049	381015	655	1	283394	3	N	-0-					-0-
08	615851	X	234836	-0-	-381015	-0-	1357	1	233479	3	N	-0-					-0-
09	267750	X	188932	-0-	-78818	-0-	188932	3			N	-0-					-0-
10	276675	X	189498	-0-	-87177	-0-	189498	3			N	-0-					-0-
11	267750	X	156027	-0-	-111723	-0-	156027	3			N	-0-					-0-
12	276675	X	139370	-0-	-137305	-0-	139370	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,289,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLEN C. WELL #: 15H RRCID -> 300575 COMPL. DATE 07/08/2025 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6879 - 13591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		49321	-0-	49321	49321	59	1	49262	3	N	-0-					-0-
08	0		100922	-0-	100922	150243	583	1	100339	3	N	-0-					-0-
09	246080	X	95837	-0-	-150243	-0-	95473	3	364	9	N	331	311	1			20
10	105455	X	105455	-0-	-0-	-0-	105159	3	296	9	N	269	182	1			107
11	99810	X	98466	-0-	-1344	-0-	98216	3	250	9	N	227	184	1			150
12	103137	X	102898	-0-	-239	-0-	102570	3	328	9	N	298	373	1			75

TOTAL GAS PROD: 552,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,125

EOG RESOURCES, INC. 253162
G-B MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 270150 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10519 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3637	-0-	537	537	3637	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2675	-0-	-125	412	2675	3			N	-0-					-0-
03	2046	X	1554	-0-	-492	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
04	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
05	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
06	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
07	2046	X	952	-0-	-1094	-0-	952	3			N	-0-					-0-
08	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
09	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
10	2046	X	1841	-0-	-205	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
11	1980	X	11	-0-	-1969	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
MATRIX LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 063312 COMPL. DATE 08/17/1975 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5806 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO MATRIX H WELL #: 3 RRCID -> 065727 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5798 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	308	N	46	-0-	-262	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					3
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					3
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					3
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	Y	-0-					3
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					3
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					3
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					3
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					3
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					3
10	DLQ	G-10	75	-0-	75	75	5	1	70	2	Y	-0-	2	1			1
11	DLQ	G-10	72	-0-	72	147	5	1	67	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	DLQ	G-10	76	-0-	76	223	5	1	71	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO MATRIX E WELL #: 4 RRCID -> 069928 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5842 - 6106

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATRIX LAND CO. WELL #: 7 RRCID -> 070770 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5773 - 5994

01	1100	N	285	-0-	-815	472	24	1	261	2	Y	-0-					-0-
02	682	N	210	-0-	-472	-0-	19	1	191	2	Y	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	17	1	172	2	Y	1					1
							1	9									
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	14	1	129	2	Y	-0-					1
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	24	1	301	2	Y	-0-					1
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	312	2	Y	-0-					1
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	261	2	Y	-0-					1
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	20	1	302	2	Y	-0-					1
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					1
10	DLQ	G-10	25	-0-	25	25	2	1	23	2	Y	-0-					1
11	DLQ	G-10	19	-0-	19	44	1	1	18	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	DLQ	G-10	43	-0-	43	87	3	1	40	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
MATRIX LAND CO. WELL #: 5 RRCID -> 070771 COMPL. DATE 01/22/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5818 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	458	N	88	-0-	-370	-0-	7	1	81	2	Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	92	-0-	32	-0-	8	1	83	2	Y	1					1
							1	9									
04	90	N	43	-0-	47	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					1
05	93	N	73	-0-	20	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					1
06	90	N	76	-0-	14	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					1
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					1
08	62	N	28	-0-	34	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					1
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		17	-0-	17	17	1	1	16	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10		20	-0-	20	37	1	1	19	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	DLQ G-10		28	-0-	28	65	2	1	26	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 621 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MATRIX LAND CO. WELL #: 10 RRCID -> 137166 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6016 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	277	1	3041	2	N	2					5
							2	9									
02	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	219	1	2226	2	N	5					10
							6	9									
03	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	225	1	2257	2	N	1					11
							1	9									
04	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	313	1	2927	2	N	8					19
							9	9									
05	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	119	1	1514	2	N	-0-					19
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					19
08	28	X	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					19
09	43	X	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-					19
10	55	X	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-					19
11	29	X	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-	1	1			18
12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 13,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO MATRIX E WELL #: 1 RRCID -> 252002 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5824 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	59	1	645	2	N	-0-					15
02	924	N	744	-0-	-180	-0-	66	1	670	2	N	7	22	1			-0-
							8	9									
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	72	1	726	2	N	4					4
							4	9									
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	67	1	623	2	N	2					6
							2	9									
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	64	1	813	2	N	-0-					6
06	780	N	773	-0-	-7	-0-	45	1	728	2	N	-0-					6
07	713	N	620	-0-	-93	-0-	38	1	582	2	N	-0-					6
08	868	N	788	-0-	-80	-0-	50	1	738	2	N	-0-					6
09	780	N	774	-0-	-6	-0-	49	1	723	2	N	2					8
							2	9									
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	50	1	690	2	N	1					9
							1	9									
11	750	N	688	-0-	-62	-0-	45	1	643	2	N	-0-	1	1			8
12	806	N	716	-0-	-90	-0-	50	1	664	2	N	2					10
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CERRITO WELL #: 2T RRCID -> 253344 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5606 - 5840

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO WELL #: 3 RRCID -> 253496 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5602 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2086	2	6	9	N	5					12
02	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1907	2	80	9	N	73	50	1			35
03	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2054	2	6	9	N	5					40
04	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					40
05	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-	35	1			5
06	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	118	1	1959	2	N	-0-					5
07	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	125	1	2008	2	N	2					7
							2	9									
08	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	127	1	2041	2	N	6					13
							7	9									
09	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	98	1	1530	2	N	-0-					13
10	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	135	1	1949	2	N	7					20
							8	9									
11	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	131	1	1873	2	N	-0-	10	1			10
12	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	132	1	1954	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 24,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

MATRIX LAND CO. WELL #: 12H RRCID -> 256386 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 9240 - 11288

01	8793	X	1401	-0-	-7392	-0-	117	1	1282	2	Y	2					12
							2	9									
02	687	X	687	-0-	-0-	-0-	62	1	625	2	Y	-0-	12	1			-0-
03	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	193	1	1943	2	Y	1					1
							1	9									
04	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	191	1	1784	2	Y	-0-					1
05	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	151	1	1924	2	Y	-0-					1
06	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	136	1	2204	2	Y	-0-					1
07	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	137	1	2107	2	Y	-0-					1
08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	128	1	1906	2	Y	-0-					1
09	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	147	1	2149	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		2381	-0-	2381	2381	162	1	2219	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10		2339	-0-	2339	4720	153	1	2186	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	DLQ G-10		2215	-0-	2215	6935	154	1	2061	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CERRITO WELL #: 8H RRCID -> 258119 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6442 - 9882

01	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	312	1	1890	2	N	-0-					8
02	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	241	1	1651	2	N	-0-					8
03	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	267	1	1934	2	N	-0-					8
04	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	279	1	2050	2	N	-0-					8
05	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	189	1	1867	2	N	-0-					8
06	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					8
07	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					8
08	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					8
09	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					8
10	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					8
11	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	267	1	2010	2	N	-0-					8
*12	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	294	1	2089	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 25,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO WELL #: 5H RRCID -> 258120 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6090 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12773	X	3270	-0-	-9503	-0-	202	1	3068	2	Y	-0-					7
02	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	201	1	2846	2	Y	-0-					7
03	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	221	1	3339	2	Y	-0-					7
04	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	230	1	3289	2	Y	3					10
							3	9									
05	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	240	1	3558	2	Y	-0-					10
06	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	150	1	3358	2	Y	-0-					10
07	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	162	1	3540	2	Y	-0-					10
08	3813	X	3668	-0-	-145	-0-	164	1	3504	2	Y	-0-					10
09	3690	X	3524	-0-	-166	-0-	165	1	3359	2	Y	-0-					10
10	DLQ G-10		3680	-0-	3680	3680	170	1	3510	2	Y	-0-					10
11	DLQ G-10		3544	-0-	3544	7224	167	1	3377	2	Y	-0-					10
*12	DLQ G-10		3600	-0-	3600	10824	171	1	3429	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 42,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CERRITO B STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258367 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6395 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	395	1	2398	2	N	-0-					10
02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	397	1	2724	2	N	-0-					10
03	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	440	1	3180	2	N	-0-					10
04	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	405	1	2974	2	N	-0-					10
05	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	267	1	2640	2	N	-0-					10
06	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					10
07	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-	10	1			-0-
08	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2878	2	8	9	N	7					7
09	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					7
10	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					7
11	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	377	1	2834	2	N	1					8
							1	9									
12	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	419	1	2974	2	N	5					13
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 36,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CERRITO STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259473 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 8045 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	153	1	2321	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	2201	-0-	-39	-0-	145	1	2050	2	N	5					5
							6	9									
03	2635	N	2235	-0-	-400	-0-	139	1	2096	2	N	-0-					5
04	2400	N	2125	-0-	-275	-0-	138	1	1979	2	N	7					12
							8	9									
05	2449	N	2102	-0-	-347	-0-	133	1	1969	2	N	-0-					12
06	2160	N	2004	-0-	-156	-0-	86	1	1915	2	N	3					15
							3	9									
07	2201	N	2070	-0-	-131	-0-	90	1	1980	2	N	-0-	12	1			3
08	2108	N	2028	-0-	-80	-0-	91	1	1937	2	N	-0-					3
09	2010	N	1919	-0-	-91	-0-	90	1	1829	2	N	-0-					3
10	2077	N	1884	-0-	-193	-0-	87	1	1797	2	N	-0-					3
11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	93	1	1881	2	N	-0-					3
*12	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	97	1	1946	2	N	-0-	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO WELL #: 4 RRCID -> 260481 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7463 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1100	N	1154	-0-	54	3445	71	1	1083	2	Y	-0-					3
02	2800	N	997	-0-	-1803	1642	65	1	926	2	Y	5					8
							6	9									
03	2638	N	996	-0-	-1642	-0-	62	1	934	2	Y	-0-					8
04	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	69	1	979	2	Y	5					13
							6	9									
05	1116	N	982	-0-	-134	-0-	62	1	918	2	Y	2					15
							2	9									
06	960	N	858	-0-	-102	-0-	37	1	821	2	Y	-0-					15
07	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	45	1	995	2	Y	-0-					15
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	52	1	1107	2	Y	-0-	10	1			5
09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	50	1	1012	2	Y	-0-					5
10	DLQ G-10		1126	-0-	1126	1126	52	1	1065	2	Y	8					13
							9	9									
11	DLQ G-10		1040	-0-	1040	2166	49	1	991	2	Y	-0-					13
*12	DLQ G-10		1009	-0-	1009	3175	48	1	961	2	Y	-0-	6	1			7

TOTAL GAS PROD: 12,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CERRITO C STATE WELL #: 10 RRCID -> 260667 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 5760 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	71	1	1087	2	Y	-0-					17
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	77	1	1092	2	Y	-0-					17
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	90	1	1361	2	Y	-0-					17
04	DLQ G-10		1747	-0-	1747	1747	114	1	1633	2	Y	-0-					17
05	DLQ G-10		1329	-0-	1329	3076	84	1	1245	2	Y	-0-					17
06	3000	N	1025	-0-	-1975	1101	44	1	981	2	Y	-0-					17
07	1143	N	42	-0-	-1101	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					17
08	1333	N	22	-0-	-1311	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					17
09	1020	N	10	-0-	-1010	-0-	10	2			Y	-0-					17
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					17
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					17
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 7,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO A STATE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261875 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF.10440 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	144	1	2189	2	N	-0-					15
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					15
05	11	X	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					15
06	106	X	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	N	-0-					15
07	537	X	537	-0-	-0-	-0-	23	1	514	2	N	-0-					15
08	610	X	610	-0-	-0-	-0-	27	1	583	2	N	-0-					15
09	126	X	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-					15
10	100	X	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	N	-0-					15
11	72	X	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	N	-0-					15
*12	47	X	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 3,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO WELL #: 13H RRCID -> 261879 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6187 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					8
02	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					8
03	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2603	2	2	9	N	2					10
04	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2470	2	8	9	N	7					17
05	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					17
06	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	153	1	2537	2	N	3					20
							3	9									
07	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	166	1	2664	2	N	-0-	17	1			3
08	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	165	1	2650	2	N	4					7
							4	9									
09	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	169	1	2655	2	N	-0-					7
10	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	153	1	2204	2	N	-0-					7
11	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	257	1	3683	2	N	-0-					7
12	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	296	1	4390	2	N	3					10
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 32,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CERRITO WELL #: 14H RRCID -> 263081 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6460 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					5
03	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					5
04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3009	2	6	9	N	5					10
05	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					10
06	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					10
07	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2403	2	6	9	N	5					15
08	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					15
09	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					15
10	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					15
11	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-	15	1			-0-
12	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CERRITO WELL #: 15H RRCID -> 263219 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 7006 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-					11
03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					11
04	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5834	2	1	9	N	1					12
05	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					12
06	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	8823	2			N	-0-					12
07	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8285	2	1	9	N	1					13
08	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7596	2			N	-0-					13
09	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	2			N	-0-					13
10	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4988	2	2	9	N	2					15
11	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-					15
12	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 65,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO WELL #: 12H RRCID -> 263607 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6147 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					12
02	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3635	2	3	9	N	3					15
03	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4261	2	2	9	N	2					17
04	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					17
05	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					17
06	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	231	1	3826	2	N	-0-					17
07	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	247	1	3966	2	N	-0-					17
08	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	242	1	3890	2	N	-0-	17	1			-0-
09	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	216	1	3383	2	N	-0-					-0-
10	1472	X	1472	-0-	-0-	-0-	96	1	1376	2	N	-0-					-0-
11	9	X	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CERRITO I WELL #: 16H RRCID -> 264573 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8442 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	179	1	1972	2	N	1					33
							1	9									
02	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	172	1	1744	2	N	-0-					33
03	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	191	1	1913	2	N	-0-					33
04	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	178	1	1664	2	N	3					36
							3	9									
05	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	133	1	1702	2	N	10					46
							11	9									
06	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	110	1	1795	2	N	-0-	33	1			13
07	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	116	1	1792	2	N	11					24
							12	9									
08	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	123	1	1831	2	N	9					33
							10	9									
09	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	120	1	1759	2	N	8					41
							9	9									
10	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	131	1	1794	2	N	-0-	30	1			11
11	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	118	1	1680	2	N	6					17
							7	9									
*12	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	127	1	1695	2	N	11	25	1			3
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 23,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
MATRIX CERRITO UNIT B WELL #: 18H RRCID -> 266405 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6025 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1190	2	3	9	N	3					3
02	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					3
03	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					3
04	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					3
05	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	1166	2	2	9	N	2					5
06	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	68	1	1126	2	N	-0-					5
07	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	72	1	1154	2	N	-0-					5
08	1226	X	1226	-0-	-0-	-0-	72	1	1154	2	N	-0-					5
09	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	73	1	1149	2	N	-0-					5
10	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	81	1	1170	2	N	-0-					5
11	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	77	1	1095	2	N	3					8
							3	9									
12	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	75	1	1104	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 13,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CERRITO-SANCHEZ STATE UNIT WELL #: 19H RRCID -> 266407 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6207 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2957	-0-	-484	-0-	182	1	2775	2	N	-0-					2
02	3108	X	2901	-0-	-207	-0-	191	1	2710	2	N	-0-					2
03	3441	X	2876	-0-	-565	-0-	179	1	2697	2	N	-0-					2
04	3030	X	2886	-0-	-144	-0-	189	1	2697	2	N	-0-					2
05	3224	X	3068	-0-	-156	-0-	194	1	2874	2	N	-0-					2
06	3120	X	2735	-0-	-385	-0-	117	1	2618	2	N	-0-					2
07	3224	X	2570	-0-	-654	-0-	112	1	2458	2	N	-0-					2
08	3069	X	2812	-0-	-257	-0-	126	1	2686	2	N	-0-					2
09	2970	X	2800	-0-	-170	-0-	131	1	2669	2	N	-0-					2
10	3069	X	2894	-0-	-175	-0-	134	1	2760	2	N	-0-					2
11	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	132	1	2660	2	N	-0-					2
*12	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	139	1	2797	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 34,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATRIX CERRITO UNIT A WELL #: 17H RRCID -> 266711 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 6112 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2712	-0-	-233	-0-	2704	2	8	9	N	7					7
02	2716	X	2505	-0-	-211	-0-	2505	2			N	-0-					7
03	3007	X	2747	-0-	-260	-0-	2746	2	1	9	N	1					8
04	2910	X	2536	-0-	-374	-0-	2536	2			N	-0-					8
05	2883	X	2662	-0-	-221	-0-	2662	2			N	-0-					8
06	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	152	1	2525	2	N	-0-					8
07	2759	X	2755	-0-	-4	-0-	162	1	2593	2	N	-0-					8
08	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	165	1	2641	2	N	-0-					8
09	2670	X	2574	-0-	-96	-0-	154	1	2420	2	N	-0-					8
10	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	203	1	2921	2	N	-0-	8	1			-0-
11	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	364	1	5212	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	313	1	4638	2	N	8					8
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 37,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
MATRIX CERRITO UNIT C WELL #: 21H RRCID -> 266712 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 8687 - 13228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					7
02	1372	N	1136	-0-	-236	-0-	1136	2			N	-0-					7
03	1457	N	1104	-0-	-353	-0-	1104	2			N	-0-					7
04	1410	N	1325	-0-	-85	-0-	1325	2			N	-0-					7
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					7
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	77	1	1273	2	N	-0-					7
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	81	1	1293	2	N	-0-					7
08	1333	N	1188	-0-	-145	-0-	70	1	1118	2	N	-0-					7
09	1350	N	1347	-0-	-3	-0-	81	1	1266	2	N	-0-					7
10	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	84	1	1210	2	N	-0-					7
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	90	1	1294	2	N	-0-	2	1			5
12	1395	N	1372	-0-	-23	-0-	87	1	1283	2	N	2					7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 15,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CERRITO-SANCHEZ B STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267790 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6107 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2889	-0-	-211	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2660	-0-	-56	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2649	-0-	-234	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2468	-0-	-322	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2701	-0-	-244	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2431	-0-	-419	-0-	104	1	2327	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2533	-0-	-412	-0-	111	1	2422	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	2502	-0-	-195	-0-	112	1	2390	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	2363	-0-	-247	-0-	110	1	2253	2	N	-0-					-0-
10	2697	X	2438	-0-	-259	-0-	113	1	2325	2	N	-0-					-0-
11	2460	X	2329	-0-	-131	-0-	110	1	2219	2	N	-0-					-0-
12	2542	X	2343	-0-	-199	-0-	111	1	2232	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 267989 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6321 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1157	-0-	-114	-0-	89	1	1064	2	N	4					50
							4	9									
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	134	1	1515	2	N	28	58	1			20
							31	9									
03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	158	1	1711	2	N	19					39
							21	9									
04	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	140	1	1515	2	N	8					47
							9	9									
05	1860	N	1775	-0-	-85	-0-	153	1	1614	2	N	7	41	1			13
							8	9									
06	1830	N	1665	-0-	-165	-0-	147	1	1514	2	N	4					17
							4	9									
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	157	1	1593	2	N	3					20
							3	9									
08	1767	N	1667	-0-	-100	-0-	151	1	1491	2	N	23	24	1			19
							25	9									
09	1680	N	1572	-0-	-108	-0-	141	1	1425	2	N	5					24
							6	9									
10	1767	N	1621	-0-	-146	-0-	147	1	1455	2	N	17					41
							19	9									
11	1620	N	1499	-0-	-121	-0-	144	1	1331	2	N	22					63
							24	9									
12	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	149	1	1403	2	N	3	61	1			5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 19,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 271224 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 5993 PERF. 6272 - 14160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	403	1	4798	2	N	8					41
							9	9									
02	4956	X	4727	-0-	-229	-0-	383	1	4331	2	N	12	33	1			20
							13	9									
03	5487	X	4666	-0-	-821	-0-	393	1	4255	2	N	16					36
							18	9									
04	5310	X	4567	-0-	-743	-0-	384	1	4152	2	N	28					64
							31	9									
05	5487	X	4511	-0-	-976	-0-	390	1	4104	2	N	15	41	1			38
							17	9									
06	5070	X	4499	-0-	-571	-0-	399	1	4099	2	N	1					39
							1	9									
07	5239	X	4584	-0-	-655	-0-	411	1	4167	2	N	5					44
							6	9									
08	4712	X	4491	-0-	-221	-0-	410	1	4046	2	N	32	24	1			52
							35	9									
09	4560	X	4424	-0-	-136	-0-	399	1	4015	2	N	9					61
							10	9									
10	4650	X	4516	-0-	-134	-0-	414	1	4090	2	N	11					72
							12	9									
11	4500	X	4032	-0-	-468	-0-	388	1	3594	2	N	45					117
							50	9									
*12	4588	X	4263	-0-	-325	-0-	409	1	3848	2	N	5	101	1			21
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 54,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

GILPIN WELL #: 3H RRCID -> 272527 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6275 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	440	1	5235	2	N	8					37
							9	9									
02	5040	X	4501	-0-	-539	-0-	366	1	4135	2	N	-0-	14	1			23
03	5704	X	4870	-0-	-834	-0-	410	1	4437	2	N	21					44
							23	9									
04	5520	X	4675	-0-	-845	-0-	396	1	4278	2	N	1					45
							1	9									
05	5704	X	4701	-0-	-1003	-0-	408	1	4290	2	N	3					48
							3	9									
06	5490	X	4580	-0-	-910	-0-	405	1	4160	2	N	14					62
							15	9									
07	4991	X	4661	-0-	-330	-0-	417	1	4230	2	N	13					75
							14	9									
08	4867	X	4562	-0-	-305	-0-	420	1	4142	2	N	-0-	58	1			17
09	4680	X	4529	-0-	-151	-0-	407	1	4096	2	N	24					41
							26	9									
10	4743	X	4633	-0-	-110	-0-	426	1	4207	2	N	-0-					41
11	4590	X	4320	-0-	-270	-0-	419	1	3877	2	N	22					63
							24	9									
12	4681	X	4579	-0-	-102	-0-	439	1	4128	2	N	11	61	1			13
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 56,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
GARNER-SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 274928 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6310 - 9258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14414	X	3419	-0-	-10995	-0-		380	1	3015	2	Y	22					60
								24	9									
02	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-		370	1	2877	2	Y	22	54	1			28
								24	9									
03	4061	X	3821	-0-	-240	-0-		412	1	3386	2	Y	21					49
								23	9									
04	3660	X	3524	-0-	-136	-0-		377	1	3126	2	Y	19					68
								21	9									
05	3782	X	3308	-0-	-474	-0-		392	1	2904	2	Y	11					79
								12	9									
06	3690	X	3240	-0-	-450	-0-		636	1	2604	2	Y	-0-	46	1			33
07	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-		606	1	3605	2	Y	20					53
								22	9									
08	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-		611	1	3391	2	Y	18	38	1			33
								20	9									
09	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-		570	1	3040	2	Y	11					44
								12	9									
10	DLQ G-10		2048	-0-	2048	2048		550	1	1498	2	Y	-0-	6	1			38
11	DLQ G-10		8579	-0-	8579	10627		1049	1	7497	2	Y	30					68
								33	9									
12	DLQ G-10		6036	-0-	6036	16663		595	1	5398	2	Y	39	94	1			13
								43	9									

TOTAL GAS PROD: 49,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

VELA STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274969 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 6175 - 11651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-		253	1	3017	2	N	63	149	1			42
								69	9									
02	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-		218	1	2467	2	N	66	84	1			24
								73	9									
03	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-		235	1	2545	2	N	58					82
								64	9									
04	3240	X	2769	-0-	-471	-0-		229	1	2472	2	N	62	95	1			49
								68	9									
05	3348	X	2765	-0-	-583	-0-		238	1	2503	2	N	22					71
								24	9									
06	3240	X	2622	-0-	-618	-0-		233	1	2389	2	N	-0-	60	1			11
07	3069	X	2731	-0-	-338	-0-		242	1	2452	2	N	34					45
								37	9									
08	2852	X	2692	-0-	-160	-0-		243	1	2393	2	N	51	83	1			13
								56	9									
09	2760	X	2656	-0-	-104	-0-		236	1	2380	2	N	36					49
								40	9									
10	2759	X	2715	-0-	-44	-0-		250	1	2465	2	N	-0-	21	1			28
11	2640	X	2557	-0-	-83	-0-		245	1	2273	2	N	35					63
								39	9									
12	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-		259	1	2433	2	N	62	95	1			30
								68	9									

TOTAL GAS PROD: 33,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO-MATRIX UNIT F WELL #: 23H RRCID -> 275434 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5550 - 13349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5643	X	5643	-0-		-0-	-0-	5643	2			N	-0-					5
02	5097	X	5097	-0-		-0-	-0-	5097	2			N	-0-					5
03	5613	X	5613	-0-		-0-	-0-	5613	2			N	-0-					5
04	5276	X	5276	-0-		-0-	-0-	5268	2	8	9	N	7					12
05	5487	X	5487	-0-		-0-	-0-	5487	2			N	-0-					12
06	5610	X	5610	-0-		-0-	-0-	319	1	5291	2	N	-0-					12
07	5662	X	5662	-0-		-0-	-0-	332	1	5323	2	N	6					18
								7	9									
08	5781	X	5781	-0-		-0-	-0-	339	1	5442	2	N	-0-	11	1			7
09	5691	X	5691	-0-		-0-	-0-	341	1	5347	2	N	3					10
								3	9									
10	5766	X	5766	-0-		-0-	-0-	375	1	5391	2	N	-0-					10
11	5427	X	5427	-0-		-0-	-0-	355	1	5072	2	N	-0-					10
12	5544	X	5544	-0-		-0-	-0-	351	1	5193	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 66,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CERRITO-MATRIX UNIT F WELL #: 24H RRCID -> 275436 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6266 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3096	X	3096	-0-		-0-	-0-	3096	2			N	-0-					8
02	2656	X	2656	-0-		-0-	-0-	2656	2			N	-0-					8
03	2806	X	2806	-0-		-0-	-0-	2806	2			N	-0-					8
04	3026	X	3026	-0-		-0-	-0-	3026	2			N	-0-					8
05	2853	X	2853	-0-		-0-	-0-	2853	2			N	-0-					8
06	2765	X	2765	-0-		-0-	-0-	157	1	2600	2	N	7					15
								8	9									
07	3367	X	3367	-0-		-0-	-0-	197	1	3170	2	N	-0-					15
08	4105	X	4105	-0-		-0-	-0-	241	1	3864	2	N	-0-	12	1			3
09	3787	X	3787	-0-		-0-	-0-	227	1	3560	2	N	-0-					3
10	2636	X	2636	-0-		-0-	-0-	171	1	2465	2	N	-0-					3
11	2261	X	2261	-0-		-0-	-0-	148	1	2113	2	N	-0-					3
12	5626	X	5626	-0-		-0-	-0-	356	1	5270	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 38,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CERRITO-MATRIX UNIT F WELL #: 22H RRCID -> 275507 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5916 PERF.13762 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO STATE WELL #: 29H RRCID -> 275529 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6229 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16486	X	3723	-0-	-12763	-0-	228	1	3471	2	Y	22					27
							24	9									
02	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	190	1	2694	2	Y	-0-					27
03	4433	X	2762	-0-	-1671	-0-	172	1	2590	2	Y	-0-					27
04	4290	X	2765	-0-	-1525	-0-	181	1	2584	2	Y	-0-					27
05	4433	X	2855	-0-	-1578	-0-	180	1	2675	2	Y	-0-					27
06	3600	X	2582	-0-	-1018	-0-	110	1	2472	2	Y	-0-					27
07	3193	X	2644	-0-	-549	-0-	116	1	2528	2	Y	-0-					27
08	2852	X	2508	-0-	-344	-0-	112	1	2396	2	Y	-0-					27
09	2760	X	2442	-0-	-318	-0-	114	1	2328	2	Y	-0-					27
10	DLQ G-10		2585	-0-	2585	2585	120	1	2465	2	Y	-0-					27
11	DLQ G-10		2421	-0-	2421	5006	114	1	2307	2	Y	-0-					27
*12	DLQ G-10		2331	-0-	2331	7337	111	1	2220	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 32,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

GARNER-SCHUBERT WELL #: 2H RRCID -> 275556 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6156 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11644	X	2929	-0-	-8715	-0-	327	1	2591	2	Y	10					53
							11	9									
02	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	268	1	2087	2	Y	21	54	1			20
							23	9									
03	3131	X	2741	-0-	-390	-0-	295	1	2428	2	Y	16					36
							18	9									
04	2940	X	2877	-0-	-63	-0-	307	1	2551	2	Y	17					53
							19	9									
05	3038	X	2663	-0-	-375	-0-	314	1	2327	2	Y	20					73
							22	9									
06	2820	X	2112	-0-	-708	-0-	414	1	1698	2	Y	-0-					73
07	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	479	1	2854	2	Y	24	15	1			82
							26	9									
08	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	474	1	2630	2	Y	-0-	49	1			33
09	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	480	1	2556	2	Y	8					41
							9	9									
10	DLQ G-10		1994	-0-	1994	1994	535	1	1459	2	Y	-0-	32	1			9
11	DLQ G-10		8	-0-	8	2002	1	1	7	9	Y	6					15
12	DLQ G-10		4083	-0-	4083	6085	490	1	3492	2	Y	92	94	1			13
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 31,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
VELA-GILPIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276067 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6614 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	324	1	3862	2	N	21	40	1			50
							23	9									
02	3444	X	3242	-0-	-202	-0-	263	1	2979	2	N	-0-					50
03	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	314	1	3394	2	N	71					121
							78	9									
04	4080	X	3782	-0-	-298	-0-	312	1	3374	2	N	87	142	1			66
							96	9									
05	4216	X	3723	-0-	-493	-0-	321	1	3381	2	N	19					85
							21	9									
06	4080	X	3554	-0-	-526	-0-	315	1	3239	2	N	-0-	77	1			8
07	3906	X	3711	-0-	-195	-0-	323	1	3272	2	N	105					113
							116	9									
08	3906	X	3536	-0-	-370	-0-	326	1	3210	2	N	-0-	86	1			27
09	3780	X	3588	-0-	-192	-0-	317	1	3197	2	N	67					94
							74	9									
10	3720	X	3392	-0-	-328	-0-	312	1	3080	2	N	-0-	49	1			45
11	3600	X	3138	-0-	-462	-0-	304	1	2814	2	N	18					63
							20	9									
12	3720	X	3148	-0-	-572	-0-	295	1	2778	2	N	68	95	1			36
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 42,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

CERRITO-SANCHEZ A STATE UNIT WELL #: 28H RRCID -> 277718 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 6153 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	355	1	5398	2	N	10					17
							11	9									
02	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	354	1	5009	2	N	3					20
							3	9									
03	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	502	1	7572	2	N	-0-					20
04	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	464	1	6630	2	N	-0-					20
05	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	433	1	6420	2	N	-0-					20
06	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	272	1	6098	2	N	-0-					20
07	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	291	1	6374	2	N	-0-					20
08	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	284	1	6068	2	N	-0-					20
09	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	276	1	5641	2	N	-0-					20
10	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	272	1	5606	2	N	-0-					20
11	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	277	1	5609	2	N	-0-					20
*12	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	273	1	5478	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 75,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
MATRIX LAND CO. WELL #: 30H RRCID -> 277765 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6155 - 11942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1100	N	1723	-0-	623	6578	144	1	1579	2	Y	-0-					12
02	2800	N	1822	-0-	-978	5600	163	1	1653	2	Y	5	17	1			-0-
							6	9									
03	3100	N	1960	-0-	-1140	4460	177	1	1782	2	Y	1					1
							1	9									
04	3000	N	1782	-0-	-1218	3242	172	1	1610	2	Y	-0-					1
05	3100	N	1694	-0-	-1406	1836	123	1	1571	2	Y	-0-					1
06	3000	N	1723	-0-	-1277	559	99	1	1624	2	Y	-0-					1
07	2344	N	1785	-0-	-559	-0-	109	1	1676	2	Y	-0-					1
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	110	1	1627	2	Y	-0-					1
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	108	1	1578	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		1511	-0-	1511	1511	103	1	1408	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10		1643	-0-	1643	3154	108	1	1535	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	DLQ G-10		1644	-0-	1644	4798	114	1	1530	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CERRITO WELL #: 25H RRCID -> 277903 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 6486 - 13565

01	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	544	1	8272	2	N	6					13
							7	9									
02	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	477	1	6750	2	N	7					20
							8	9									
03	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	639	1	9641	2	N	-0-					20
04	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	682	1	9741	2	N	-0-					20
05	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	645	1	9569	2	N	-0-					20
06	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	397	1	8884	2	N	-0-					20
07	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	415	1	9078	2	N	-0-					20
08	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	407	1	8713	2	N	-0-					20
09	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	357	1	7282	2	N	-0-					20
10	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	393	1	8096	2	N	-0-					20
11	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	387	1	7817	2	N	-0-					20
*12	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	390	1	7838	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 107,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CERRITO WELL #: 26H RRCID -> 278068 COMPL. DATE 12/10/2018 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6130 - 13147

01	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	364	1	5539	2	N	-0-					9
02	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	280	1	3961	2	N	-0-					9
03	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	348	1	5248	2	N	-0-					9
04	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	335	1	4791	2	N	-0-					9
05	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	340	1	5047	2	N	-0-					9
06	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	205	1	4598	2	N	-0-					9
07	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	226	1	4936	2	N	-0-	9	1			-0-
08	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	183	1	3921	2	N	-0-					-0-
09	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	187	1	3824	2	N	-0-					-0-
10	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	184	1	3782	2	N	-0-					-0-
11	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	193	1	3904	2	N	-0-					-0-
12	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	203	1	4086	2	N	3					3
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 56,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO WELL #: 27H RRCID -> 278069 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 6381 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	426	1	6482	2	N	2					10
							2	9									
02	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	496	1	7023	2	N	5					15
							6	9									
03	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	573	1	8637	2	N	5					20
							6	9									
04	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	557	1	7963	2	N	-0-					20
05	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	538	1	7976	2	N	-0-					20
06	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	337	1	7549	2	N	-0-					20
07	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	359	1	7858	2	N	-0-					20
08	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	363	1	7764	2	N	-0-					20
09	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	355	1	7250	2	N	-0-					20
10	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	360	1	7413	2	N	-0-					20
11	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	337	1	6807	2	N	-0-					20
*12	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	360	1	7227	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 95,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CERRITO MATRIX UNIT D WELL #: 34H RRCID -> 284615 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5805 - 13447

01	8029	X	7994	-0-	-35	-0-	7984	2	10	9	N	9					13
02	7364	X	7161	-0-	-203	-0-	7161	2			N	-0-					13
03	8556	X	8193	-0-	-363	-0-	8193	2			N	-0-					13
04	8280	X	7576	-0-	-704	-0-	7570	2	6	9	N	5					18
05	8556	X	7432	-0-	-1124	-0-	7432	2			N	-0-	15	1			3
06	7920	X	7423	-0-	-497	-0-	422	1	6993	2	N	7					10
							8	9									
07	8184	X	7763	-0-	-421	-0-	455	1	7300	2	N	7	12	1			5
							8	9									
08	8184	X	7546	-0-	-638	-0-	443	1	7102	2	N	1					6
							1	9									
09	7590	X	7265	-0-	-325	-0-	435	1	6830	2	N	-0-					6
10	7750	X	7222	-0-	-528	-0-	469	1	6753	2	N	-0-					6
11	7500	X	6914	-0-	-586	-0-	451	1	6454	2	N	8					14
							9	9									
12	7750	X	7443	-0-	-307	-0-	470	1	6967	2	N	5					19
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 89,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO MATRIX UNIT D WELL #: 35H RRCID -> 284616 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5908 - 13639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	3533	-0-	-2791	-0-	3533	2			N	-0-					3
02	5712	X	4413	-0-	-1299	-0-	4413	2			N	-0-					3
03	5177	X	5127	-0-	-50	-0-	5116	2	11	9	N	10					13
04	5010	X	4754	-0-	-256	-0-	4736	2	18	9	N	16					29
05	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5770	2	10	9	N	9	15	1			23
06	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	444	1	7361	2	N	-0-					23
07	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	454	1	7283	2	N	3	24	1			2
							3	9									
08	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	513	1	8234	2	N	1					3
							1	9									
09	7800	X	5269	-0-	-2531	-0-	315	1	4948	2	N	5					8
							6	9									
10	8060	X	6036	-0-	-2024	-0-	392	1	5638	2	N	5					13
							6	9									
11	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	611	1	8734	2	N	-0-	4	1			9
12	10690	X	10690	-0-	-0-	-0-	675	1	10005	2	N	9					18
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 79,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

CERRITO-THOMAS WELL #: 40H RRCID -> 288923 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6269 - 16633

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17107	X	17107	-0-	-0-	-0-	1056	1	16051	2	N	-0-					1
02	14252	X	14168	-0-	-84	-0-	935	1	13233	2	N	-0-					1
03	16585	X	15959	-0-	-626	-0-	992	1	14967	2	N	-0-					1
04	16560	X	13570	-0-	-2990	-0-	887	1	12683	2	N	-0-					1
05	17112	X	13133	-0-	-3979	-0-	829	1	12303	2	N	1					2
							1	9									
06	16560	X	14461	-0-	-2099	-0-	618	1	13843	2	N	-0-					2
07	15965	X	15262	-0-	-703	-0-	667	1	14595	2	N	-0-					2
08	15965	X	14770	-0-	-1195	-0-	659	1	14107	2	N	4					6
							4	9									
09	14460	X	12935	-0-	-1525	-0-	604	1	12331	2	N	-0-					6
10	15252	X	14275	-0-	-977	-0-	661	1	13614	2	N	-0-					6
11	14760	X	14341	-0-	-419	-0-	676	1	13664	2	N	1					7
							1	9									
*12	15252	X	15139	-0-	-113	-0-	718	1	14419	2	N	2	3	1			6
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 175,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO STATE A WELL #: 42H RRCID -> 288924 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 6166 - 16107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16379	X	16379	-0-	-0-	-0-	1011	1	15368	2	N	-0-					2
02	15261	X	15261	-0-	-0-	-0-	1007	1	14254	2	N	-0-					2
03	16802	X	15757	-0-	-1045	-0-	980	1	14777	2	N	-0-					2
04	16260	X	14833	-0-	-1427	-0-	970	1	13863	2	N	-0-					2
05	16895	X	14714	-0-	-2181	-0-	929	1	13785	2	N	-0-					2
06	16350	X	13374	-0-	-2976	-0-	572	1	12802	2	N	-0-					2
07	16895	X	13624	-0-	-3271	-0-	596	1	13028	2	N	-0-					2
08	15748	X	12698	-0-	-3050	-0-	567	1	12125	2	N	5					7
							6	9									
09	14820	X	11752	-0-	-3068	-0-	549	1	11202	2	N	1					8
							1	9									
10	14725	X	12129	-0-	-2596	-0-	561	1	11568	2	N	-0-					8
11	13380	X	10744	-0-	-2636	-0-	506	1	10238	2	N	-0-					8
12	13609	X	11518	-0-	-2091	-0-	546	1	10968	2	N	4					12
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 162,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CERRITO-THOMAS WELL #: 39H RRCID -> 288927 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6166 - 16877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12772	X	12085	-0-	-687	-0-	746	1	11339	2	N	-0-					2
02	12796	X	10242	-0-	-2554	-0-	676	1	9566	2	N	-0-					2
03	14384	X	12252	-0-	-2132	-0-	762	1	11490	2	N	-0-					2
04	13920	X	10858	-0-	-3062	-0-	710	1	10148	2	N	-0-					2
05	14384	X	13893	-0-	-491	-0-	877	1	13016	2	N	-0-					2
06	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	633	1	14182	2	N	-0-					2
07	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	547	1	11962	2	N	-0-					2
08	13888	X	12907	-0-	-981	-0-	576	1	12331	2	N	-0-					2
09	14730	X	12445	-0-	-2285	-0-	581	1	11864	2	N	-0-					2
10	15221	X	12781	-0-	-2440	-0-	591	1	12189	2	N	1					3
							1	9									
11	14730	X	12063	-0-	-2667	-0-	568	1	11495	2	N	-0-					3
*12	12896	X	12193	-0-	-703	-0-	578	1	11615	2	N	-0-	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 149,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CERRITO-THOMAS WELL #: 38H RRCID -> 288930 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 6403 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15748	X	14665	-0-	-1083	-0-	905	1	13760	2	N	-0-					2
02	14224	X	9235	-0-	-4989	-0-	609	1	8626	2	N	-0-					2
03	15376	X	9567	-0-	-5809	-0-	595	1	8972	2	N	-0-					2
04	14880	X	9411	-0-	-5469	-0-	615	1	8796	2	N	-0-					2
05	14663	X	10552	-0-	-4111	-0-	666	1	9876	2	N	9					11
							10	9									
06	14190	X	12910	-0-	-1280	-0-	552	1	12358	2	N	-0-					11
07	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	475	1	10392	2	N	-0-					11
08	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	478	1	10239	2	N	-0-					11
09	12900	X	11409	-0-	-1491	-0-	533	1	10876	2	N	-0-					11
10	13330	X	11459	-0-	-1871	-0-	530	1	10929	2	N	-0-					11
11	12900	X	9877	-0-	-3023	-0-	465	1	9411	2	N	1					12
							1	9									
*12	11780	X	10506	-0-	-1274	-0-	498	1	10006	2	N	2	3	1			11
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 131,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO STATE B WELL #: 44H RRCID -> 289141 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6454 - 16405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14229	X	14229	-0-	-0-	-0-	878	1	13351	2	N	-0-					4
02	14128	X	14128	-0-	-0-	-0-	932	1	13196	2	N	-0-					4
03	16306	X	14442	-0-	-1864	-0-	898	1	13544	2	N	-0-					4
04	15780	X	11727	-0-	-4053	-0-	767	1	10960	2	N	-0-					4
05	16306	X	11222	-0-	-5084	-0-	709	1	10513	2	N	-0-					4
06	15150	X	9354	-0-	-5796	-0-	400	1	8954	2	N	-0-					4
07	15655	X	10380	-0-	-5275	-0-	454	1	9926	2	N	-0-					4
08	14446	X	9880	-0-	-4566	-0-	441	1	9439	2	N	-0-	2	1			2
09	11730	X	7951	-0-	-3779	-0-	371	1	7580	2	N	-0-					2
10	11222	X	8910	-0-	-2312	-0-	412	1	8498	2	N	-0-					2
11	10050	X	8480	-0-	-1570	-0-	400	1	8079	2	N	1					3
							1	9									
12	10385	X	9367	-0-	-1018	-0-	444	1	8923	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 130,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CERRITO STATE A WELL #: 41H RRCID -> 289143 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 6358 - 16049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15591	X	15591	-0-	-0-	-0-	962	1	14629	2	N	-0-					3
02	16016	X	14776	-0-	-1240	-0-	975	1	13801	2	N	-0-					3
03	17732	X	16486	-0-	-1246	-0-	1025	1	15461	2	N	-0-					3
04	17160	X	15293	-0-	-1867	-0-	1000	1	14293	2	N	-0-					3
05	17546	X	14902	-0-	-2644	-0-	941	1	13961	2	N	-0-					3
06	15960	X	13510	-0-	-2450	-0-	577	1	12931	2	N	2					5
							2	9									
07	16492	X	14115	-0-	-2377	-0-	617	1	13498	2	N	-0-					5
08	16492	X	13719	-0-	-2773	-0-	612	1	13107	2	N	-0-					5
09	15300	X	12890	-0-	-2410	-0-	602	1	12288	2	N	-0-					5
10	14911	X	13293	-0-	-1618	-0-	615	1	12678	2	N	-0-					5
11	13650	X	12704	-0-	-946	-0-	599	1	12105	2	N	-0-					5
12	14105	X	13721	-0-	-384	-0-	651	1	13070	2	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 171,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CERRITO STATE B WELL #: 45H RRCID -> 289153 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6166 - 16107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16203	X	16203	-0-	-0-	-0-	1000	1	15203	2	N	-0-					4
02	14840	X	14825	-0-	-15	-0-	978	1	13847	2	N	-0-					4
03	16430	X	15343	-0-	-1087	-0-	954	1	14389	2	N	-0-					4
04	15900	X	14184	-0-	-1716	-0-	928	1	13256	2	N	-0-					4
05	16430	X	13998	-0-	-2432	-0-	884	1	13114	2	N	-0-					4
06	15870	X	12815	-0-	-3055	-0-	548	1	12267	2	N	-0-					4
07	16399	X	13270	-0-	-3129	-0-	580	1	12690	2	N	-0-					4
08	15345	X	12748	-0-	-2597	-0-	569	1	12179	2	N	-0-	2	1			2
09	14190	X	12156	-0-	-2034	-0-	568	1	11588	2	N	-0-					2
10	14012	X	12595	-0-	-1417	-0-	583	1	12012	2	N	-0-					2
11	12840	X	12191	-0-	-649	-0-	574	1	11616	2	N	1					3
							1	9									
12	13268	X	12385	-0-	-883	-0-	588	1	11797	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 162,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO STATE A WELL #: 43H RRCID -> 289360 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 6705 - 16214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	7628	-0-	-1052	-0-	471	1	7157	2	N	-0-					5
02	7840	X	6668	-0-	-1172	-0-	440	1	6222	2	N	5					10
							6	9									
03	7936	X	6647	-0-	-1289	-0-	413	1	6234	2	N	-0-					10
04	11444	X	11444	-0-	-0-	-0-	748	1	10694	2	N	2					12
							2	9									
05	15812	X	15812	-0-	-0-	-0-	999	1	14813	2	N	-0-					12
06	14298	X	14298	-0-	-0-	-0-	611	1	13686	2	N	1					13
							1	9									
07	14144	X	14144	-0-	-0-	-0-	618	1	13524	2	N	2					15
							2	9									
08	14868	X	14868	-0-	-0-	-0-	664	1	14204	2	N	-0-					15
09	13322	X	13322	-0-	-0-	-0-	622	1	12697	2	N	3					18
							3	9									
10	13107	X	13107	-0-	-0-	-0-	607	1	12500	2	N	-0-					18
11	12017	X	12017	-0-	-0-	-0-	566	1	11451	2	N	-0-					18
12	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	520	1	10443	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 140,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CERRITO STATE B WELL #: 46H RRCID -> 289560 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6339 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14020	X	14020	-0-	-0-	-0-	865	1	13155	2	N	-0-					3
02	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	834	1	11802	2	N	-0-					3
03	14570	X	12859	-0-	-1711	-0-	800	1	12059	2	N	-0-					3
04	14100	X	12012	-0-	-2088	-0-	786	1	11226	2	N	-0-					3
05	14570	X	11899	-0-	-2671	-0-	751	1	11148	2	N	-0-					3
06	13560	X	10985	-0-	-2575	-0-	470	1	10515	2	N	-0-					3
07	13981	X	11453	-0-	-2528	-0-	501	1	10952	2	N	-0-					3
08	12865	X	11046	-0-	-1819	-0-	493	1	10553	2	N	-0-	1	1			2
09	12000	X	10485	-0-	-1515	-0-	490	1	9995	2	N	-0-					2
10	11904	X	10733	-0-	-1171	-0-	497	1	10236	2	N	-0-					2
11	11070	X	10538	-0-	-532	-0-	497	1	10040	2	N	1					3
							1	9									
12	11439	X	10705	-0-	-734	-0-	508	1	10197	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 139,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO MATRIX E WELL #: 48H RRCID -> 290635 COMPL. DATE 12/26/2020 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6467 - 13678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17218	X	17218	-0-	-0-	-0-	1435	1	15771	2	N	11					11
							12	9									
02	21420	X	14963	-0-	-6457	-0-	1340	1	13606	2	N	15	13	1			13
							17	9									
03	23715	X	15957	-0-	-7758	-0-	1445	1	14506	2	N	5					18
							6	9									
04	22950	X	8985	-0-	-13965	-0-	868	1	8108	2	N	8					26
							9	9									
05	17205	X	13243	-0-	-3962	-0-	962	1	12272	2	N	8	9	1			25
							9	9									
06	16650	X	11031	-0-	-5619	-0-	638	1	10393	2	N	-0-	12	1			13
07	16554	X	11702	-0-	-4852	-0-	713	1	10989	2	N	-0-					13
08	15965	X	11207	-0-	-4758	-0-	708	1	10499	2	N	-0-					13
09	12810	X	10158	-0-	-2652	-0-	651	1	9507	2	N	-0-					13
10	13237	X	11430	-0-	-1807	-0-	776	1	10654	2	N	-0-	7	1			6
11	11310	X	10581	-0-	-729	-0-	694	1	9887	2	N	-0-	2	1			4
12	11687	X	9502	-0-	-2185	-0-	660	1	8842	2	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 145,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

CERRITO MATRIX E WELL #: 49H RRCID -> 290646 COMPL. DATE 12/26/2020 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 6983 - 13385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20181	X	17896	-0-	-2285	-0-	1492	1	16392	2	N	11					11
							12	9									
02	25704	X	15610	-0-	-10094	-0-	1398	1	14198	2	N	13	13	1			11
							14	9									
03	28458	X	14873	-0-	-13585	-0-	1347	1	13525	2	N	1					12
							1	9									
04	27540	X	13872	-0-	-13668	-0-	1339	1	12513	2	N	18					30
							20	9									
05	19716	X	13985	-0-	-5731	-0-	1016	1	12968	2	N	1					31
							1	9									
06	17310	X	13935	-0-	-3375	-0-	806	1	13129	2	N	-0-	28	1			3
07	17298	X	14155	-0-	-3143	-0-	859	1	13234	2	N	56					59
							62	9									
08	14880	X	13560	-0-	-1320	-0-	856	1	12695	2	N	8	34	1			33
							9	9									
09	13950	X	13018	-0-	-932	-0-	834	1	12184	2	N	-0-	28	1			5
10	14415	X	12948	-0-	-1467	-0-	879	1	12068	2	N	1					6
							1	9									
11	13950	X	12271	-0-	-1679	-0-	805	1	11466	2	N	-0-	1	1			5
*12	14167	X	11846	-0-	-2321	-0-	823	1	11023	2	N	-0-	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 167,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO MATRIX E WELL #: 47H RRCID -> 290670 COMPL. DATE 12/25/2020 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6886 - 14115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13392	X	11437	-0-	-1955	-0-	953	1	10472	2	N	11					11
							12	9									
02	17192	X	4781	-0-	-12411	-0-	427	1	4340	2	N	13	13	1			11
							14	9									
03	19034	X	11078	-0-	-7956	-0-	1003	1	10074	2	N	1					12
							1	9									
04	18420	X	11978	-0-	-6442	-0-	1157	1	10812	2	N	8					20
							9	9									
05	13454	X	11256	-0-	-2198	-0-	818	1	10436	2	N	2	9	1			13
							2	9									
06	11351	X	11351	-0-	-0-	-0-	656	1	10695	2	N	-0-	10	1			3
07	12369	X	9565	-0-	-2804	-0-	581	1	8954	2	N	27					30
							30	9									
08	12369	X	7325	-0-	-5044	-0-	461	1	6840	2	N	22	34	1			18
							24	9									
09	11970	X	7147	-0-	-4823	-0-	458	1	6689	2	N	-0-	13	1			5
10	11718	X	4434	-0-	-7284	-0-	301	1	4132	2	N	1					6
							1	9									
11	11340	X	7826	-0-	-3514	-0-	513	1	7313	2	N	-0-	1	1			5
*12	9579	X	4542	-0-	-5037	-0-	316	1	4226	2	N	-0-	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 102,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

CERRITO SOUTH WELL #: 54H RRCID -> 291683 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6916 - 17686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35495	X	-0-	-0-	-35495	-0-					N	1					15
02	32060	X	16327	-0-	-15733	-0-	16319	2	8	9	N	7					22
03	33728	X	30528	-0-	-3200	-0-	30528	2			N	-0-					22
04	7500	X	6803	-0-	-697	-0-	6803	2			N	-0-					22
05	37405	X	37405	-0-	-0-	-0-	37405	2			N	-0-					22
06	42299	X	42299	-0-	-0-	-0-	42299	2			N	-0-					22
07	42345	X	42345	-0-	-0-	-0-	42331	2	14	9	N	13	18	1			17
08	40715	X	40715	-0-	-0-	-0-	40704	2	11	9	N	10					27
09	42300	X	38279	-0-	-4021	-0-	38279	2			N	-0-	4	1			23
10	43710	X	37769	-0-	-5941	-0-	37769	2			N	-0-	23	1			-0-
11	42300	X	34918	-0-	-7382	-0-	34918	2			N	-0-					-0-
12	42346	X	33848	-0-	-8498	-0-	33848	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 361,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

CERRITO SOUTH WELL #: 52H RRCID -> 291724 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6636 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35681	X	1079	-0-	-34602	-0-	1079	2			N	-0-					15
02	36193	X	36193	-0-	-0-	-0-	36187	2	6	9	N	5					20
03	33170	X	31797	-0-	-1373	-0-	31797	2			N	-0-					20
04	16927	X	16927	-0-	-0-	-0-	16927	2			N	-0-					20
05	40083	X	29056	-0-	-11027	-0-	29056	2			N	-0-					20
06	38790	X	25828	-0-	-12962	-0-	25825	2	3	9	N	3					23
07	40083	X	25472	-0-	-14611	-0-	25469	2	3	9	N	3	8	1			18
08	31806	X	24498	-0-	-7308	-0-	24497	2	1	9	N	1					19
09	28110	X	23118	-0-	-4992	-0-	23118	2			N	-0-	19	1			-0-
10	29047	X	23129	-0-	-5918	-0-	23129	2			N	-0-					-0-
11	25830	X	21214	-0-	-4616	-0-	21214	2			N	-0-					-0-
12	26158	X	26158	-0-	-0-	-0-	26158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 284,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO SOUTH WELL #: 53H RRCID -> 291725 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6616 - 14930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21359	X	3	-0-	-21356	-0-	3	2			N	-0-					5
02	19450	X	19450	-0-	-0-	-0-	19444	2	6	9	N	5					10
03	21018	X	3001	-0-	-18017	-0-	3001	2			N	-0-					10
04	14597	X	14597	-0-	-0-	-0-	14595	2	2	9	N	2					12
05	24157	X	24157	-0-	-0-	-0-	24153	2	4	9	N	4					16
06	20850	X	18858	-0-	-1992	-0-	18856	2	2	9	N	2					18
07	21545	X	15581	-0-	-5964	-0-	15578	2	3	9	N	3	8	1			13
08	24149	X	13793	-0-	-10356	-0-	13786	2	7	9	N	6					19
09	23370	X	13012	-0-	-10358	-0-	13012	2			N	-0-					19
10	24149	X	12324	-0-	-11825	-0-	12324	2			N	-0-	19	1			-0-
11	18870	X	13134	-0-	-5736	-0-	13134	2			N	-0-					-0-
12	15593	X	13611	-0-	-1982	-0-	13611	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CERRITO MATRIX H WELL #: 60H RRCID -> 294435 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 6322 - 12924

01	22165	X	17908	-0-	-4257	-0-	1493	1	16403	2	N	11					11
							12	9									
02	26460	X	15341	-0-	-11119	-0-	1374	1	13953	2	N	13	13	1			11
							14	9									
03	29295	X	15453	-0-	-13842	-0-	1400	1	14052	2	N	1					12
							1	9									
04	28350	X	13693	-0-	-14657	-0-	1323	1	12361	2	N	8					20
							9	9									
05	20088	X	14137	-0-	-5951	-0-	1027	1	13108	2	N	2	9	1			13
							2	9									
06	17340	X	12136	-0-	-5204	-0-	702	1	11434	2	N	-0-	10	1			3
07	16988	X	11915	-0-	-5073	-0-	724	1	11146	2	N	41					44
							45	9									
08	15438	X	12001	-0-	-3437	-0-	757	1	11232	2	N	11	34	1			21
							12	9									
09	13680	X	11251	-0-	-2429	-0-	721	1	10530	2	N	-0-	16	1			5
10	14136	X	10601	-0-	-3535	-0-	719	1	9881	2	N	1					6
							1	9									
11	12150	X	12018	-0-	-132	-0-	788	1	11230	2	N	-0-	1	1			5
*12	12456	X	12456	-0-	-0-	-0-	865	1	11591	2	N	-0-	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 158,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO MATRIX H WELL #: 61H RRCID -> 294436 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 6950 - 13771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25575	X	20996	-0-	-4579	-0-	1750	1	19234	2	N	11					11
							12	9									
02	30968	X	18118	-0-	-12850	-0-	1623	1	16481	2	N	13	13	1			11
							14	9									
03	34286	X	18663	-0-	-15623	-0-	1690	1	16972	2	N	1					12
							1	9									
04	33180	X	16731	-0-	-16449	-0-	1617	1	15105	2	N	8					20
							9	9									
05	23188	X	12964	-0-	-10224	-0-	942	1	12020	2	N	2	9	1			13
							2	9									
06	20310	X	14670	-0-	-5640	-0-	848	1	13822	2	N	-0-	10	1			3
07	20057	X	13468	-0-	-6589	-0-	819	1	12619	2	N	27					30
							30	9									
08	18662	X	13415	-0-	-5247	-0-	847	1	12559	2	N	8	34	1			4
							9	9									
09	16740	X	13164	-0-	-3576	-0-	843	1	12320	2	N	1					5
							1	9									
10	15159	X	12973	-0-	-2186	-0-	880	1	12092	2	N	1					6
							1	9									
11	14670	X	12493	-0-	-2177	-0-	819	1	11674	2	N	-0-	1	1			5
*12	13609	X	12732	-0-	-877	-0-	885	1	11847	2	N	-0-	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 180,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
WESTERVELT, G.C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071611 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5655 - 5697

01	310	N	189	-0-	-121	-0-	12	1	177	3	N	-0-					-0-
02	224	N	146	-0-	-78	-0-	9	1	137	3	N	-0-					-0-
03	217	N	123	-0-	-94	-0-	10	1	113	3	N	-0-					-0-
04	180	N	53	-0-	-127	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
05	155	N	21	-0-	-134	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
06	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	63	1	751	3	N	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 072715 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 5595 - 7728

01	155	N	86	-0-	-69	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
02	112	N	66	-0-	-46	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
04	90	N	24	-0-	-66	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	63	1	751	3	N	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
VETERANS LAND BOARD WELL #: 1 RRCID -> 074520 COMPL. DATE 06/15/1977 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUGUSTA-KENTON WELL #: 2 RRCID -> 247848 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8585 - 8619

01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	7	1	230	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	7	1	207	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	214	-0-	-34	-0-	6	1	208	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		140	-0-	140	140	4	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		140	-0-	140	280	3	1	137	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		150	-0-	150	430	3	1	147	3	Y	-0-					-0-
07	580	N	150	-0-	-430	-0-	3	1	147	3	Y	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	4	1	146	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	5	1	145	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	5	1	145	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	5	1	145	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUGUSTA-KENTON WELL #: 1 RRCID -> 248719 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8642

01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	37	1	1203	3	N	-0-					21
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	49	1	1491	3	N	-0-					21
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	40	1	1360	3	N	-0-					21
04	1200	N	980	-0-	-220	-0-	25	1	955	3	N	-0-					21
05	1395	N	980	-0-	-415	-0-	20	1	960	3	N	-0-					21
06	1350	N	900	-0-	-450	-0-	16	1	884	3	N	-0-					21
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	24	1	1026	3	N	-0-					21
08	992	N	900	-0-	-92	-0-	34	1	866	3	N	-0-					21
09	900	N	753	-0-	-147	-0-	21	1	729	3	N	3					24
							3	9									
10	1054	N	750	-0-	-304	-0-	24	1	726	3	N	-0-					24
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	33	1	1017	3	N	-0-					24
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	42	1	1308	3	N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 12,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
AUGUSTA-KENTON WELL #: 3 RRCID -> 248936 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8635 - 8669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	13	1	416	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	387	-0-	-5	-0-	12	1	375	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	387	-0-	-47	-0-	11	1	376	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		420	-0-	420	420	11	1	409	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		420	-0-	420	840	9	1	411	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		360	-0-	360	1200	7	1	353	3	Y	-0-					-0-
07	1560	N	360	-0-	-1200	-0-	8	1	352	3	Y	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	13	1	347	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	10	1	350	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	360	-0-	-12	-0-	11	1	349	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	11	1	349	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	360	-0-	-12	-0-	11	1	349	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUGUSTA-KENTON WELL #: 5H RRCID -> 260331 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6830 - 11814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1643	-0-	-217	-0-	49	1	1594	3	N	-0-					29
02	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	75	1	2305	3	N	-0-					29
03	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	56	1	1904	3	N	1					30
							1	9									
04	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	67	1	2593	3	N	-0-					30
05	2635	N	2100	-0-	-535	-0-	43	1	2057	3	N	-0-					30
06	1890	N	1500	-0-	-390	-0-	27	1	1473	3	N	-0-					30
07	2635	N	1650	-0-	-985	-0-	38	1	1612	3	N	-0-					30
08	2108	N	1650	-0-	-458	-0-	62	1	1588	3	N	-0-					30
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	42	1	1458	3	N	-0-					30
10	1643	N	1500	-0-	-143	-0-	48	1	1452	3	N	-0-					30
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	57	1	1743	3	N	-0-					30
12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	70	1	2180	3	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 22,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

AUGUSTA-KENTON WELL #: 6H RRCID -> 269499 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6884 - 12275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	28	1	902	3	N	-0-					7
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	27	1	813	3	N	-0-					7
03	930	N	280	-0-	-650	-0-	8	1	272	3	N	-0-					7
04	900	N	840	-0-	-60	-0-	21	1	819	3	N	-0-					7
05	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	55	1	2661	3	N	-0-					7
06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	38	1	2062	3	N	-0-					7
07	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	63	1	2637	3	N	-0-					7
08	3100	N	3450	-0-	350	350	129	1	3321	3	N	-0-					7
09	3000	N	3000	-0-	-0-	350	84	1	2916	3	N	-0-					7
10	1922	N	1500	-0-	-422	-0-	48	1	1452	3	N	-0-					7
11	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	95	1	2905	3	N	-0-					7
12	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	93	1	2907	3	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 24,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
AUGUSTA-KENTON WELL #: 7H RRCID -> 269500 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6703 - 11763

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1085	-0-	-124	-0-	33	1	1052	3	N	-0-			-0-
02	1120	N	980	-0-	-140	-0-	31	1	949	3	N	-0-			-0-
03	1240	N	700	-0-	-540	-0-	20	1	680	3	N	-0-			-0-
04	1050	N	840	-0-	-210	-0-	21	1	819	3	N	-0-			-0-
05	1085	N	840	-0-	-245	-0-	17	1	823	3	N	-0-			-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	14	1	736	3	N	-0-			-0-
07	868	N	750	-0-	-118	-0-	17	1	733	3	N	-0-			-0-
08	837	N	300	-0-	-537	-0-	11	1	289	3	N	-0-			-0-
09	750	N	300	-0-	-450	-0-	8	1	292	3	N	-0-			-0-
10	744	N	300	-0-	-444	-0-	10	1	290	3	N	-0-			-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	11	1	349	3	N	-0-			-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	11	1	349	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUGUSTA-KENTON WELL #: 8H RRCID -> 269947 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6672 - 12014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5270	-0-	-527	-0-	158	1	5112	3	N	-0-			43
02	5236	X	4760	-0-	-476	-0-	150	1	4610	3	N	-0-			43
03	5797	X	4340	-0-	-1457	-0-	123	1	4217	3	N	-0-			43
04	5250	X	4340	-0-	-910	-0-	110	1	4230	3	N	-0-			43
05	5425	X	4340	-0-	-1085	-0-	88	1	4252	3	N	-0-			43
06	5100	X	3600	-0-	-1500	-0-	66	1	3534	3	N	-0-			43
07	5270	X	3750	-0-	-1520	-0-	87	1	3663	3	N	-0-			43
08	4495	X	1800	-0-	-2695	-0-	67	1	1733	3	N	-0-			43
09	4350	X	1290	-0-	-3060	-0-	36	1	1254	3	N	-0-			43
10	4340	X	3000	-0-	-1340	-0-	95	1	2905	3	N	-0-			43
11	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	190	1	5810	3	N	-0-			43
12	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	187	1	5813	3	N	-0-			43

TOTAL GAS PROD: 48,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SANCHEZ-HARTE -C- WELL #: 1 RRCID -> 045662 COMPL. DATE 01/06/1969 TOTAL DEPTH 6036 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-			-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 051602 COMPL. DATE 11/11/1971 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	43	1	140	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	38	1	100	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	55	1	205	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WM JAMES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 051765 COMPL. DATE 12/16/1971 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	13	1	14	3	Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	28	1	29	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 88 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 052165 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	29	1	45	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	124	1	224	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	83	1	206	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	56	1	120	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2 RRCID -> 052545 COMPL. DATE 04/08/1972 TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	345	1	1140	3	Y	-0-			-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-			-0-
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	359	1	946	3	Y	-0-			-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	109	1	403	3	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	95	1	331	3	Y	-0-			-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-			-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 052627 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	61	1	201	3	Y	-0-			-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-			-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	84	1	220	3	Y	-0-			-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	82	1	306	3	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	89	1	314	3	Y	-0-			-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	62	1	320	3	Y	-0-			-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 053061 COMPL. DATE 07/06/1972 TOTAL DEPTH 7195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	311	1	1028	3	Y	-0-			-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	204	1	404	3	Y	-0-			-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	42	1	111	3	Y	-0-			-0-
04	1110	N	756	-0-	-354	-0-	756	3			Y	-0-			-0-
05	682	N	589	-0-	-93	-0-	125	1	464	3	Y	-0-			-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			Y	-0-			-0-
07	775	N	600	-0-	-175	-0-	133	1	467	3	Y	-0-			-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-			-0-
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	118	1	611	3	Y	-0-			-0-
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-			-0-
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	28	1	676	3	Y	-0-			-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WM JAMES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 053169 COMPL. DATE 07/28/1972 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	269	1	400	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	467	-0-	-65	-0-	95	1	372	3	Y	-0-					-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	288	1	321	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	531	-0-	-39	-0-	238	1	293	3	Y	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	261	1	273	3	Y	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	136	1	444	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	251	-0-	-307	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
08	527	N	423	-0-	-104	-0-	1	1	422	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	318	-0-	-252	-0-	107	1	211	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	47	-0-	-201	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	110	1	348	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 053339 COMPL. DATE 08/07/1972 TOTAL DEPTH 7426 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	178	1	644	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	649	-0-	-79	-0-	169	1	480	3	Y	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	117	1	612	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	660	-0-	-150	-0-	76	1	584	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	678	-0-	-35	-0-	97	1	581	3	Y	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	120	1	518	3	Y	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	276	1	409	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	665	-0-	-17	-0-	237	1	428	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	629	-0-	-1	-0-	239	1	390	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	543	-0-	-139	-0-	136	1	407	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	600	-0-	-30	-0-	185	1	415	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN, E.A. WELL #: 1 RRCID -> 053345 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7419 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	15	1	55	3	N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	36	1	103	3	N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	14	1	76	3	N	-0-					-0-
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: 4 RRCID -> 053396 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	94	1	146	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	95	1	176	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	14	-0-	-136	-0-	7	1	7	3	Y	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	87	1	157	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	80	1	197	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	88	1	189	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT JAMES TRUST 1355 WELL #: S 4 RRCID -> 053509 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6985 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	18	1	29	3	Y	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	54	1	63	3	Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	35	1	70	3	Y	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	51	1	78	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	11	-0-	-113	-0-	3	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 053516 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	99	1	358	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	392	-0-	-28	-0-	102	1	290	3	Y	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	76	1	399	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	439	-0-	-11	-0-	51	1	388	3	Y	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	65	1	384	3	Y	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	81	1	346	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	450	-0-	-15	-0-	182	1	268	3	Y	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	160	1	289	3	Y	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	162	1	263	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	369	-0-	-96	-0-	92	1	277	3	Y	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	131	1	292	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 054179 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	69	1	198	3	N	-0-					-0-
02	364	N	337	-0-	-27	-0-	40	1	297	3	N	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	64	1	233	3	N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	88	1	346	3	N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	143	1	329	3	N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	166	1	296	3	N	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	160	1	272	3	N	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	102	1	355	3	N	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	116	1	276	3	N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	87	1	358	3	N	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	87	1	347	3	N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG WELL #: 1 RRCID -> 054218 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	3	1	318	3	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 1 RRCID -> 054321 COMPL. DATE 11/07/1972 TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: A 5 RRCID -> 054541 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 7211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	64	1	210	3	Y	-0-			-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-			-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	53	1	140	3	Y	-0-			-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	44	1	161	3	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	38	1	134	3	Y	-0-			-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	36	1	187	3	Y	-0-			-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 054805 COMPL. DATE 01/08/1973 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	73	1	210	3	N	-0-			-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	30	1	228	3	N	-0-			-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	48	1	172	3	N	-0-			-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	41	1	158	3	N	-0-			-0-
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	48	1	110	3	N	-0-			-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	82	1	148	3	N	-0-			-0-
07	186	N	137	-0-	-49	-0-	51	1	86	3	N	-0-			-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	56	1	198	3	N	-0-			-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	75	1	178	3	N	-0-			-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	52	1	215	3	N	-0-			-0-
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	31	1	124	3	N	-0-			-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS 2 WELL #: 1 RRCID -> 055105 COMPL. DATE 02/07/1973 TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-			-0-
02	224	N	8	-0-	-216	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-			-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	41	1	259	3	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-			-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-			-0-
10	279	N	15	-0-	-264	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 055107 COMPL. DATE 01/19/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	130	1	353	3	N	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	93	1	379	3	N	-0-					-0-
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	734	1	454	3	N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	218	1	383	3	N	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	106	1	353	3	N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	5	1	464	3	N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	106	1	332	3	N	-0-					-0-
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	74	1	415	3	N	-0-					-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	83	1	384	3	N	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	86	1	447	3	N	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	112	1	420	3	N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 055296 COMPL. DATE 03/07/1973 TOTAL DEPTH 7812 PERF. N/A

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 056286 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LANDS WELL #: 3 RRCID -> 057125 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 7616 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	174	3	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WM JAMES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 058602 COMPL. DATE 04/16/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	135	1	199	3	Y	-0-			-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	53	1	206	3	Y	-0-			-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	190	1	211	3	Y	-0-			-0-
04	330	N	144	-0-	-186	-0-	65	1	79	3	Y	-0-			-0-
05	279	N	225	-0-	-54	-0-	110	1	115	3	Y	-0-			-0-
06	390	N	309	-0-	-81	-0-	72	1	237	3	Y	-0-			-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-			-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	1	1	231	3	Y	-0-			-0-
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	99	1	198	3	Y	-0-			-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	33	1	327	3	Y	-0-			-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	77	1	243	3	Y	-0-			-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 060164 COMPL. DATE 09/27/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	24	1	122	3	Y	-0-			-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	2	1	200	3	Y	-0-			-0-
04	150	N	21	-0-	-129	-0-	6	1	15	3	Y	-0-			-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	19	1	91	3	Y	-0-			-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-			-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-			-0-
08	124	N	54	-0-	-70	-0-	2	1	52	3	Y	-0-			-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	26	1	103	3	Y	-0-			-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	24	1	65	3	Y	-0-			-0-
11	60	N	5	-0-	-55	-0-	2	1	3	3	Y	-0-			-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PUIG,L.F. WELL #: 1 RRCID -> 061350 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	3	N	-0-					-0-
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	77	1	849	3	N	-0-					-0-
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	274	1	665	3	N	-0-					-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	27	1	839	3	N	-0-					-0-
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	42	1	806	3	N	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	107	1	555	3	N	-0-					-0-
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	376	1	533	3	N	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	178	1	392	3	N	-0-					-0-
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	302	1	580	3	N	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	91	1	260	3	N	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 2 RRCID -> 061434 COMPL. DATE 01/11/1974 TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	76	1	25	3	Y	-0-					-0-
02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	184	1	2021	3	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	579	1	1405	3	Y	-0-					-0-
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	46	1	1417	3	Y	-0-					-0-
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	79	1	1519	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	185	1	955	3	Y	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	452	1	643	3	Y	-0-					-0-
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	232	1	510	3	Y	-0-					-0-
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	469	1	903	3	Y	-0-					-0-
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	165	1	686	3	Y	-0-					-0-
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 4 RRCID -> 061473 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6230 - 6286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	3	Y	-0-					-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	70	1	772	3	Y	-0-					-0-
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	539	1	1306	3	Y	-0-					-0-
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	28	1	852	3	Y	-0-					-0-
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	85	1	1639	3	Y	-0-					-0-
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	237	1	1227	3	Y	-0-					-0-
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	521	1	740	3	Y	-0-					-0-
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	284	1	625	3	Y	-0-					-0-
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	474	1	911	3	Y	-0-					-0-
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	207	1	863	3	Y	-0-					-0-
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PUIG, LUIS F. WELL #: 6 RRCID -> 061610 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		81	-0-	81	81	24	1	57	3	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		91	-0-	91	172	3	1	88	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		99	-0-	99	271	5	1	94	3	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		130	-0-	130	401	21	1	109	3	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		289	-0-	289	690	119	1	170	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		443	-0-	443	1133	138	1	305	3	N	-0-					-0-
09	1993	X	860	-0-	-1133	-0-	294	1	566	3	N	-0-					-0-
10	402	X	402	-0-	-0-	-0-	105	1	297	3	N	-0-					-0-
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUIG,LUIS F. WELL #: 5 RRCID -> 061717 COMPL. DATE 04/29/1974 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		205	-0-	205	205	60	1	145	3	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		135	-0-	135	340	4	1	131	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		76	-0-	76	416	4	1	72	3	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		65	-0-	65	481	11	1	54	3	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		261	-0-	261	742	108	1	153	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		578	-0-	578	1320	181	1	397	3	N	-0-					-0-
09	2084	X	764	-0-	-1320	-0-	261	1	503	3	N	-0-					-0-
10	325	X	325	-0-	-0-	-0-	85	1	240	3	N	-0-					-0-
11	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	3			N	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WM JAMES TRUST WELL #: 7 RRCID -> 062015 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 7037 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	87	1	130	3	Y	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	56	1	220	3	Y	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	99	1	111	3	Y	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	110	1	134	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	127	1	133	3	Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	43	1	141	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	1	1	240	3	Y	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	73	1	145	3	Y	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	19	1	184	3	Y	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	61	1	193	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 062275 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR, N.D. ESTATE WELL #: 1553 RRCID -> 062278 COMPL. DATE 08/29/1973 TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 3 RRCID -> 062462 COMPL. DATE 04/12/1974 TOTAL DEPTH 6275 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		65	-0-	65	65	19	1	46	3	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		80	-0-	80	145	3	1	77	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		207	-0-	207	352	10	1	197	3	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		50	-0-	50	402	8	1	42	3	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		278	-0-	278	680	115	1	163	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		471	-0-	471	1151	147	1	324	3	N	-0-					-0-
09	2137	X	986	-0-	-1151	-0-	337	1	649	3	N	-0-					-0-
10	455	X	455	-0-	-0-	-0-	119	1	336	3	N	-0-					-0-
11	450	N	234	-0-	-216	-0-	234	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 2 RRCID -> 063541 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 5026 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	57					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	57					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	57					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	57					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	57					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	57					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	57					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	57					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	57					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	57					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	57					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	57					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER, PETER WELL #: 1 RRCID -> 065437 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 7768 PERF. N/A

01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	24	1	406	3	N	-0-					-0-
02	504	N	356	-0-	-148	-0-	22	1	334	3	N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	N	-0-					-0-
04	420	N	1	-0-	-419	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	403	N	69	-0-	-334	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	154	1	814	3	N	-0-					-0-
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	164	1	802	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 066414 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

01	14B2	EXT	7	-0-	7	7	5	1	2	3	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	54	-0-	54	61	16	1	38	3	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	353	-0-	353	414	11	1	342	3	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	525	-0-	525	932	26	1	499	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	162	-0-	162	1094	26	1	136	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	279	-0-	279	1373	115	1	164	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	2658	-0-	2658	4031	831	1	1827	3	N	-0-					-0-
09	4727	X	696	-0-	-4031	-0-	238	1	458	3	N	-0-					-0-
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	121	1	503	3	N	-0-					-0-
11	1530	N	688	-0-	-842	-0-	688	3			N	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BENAVIDES, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 066492 COMPL. DATE 11/08/1975 TOTAL DEPTH 6169 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	1	2	3	N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	371	1	899	3	N	-0-					-0-
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	33	1	997	3	N	-0-					-0-
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	63	1	1211	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3457	-0-	457	457	560	1	2897	3	N	-0-					-0-
07	1496	N	1039	-0-	-457	-0-	429	1	610	3	N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	56	1	125	3	N	-0-					-0-
09	814	X	814	-0-	-0-	-0-	278	1	536	3	N	-0-					-0-
10	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	667	1	1893	3	N	-0-					-0-
11	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR, N. D. ESTATE WELL #: 1 D RRCID -> 066622 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8594 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: D 1 RRCID -> 067650 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 7362 PERF. N/A

01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	38	1	56	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
*11	6	N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 069202 COMPL. DATE 11/07/1976 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	51	1	856	3	N	-0-					-0-
02	1400	N	665	-0-	-735	-0-	42	1	623	3	N	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	20	1	453	3	N	-0-					-0-
04	870	N	194	-0-	-676	-0-	15	1	179	3	N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-					-0-
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	360	1	1909	3	N	-0-					-0-
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	147	1	720	3	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 A RRCID -> 069979 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A

01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	29	1	94	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	40	1	105	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	117	1	432	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	47	1	163	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	63	1	324	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1298 RRCID -> 070211 COMPL. DATE 06/02/1974 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3965 - 4128

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
POLIS, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 070624 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 7742 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297	3	N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	21	1	310	3	N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	300	N	69	-0-	-231	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	111	1	590	3	N	-0-					-0-
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	151	1	740	3	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 3 RRCID -> 071802 COMPL. DATE 05/08/1977 TOTAL DEPTH 7360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	10	1	38	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 4 RRCID -> 071981 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	65	1	129	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	89	-0-	-107	-0-	41	1	48	3	Y	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	56	1	113	3	Y	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	4	1	194	3	Y	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	39	1	148	3	Y	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	42	1	147	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	48	1	154	3	Y	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	57	1	146	3	Y	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	91	1	110	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 072332 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-					-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	69	1	364	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG WELL #: 2 RRCID -> 074746 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105501 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 5658 - 5744

01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	5	1	758	3	Y	-0-					-0-
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	7	1	902	3	Y	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					-0-
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	22	1	615	3	Y	-0-					-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	9	1	589	3	Y	-0-					-0-
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	11	1	584	3	Y	-0-					-0-
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	18	1	637	3	Y	-0-					-0-
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	26	1	584	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17T RRCID -> 115078 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6951 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	84	1	230	3	N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	62	1	253	3	N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	151	1	94	3	N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	38	-0-	-202	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	43	1	132	3	N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	30	1	166	3	N	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	73	1	340	3	N	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	72	1	376	3	N	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	88	1	331	3	N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 115215 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7232 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	299	1	461	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	599	-0-	-521	-0-	405	1	194	3	N	-0-					-0-
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	443	1	822	3	N	-0-					-0-
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	727	1	787	3	N	-0-					-0-
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	506	1	912	3	N	-0-					-0-
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	526	1	394	3	N	-0-					-0-
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	377	1	929	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1042	-0-	-198	-0-	629	1	413	3	N	-0-					-0-
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	316	1	677	3	N	-0-					-0-
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	722	1	669	3	N	-0-					-0-
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	707	1	521	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18K RRCID -> 115668 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6881 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	12	1	33	3	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	1	3	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	7	1	21	3	N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: 5 RRCID -> 116004 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7220 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	97	1	150	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	112	1	209	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	93	1	167	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	75	1	184	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	82	1	177	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22K RRCID -> 117054 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7255 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	63	1	314	3	N	-0-					-0-
02	392	N	264	-0-	-128	-0-	40	1	224	3	N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	2	1	189	3	N	-0-					-0-
04	360	N	210	-0-	-150	-0-	60	1	150	3	N	-0-					-0-
05	279	N	184	-0-	-95	-0-	32	1	152	3	N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	217	N	80	-0-	-137	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	11	1	43	3	N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	24	1	63	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 117609 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7108 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	54	-0-	-30	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	15	1	101	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	2	1	192	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 25K RRCID -> 119150 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7407

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRUST, JAMES 953 WELL #: 10 RRCID -> 127368 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6792 - 6911

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	46	1	103	3	Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	Y	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	274	1	200	3	Y	-0-					-0-
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	342	1	538	3	Y	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	51	1	92	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	98	-0-	-142	-0-	29	1	69	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	122	-0-	-126	-0-	15	1	107	3	Y	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	73	1	150	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	76	1	134	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	62	-0-	-62	-0-	22	1	40	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	44	1	147	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRUST, JAMES "951" WELL #: 11 RRCID -> 127593 COMPL. DATE 05/19/1988 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6864 - 6980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	164	1	371	3	Y	-0-					-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	197	1	470	3	Y	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	234	1	171	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	367	-0-	-83	-0-	142	1	225	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	374	-0-	-91	-0-	133	1	241	3	Y	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	116	1	279	3	Y	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	70	1	479	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	163	1	333	3	Y	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	162	1	287	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	440	-0-	-25	-0-	158	1	282	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	424	-0-	-26	-0-	98	1	326	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CERRITO LAND CO. WELL #: 1 D RRCID -> 129439 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5851 - 5861

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	188	1	3157	3	Y	-0-					17
02	2884	X	2557	-0-	-327	-0-	161	1	2396	3	Y	-0-					17
03	3193	X	2660	-0-	-533	-0-	110	1	2550	3	Y	-0-					17
04	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	238	1	2848	3	Y	24					41
							26	9									
05	3193	X	2494	-0-	-699	-0-	128	1	2366	3	Y	-0-					41
06	3090	X	2909	-0-	-181	-0-	241	1	2668	3	Y	-0-					41
07	3193	X	2588	-0-	-605	-0-	159	1	2429	3	Y	-0-					41
08	3193	X	3079	-0-	-114	-0-	246	1	2826	3	Y	6					47
							7	9									
09	3090	X	2662	-0-	-428	-0-	244	1	2410	3	Y	7					54
							8	9									
10	3007	X	2469	-0-	-538	-0-	389	1	2063	3	Y	15	66	1			3
							17	9									
11	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	512	1	2506	3	Y	-0-					3
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 30,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

CERRITO LAND CO. WELL #: 2D RRCID -> 130328 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5816 - 5826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	210	1	3520	3	Y	-0-					-0-
02	2828	X	2748	-0-	-80	-0-	173	1	2575	3	Y	-0-					-0-
03	3131	X	2841	-0-	-290	-0-	118	1	2723	3	Y	-0-					-0-
04	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	236	1	2836	3	Y	1					1
							1	9									
05	3131	X	2873	-0-	-258	-0-	148	1	2725	3	Y	-0-					1
06	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	257	1	2853	3	Y	-0-					1
07	3131	X	2499	-0-	-632	-0-	154	1	2345	3	Y	-0-					1
08	3131	X	3120	-0-	-11	-0-	250	1	2870	3	Y	-0-					1
09	3030	X	2898	-0-	-132	-0-	266	1	2632	3	Y	-0-					1
10	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	498	1	2638	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3030	X	2406	-0-	-624	-0-	408	1	1998	3	Y	-0-					-0-
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CERRITO LAND COMPANY 2164 WELL #: 2 B RRCID -> 131078 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6122 - 6136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 131975 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	65	1	216	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	84	1	222	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	68	1	237	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	70	1	359	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	62	-0-	-248	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 7D RRCID -> 139592 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6069 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	27	1	453	3	N	-0-					-0-
02	448	N	417	-0-	-31	-0-	26	1	391	3	N	-0-					-0-
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	26	1	590	3	N	-0-					-0-
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	58	1	696	3	N	-0-					-0-
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	54	1	998	3	N	-0-					-0-
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	77	1	850	3	N	-0-					-0-
07	775	N	684	-0-	-91	-0-	42	1	642	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	458	-0-	-596	-0-	37	1	421	3	N	-0-					-0-
09	930	N	401	-0-	-529	-0-	37	1	364	3	N	-0-					-0-
10	682	N	375	-0-	-307	-0-	59	1	316	3	N	-0-					-0-
11	450	N	385	-0-	-65	-0-	65	1	320	3	N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, F.D. WELL #: 1 RRCID -> 140808 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5924 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PUIG, L. F. WELL #: 8 RRCID -> 143892 COMPL. DATE 02/21/1993 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6117 - 6171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		89	-0-	89	89	26	1	63	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		89	-0-	89	178	3	1	86	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		87	-0-	87	265	4	1	83	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		60	-0-	60	325	10	1	50	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		222	-0-	222	547	92	1	130	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		663	-0-	663	1210	207	1	456	3	Y	-0-					-0-
09	2001	X	791	-0-	-1210	-0-	271	1	520	3	Y	-0-					-0-
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	116	1	482	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	358	-0-	-272	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUIG, L.F. WELL #: 9 RRCID -> 144853 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6167 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	7	1	2	3	Y	-0-					-0-
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	110	1	1208	3	Y	-0-					-0-
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	456	1	1104	3	Y	-0-					-0-
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	52	1	1584	3	Y	-0-					-0-
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	67	1	1288	3	Y	-0-					-0-
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	232	1	1200	3	Y	-0-					-0-
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	490	1	696	3	Y	-0-					-0-
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	314	1	691	3	Y	-0-					-0-
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	609	1	1172	3	Y	-0-					-0-
10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	320	1	1336	3	Y	-0-					-0-
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 7 RRCID -> 147158 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7112 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	288	1	444	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	191	1	354	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	264	1	475	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	141	1	349	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	185	1	396	3	Y	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	228	1	211	3	Y	-0-					-0-
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	240	1	176	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PUIG, A.E. / STATE WELL #: 19 RRCID -> 148449 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6172 - 6199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	69	1	23	3	N	-0-					-0-
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	156	1	1718	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	344	1	834	3	N	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	26	1	785	3	N	-0-					-0-
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	43	1	829	3	N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	88	1	453	3	N	-0-					-0-
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	367	1	520	3	N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	126	1	278	3	N	-0-					-0-
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	214	1	413	3	N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	32	1	132	3	N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUIG, L. F. WELL #: 10 RRCID -> 150429 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6241 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	9	1	47	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUIG, L. F. WELL #: 11 RRCID -> 150473 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6142 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		50	-0-	50	50	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		72	-0-	72	122	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		54	-0-	54	176	9	1	45	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		136	-0-	136	312	56	1	80	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		245	-0-	245	557	76	1	169	3	Y	-0-					-0-
09	607	X	50	-0-	-557	-0-	17	1	33	3	Y	-0-					-0-
10	50	X	50	-0-	-0-	-0-	14	1	36	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	5	-0-	-235	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PUIG, L. F. WELL #: 12 RRCID -> 150834 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6291 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	7	1	3	3	Y	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	Y	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	52	1	125	3	Y	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	11	1	46	3	Y	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
12	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUIG, L. F. WELL #: 13 RRCID -> 150970 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6324 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERLAIN WELL #: 1 RRCID -> 151254 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6381 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	9	1	3	3	Y	-0-					-0-
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	177	1	1942	3	Y	-0-					-0-
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	499	1	1208	3	Y	-0-					-0-
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	38	1	1154	3	Y	-0-					-0-
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	76	1	1478	3	Y	-0-					-0-
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	197	1	1019	3	Y	-0-					-0-
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	700	1	994	3	Y	-0-					-0-
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	306	1	672	3	Y	-0-					-0-
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	508	1	978	3	Y	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	85	1	354	3	Y	-0-					-0-
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: 8 RRCID -> 151436 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7169 - 7189

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	201	1	310	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	188	1	350	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	146	1	262	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	96	1	235	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	172	1	368	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	277	-0-	-64	-0-	144	1	133	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: B 5 RRCID -> 151439 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7226 - 7260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERLAIN/STATE WELL #: 2 RRCID -> 151578 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6419 - 6452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	COM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	6	1	2	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	3	Y	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	69	1	167	3	Y	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	7	1	229	3	Y	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	30	1	157	3	Y	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	162	1	230	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	39	1	85	3	Y	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	88	1	169	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	5	1	22	3	Y	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PUIG, L.F. WELL #: 14 RRCID -> 152127 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6105 - 6146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	3	Y	-0-					-0-
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	90	1	983	3	Y	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	248	1	602	3	Y	-0-					-0-
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	33	1	995	3	Y	-0-					-0-
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	49	1	950	3	Y	-0-					-0-
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	140	1	722	3	Y	-0-					-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	327	1	465	3	Y	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	143	1	316	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	215	1	415	3	Y	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	96	1	401	3	Y	-0-					-0-
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, F.D. WELL #: 2 RRCID -> 153272 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5976 - 5982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	998	1	137	3	Y	-0-					-0-
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	1547	1	551	3	Y	-0-					-0-
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	941	1	819	3	Y	-0-					-0-
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1242	1	608	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1354	-0-	-196	-0-	721	1	633	3	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1480	-0-	-20	-0-	357	1	1123	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1455	-0-	-95	-0-	69	1	1386	3	Y	-0-					-0-
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	253	1	1488	3	Y	-0-					-0-
09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	188	1	1428	3	Y	-0-					-0-
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	307	1	1390	3	Y	-0-					-0-
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	352	1	1188	3	Y	-0-					-0-
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 6 RRCID -> 153281 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6070 - 6087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	17 24	1 9	288	3	N	22	61	1			-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	22	1	330	3	N	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	28	1	643	3	N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	31	1	373	3	N	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	37	1	683	3	N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	43	1	480	3	N	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	28	1	431	3	N	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	37	1	419	3	N	-0-					-0-
09	330	N	177	-0-	-153	-0-	16	1	161	3	N	-0-					-0-
10	341	N	218	-0-	-123	-0-	35	1	183	3	N	-0-					-0-
11	330	N	264	-0-	-66	-0-	45	1	219	3	N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAM ROMAN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 155344 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5975 - 5987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO LAND COMPANY WELL #: 12 D RRCID -> 157631 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5919 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, F. D. 1390 "A" WELL #: 3 RRCID -> 157989 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6278 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAM ROMAN 'A' WELL #: 2 RRCID -> 159048 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5623 - 5891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	219	3	Y	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	269	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	22	1	248	3	Y	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	Y	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	185	3	Y	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	31	1	309	3	Y	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	25	1	132	3	Y	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	46	1	228	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 2 RRCID -> 159443 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7353 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	26	1	131	3	Y	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	20	1	110	3	Y	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	108	-0-	-42	-0-	31	1	77	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	85	-0-	-70	-0-	15	1	70	3	Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	23	1	88	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	40	-0-	-53	-0-	11	1	29	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	25	-0-	-65	-0-	8	1	17	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 3 RRCID -> 159669 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7062 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	38	1	102	3	N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	199	1	123	3	N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	18	1	59	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	17	1	54	3	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 4 RRCID -> 159806 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7081 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-			-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	167	1	203	3	N	-0-			-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	11	1	35	3	N	-0-			-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
*11	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
12	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 5 RRCID -> 159883 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7312 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	58	1	287	3	Y	-0-			-0-
02	196	N	2	-0-	-194	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	3	Y	-0-			-0-
04	240	N	6	-0-	-234	-0-	2	1	4	3	Y	-0-			-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	91	1	434	3	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-			-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	40	1	158	3	Y	-0-			-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	115	1	307	3	Y	-0-			-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	79	1	161	3	Y	-0-			-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 4 A RRCID -> 161421 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6078 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	19	1	317	3	N	-0-			-0-
02	336	N	287	-0-	-49	-0-	18	1	269	3	N	-0-			-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-			-0-
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	23	1	276	3	N	-0-			-0-
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	15	1	273	3	N	-0-			-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	3	N	-0-			-0-
07	310	N	234	-0-	-76	-0-	14	1	220	3	N	-0-			-0-
08	279	N	188	-0-	-91	-0-	15	1	173	3	N	-0-			-0-
09	240	N	107	-0-	-133	-0-	10	1	97	3	N	-0-			-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	41	1	218	3	N	-0-			-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	35	1	170	3	N	-0-			-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F. D. # 1390 WELL #: 6A RRCID -> 162444 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6005 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	87	1	1459	3	N	-0-			-0-
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	106	1	1579	3	N	-0-			-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	25	1	583	3	N	-0-			-0-
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	127	1	1518	3	N	-0-			-0-
05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	110	1	2025	3	N	-0-			-0-
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	165	1	1829	3	N	-0-			-0-
07	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	135	1	2056	3	N	-0-			-0-
08	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	212	1	2436	3	N	-0-			-0-
09	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	247	1	2445	3	N	-0-			-0-
10	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	459	1	2433	3	N	-0-			-0-
11	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	367	1	1800	3	N	-0-			-0-
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 7 RRCID -> 164811 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6062 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	90	1	1505	3	N	-0-			-0-
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	98	1	1451	3	N	-0-			-0-
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	43	1	983	3	N	-0-			-0-
04	1440	N	1105	-0-	-335	-0-	85	1	1020	3	N	-0-			-0-
05	1488	N	697	-0-	-791	-0-	36	1	661	3	N	-0-			-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	34	1	376	3	N	-0-			-0-
07	1147	N	752	-0-	-395	-0-	46	1	706	3	N	-0-			-0-
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	105	1	1199	3	N	-0-			-0-
09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	151	1	1490	3	N	-0-			-0-
10	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	242	1	1280	3	N	-0-			-0-
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	240	1	1177	3	N	-0-			-0-
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO LAND CO. 1490 WELL #: 11D RRCID -> 165371 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5900 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	324	3	N	-0-			-0-
02	336	N	318	-0-	-18	-0-	20	1	298	3	N	-0-			-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	14	1	329	3	N	-0-			-0-
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	25	1	301	3	N	-0-			-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	24	1	444	3	N	-0-			-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-			-0-
07	341	N	26	-0-	-315	-0-	2	1	24	3	N	-0-			-0-
08	372	N	92	-0-	-280	-0-	7	1	85	3	N	-0-			-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	N	-0-			-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	18	1	97	3	N	-0-			-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	19	1	91	3	N	-0-			-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: 9 RRCID -> 165549 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7056 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	63	1	170	3	N	-0-			-0-
02	280	N	210	-0-	-70	-0-	42	1	168	3	N	-0-			-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	180	1	111	3	N	-0-			-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	102	1	179	3	N	-0-			-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	66	1	217	3	N	-0-			-0-
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	3	1	237	3	N	-0-			-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	70	1	217	3	N	-0-			-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	44	1	246	3	N	-0-			-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	49	1	226	3	N	-0-			-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	46	1	236	3	N	-0-			-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	57	1	217	3	N	-0-			-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: B 7 RRCID -> 165550 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7136 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	212	1	329	3	N	-0-			-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-			-0-
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	203	1	378	3	N	-0-			-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	251	1	452	3	N	-0-			-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	138	1	342	3	N	-0-			-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	157	1	338	3	N	-0-			-0-
10	465	N	414	-0-	-51	-0-	215	1	199	3	N	-0-			-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	232	1	170	3	N	-0-			-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO LAND CO. 1389 WELL #: 4D RRCID -> 165988 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6184 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: 8 RRCID -> 166437 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7174 - 7207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 6 RRCID -> 166504 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7365

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 10 RRCID -> 167284 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7126 - 7252

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	58	1	90	3	N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	68	1	126	3	N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	32	1	58	3	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	23	1	55	3	N	-0-					-0-
08	93	N	26	-0-	-67	-0-	16	1	10	3	N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	8	1	17	3	N	-0-					-0-
10	93	N	19	-0-	-74	-0-	10	1	9	3	N	-0-					-0-
*11	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 7 RRCID -> 167285 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7292 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	38	1	192	3	Y	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	1	1	102	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	3	Y	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	34	1	132	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	34	1	92	3	Y	-0-					-0-
*11	150	N	5	-0-	-145	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

RETTIG WELL #: 6B RRCID -> 167572 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7155 - 7282

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.C.S.L. 1383 WELL #: L 9 T RRCID -> 167609 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7352

01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	23	1	114	3	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG WELL #: 5 RRCID -> 168267 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7166 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 9A RRCID -> 169561 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6093 - 6343

01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	28	1	480	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	391	-0-	-253	-0-	25	1	366	3	Y	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	21	1	486	3	Y	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	47	1	559	3	Y	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	24	1	437	3	Y	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	30	1	336	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	336	-0-	-284	-0-	21	1	315	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	335	-0-	-130	-0-	27	1	308	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	273	-0-	-87	-0-	25	1	248	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	270	-0-	-71	-0-	43	1	227	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	250	-0-	-80	-0-	42	1	208	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND "1383L" WELL #: 10 RRCID -> 170459 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7295 - 7338

01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	117	1	586	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	35	-0-	-301	-0-	5	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	7	1	614	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	134	-0-	-556	-0-	39	1	95	3	Y	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	82	1	393	3	Y	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	303	-0-	-162	-0-	11	1	292	3	Y	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	86	1	340	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	298	-0-	-198	-0-	81	1	217	3	Y	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	114	1	233	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F.D. 1931 WELL #: 5A RRCID -> 170473 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6359 - 6387

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	19	1	328	3	N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	3	N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	26	1	317	3	N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	14	1	159	3	N	-0-					-0-
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	10	1	151	3	N	-0-					-0-
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	14	1	156	3	N	-0-					-0-
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	14	1	144	3	N	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	24	1	129	3	N	-0-					-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	25	1	120	3	N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG WELL #: 7 RRCID -> 170554 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7119 - 7252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, F. D, 1864 WELL #: 10A RRCID -> 170965 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6394 - 6424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	21	1	348	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	278	-0-	-58	-0-	18	1	260	3	Y	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	13	1	312	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	336	-0-	-24	-0-	26	1	310	3	Y	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	300	3	Y	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	25	1	277	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	306	-0-	-35	-0-	19	1	287	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	24	1	273	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	27	1	271	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	244	-0-	-66	-0-	39	1	205	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	50	1	248	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 36 RRCID -> 180614 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7060 - 7203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	259	-0-	-131	-0-	33	1	226	3	Y	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	70	1	447	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
08	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	342	-0-	-228	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	342	-0-	-154	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	342	-0-	-78	-0-	3	1	339	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 37 RRCID -> 181830 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7038 - 7074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	81	-0-	-115	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	10	1	70	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 38 RRCID -> 182534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6915 - 7052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	300	-0-	-64	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	38	1	260	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	285	-0-	-56	-0-	39	1	246	3	Y	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	312	-0-	-78	-0-	3	1	309	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 40 RRCID -> 183923 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7127 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	195	-0-	-57	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	33	1	226	3	Y	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	46	1	294	3	Y	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	131	-0-	-109	-0-	1	1	130	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 39 RRCID -> 183926 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6886 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	27	1	183	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	282	-0-	-59	-0-	38	1	244	3	Y	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	222	-0-	-108	-0-	2	1	220	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN WELL #: 1 RRCID -> 186769 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7132 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	1	1	709	3	Y	-0-					12
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	39	1	681	3	Y	-0-					12
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	41	1	432	3	Y	-0-					12
04	600	N	480	-0-	-120	-0-	480	3			Y	-0-					12
05	620	N	546	-0-	-74	-0-	546	3			Y	-0-					12
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	22	1	413	3	Y	-0-					12
07	496	N	429	-0-	-67	-0-	21	1	408	3	Y	-0-					12
08	558	N	403	-0-	-155	-0-	403	3			Y	-0-					12
09	450	N	206	-0-	-244	-0-	206	3			Y	-0-					12
10	434	N	143	-0-	-291	-0-	143	3			Y	-0-					12
11	390	N	79	-0-	-311	-0-	79	3			Y	-0-					12
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 4,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN WELL #: 2 RRCID -> 187138 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7204 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					11
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	3	Y	-0-					11
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	Y	-0-					11
04	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	3			Y	-0-					11
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					11
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	20	1	365	3	Y	-0-					11
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	Y	-0-					11
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					11
09	150	N	22	-0-	-128	-0-	22	3			Y	-0-					11
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					11
11	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	3			Y	-0-					11
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 1,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 189432 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5206 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	3	N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	120	N	24	-0-	-96	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	23	1	443	3	N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
*11	120	N	57	-0-	-63	-0-	9	1	48	3	N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "G" WELL #: 1 RRCID -> 191510 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 4864 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT SLAUGHTER-WALKER WELL #: 2 RRCID -> 193376 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6942 - 6978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	133	1	264	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	278	-0-	-58	-0-	128	1	150	3	Y	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	71	1	145	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	81	-0-	-249	-0-	1	1	80	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	26	-0-	-284	-0-	5	1	21	3	Y	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	106	1	340	3	Y	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	104	1	270	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	163	1	197	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	326	-0-	-108	-0-	99	1	227	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	359	-0-	-1	-0-	100	1	259	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 41 RRCID -> 195148 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 7022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	39	1	251	3	N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	3	1	245	3	N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT SLAUGHTER-WALKER WELL #: 4 RRCID -> 195187 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7098 - 7244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	29	1	107	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 43 RRCID -> 195202 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6938 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	420	N	322	-0-	-98	-0-	41	1	281	3	N	-0-					-0-
05	713	N	666	-0-	-47	-0-	90	1	576	3	N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
11	690	N	600	-0-	-90	-0-	6	1	594	3	N	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERRITO 1389 WELL #: 15D RRCID -> 195372 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 6147 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5177	-0-	2077	3617	290 22	1 9	4865	3	N	20	59	1			-0-
02	2800	N	4402	-0-	1602	5219	277	1	4125	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	1966	-0-	-1134	4085	82	1	1884	3	N	-0-					-0-
04	7723	X	3638	-0-	-4085	-0-	280	1	3358	3	N	-0-					-0-
05	775	X	588	-0-	-187	-0-	30	1	558	3	N	-0-					-0-
06	750	X	178	-0-	-572	-0-	15	1	163	3	N	-0-					-0-
07	775	X	349	-0-	-426	-0-	22	1	327	3	N	-0-					-0-
08	775	X	437	-0-	-338	-0-	35	1	402	3	N	-0-					-0-
09	750	X	355	-0-	-395	-0-	33	1	322	3	N	-0-					-0-
10	589	X	297	-0-	-292	-0-	47	1	250	3	N	-0-					-0-
11	420	X	265	-0-	-155	-0-	45	1	220	3	N	-0-					-0-
12	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

PUIG, L. F. WELL #: 17 RRCID -> 197772 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6061 - 6107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		114	-0-	114	114	33	1	81	3	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		145	-0-	145	259	5	1	140	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		93	-0-	93	352	5	1	88	3	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		64	-0-	64	416	10	1	54	3	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		107	-0-	107	523	44	1	63	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		217	-0-	217	740	68	1	149	3	N	-0-					-0-
09	788	X	48	-0-	-740	-0-	16	1	32	3	N	-0-					-0-
10	50	X	50	-0-	-0-	-0-	14	1	36	3	N	-0-					-0-
11	210	N	6	-0-	-204	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PUIG, L. F. WELL #: 15 RRCID -> 197775 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6138 - 6184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	91	1	30	3	Y	-0-			-0-
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	78	1	851	3	Y	-0-			-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	161	1	391	3	Y	-0-			-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	14	1	437	3	Y	-0-			-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	22	1	433	3	Y	-0-			-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	41	1	211	3	Y	-0-			-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	199	1	283	3	Y	-0-			-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	88	1	194	3	Y	-0-			-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	163	1	315	3	Y	-0-			-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	75	1	314	3	Y	-0-			-0-
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-			-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 5 RRCID -> 197776 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6777 - 6886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	46	1	126	3	N	-0-			-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	95	1	58	3	N	-0-			-0-
04	150	N	23	-0-	-127	-0-	8	1	15	3	N	-0-			-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	35	1	118	3	N	-0-			-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	27	1	84	3	N	-0-			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	27	1	127	3	N	-0-			-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUIG, L. F. WELL #: 20 RRCID -> 199259 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6119 - 6165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	168	1	56	3	Y	-0-			-0-
02	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	198	1	2169	3	Y	-0-			-0-
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	522	1	1266	3	Y	-0-			-0-
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	52	1	1595	3	Y	-0-			-0-
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	75	1	1439	3	Y	-0-			-0-
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	214	1	1105	3	Y	-0-			-0-
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	402	1	571	3	Y	-0-			-0-
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	264	1	582	3	Y	-0-			-0-
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	401	1	771	3	Y	-0-			-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	139	1	581	3	Y	-0-			-0-
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-			-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 202640 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7038 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	188	1	622	3	Y	-0-			-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-			-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	108	1	286	3	Y	-0-			-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-			-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	61	1	226	3	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	195	1	684	3	Y	-0-			-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	86	1	441	3	Y	-0-			-0-
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-			-0-
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	31	1	742	3	Y	-0-			-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 202641 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6953 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	162	1	533	3	Y	-0-			-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-			-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	83	1	219	3	Y	-0-			-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-			-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	140	1	520	3	Y	-0-			-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	114	1	399	3	Y	-0-			-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	17	1	89	3	Y	-0-			-0-
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-			-0-
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	22	1	525	3	Y	-0-			-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 9 RRCID -> 202642 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6977 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	267	1	880	3	Y	-0-			-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-			-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	122	1	323	3	Y	-0-			-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	112	1	417	3	Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	106	1	370	3	Y	-0-			-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	56	1	289	3	Y	-0-			-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-			-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	24	1	585	3	Y	-0-			-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 14 RRCID -> 203235 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7370 - 7427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	88	1	439	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	408	-0-	-40	-0-	62	1	346	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 12 RRCID -> 203515 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7322 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		16	-0-	16	16	3	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
07	T. A.		9	-0-	9	25	9	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		20	-0-	20	45	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		151	-0-	151	196	31	1	120	3	Y	-0-					-0-
10	304	N	108	-0-	-196	-0-	30	1	78	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	10	1	20	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 1 RRCID -> 204903 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7308 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					1
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					1
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	3	Y	-0-					1
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					1
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	Y	-0-					1
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	70	3	Y	-0-					1
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN-BRISCOE-STATE 1724 WELL #: 2 RRCID -> 207015 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7356 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	2	1	206	3	Y	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	1	1	197	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	8	1	212	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN 2227 WELL #: 1 RRCID -> 207620 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7270 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	2	1	345	3	Y	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	3	1	335	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	12	1	346	3	Y	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	4	1	240	3	Y	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	6	1	340	3	Y	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	9	1	305	3	Y	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT SLAUGHTER-WALKER WELL #: 8 RRCID -> 207815 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7230 - 7409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	21	1	43	3	N	-0-					-0-
02	140	N	88	-0-	-52	-0-	41	1	47	3	N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	31	1	63	3	N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	10	1	36	3	N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	10	1	31	3	N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	25	1	66	3	N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	38	1	47	3	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 1 RRCID -> 208619 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7294 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					7
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	4	1	605	3	Y	-0-					7
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					7
04	300	N	40	-0-	-260	-0-	40	3			Y	-0-					7
05	310	N	12	-0-	-298	-0-	12	3			Y	-0-					7
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			Y	-0-					7
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	25	1	703	3	Y	-0-					7
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	8	1	530	3	Y	-0-					7
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	7	1	378	3	Y	-0-					7
10	310	N	87	-0-	-223	-0-	2	1	85	3	Y	-0-					7
*11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					7
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 3,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WM JAMES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 208786 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6681 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 19 C RRCID -> 208795 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7324 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	3	1	7	3	Y	-0-					-0-
*11	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN, E.A. 1140 WELL #: 7 RRCID -> 208825 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7296 - 7319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	3	N	-0-					-0-
02	336	N	295	-0-	-41	-0-	10	1	285	3	N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	-0-					-0-
04	300	N	245	-0-	-55	-0-	16	1	229	3	N	-0-					-0-
05	341	N	259	-0-	-82	-0-	15	1	244	3	N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	5	1	247	3	N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	5	1	253	3	N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	5	1	238	3	N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	1	1	248	3	N	-0-					-0-
11	240	N	233	-0-	-7	-0-	2	1	231	3	N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 15 RRCID -> 209795 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7410 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	135	1	675	3	Y	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	3	Y	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	4	1	330	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	164	3	Y	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	23	1	91	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	55	-0-	-100	-0-	15	1	40	3	Y	-0-					-0-
*11	150	N	5	-0-	-145	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 8 RRCID -> 209802 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	26	1	129	3	Y	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	24	1	137	3	Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	50	1	122	3	Y	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	44	1	213	3	Y	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	7	1	193	3	Y	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	37	1	145	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	183	-0-	-65	-0-	50	1	133	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	57	1	117	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 13 RRCID -> 209866 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7262 - 7314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	41	1	202	3	Y	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	39	1	219	3	Y	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	48	1	190	3	Y	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	52	1	137	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 209942 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7128 - 7328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	147	1	242	3	N	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	214	1	252	3	N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	96	1	189	3	N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	216	1	333	3	N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	123	1	343	3	N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	144	1	338	3	N	-0-					-0-
07	434	N	306	-0-	-128	-0-	102	1	204	3	N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	186	1	342	3	N	-0-					-0-
09	420	N	416	-0-	-4	-0-	139	1	277	3	N	-0-					-0-
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	125	1	272	3	N	-0-					-0-
11	420	N	406	-0-	-14	-0-	164	1	242	3	N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 3 RRCID -> 210508 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7330 - 7358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					21
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	3	1	460	3	Y	-0-					21
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	3	1	428	3	Y	-0-					21
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					21
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					21
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					21
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	22	1	601	3	Y	-0-					21
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	6	1	380	3	Y	-0-					21
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	5	1	269	3	Y	-0-					21
10	248	N	212	-0-	-36	-0-	6	1	206	3	Y	-0-					21
*11	240	N	224	-0-	-16	-0-	10	1	214	3	Y	-0-					21
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 4,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 11 RRCID -> 210524 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7250 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	98	1	487	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	439	-0-	-37	-0-	66	1	373	3	Y	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	5	1	497	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	353	-0-	-217	-0-	102	1	251	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	93	-0-	-403	-0-	16	1	77	3	Y	-0-					-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			Y	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	17	1	434	3	Y	-0-					-0-
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	166	1	652	3	Y	-0-					-0-
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	233	1	619	3	Y	-0-					-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	201	1	410	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 2 RRCID -> 210525 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7324 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 12 RRCID -> 210942 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7102 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	62	1	180	3	Y	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	37	1	277	3	Y	16					16
							18	9									
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	67	1	245	3	Y	-0-					16
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	89	1	350	3	Y	8					24
							9	9									
05	372	N	321	-0-	-51	-0-	97	1	224	3	Y	-0-					24
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	117	1	209	3	Y	8	23	1			9
							9	9									
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	127	1	216	3	Y	-0-					9
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	89	1	310	3	Y	-0-					9
09	330	N	270	-0-	-60	-0-	80	1	190	3	Y	-0-					9
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	99	1	405	3	Y	-0-					9
11	360	N	319	-0-	-41	-0-	64	1	255	3	Y	-0-					9
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 3,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 1136 WELL #: 1 RRCID -> 211494 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	8	1	1081	3	N	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	4	1	598	3	N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	17	1	484	3	N	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	7	1	430	3	N	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	8	1	447	3	N	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	14	1	519	3	N	-0-					-0-
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	22	1	494	3	N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETTING, MABEL WELL #: P 44 RRCID -> 211499 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6827 - 6944

01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	96	1	407	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	393	-0-	-55	-0-	160	1	233	3	Y	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	110	1	363	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	413	-0-	-67	-0-	159	1	254	3	Y	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	99	1	373	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	420	-0-	-30	-0-	93	1	327	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	60	1	372	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	423	-0-	-42	-0-	111	1	312	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	404	-0-	-16	-0-	48	1	356	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	405	-0-	-29	-0-	83	1	322	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	374	-0-	-46	-0-	57	1	317	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 20 RRCID -> 211500 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7304 - 7363

01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		173	-0-	173	173	30	1	143	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	173					Y	-0-					-0-
07	T. A.		22	-0-	22	195	22	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		20	-0-	20	215	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		4	-0-	4	219	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
10	240	N	21	-0-	-219	-0-	6	1	15	3	Y	-0-					-0-
*11	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
12	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 25 RRCID -> 211502 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7361 - 7412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	38	1	187	3	Y	-0-			-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	26	1	100	3	Y	-0-			-0-
10	527	N	19	-0-	-508	-0-	5	1	14	3	Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 1 RRCID -> 211544 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7355 - 7396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212658 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7139 - 7295

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	170	1	282	3	N	-0-			-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-			-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	110	1	216	3	N	-0-			-0-
04	450	N	69	-0-	-381	-0-	27	1	42	3	N	-0-			-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	129	1	360	3	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	179	1	358	3	N	-0-			-0-
08	496	N	440	-0-	-56	-0-	155	1	285	3	N	-0-			-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	137	1	275	3	N	-0-			-0-
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	193	1	418	3	N	-0-			-0-
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	227	1	333	3	N	-0-			-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AUSTIN-STATE OF TEXAS WELL #: A 1 RRCID -> 212812 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7256 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	359	1	711	3	N	-0-			-0-
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	532	1	820	3	N	-0-			-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	156	1	436	3	N	-0-			-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	126	1	295	3	N	-0-			-0-
07	434	N	305	-0-	-129	-0-	102	1	203	3	N	-0-			-0-
08	434	N	276	-0-	-158	-0-	97	1	179	3	N	-0-			-0-
09	420	N	224	-0-	-196	-0-	75	1	149	3	N	-0-			-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	359	1	529	3	N	-0-			-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT JAMES WELL #: 27 RRCID -> 212816 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7107 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	133	1	220	3	N	-0-			-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	238	1	280	3	N	-0-			-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	170	1	337	3	N	-0-			-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	206	1	317	3	N	-0-			-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	146	1	407	3	N	-0-			-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	151	1	356	3	N	-0-			-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	161	1	322	3	N	-0-			-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	201	1	370	3	N	-0-			-0-
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	171	1	341	3	N	-0-			-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	167	1	362	3	N	-0-			-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	178	1	263	3	N	-0-			-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS 2 WELL #: 2 RRCID -> 212892 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7241 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	Y	-0-			-0-
02	112	N	3	-0-	-109	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	30	1	208	3	Y	-0-			-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	Y	-0-			-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	3	Y	-0-			-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	3	Y	-0-			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	Y	-0-			-0-
10	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 2 WELL #: 3 RRCID -> 213672 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7139 - 7273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	9	1	223	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	194	-0-	-58	-0-	4	1	190	3	Y	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	30	1	207	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	17	1	191	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	13	1	189	3	Y	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	162	-0-	-55	-0-	9	1	153	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	173	-0-	-44	-0-	8	1	165	3	Y	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	3	Y	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	Y	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	22	1	162	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 10 RRCID -> 213791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7042 - 7192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	68	1	196	3	Y	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	56	1	426	3	Y	17					17
							19	9									
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	97	1	354	3	Y	-0-					17
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	111	1	433	3	Y	7					24
							8	9									
05	558	N	521	-0-	-37	-0-	157	1	364	3	Y	-0-					24
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	172	1	308	3	Y	8	23	1			9
							9	9									
07	558	N	479	-0-	-79	-0-	178	1	301	3	Y	-0-					9
08	527	N	522	-0-	-5	-0-	116	1	406	3	Y	-0-					9
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	146	1	345	3	Y	-0-					9
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	106	1	435	3	Y	-0-					9
11	510	N	494	-0-	-16	-0-	98	1	396	3	Y	-0-					9
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 5,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 2 RRCID -> 214747 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7340 - 7384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 12 RRCID -> 215948 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7021 - 7131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	89	1	296	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	41	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	25	1	95	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	66	1	232	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	34	1	175	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	11	1	274	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WM JAMES TRUST WELL #: 15 RRCID -> 216034 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6674 - 6783

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 1 RRCID -> 216037 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7337 - 7378

01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 18 RRCID -> 216333 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7448 - 7505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	19	1	98	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	Y	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	11	1	43	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	30	-0-	-94	-0-	8	1	22	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 216348 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7388 - 7439

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	27	1	132	3	Y	-0-					11
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	Y	-0-					11
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	Y	-0-					11
04	150	N	64	-0-	-86	-0-	18	1	46	3	Y	-0-					11
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					11
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					11
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					11
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					11
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					11
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	32	1	86	3	Y	-0-					11
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	44	1	91	3	Y	-0-					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 11 RRCID -> 216352 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6994 - 7123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	28	1	91	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	22	1	59	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	26	1	95	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	25	1	86	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	19	1	95	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 26 RRCID -> 216537 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	10	1	48	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	3	Y	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 17 RRCID -> 216728 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7347 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	68	1	337	3	Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	Y	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	1	1	117	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	15	1	74	3	Y	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	8	1	212	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	175	-0-	-155	-0-	35	1	140	3	Y	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	45	1	120	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	9	-0-	-81	-0-	3	1	6	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN WELL #: 3 RRCID -> 216924 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7414 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 64 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WM JAMES TRUST WELL #: 17 RRCID -> 217037 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6734 - 6829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	73	1	108	3	Y	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	31	1	124	3	Y	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	158	1	175	3	Y	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	118	1	144	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	74	1	147	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WM JAMES TRUST WELL #: 16 RRCID -> 217212 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6855 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	3	Y	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	24	1	30	3	Y	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	25	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 217329 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7298 - 7438

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 2 RRCID -> 218425 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7413 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	87	1	435	3	Y	-0-					9
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	67	1	380	3	Y	-0-					9
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	5	1	486	3	Y	-0-					9
04	510	N	456	-0-	-54	-0-	131	1	325	3	Y	-0-					9
05	496	N	466	-0-	-30	-0-	81	1	385	3	Y	-0-					9
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					9
07	465	N	278	-0-	-187	-0-	278	3			Y	-0-					9
08	465	N	5	-0-	-460	-0-	5	3			Y	-0-					9
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	145	1	569	3	Y	-0-					9
10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	194	1	518	3	Y	-0-					9
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	170	1	346	3	Y	-0-					9
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 5,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 27 RRCID -> 218435 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7278 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	47	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	3	1	320	3	Y	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	21	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	4	1	102	3	Y	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	31	1	123	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	25	1	67	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	6	-0-	-84	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 2 RRCID -> 218785 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7288 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	2	1	240	3	Y	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	2	1	266	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	8	-0-	-262	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	10	1	280	3	Y	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	4	1	260	3	Y	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	5	1	272	3	Y	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	8	1	305	3	Y	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 28 RRCID -> 218956 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7368 - 7424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	43	1	216	3	Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	2	1	178	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	48	1	227	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	188	-0-	-91	-0-	7	1	181	3	Y	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	39	1	153	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	21	-0-	-227	-0-	6	1	15	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	5	-0-	-175	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 5 RRCID -> 219284 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7296 - 7344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
11	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 1 RRCID -> 219285 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7364 - 7419

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	13	-0-	-43	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	1	1	132	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	1	1	54	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	2	1	118	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	1	1	53	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 219333 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7308 - 7463

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	14	1	22	3	N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	48	1	134	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	44	1	89	3	N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	25	1	50	3	N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 13 RRCID -> 219469 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7086 - 7205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 23 RRCID -> 219493 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7028 - 7134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	172	1	566	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	114	1	301	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	175	1	649	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	109	1	381	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	118	1	610	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	325	-0-	-171	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	19	1	473	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17 RRCID -> 219505 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6984 - 7085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 3 RRCID -> 219621 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7352 - 7392

01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	Y	-0-					-0-
12	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 14 RRCID -> 219654 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7013 - 7120

01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	27	1	89	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	33	1	87	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	11	1	42	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 6 RRCID -> 219670 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7295 - 7332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	398	-0-	-50	-0-	3	1	395	3	Y	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	3	1	374	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	390	-0-	-60	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	14	1	397	3	Y	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	6	1	406	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	410	-0-	-10	-0-	7	1	403	3	Y	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	11	1	401	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	17	1	372	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 2 RRCID -> 220125 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5652 - 7672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	20	-0-	-316	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	4	1	590	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	11	1	313	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	160	-0-	-243	-0-	2	1	158	3	Y	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	5	1	254	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	61	-0-	-249	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 26 RRCID -> 220310 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7011 - 7097

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 16 RRCID -> 220463 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6868 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	16	1	55	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	37	1	98	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	37	1	136	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 25 RRCID -> 220465 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7047 - 7149

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT STOKES-MILLER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 220752 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7151 - 7320

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	13	-0-	-71	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	51	1	101	3	N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	8	1	16	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	8	-0-	-85	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN WELL #: 4 RRCID -> 221785 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7377 - 7414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	3	Y	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 82 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 29 RRCID -> 221793 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7397

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	1	1	86	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 2 RRCID -> 222597 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7414 - 7468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	5	-0-	-163	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	2	1	199	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	171	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	N	27	-0-	-183	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 37 RRCID -> 222601 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	28	1	137	3	Y	-0-					-0-
02	8	N	5	-0-	-3	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	1	1	104	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	44	1	213	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22 RRCID -> 222730 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7056 - 7190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	252	1	832	3	Y	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	213	1	422	3	Y	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	172	1	453	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	653	-0-	-7	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	576	-0-	-106	-0-	122	1	454	3	Y	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	492	-0-	-190	-0-	109	1	383	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
09	600	N	489	-0-	-111	-0-	79	1	410	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	346	-0-	-164	-0-	14	1	332	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 40 RRCID -> 222756 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7376 - 7430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	15	1	78	3	N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	18	1	104	3	N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	3	1	256	3	N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	119	1	294	3	N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	72	1	346	3	N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	21	1	556	3	N	-0-					-0-
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	116	1	457	3	N	-0-					-0-
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	173	1	460	3	N	-0-					-0-
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	211	1	430	3	N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 4 RRCID -> 222757 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7294 - 7334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	2	1	304	3	Y	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	2	1	257	3	Y	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	14	1	392	3	Y	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	4	1	278	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	4	1	240	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	220	-0-	-59	-0-	6	1	214	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	215	-0-	-55	-0-	9	1	206	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 4 RRCID -> 222759 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7374 - 7420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
*11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 223416 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7108 - 7134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	136	1	226	3	N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	181	1	213	3	N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	118	1	234	3	N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	149	1	229	3	N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	94	1	264	3	N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	76	1	179	3	N	-0-					-0-
07	341	N	284	-0-	-57	-0-	95	1	189	3	N	-0-					-0-
08	341	N	271	-0-	-70	-0-	95	1	176	3	N	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	100	1	201	3	N	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	126	1	275	3	N	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	139	1	204	3	N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 4 RRCID -> 223754 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7366 - 7418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	35	1	982	3	Y	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	6	1	379	3	Y	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	4	1	242	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	6	1	206	3	Y	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	11	1	253	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 5 RRCID -> 224304 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7364 - 7398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	2	1	282	3	Y	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	2	1	280	3	Y	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	11	1	307	3	Y	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	3	1	223	3	Y	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	3	1	191	3	Y	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	5	1	188	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	8	1	171	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 3 RRCID -> 224968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5525 - 5595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	3	-0-	-165	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	3	1	426	3	Y	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	6	1	179	3	Y	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	64	-0-	-116	-0-	1	1	63	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	5	1	162	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 6 RRCID -> 225038 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5524 - 5597

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	224	N	147	-0-	-77	-0-	1	1	146	3	N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	123	3	N	-0-					-0-
04	180	N	133	-0-	-47	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: D 7 RRCID -> 226258 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6944 - 7050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	275	1	425	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	250	1	463	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	253	1	454	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	183	1	452	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	168	1	361	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	325	-0-	-295	-0-	168	1	157	3	Y	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	204	1	150	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN 2 WELL #: 4 RRCID -> 227022 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7207 - 7344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	13	1	327	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	31	-0-	-193	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	17	1	114	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	27	1	407	3	Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	15	1	276	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	11	-0-	-237	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	18	-0-	-230	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: D 9 RRCID -> 228457 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6921 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	279	1	431	3	N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	206	1	383	3	N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	253	1	456	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	146	1	360	3	N	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	179	1	383	3	N	-0-					-0-
10	496	N	362	-0-	-134	-0-	188	1	174	3	N	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	233	1	172	3	N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 30 RRCID -> 229353 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	135	1	676	3	Y	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	57	1	322	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	5	1	492	3	Y	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	176	1	436	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	70	-0-	-426	-0-	12	1	58	3	Y	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	19	1	488	3	Y	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	63	1	250	3	Y	-0-					-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	208	1	554	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	393	-0-	-87	-0-	129	1	264	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 5 RRCID -> 229372 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	5	-0-	-163	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	2	1	324	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	27	-0-	-153	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	8	1	236	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	4	1	225	3	Y	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	6	1	208	3	Y	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 229979 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7088 - 7248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	81	1	135	3	N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	138	1	163	3	N	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	124	1	244	3	N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	137	1	211	3	N	-0-					-0-
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	89	1	248	3	N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	12	1	29	3	N	-0-					-0-
07	372	N	297	-0-	-75	-0-	99	1	198	3	N	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	143	1	264	3	N	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	141	1	283	3	N	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	117	1	254	3	N	-0-					-0-
11	390	N	295	-0-	-95	-0-	119	1	176	3	N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 233068 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7180 - 7335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	48	1	80	3	N	-0-					3
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	30	1	35	3	N	-0-					3
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	67	1	133	3	N	-0-					3
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	249	1	384	3	N	-0-					3
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	145	1	405	3	N	-0-					3
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	158	1	370	3	N	-0-					3
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	91	1	183	3	N	-0-					3
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	164	1	302	3	N	2	5	1			-0-
							2	9									
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	83	1	166	3	N	-0-					-0-
10	279	N	235	-0-	-44	-0-	74	1	161	3	N	-0-					-0-
11	270	N	223	-0-	-47	-0-	90	1	132	3	N	1					1
							1	9									
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 6 RRCID -> 233193 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7344 - 7478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	2	1	232	3	Y	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	2	1	272	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	10	1	282	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	4	1	249	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	5	-0-	-205	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	19	-0-	-260	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	53	-0-	-187	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN WELL #: 5 RRCID -> 234934 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7325 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	122	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	1	1	176	3	Y	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	1	1	148	3	Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	185	3	4	9	Y	4					4
05	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			Y	-0-					4
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					4
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	5	1	142	3	Y	-0-					4
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	2	1	136	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
09	210	N	9	-0-	-201	-0-	9	3			Y	-0-					1
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
11	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	3			Y	-0-					1
12	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 1 RRCID -> 235039 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	200	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	1	1	186	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	3	-0-	-177	-0-	1	3	2	9	Y	2					2
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	581	3	1	9	Y	1					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	15	1	428	3	Y	1					4
							1	9									
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	2	1			2
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	9	1	478	3	Y	1					3
							1	9									
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					3
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	11	1	255	3	Y	1					4
							1	9									
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 2,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 2 RRCID -> 235043 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5534 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	329	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	2	1	288	3	Y	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	2	1	333	3	Y	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	316	3	4	9	Y	4					4
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	268	3	1	9	Y	1					5
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	245	3	1	9	Y	1					6
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	10	1	291	3	Y	1					7
							1	9									
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	4	1	275	3	Y	-0-	4	1			3
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	5	1	265	3	Y	-0-					3
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	8	1	271	3	Y	1					4
							1	9									
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	Y	-0-					4
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 3,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 3 RRCID -> 240349 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5540 - 5640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	144	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	1	1	117	3	Y	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	1	1	139	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	132	3	4	9	Y	4					4
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	3	1	9	Y	1					5
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	122	3	1	9	Y	1					6
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	4	1	121	3	Y	-0-					6
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	2	1	124	3	Y	1	5	1			2
							1	9									
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	2	1	118	3	Y	-0-					2
10	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	3			Y	-0-					2
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	Y	-0-					2
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LAUREL 1390 WELL #: 11A RRCID -> 241015 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6284 - 6319

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	36	1	609	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	554	-0-	-62	-0-	35	1	519	3	Y	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	24	1	567	3	Y	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	50	1	600	3	Y	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	32	1	600	3	Y	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	48	1	532	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	568	-0-	-114	-0-	35	1	533	3	Y	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	50	1	575	3	Y	-0-					-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	56	1	550	3	Y	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	91	1	483	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	579	-0-	-21	-0-	98	1	481	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 4 RRCID -> 241018 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7495 - 7544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1355	-0-	1355	1355	10	1	1345	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		3878	-0-	3878	5233	3878	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2519	-0-	2519	7752	2519	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1978	-0-	1978	9730	1978	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1830	-0-	1830	11560	63	1	1767	3	Y	-0-					-0-
08	13217	X	1657	-0-	-11560	-0-	25	1	1632	3	Y	-0-					-0-
09	2460	X	1468	-0-	-992	-0-	27	1	1441	3	Y	-0-					-0-
10	2511	X	1372	-0-	-1139	-0-	37	1	1335	3	Y	-0-					-0-
11	1980	X	1237	-0-	-743	-0-	53	1	1184	3	Y	-0-					-0-
12	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 241079 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7238 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	168	1	277	3	N	-0-					15
02	392	N	178	-0-	-214	-0-	82	1	96	3	N	-0-					15
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	104	1	207	3	N	-0-					15
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	211	1	326	3	N	-0-					15
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	135	1	377	3	N	-0-					15
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	160	1	376	3	N	-0-					15
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	198	1	394	3	N	-0-					15
08	527	N	485	-0-	-42	-0-	167	1	308	3	N	9	17	1			7
							10	9									
09	540	N	531	-0-	-9	-0-	177	1	354	3	N	-0-					7
10	589	N	577	-0-	-12	-0-	182	1	395	3	N	-0-					7
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	238	1	351	3	N	6					13
							7	9									
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 5,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 7 RRCID -> 241741 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7379 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	123	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	1	1	118	3	Y	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	1	1	143	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	104	3	2	9	Y	2					2
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					2
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	240	3	1	9	Y	1					3
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	3	Y	-0-					3
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	2	1	126	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
09	240	N	91	-0-	-149	-0-	2	1	89	3	Y	-0-					1
10	124	N	72	-0-	-52	-0-	2	1	69	3	Y	1					2
							1	9									
11	120	N	85	-0-	-35	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					2
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 5 RRCID -> 241743 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5568 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	1	1	115	3	Y	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	1	1	155	3	Y	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	172	3	3	9	Y	3					3
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					3
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	177	3	1	9	Y	1					4
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	6	1	158	3	Y	-0-					4
08	217	N	168	-0-	-49	-0-	3	1	165	3	Y	-0-	4	1			-0-
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	3	1	153	3	Y	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	4	1	159	3	Y	1					1
							1	9									
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	6	1	135	3	Y	-0-					1
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN WELL #: 7 RRCID -> 241927 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5479 - 5582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
02	448	N	439	-0-	-9	-0-	3	1	436	3	N	-0-					-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	4	1	515	3	N	-0-					-0-
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	527	N	496	-0-	-31	-0-	17	1	479	3	N	-0-					-0-
08	527	N	508	-0-	-19	-0-	8	1	500	3	N	-0-					-0-
09	510	N	477	-0-	-33	-0-	9	1	468	3	N	-0-					-0-
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	13	1	468	3	N	-0-					-0-
11	480	N	221	-0-	-259	-0-	9	1	212	3	N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN WELL #: 6 RRCID -> 242200 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7443 - 7456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	261	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	3	1	369	3	Y	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	4	1	474	3	Y	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	602	3	4	9	Y	4					4
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					4
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					4
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					4
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	3	1			1
09	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3			Y	-0-					1
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					1
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					1
12	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 7 RRCID -> 242202 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 0 - 7387

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			Y	-0-					-0-
02	1120	N	907	-0-	-213	-0-	6	1	901	3	Y	-0-					-0-
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	7	1	941	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	984	-0-	-36	-0-	984	3			Y	-0-					-0-
05	992	N	939	-0-	-53	-0-	939	3			Y	-0-					-0-
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			Y	-0-					-0-
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	37	1	1047	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	913	-0-	-17	-0-	14	1	899	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	980	-0-	-130	-0-	18	1	962	3	Y	-0-					-0-
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	32	1	1137	3	Y	-0-					-0-
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	45	1	1005	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F. D. 1931 WELL #: 12A RRCID -> 242227 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6471

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	53	1	890	3	Y	-0-					-0-
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	65	1	967	3	Y	-0-					-0-
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	40	1	913	3	Y	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	71	1	854	3	Y	-0-					-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	63	1	1160	3	Y	-0-					-0-
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	95	1	1047	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	939	-0-	-22	-0-	58	1	881	3	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	92	1	1060	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1093	-0-	-47	-0-	100	1	993	3	Y	-0-					-0-
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	181	1	958	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	991	-0-	-119	-0-	168	1	823	3	Y	-0-					-0-
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT HOLLAND 1374 WELL #: 1 RRCID -> 242337 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7278 - 7318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					9
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	148	1	338	3	N	-0-					9
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	40	1	955	3	N	-0-					9
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	73	1	885	3	N	-0-					9
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	82	1	840	3	N	-0-					9
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	107	1	795	3	N	-0-					9
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	70	1	728	3	N	-0-					9
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 6,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 9 RRCID -> 243699 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5581 - 7546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	566	3	3	9	Y	3	8	1			3
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	3	1	471	3	Y	8	6	1			5
							9	9									
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	4	1	502	3	Y	2					7
							2	9									
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	526	3	8	9	Y	7					14
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					14
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	531	3	11	9	Y	10					24
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	18	1	509	3	Y	-0-					24
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	7	1	482	3	Y	-0-	8	1			16
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	10	1	524	3	Y	8	9	1			15
							9	9									
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	16	1	562	3	Y	-0-					15
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	24	1	527	3	Y	-0-					15
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 5,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 8 RRCID -> 244635 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5559 - 7527

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	698	3	2	9	Y	2	5	1			3
02	504	N	417	-0-	-87	-0-	3	1	406	3	Y	7	5	1			5
							8	9									
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	2	1	304	3	Y	2					7
							2	9									
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	704	3	7	9	Y	6					13
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			Y	-0-					13
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	832	3	11	9	Y	10					23
07	744	N	690	-0-	-54	-0-	24	1	666	3	Y	-0-					23
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	10	1	674	3	Y	-0-	8	1			15
09	840	N	655	-0-	-185	-0-	12	1	633	3	Y	9	9	1			15
							10	9									
10	682	N	618	-0-	-64	-0-	17	1	601	3	Y	-0-					15
11	660	N	616	-0-	-44	-0-	26	1	590	3	Y	-0-					15
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 6,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

OWEN 2 WELL #: 6 RRCID -> 244639 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7089 - 7206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	126	-0-	-42	-0-	2	1	124	3	Y	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	19	1	128	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	138	-0-	-42	-0-	12	1	126	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	7	1	104	3	Y	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	6	1	113	3	Y	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	15	1	110	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN BRISCOE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244714 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5548 - 5602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	112	3	Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	1	1	99	3	Y	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	4	1	201	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN, E. A. WELL #: 8 RRCID -> 245232 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7158 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	90	1	327	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	349	-0-	-71	-0-	91	1	258	3	Y	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	72	1	374	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	371	-0-	-19	-0-	43	1	328	3	Y	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	60	1	354	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	405	-0-	-15	-0-	76	1	329	3	Y	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	170	1	252	3	Y	-0-					-0-
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	151	1	274	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	406	-0-	-14	-0-	154	1	252	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	381	-0-	-53	-0-	96	1	285	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	398	-0-	-22	-0-	123	1	275	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 6 RRCID -> 246984 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5476 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	188	-0-	-92	-0-	1	1	187	3	Y	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	2	1	262	3	Y	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	250	-0-	-29	-0-	9	1	241	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	251	-0-	-59	-0-	4	1	247	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	245	-0-	-25	-0-	4	1	241	3	Y	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	7	1	243	3	Y	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 11 RRCID -> 247978 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7402 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	49	3	1	9	Y	1	3	1			2
02	56	N	8	-0-	-48	-0-	8	3			Y	-0-	2	1			-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	3	1	9	Y	1					1
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	3	3	2	9	Y	2					3
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	48	3	1	9	Y	1					4
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					4
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	45	3	Y	1					5
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	2	1			3
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1 6	1 9	53	3	Y	5	3	1			5
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					5
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					5
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 311 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 248027 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7595 - 7616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	40	1	932	3	N	-0-			-0-
02	1092	N	904	-0-	-188	-0-	44	1	860	3	N	-0-			-0-
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	77	1	1125	3	N	-0-			-0-
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	92	1	1052	3	N	-0-			-0-
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	84	1	1032	3	N	-0-			-0-
06	1170	N	1078	-0-	-92	-0-	81	1	997	3	N	-0-			-0-
07	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	82	1	1026	3	N	-0-			-0-
08	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	84	1	1027	3	N	-0-			-0-
09	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	78	1	968	3	N	-0-			-0-
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	82	1	1038	3	N	-0-			-0-
11	1080	N	919	-0-	-161	-0-	44	1	875	3	N	-0-			-0-
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 3 RRCID -> 248037 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5655 - 5715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-			-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-			-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	1	1	186	3	Y	-0-			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	3	1	143	3	Y	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 10 RRCID -> 248039 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5497 - 7448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-			-0-
02	364	N	352	-0-	-12	-0-	3	1	349	3	Y	-0-			-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	3	1	386	3	Y	-0-			-0-
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	3			Y	-0-			-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-			-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-			-0-
07	403	N	384	-0-	-19	-0-	13	1	371	3	Y	-0-			-0-
08	434	N	381	-0-	-53	-0-	6	1	375	3	Y	-0-			-0-
09	390	N	358	-0-	-32	-0-	6	1	352	3	Y	-0-			-0-
10	372	N	360	-0-	-12	-0-	10	1	350	3	Y	-0-			-0-
11	360	N	339	-0-	-21	-0-	14	1	325	3	Y	-0-			-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN, E.A. WELL #: 9 RRCID -> 248047 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7250 - 7397

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	59	1	211	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	206	-0-	-46	-0-	53	1	153	3	Y	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	41	1	214	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	230	-0-	-40	-0-	26	1	204	3	Y	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	34	1	205	3	Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	23	1	98	3	Y	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	210	1	311	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 15 RRCID -> 248555 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5598 - 7494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	2 19	1 9	106	3	Y	17	13	1			4
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	16	1	367	3	Y	-0-					4
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 816 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 12 RRCID -> 248836 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5592 - 5632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	173	3	2	9	Y	2	8	1			1
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	1 9	1 9	140	3	Y	8	6	1			3
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	189	3	Y	1					4
04	180	N	135	-0-	-45	-0-	127	3	8	9	Y	7					11
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			Y	-0-					11
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	89	3	11	9	Y	10					21
07	155	N	80	-0-	-75	-0-	3	1	77	3	Y	-0-					21
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	2	1	115	3	Y	-0-	9	1	1	7	11
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	9 10	1 9	488	3	Y	9	9	1			11
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	11	1	399	3	Y	-0-					11
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	3	Y	-0-					11
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 2,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 14 RRCID -> 248963 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7434 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
02	252	N	77	-0-	-175	-0-	1	1	74	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	59	3	1	9	Y	1					2
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	113	3	7	9	Y	6					8
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					8
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	112	3	11	9	Y	10					18
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	247	3	Y	-0-					18
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	4	1	223	3	Y	-0-	6	1			12
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	5	1	301	3	Y	6	7	1			11
							7	9									
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					11
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	14	1	323	3	Y	-0-					11
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 1,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

OWEN WELL #: 9 RRCID -> 249003 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5528 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	304	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	2	1	244	3	Y	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	3	1	343	3	Y	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	275	3	4	9	Y	4					4
05	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	3			Y	-0-					4
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	303	3	1	9	Y	1					5
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	12	1	343	3	Y	-0-					5
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	5	1	346	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	6	1	330	3	Y	-0-					2
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	9	1	316	3	Y	1					3
							1	9									
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	12	1	275	3	Y	-0-					3
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

NEEL WELL #: 1 RRCID -> 249070 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 5692 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN WELL #: 8 RRCID -> 249476 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	27	-0-	-57	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	49	-0-	-44	-0-	1	1	48	3	Y	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT MILLER-STOKES 1968 WELL #: 1 RRCID -> 251186 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7157 - 7286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	253	1	418	3	N	-0-					17
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	394	1	465	3	N	-0-					17
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	127	1	250	3	N	-0-					17
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	278	1	429	3	N	160	160	1			17
							176	9									
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	248	1	692	3	N	-0-					17
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	241	1	567	3	N	21					38
							23	9									
07	837	N	777	-0-	-60	-0-	258	1	515	3	N	4					42
							4	9									
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	362	1	668	3	N	56	84	1			14
							62	9									
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	343	1	686	3	N	13					27
							14	9									
10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	373	1	811	3	N	39	48	1			18
							43	9									
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	360	1	530	3	N	-0-					18
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 9,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 252118 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6480 - 9310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	182	1	1780	3	Y	-0-					-0-
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	157	1	1374	3	Y	-0-					-0-
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	233	1	1853	3	Y	-0-					-0-
04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	184	1	1959	3	Y	-0-					-0-
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	121	1	2200	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	8361	-0-	5361	5361	943	1	7418	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	12036	-0-	8936	14297	1377	1	10659	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	11295	-0-	8195	22492	1361	1	9934	3	Y	-0-					-0-
09	34055	X	11563	-0-	-22492	-0-	1963	1	9600	3	Y	-0-					-0-
10	10784	X	10784	-0-	-0-	-0-	1828	1	8956	3	Y	-0-					-0-
11	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	1344	1	7394	3	Y	-0-					-0-
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CERRITO LAND CO. WELL #: 16H RRCID -> 252167 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6600 - 9350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	105	1	1758	3	N	3	10	1			-0-
							3	9									
02	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	73	1	1091	3	N	-0-					-0-
03	564	X	564	-0-	-0-	-0-	23	1	541	3	N	-0-					-0-
04	514	X	514	-0-	-0-	-0-	40	1	474	3	N	-0-					-0-
05	199	X	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	N	-0-					-0-
06	290	X	290	-0-	-0-	-0-	24	1	266	3	N	-0-					-0-
07	197	X	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	3	N	-0-					-0-
08	66	X	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
09	547	X	547	-0-	-0-	-0-	50	1	497	3	N	-0-					-0-
10	220	X	220	-0-	-0-	-0-	35	1	185	3	N	-0-					-0-
11	30	X	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LAUREL, F. D. A WELL #: 16 RRCID -> 252508 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 7090 - 8799

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	48	1	801	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	627	-0-	-325	-0-	40	1	587	3	Y	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	26	1	604	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	81	1	969	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	641	-0-	-41	-0-	33	1	608	3	Y	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	28	1	309	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	401	-0-	-684	-0-	25	1	376	3	Y	-0-					-0-
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	77	1	879	3	Y	-0-					-0-
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	61	1	601	3	Y	-0-					-0-
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	134	1	710	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	426	-0-	-504	-0-	72	1	354	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEEL WELL #: 2 RRCID -> 252807 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6100 - 8810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3214	-0-	114	114	759	1	2423	3	N	29	10	1			42
							32	9									
02	2800	N	3345	-0-	545	659	1261	1	2081	3	N	3	40	1			5
							3	9									
03	3092	N	2433	-0-	-659	-0-	130	1	2289	3	N	13					18
							14	9									
04	2130	X	1624	-0-	-506	-0-	132	1	1475	3	N	15	21	1			12
							17	9									
05	2201	X	1487	-0-	-714	-0-	1487	3			N	-0-					12
06	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	91	1	2403	3	N	13	25	1			-0-
							14	9									
07	2201	X	2063	-0-	-138	-0-	28	1	2035	3	N	-0-					-0-
08	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2313	3	42	9	N	38	24	1			14
09	2130	X	2050	-0-	-80	-0-	47	1	2003	3	N	-0-					14
10	2201	X	1802	-0-	-399	-0-	105	1	1697	3	N	-0-					14
11	2130	N	142	-0-	-1988	-0-	17	1	125	3	N	-0-					14
12	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 23,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 16 RRCID -> 254520 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6100 - 10010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	191	1	1861	3	Y	-0-					-0-
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	158	1	1378	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	173	1	1378	3	Y	-0-					-0-
04	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	215	1	2288	3	Y	12					12
							13	9									
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	98	1	1782	3	Y	7					19
							8	9									
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	204	1	1608	3	Y	10					29
							11	9									
07	2232	N	1870	-0-	-362	-0-	214	1	1656	3	Y	-0-					29
08	1891	N	1472	-0-	-419	-0-	177	1	1295	3	Y	-0-	14	1	1	7	14
09	1830	N	1023	-0-	-807	-0-	173	1	848	3	Y	2	12	1			4
							2	9									
10	3100	N	3127	-0-	27	27	530	1	2597	3	Y	-0-					4
11	3000	N	3779	-0-	779	806	581	1	3197	3	Y	1					5
							1	9									
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 22,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

BRISCOE STATE 1130 WELL #: 1H RRCID -> 254665 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6005 - 9915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	5128	-0-	-49	-0-	476	1	4652	3	Y	-0-					2
02	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	509	1	4445	3	Y	10					12
							11	9									
03	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	606	1	4823	3	Y	2					14
							2	9									
04	4950	X	4895	-0-	-55	-0-	420	1	4463	3	Y	11	15	1			10
							12	9									
05	5487	X	4849	-0-	-638	-0-	252	1	4596	3	Y	1					11
							1	9									
06	5310	X	4746	-0-	-564	-0-	535	1	4211	3	Y	-0-					11
07	5487	X	4788	-0-	-699	-0-	548	1	4240	3	Y	-0-					11
08	5425	X	3909	-0-	-1516	-0-	471	1	3438	3	Y	-0-					11
09	4890	X	1735	-0-	-3155	-0-	295	1	1440	3	Y	-0-					11
10	4898	X	4862	-0-	-36	-0-	824	1	4038	3	Y	-0-					11
11	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	797	1	4387	3	Y	1					12
							1	9									
12	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 50,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SAN ROMAN A WELL #: 1H RRCID -> 255064 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 6405 - 10315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	253	1	1777	3	N	-0-					-0-
02	1764	N	1731	-0-	-33	-0-	378	1	1353	3	N	-0-					-0-
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	98	1	1360	3	N	-0-					-0-
04	1950	N	1593	-0-	-357	-0-	112	1	1481	3	N	-0-					-0-
05	1922	N	1681	-0-	-241	-0-	131	1	1550	3	N	-0-					-0-
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	121	1	1617	3	N	-0-					-0-
07	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	103	1	1530	3	N	-0-					-0-
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	114	1	1715	3	N	-0-					-0-
09	1740	N	1527	-0-	-213	-0-	85	1	1442	3	N	-0-					-0-
10	1643	N	694	-0-	-949	-0-	41	1	653	3	N	-0-					-0-
11	1770	N	1303	-0-	-467	-0-	84	1	1219	3	N	-0-					-0-
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHAMBERLAIN STATE 372 WELL #: 3 RRCID -> 255400 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7185 - 10795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89	X	89	-0-	-0-	-0-	67	1	22	3	N	-0-					20
02	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	900	1	9891	3	N	-0-					20
03	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	2459	1	5962	3	N	-0-					20
04	3000	N	6428	-0-	3428	3428	204	1	6224	3	N	-0-					20
05	9346	X	5918	-0-	-3428	-0-	290	1	5603	3	N	23					43
							25	9									
06	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	842	1	4355	3	N	2					45
							2	9									
07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	1597	1	2269	3	N	-0-					45
08	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	1135	1	2496	3	N	-0-					45
09	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	1656	1	3187	3	N	-0-	2	7			43
10	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	219	1	912	3	N	-0-					43
11	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3410	3	2	9	N	2					45
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 53,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

NEEL WELL #: 3H RRCID -> 255451 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5947 - 9750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	318	3	44	9	Y	40	111	1			5
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	339	3	54	9	Y	49					54
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	332	3	19	9	Y	17					71
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	387	3	48	9	Y	44	95	1			20
05	434	N	408	-0-	-26	-0-	406	3	2	9	Y	2					22
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	475	3	74	9	Y	67	56	1			33
07	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			Y	-0-					33
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	450	3	58	9	Y	53	69	1			17
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	90	1	453	3	Y	-0-					17
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					17
11	480	N	411	-0-	-69	-0-	335	3	76	9	Y	69	86	1			-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 17H RRCID -> 255620 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7388 - 11706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					2
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	6	1	846	3	Y	3					5
							3	9									
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	4	1	552	3	Y	-0-					5
04	660	N	430	-0-	-230	-0-	430	3			Y	-0-					5
05	961	N	609	-0-	-352	-0-	609	3			Y	-0-					5
06	540	N	399	-0-	-141	-0-	399	3			Y	-0-					5
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	16	1	438	3	Y	-0-					5
08	620	N	614	-0-	-6	-0-	9	1	605	3	Y	-0-					5
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	11	1	577	3	Y	28	24	1			9
							31	9									
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	14	1	503	3	Y	-0-					9
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	42	1	938	3	Y	-0-					9
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 6,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 255648 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6438 - 9961

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	38	1	186	3	Y	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	57	1	278	3	Y	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	16	1	89	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN ROMAN A WELL #: 2H RRCID -> 255806 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6678 - 9991

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 255859 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6786 - 10399

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F. D. B WELL #: 17H RRCID -> 256530 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7174 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	4623	-0-	-988	-0-	254	1	4369	3	N	-0-					-0-
02	4900	X	3881	-0-	-1019	-0-	220	1	3661	3	N	-0-					-0-
03	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	343	1	5563	3	N	-0-					-0-
04	5100	X	4563	-0-	-537	-0-	307	1	4256	3	N	-0-					-0-
05	5270	X	4611	-0-	-659	-0-	321	1	4290	3	N	-0-					-0-
06	4470	X	4213	-0-	-257	-0-	324	1	3889	3	N	-0-					-0-
07	5921	X	4985	-0-	-936	-0-	336	1	4649	3	N	-0-					-0-
08	5921	X	4825	-0-	-1096	-0-	635	1	4190	3	N	-0-					-0-
09	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	818	1	3930	3	N	20	20	1			-0-
							22	9									
10	4991	X	4716	-0-	-275	-0-	999	1	3717	3	N	-0-					-0-
11	4830	X	4510	-0-	-320	-0-	1015	1	3495	3	N	-0-					-0-
12	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 18H RRCID -> 256727 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6078 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2631	-0-	-438	-0-	244	1	2387	3	Y	-0-					-0-
02	2324	X	2237	-0-	-87	-0-	228	1	1990	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
03	2294	X	2272	-0-	-22	-0-	254	1	2018	3	Y	-0-					-0-
04	2550	N	2109	-0-	-441	-0-	180	1	1916	3	Y	12					12
							13	9									
05	2480	N	2060	-0-	-420	-0-	107	1	1945	3	Y	7					19
							8	9									
06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	234	1	1840	3	Y	9					28
							10	9									
07	2170	N	2089	-0-	-81	-0-	239	1	1850	3	Y	-0-					28
08	2046	N	1606	-0-	-440	-0-	193	1	1413	3	Y	-0-	13	1	1	7	14
09	2070	N	1722	-0-	-348	-0-	292	1	1430	3	Y	-0-	14	1			-0-
10	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	424	1	2077	3	Y	-0-					-0-
11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	296	1	1628	3	Y	-0-					-0-
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

DRYDEN WELL #: 1 RRCID -> 256885 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6395 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1418	-0-	-132	-0-	1418	3			N	-0-					32
02	1288	X	1128	-0-	-160	-0-	1128	3			N	-0-					32
03	1054	X	954	-0-	-100	-0-	954	3			N	-0-					32
04	1380	N	1276	-0-	-104	-0-	15	1	1261	3	N	-0-	32	1			-0-
05	1240	N	1038	-0-	-202	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1125	-0-	-208	-0-	20	1	1105	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	744	-0-	-279	-0-	744	3			N	-0-					-0-
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	30	1	860	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	367	-0-	-749	-0-	15	1	352	3	N	-0-					-0-
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	11	1	902	3	N	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F. D. C WELL #: 18H RRCID -> 257127 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6568 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	595	1	10231	3	N	-0-			-0-
02	9408	X	8802	-0-	-606	-0-	500	1	8302	3	N	-0-			-0-
03	10416	X	8405	-0-	-2011	-0-	488	1	7917	3	N	-0-			-0-
04	10080	X	8907	-0-	-1173	-0-	599	1	8308	3	N	-0-			-0-
05	10416	X	7816	-0-	-2600	-0-	545	1	7271	3	N	-0-			-0-
06	10080	X	7367	-0-	-2713	-0-	567	1	6800	3	N	-0-			-0-
07	9734	X	7044	-0-	-2690	-0-	474	1	6570	3	N	-0-			-0-
08	9207	X	8385	-0-	-822	-0-	1104	1	7281	3	N	-0-			-0-
09	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	1548	1	7440	3	N	-0-			-0-
10	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	2061	1	7664	3	N	-0-			-0-
11	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	2121	1	7300	3	N	-0-			-0-
12	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 257128 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6936 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	134	1	1308	3	Y	-0-			-0-
02	1428	N	1294	-0-	-134	-0-	133	1	1161	3	Y	-0-			-0-
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	232	1	1845	3	Y	-0-			-0-
04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	219	1	2331	3	Y	-0-			-0-
05	1426	N	1142	-0-	-284	-0-	59	1	1083	3	Y	-0-			-0-
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	130	1	1020	3	Y	-0-			-0-
07	2046	N	1425	-0-	-621	-0-	163	1	1262	3	Y	-0-			-0-
08	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	308	1	2249	3	Y	-0-			-0-
09	1140	N	990	-0-	-150	-0-	168	1	822	3	Y	-0-			-0-
10	1426	N	1011	-0-	-415	-0-	171	1	840	3	Y	-0-			-0-
11	1980	N	1236	-0-	-744	-0-	190	1	1046	3	Y	-0-			-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 257134 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6838 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	X	14	-0-	-203	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
02	196	X	4	-0-	-192	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
03	217	X	3	-0-	-214	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
04	14	X	1	-0-	-13	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
05	14	X	6	-0-	-8	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
06	14	X	3	-0-	-11	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
07	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	547	1	4233	3	Y	-0-			-0-
08	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	874	1	6381	3	Y	-0-			-0-
09	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	898	1	4390	3	Y	-0-			-0-
10	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	811	1	3971	3	Y	-0-			-0-
11	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	639	1	3515	3	Y	-0-			-0-
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BENAVIDES, G. G. WELL #: 4H RRCID -> 257430 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 5972 - 9975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	812	1	7924	3	N	-0-	30	1			-0-
02	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	742	1	6482	3	N	-0-					-0-
03	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	871	1	6934	3	N	-0-					-0-
04	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	605	1	6423	3	N	-0-					-0-
05	7130	X	7049	-0-	-81	-0-	367	1	6682	3	N	-0-					-0-
06	6900	X	4909	-0-	-1991	-0-	554	1	4355	3	N	-0-					-0-
07	7130	X	6844	-0-	-286	-0-	783	1	6061	3	N	-0-					-0-
08	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	869	1	6346	3	N	39	39	1			-0-
							43	9									
09	6900	X	6704	-0-	-196	-0-	1138	1	5566	3	N	-0-					-0-
10	7037	X	5563	-0-	-1474	-0-	943	1	4620	3	N	-0-					-0-
11	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	1084	1	5967	3	N	-0-					-0-
12	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

SAN ROMAN A WELL #: 4H RRCID -> 257964 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6411 - 11516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1176	N	11	-0-	-1165	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	126	1	1003	3	Y	-0-					-0-
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	108	1	1145	3	Y	-0-					-0-
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	48	1	868	3	Y	-0-					-0-
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	110	1	863	3	Y	-0-					-0-
07	1302	N	942	-0-	-360	-0-	108	1	834	3	Y	-0-					-0-
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	187	1	1369	3	Y	-0-					-0-
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	240	1	1175	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	618	-0-	-312	-0-	105	1	513	3	Y	-0-					-0-
11	1500	N	1171	-0-	-329	-0-	180	1	991	3	Y	-0-					-0-
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE-MANRY 1131 WELL #: 1H RRCID -> 258940 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5616 - 5624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1544	3	235	9	N	214	199	1			15
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	9	1	1195	3	N	35	4	1			46
							39	9									
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	9	1	1197	3	N	32					78
							35	9									
04	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	1204	3	18	9	N	16	62	1			32
05	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	1277	3			N	-0-					32
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1195	3	34	9	N	31	31	1			32
07	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	41	1	1152	3	N	-0-					32
08	1271	N	1122	-0-	-149	-0-	17	1	1066	3	N	35	41	1			26
							39	9									
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	23	1	1246	3	N	-0-					26
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	33	1	1163	3	N	-0-					26
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	49	1	1100	3	N	40	51	1			15
							44	9									
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 13,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 259056 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	5	-0-	-79	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	81	1	589	3	Y	-0-					-0-
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	125	1	610	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	42	1	206	3	Y	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	32	1	179	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN STATE 1128 G.U. WELL #: 2H RRCID -> 259218 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6420 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3270	-0-	-512	-0-	3270	3			Y	-0-					-0-
02	3416	X	2779	-0-	-637	-0-	20	1	2759	3	Y	-0-					-0-
03	3689	X	3225	-0-	-464	-0-	23	1	3177	3	Y	23					23
							25	9									
04	3420	X	3067	-0-	-353	-0-	3066	3	1	9	Y	1					24
05	3255	X	3189	-0-	-66	-0-	3189	3			Y	-0-					24
06	3150	X	2922	-0-	-228	-0-	2922	3			Y	-0-					24
07	3224	X	2755	-0-	-469	-0-	95	1	2660	3	Y	-0-					24
08	3224	X	2731	-0-	-493	-0-	42	1	2689	3	Y	-0-					24
09	3090	X	2651	-0-	-439	-0-	48	1	2603	3	Y	-0-					24
10	3193	X	2749	-0-	-444	-0-	75	1	2674	3	Y	-0-					24
11	2910	X	2187	-0-	-723	-0-	93	1	2092	3	Y	2					26
							2	9									
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 31,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

STEWART STATE WELL #: 4H RRCID -> 259263 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 6094 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	484	1	4729	3	N	-0-					-0-
02	4508	X	4238	-0-	-270	-0-	435	1	3803	3	N	-0-					-0-
03	4991	X	4259	-0-	-732	-0-	475	1	3784	3	N	-0-					-0-
04	5040	X	3725	-0-	-1315	-0-	320	1	3405	3	N	-0-					-0-
05	5208	X	3991	-0-	-1217	-0-	208	1	3783	3	N	-0-					-0-
06	5040	X	977	-0-	-4063	-0-	110	1	867	3	N	-0-					-0-
07	4681	X	2879	-0-	-1802	-0-	329	1	2550	3	N	-0-					-0-
08	4247	X	3636	-0-	-611	-0-	436	1	3183	3	N	15	15	1			-0-
							17	9									
09	3870	X	2924	-0-	-946	-0-	496	1	2428	3	N	-0-					-0-
10	3999	X	2263	-0-	-1736	-0-	384	1	1879	3	N	-0-					-0-
11	3510	X	3379	-0-	-131	-0-	520	1	2859	3	N	-0-					-0-
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 20H RRCID -> 259298 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 6008 - 11741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	122	1	1193	3	Y	10	7	1			4
							11	9									
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	125	1	1094	3	Y	8	5	1			7
							9	9									
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	98	1	776	3	Y	-0-					7
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	111	1	1184	3	Y	2	1	1			8
							2	9									
05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	78	1	1413	3	Y	-0-					8
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	147	1	1156	3	Y	-0-					8
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	164	1	1270	3	Y	-0-					8
08	1488	N	1206	-0-	-282	-0-	145	1	1061	3	Y	-0-	5	1			3
09	1290	N	455	-0-	-835	-0-	77	1	378	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	1426	N	1208	-0-	-218	-0-	205	1	1003	3	Y	-0-					-0-
11	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	286	1	1575	3	Y	2					2
							2	9									
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 13,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

STEWART STATE WELL #: 7H RRCID -> 259323 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6173 - 11090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	411	1	4010	3	N	19	47	1			-0-
							21	9									
02	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	368	1	3216	3	N	-0-					-0-
03	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	448	1	3566	3	N	-0-					-0-
04	3780	X	3554	-0-	-226	-0-	306	1	3248	3	N	-0-					-0-
05	3906	X	3009	-0-	-897	-0-	157	1	2852	3	N	-0-					-0-
06	3780	X	2215	-0-	-1565	-0-	250	1	1965	3	N	-0-					-0-
07	3906	X	3159	-0-	-747	-0-	361	1	2798	3	N	-0-					-0-
08	3906	X	3741	-0-	-165	-0-	450	1	3284	3	N	6	6	1			-0-
							7	9									
09	3540	X	3524	-0-	-16	-0-	598	1	2926	3	N	-0-					-0-
10	3162	X	2277	-0-	-885	-0-	386	1	1891	3	N	-0-					-0-
11	3630	X	3550	-0-	-80	-0-	546	1	3004	3	N	-0-					-0-
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J. S. WELL #: 3H RRCID -> 259440 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5800 - 11051

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	135	1	1318	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1183	-0-	-77	-0-	121	1	1062	3	N	-0-					-0-
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	155	1	1234	3	N	-0-					-0-
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	129	1	1366	3	N	-0-					-0-
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	80	1	1465	3	N	-0-					-0-
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	185	1	1454	3	N	28					28
							31	9									
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	180	1	1397	3	N	5					33
							6	9									
08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	204	1	1493	3	N	4					37
							4	9									
09	1680	N	1657	-0-	-23	-0-	281	1	1376	3	N	-0-					37
10	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	282	1	1382	3	N	1					38
							1	9									
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	260	1	1432	3	N	-0-					38
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 17,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 259625 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7311 - 11819

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	236	1	2309	3	N	-0-					-0-
02	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	258	1	2257	3	N	-0-					-0-
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	183	1	1455	3	N	-0-					-0-
04	1830	N	1396	-0-	-434	-0-	120	1	1276	3	N	-0-					-0-
05	1891	N	1565	-0-	-326	-0-	81	1	1484	3	N	-0-					-0-
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	181	1	1423	3	N	-0-					-0-
07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	200	1	1547	3	N	-0-					-0-
08	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	305	1	2228	3	N	33					33
							36	9									
09	1590	N	1518	-0-	-72	-0-	256	1	1254	3	N	7					40
							8	9									
10	1736	N	1324	-0-	-412	-0-	223	1	1093	3	N	7					47
							8	9									
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	292	1	1606	3	N	-0-					47
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 20,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 19H RRCID -> 259626 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5974 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	181	1	1766	3	Y	15	9	1			7
							17	9									
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	147	1	1287	3	Y	12	6	1			13
							13	9									
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	141	1	1126	3	Y	2					15
							2	9									
04	1890	N	1814	-0-	-76	-0-	156	1	1654	3	Y	4	1	1			18
							4	9									
05	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	82	1	1500	3	Y	-0-					18
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	130	1	1020	3	Y	-0-					18
07	1860	N	1476	-0-	-384	-0-	169	1	1307	3	Y	-0-					18
08	1581	N	1469	-0-	-112	-0-	177	1	1291	3	Y	1	9	1			10
							1	9									
09	1140	N	676	-0-	-464	-0-	115	1	561	3	Y	-0-	10	1			-0-
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	309	1	1512	3	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1243	-0-	-167	-0-	191	1	1050	3	Y	2					2
							2	9									
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 15,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

STEWART TRUST WELL #: 2H RRCID -> 259654 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6053 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	3	Y	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	17	1	134	3	Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	13	-0-	-111	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	23	1	180	3	Y	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	24	1	184	3	Y	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	23	1	168	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	31	1	149	3	Y	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	31	1	150	3	Y	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	26	1	144	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LA MOCA GAS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 259754 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6219 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	X	33	-0-	-23	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	62	X	32	-0-	-30	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					-0-
04	60	X	20	-0-	-40	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
05	31	X	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
06	30	X	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	33	X	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					-0-
08	31	X	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	30	X	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					1
11	30	X	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					1
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 174 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 259755 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6634 - 10883

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	2771	-0-	-2778	-0-	257	1	2506	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	514	1	4492	3	Y	-0-					-0-
03	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	592	1	4710	3	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4837	-0-	-143	-0-	416	1	4421	3	Y	-0-					-0-
05	5549	X	4789	-0-	-760	-0-	249	1	4540	3	Y	-0-					-0-
06	5370	X	4121	-0-	-1249	-0-	465	1	3656	3	Y	-0-					-0-
07	5549	X	2054	-0-	-3495	-0-	235	1	1819	3	Y	-0-					-0-
08	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-					-0-
09	4830	X	5	-0-	-4825	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	1					1
11	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	-0-					1
12	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 28,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

VOLZ 1125 GU WELL #: 1H RRCID -> 259877 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5469 - 10234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	64	-0-	-328	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	4	1	536	3	Y	28					28
							31	9									
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					28
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	16	1	441	3	Y	-0-					28
08	217	N	15	-0-	-202	-0-	15	3			Y	-0-					28
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	8	1	417	3	Y	-0-					28
10	434	N	23	-0-	-411	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					28
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					28
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 2,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

BENAVIDES, G.G. WELL #: 5H RRCID -> 260626 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6058 - 10166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	820	1	8010	3	N	-0-	13	1			-0-
02	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	828	1	7238	3	N	-0-					-0-
03	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	949	1	7554	3	N	-0-					-0-
04	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	638	1	6783	3	N	-0-					-0-
05	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	352	1	6410	3	N	-0-					-0-
06	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	558	1	4392	3	N	-0-					-0-
07	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	725	1	5611	3	N	-0-					-0-
08	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	876	1	6399	3	N	21	21	1			-0-
							23	9									
09	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	1086	1	5312	3	N	-0-					-0-
10	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	720	1	3529	3	N	-0-					-0-
11	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	950	1	5226	3	N	-0-					-0-
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 1 RRCID -> 260640 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7247 - 11566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	85	1	833	3	N	-0-			-0-
02	644	N	555	-0-	-89	-0-	57	1	498	3	N	-0-			-0-
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	113	1	897	3	N	-0-			-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	82	1	873	3	N	-0-			-0-
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	64	1	1172	3	N	-0-			-0-
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	135	1	1066	3	N	-0-			-0-
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	163	1	1263	3	N	-0-			-0-
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	160	1	1168	3	N	-0-			-0-
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	265	1	1297	3	N	-0-			-0-
10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	335	1	1641	3	N	-0-			-0-
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	261	1	1437	3	N	-0-			-0-
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART TRUST WELL #: 3H RRCID -> 260909 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6028 - 10301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	1554	-0-	-213	-0-	144 1	1 9	1409	3	Y	1	1 1		-0-
02	1344	X	1119	-0-	-225	-0-	115	1	1004	3	Y	-0-			-0-
03	1488	X	849	-0-	-639	-0-	95	1	754	3	Y	-0-			-0-
04	1500	N	977	-0-	-523	-0-	84	1	893	3	Y	-0-			-0-
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	82	1	1495	3	Y	-0-			-0-
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	116	1	910	3	Y	-0-			-0-
07	1023	N	891	-0-	-132	-0-	102	1	789	3	Y	-0-			-0-
08	1581	N	880	-0-	-701	-0-	106	1	774	3	Y	-0-			-0-
09	1020	N	795	-0-	-225	-0-	135	1	660	3	Y	-0-			-0-
10	899	N	592	-0-	-307	-0-	100	1	492	3	Y	-0-			-0-
11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	229	1	1259	3	Y	-0-			-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GATES "O" TR1 WELL #: 1 RRCID -> 261015 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5090 - 5502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 261693 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6862 - 10961

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	552	X	552	-0-	-0-	-0-	51	1	501	3	Y	-0-					-0-
02	1512	X	641	-0-	-871	-0-	66	1	575	3	Y	-0-					-0-
03	1674	X	473	-0-	-1201	-0-	53	1	420	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	157	-0-	-383	-0-	14	1	143	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	381	-0-	-332	-0-	20	1	361	3	Y	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	42	1	333	3	Y	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	30	1	230	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	125	-0-	-247	-0-	15	1	110	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	293	-0-	-97	-0-	50	1	243	3	Y	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	61	1	297	3	Y	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	44	1	240	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, J. S. WELL #: 2H RRCID -> 261708 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5652 - 11169

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	194	1	1897	3	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1378	-0-	-218	-0-	141	1	1237	3	Y	-0-					-0-
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	223	1	1772	3	Y	-0-					-0-
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	183	1	1940	3	Y	31					31
							34	9									
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	98	1	1793	3	Y	-0-					31
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	216	1	1696	3	Y	-0-					31
07	2232	N	1923	-0-	-309	-0-	220	1	1703	3	Y	-0-					31
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	245	1	1792	3	Y	-0-					31
09	1920	N	1503	-0-	-417	-0-	255	1	1248	3	Y	-0-					31
10	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	359	1	1757	3	Y	-0-					31
11	1980	N	1368	-0-	-612	-0-	210	1	1158	3	Y	-0-					31
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 20,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 261709 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5708 - 11343

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2677	-0-	-113	-0-	249	1	2428	3	N	-0-					-0-
02	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	233	1	2034	3	N	-0-					-0-
03	2387	X	2314	-0-	-73	-0-	258	1	2056	3	N	-0-					-0-
04	2580	X	2429	-0-	-151	-0-	209	1	2220	3	N	-0-					-0-
05	2666	X	2626	-0-	-40	-0-	137	1	2489	3	N	-0-					-0-
06	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	301	1	2368	3	N	-0-					-0-
07	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	295	1	2280	3	N	-0-					-0-
08	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	342	1	2494	3	N	-0-					-0-
09	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	458	1	2242	3	N	-0-					-0-
10	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	479	1	2349	3	N	-0-					-0-
11	2730	X	2701	-0-	-29	-0-	415	1	2286	3	N	-0-					-0-
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 6H RRCID -> 261818 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6180 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-			-0-
02	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	425	1	3713	3	Y	-0-			-0-
03	3906	X	2220	-0-	-1686	-0-	248	1	1972	3	Y	-0-			-0-
04	3780	X	2403	-0-	-1377	-0-	207	1	2196	3	Y	-0-			-0-
05	4588	X	2955	-0-	-1633	-0-	154	1	2801	3	Y	-0-			-0-
06	4440	X	1956	-0-	-2484	-0-	221	1	1735	3	Y	-0-			-0-
07	4588	X	1676	-0-	-2912	-0-	192	1	1484	3	Y	-0-			-0-
08	2945	X	1629	-0-	-1316	-0-	196	1	1433	3	Y	-0-			-0-
09	2850	X	1816	-0-	-1034	-0-	308	1	1508	3	Y	-0-			-0-
10	2945	X	844	-0-	-2101	-0-	143	1	701	3	Y	-0-			-0-
11	1950	X	1908	-0-	-42	-0-	293	1	1615	3	Y	-0-			-0-
12	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, G. A. WELL #: 8H RRCID -> 261861 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7244 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2073	-0-	-1585	-0-	193	1	1880	3	Y	-0-			-0-
02	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	294	1	2567	3	Y	-0-			-0-
03	2697	X	2515	-0-	-182	-0-	281	1	2234	3	Y	-0-			-0-
04	2460	X	2435	-0-	-25	-0-	209	1	2226	3	Y	-0-			-0-
05	3162	X	2701	-0-	-461	-0-	141	1	2560	3	Y	-0-			-0-
06	3060	X	2388	-0-	-672	-0-	269	1	2119	3	Y	-0-			-0-
07	3162	X	2432	-0-	-730	-0-	278	1	2154	3	Y	-0-			-0-
08	2697	X	2456	-0-	-241	-0-	296	1	2160	3	Y	-0-			-0-
09	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	706	1	3451	3	Y	-0-			-0-
10	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	867	1	4249	3	Y	-0-			-0-
11	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	972	1	5351	3	Y	-0-			-0-
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, G. A. WELL #: 9H RRCID -> 261862 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 5733 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2370	-0-	-265	-0-	220	1	2150	3	Y	-0-			-0-
02	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	267	1	2335	3	Y	-0-			-0-
03	2604	X	2114	-0-	-490	-0-	236	1	1878	3	Y	-0-			-0-
04	2730	X	1869	-0-	-861	-0-	161	1	1708	3	Y	-0-			-0-
05	2883	X	1856	-0-	-1027	-0-	97	1	1759	3	Y	-0-			-0-
06	2790	X	1836	-0-	-954	-0-	207	1	1629	3	Y	-0-			-0-
07	2883	X	1493	-0-	-1390	-0-	171	1	1322	3	Y	-0-			-0-
08	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	286	1	2088	3	Y	-0-			-0-
09	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	554	1	2707	3	Y	-0-			-0-
10	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	387	1	1894	3	Y	-0-			-0-
11	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	506	1	2787	3	Y	-0-			-0-
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GU "O" WELL #: 7H RRCID -> 261863 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5655 - 10344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	139	1	1358	3	N	-0-	8	1			10
02	1680	N	1081	-0-	-599	-0-	107	1	932	3	N	38					48
							42	9									
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	127	1	1014	3	N	-0-					48
04	1440	N	1053	-0-	-387	-0-	91	1	962	3	N	-0-					48
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	86	1	1567	3	N	-0-					48
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	166	1	1304	3	N	32	20	1			60
							35	9									
07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	183	1	1417	3	N	7					67
							8	9									
08	1643	N	1488	-0-	-155	-0-	179	1	1309	3	N	-0-	41	1	1	7	25
09	1500	N	1442	-0-	-58	-0-	244	1	1192	3	N	5					30
							6	9									
10	1612	N	1428	-0-	-184	-0-	242	1	1186	3	N	-0-					30
11	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	268	1	1476	3	N	-0-					30
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 15,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 261865 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6818 - 10661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	107	1	1041	3	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1232	-0-	-112	-0-	126	1	1106	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	149	1	1184	3	Y	-0-					-0-
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	104	1	1100	3	Y	-0-					-0-
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	78	1	1428	3	Y	-0-					-0-
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	224	1	1759	3	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	220	1	1702	3	Y	-0-					-0-
08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	194	1	1414	3	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1427	-0-	-13	-0-	242	1	1185	3	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1215	-0-	-273	-0-	206	1	1009	3	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1216	-0-	-224	-0-	187	1	1029	3	Y	-0-					-0-
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, G. A. WELL #: 7H RRCID -> 261869 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5275 - 9310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2946	-0-	-309	-0-	274	1	2672	3	Y	-0-					-0-
02	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	290	1	2538	3	Y	-0-					-0-
03	3131	X	3073	-0-	-58	-0-	343	1	2730	3	Y	-0-					-0-
04	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	261	1	2768	3	Y	-0-					-0-
05	3131	X	3068	-0-	-63	-0-	160	1	2908	3	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2944	-0-	-86	-0-	332	1	2612	3	Y	-0-					-0-
07	3131	X	3065	-0-	-66	-0-	351	1	2714	3	Y	-0-					-0-
08	3131	X	3044	-0-	-87	-0-	367	1	2677	3	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2992	-0-	-38	-0-	508	1	2484	3	Y	-0-					-0-
10	3069	X	2167	-0-	-902	-0-	367	1	1800	3	Y	-0-					-0-
11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	492	1	2707	3	Y	-0-					-0-
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 261873 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5908 - 10321

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5530	-0-	-484	-0-	514	1	5016	3	Y	-0-					2
02	5432	X	4870	-0-	-562	-0-	500	1	4367	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
03	5673	X	5358	-0-	-315	-0-	597	1	4750	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	5460	X	5150	-0-	-310	-0-	443	1	4707	3	Y	-0-					-0-
05	5580	X	5249	-0-	-331	-0-	273	1	4976	3	Y	-0-					-0-
06	5340	X	4698	-0-	-642	-0-	530	1	4168	3	Y	-0-					-0-
07	5394	X	4908	-0-	-486	-0-	559	1	4326	3	Y	21					21
							23	9									
08	5363	X	5271	-0-	-92	-0-	635	1	4636	3	Y	-0-	14	1			7
09	5160	X	4799	-0-	-361	-0-	815	1	3984	3	Y	-0-					7
10	5239	X	2982	-0-	-2257	-0-	504	1	2468	3	Y	9					16
							10	9									
11	5100	X	3269	-0-	-1831	-0-	503	1	2766	3	Y	-0-					16
12	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 52,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 11H RRCID -> 262049 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6121 - 10833

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		50	-0-	50	50	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		111	-0-	111	161	6	1	105	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		51	-0-	51	212	6	1	45	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		51	-0-	51	263	6	1	45	3	Y	-0-					-0-
08	314	X	51	-0-	-263	-0-	6	1	45	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	8	1	41	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	9	1	47	3	Y	-0-					-0-
*11	60	N	5	-0-	-55	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZALEZ, J. I. WELL #: 1H RRCID -> 262468 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6336 - 10821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	282	1	2752	3	Y	-0-	31	1			-0-
02	3136	X	1648	-0-	-1488	-0-	169	1	1479	3	Y	-0-					-0-
03	3472	X	2646	-0-	-826	-0-	295	1	2351	3	Y	-0-					-0-
04	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	286	1	3039	3	Y	-0-					-0-
05	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	169	1	3084	3	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2768	-0-	-172	-0-	312	1	2456	3	Y	-0-					-0-
07	3441	X	3231	-0-	-210	-0-	370	1	2861	3	Y	-0-					-0-
08	3441	X	2716	-0-	-725	-0-	327	1	2389	3	Y	-0-					-0-
09	3330	X	2770	-0-	-560	-0-	470	1	2300	3	Y	-0-					-0-
10	3255	X	1948	-0-	-1307	-0-	330	1	1618	3	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2953	-0-	-167	-0-	454	1	2499	3	Y	-0-					-0-
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 12H RRCID -> 262496 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 6535 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	1251	-0-	-299	-0-	115	1	1128	3	Y	7	17	1			-0-
							8	9									
02	1960	X	745	-0-	-1215	-0-	76	1	669	3	Y	-0-					-0-
03	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	280	1	2226	3	Y	-0-					-0-
04	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	167	1	1778	3	Y	-0-					-0-
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	107	1	1943	3	Y	-0-					-0-
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	214	1	1683	3	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1026	-0-	-989	-0-	117	1	909	3	Y	-0-					-0-
08	2046	N	6	-0-	-2040	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
09	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					-0-
10	1023	N	16	-0-	-1007	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LA MOCA GAS UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 262500 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5952 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	593	1	5794	3	Y	-0-					13
02	5712	X	5074	-0-	-638	-0-	521	1	4551	3	Y	2	15	1			-0-
							2	9									
03	6324	X	5345	-0-	-979	-0-	596	1	4742	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
04	6180	X	5315	-0-	-865	-0-	457	1	4858	3	Y	-0-					-0-
05	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	338	1	6165	3	Y	-0-					-0-
06	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	811	1	6382	3	Y	-0-					-0-
07	5611	X	4949	-0-	-662	-0-	565	1	4372	3	Y	11					11
							12	9									
08	6510	X	5097	-0-	-1413	-0-	614	1	4483	3	Y	-0-	8	1			3
09	6810	X	4881	-0-	-1929	-0-	829	1	4052	3	Y	-0-					3
10	7037	X	2719	-0-	-4318	-0-	459	1	2250	3	Y	9					12
							10	9									
11	6810	X	6355	-0-	-455	-0-	977	1	5378	3	Y	-0-					12
12	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 59,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F. D. WELL #: 19H RRCID -> 262501 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6863 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	8136	-0-	-203	-0-	447	1	7689	3	N	-0-					-0-
02	7588	X	7094	-0-	-494	-0-	403	1	6691	3	N	-0-					-0-
03	8401	X	8007	-0-	-394	-0-	464	1	7543	3	N	-0-					-0-
04	7980	X	7416	-0-	-564	-0-	499	1	6917	3	N	-0-					-0-
05	8246	X	6049	-0-	-2197	-0-	421	1	5628	3	N	-0-					-0-
06	7860	X	5604	-0-	-2256	-0-	432	1	5172	3	N	-0-					-0-
07	7998	X	5870	-0-	-2128	-0-	391	1	5410	3	N	63	63	1			-0-
							69	9									
08	7998	X	6205	-0-	-1793	-0-	817	1	5388	3	N	-0-					-0-
09	7410	X	5752	-0-	-1658	-0-	988	1	4745	3	N	17	17	1			-0-
							19	9									
10	6045	X	5509	-0-	-536	-0-	1167	1	4342	3	N	-0-					-0-
11	6000	X	5012	-0-	-988	-0-	1128	1	3884	3	N	-0-					-0-
12	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 17H RRCID -> 262508 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 6394 - 10237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	294	1	2868	3	Y	-0-	8	1			-0-
02	2996	X	2667	-0-	-329	-0-	274	1	2393	3	Y	-0-					-0-
03	3317	X	1746	-0-	-1571	-0-	195	1	1551	3	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2582	-0-	-478	-0-	222	1	2360	3	Y	-0-					-0-
05	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	174	1	3170	3	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2973	-0-	-87	-0-	335	1	2638	3	Y	-0-					-0-
07	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	393	1	3043	3	Y	-0-					-0-
08	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	439	1	3202	3	Y	-0-					-0-
09	3240	X	2290	-0-	-950	-0-	389	1	1901	3	Y	-0-					-0-
10	3441	X	775	-0-	-2666	-0-	131	1	644	3	Y	-0-					-0-
11	3510	X	1574	-0-	-1936	-0-	242	1	1332	3	Y	-0-					-0-
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA MOCA GAS UNIT N WELL #: 10H RRCID -> 262605 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6074 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	426	1	2533	3	Y	-0-					-0-
02	2436	X	2255	-0-	-181	-0-	252	1	2003	3	Y	-0-					-0-
03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	324	1	2879	3	Y	-0-					-0-
04	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	261	1	2760	3	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2573	-0-	-372	-0-	269	1	2304	3	Y	-0-					-0-
06	2850	X	2632	-0-	-218	-0-	212	1	2420	3	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2870	-0-	-323	-0-	208	1	2662	3	Y	-0-					-0-
08	3193	X	2049	-0-	-1144	-0-	140	1	1909	3	Y	-0-					-0-
09	3030	X	2632	-0-	-398	-0-	137	1	2495	3	Y	-0-					-0-
10	2883	X	430	-0-	-2453	-0-	413	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
11	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	295	1	4464	3	Y	-0-					-0-
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 262807 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6618 - 11370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	2088	-0-	-3523	-0-	194	1	1894	3	Y	-0-					-0-
02	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	652	1	5696	3	Y	-0-					-0-
03	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	667	1	5310	3	Y	-0-					-0-
04	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	437	1	4647	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	5611	X	2427	-0-	-3184	-0-	126	1	2301	3	Y	-0-					-0-
06	5430	X	1825	-0-	-3605	-0-	206	1	1619	3	Y	-0-					-0-
07	5611	X	2927	-0-	-2684	-0-	335	1	2592	3	Y	-0-					-0-
08	5611	X	509	-0-	-5102	-0-	60	1	441	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	5100	X	3317	-0-	-1783	-0-	563	1	2754	3	Y	-0-					-0-
10	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	1079	1	5288	3	Y	-0-					-0-
11	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	823	1	4530	3	Y	-0-					-0-
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 263068 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6560 - 11370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	5008	-0-	-293	-0-	465	1	4543	3	Y	-0-					-0-
02	4928	X	3476	-0-	-1452	-0-	357	1	3119	3	Y	-0-					-0-
03	5456	X	5395	-0-	-61	-0-	602	1	4793	3	Y	-0-					-0-
04	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	477	1	5070	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	5208	X	5013	-0-	-195	-0-	261	1	4752	3	Y	-0-					-0-
06	4860	X	4335	-0-	-525	-0-	489	1	3846	3	Y	-0-					-0-
07	5735	X	4715	-0-	-1020	-0-	539	1	4176	3	Y	-0-					-0-
08	5735	X	3389	-0-	-2346	-0-	408	1	2980	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	5550	X	4520	-0-	-1030	-0-	767	1	3753	3	Y	-0-					-0-
10	5022	X	4556	-0-	-466	-0-	772	1	3784	3	Y	-0-					-0-
11	4560	X	3698	-0-	-862	-0-	569	1	3129	3	Y	-0-					-0-
12	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 263123 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6708 - 10941

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3387	-0-	-860	-0-	315	1	3072	3	Y	-0-	9	1			-0-
02	3556	X	3497	-0-	-59	-0-	359	1	3138	3	Y	-0-					-0-
03	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	423	1	3370	3	Y	-0-					-0-
04	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	306	1	3250	3	Y	-0-					-0-
05	3875	X	3611	-0-	-264	-0-	188	1	3423	3	Y	-0-					-0-
06	3750	X	3079	-0-	-671	-0-	347	1	2732	3	Y	-0-					-0-
07	3875	X	3436	-0-	-439	-0-	393	1	3043	3	Y	-0-					-0-
08	3782	X	3247	-0-	-535	-0-	391	1	2856	3	Y	-0-					-0-
09	3570	X	3165	-0-	-405	-0-	537	1	2628	3	Y	-0-					-0-
10	3596	X	3497	-0-	-99	-0-	593	1	2904	3	Y	-0-					-0-
11	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	526	1	2893	3	Y	-0-					-0-
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
THORNBURY GU WELL #: 1H RRCID -> 263249 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5634 - 10171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	820	1	8003	3	N	-0-	18	1			20
02	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	799	1	6986	3	N	-0-					20
03	8494	X	8063	-0-	-431	-0-	900	1	7163	3	N	-0-					20
04	8220	X	7484	-0-	-736	-0-	644	1	6840	3	N	-0-					20
05	8494	X	7859	-0-	-635	-0-	409	1	7450	3	N	-0-					20
06	8220	X	7460	-0-	-760	-0-	841	1	6619	3	N	-0-					20
07	8494	X	7216	-0-	-1278	-0-	824	1	6383	3	N	8					28
							9	9									
08	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	1003	1	7325	3	N	7	6	1			29
							8	9									
09	7620	X	7430	-0-	-190	-0-	1261	1	6168	3	N	1					30
							1	9									
10	7874	X	7552	-0-	-322	-0-	1280	1	6272	3	N	-0-					30
11	8070	X	6820	-0-	-1250	-0-	1049	1	5771	3	N	-0-					30
12	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 84,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

LA MOCA GAS UNIT "D" WELL #: 4H RRCID -> 263268 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5678 - 11283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	168	1	1637	3	N	-0-					12
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	171	1	1492	3	N	-0-					12
03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	230	1	1828	3	N	-0-					12
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	174	1	1847	3	N	-0-					12
05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	97	1	1767	3	N	3					15
							3	9									
06	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	165	1	1298	3	N	-0-					15
07	2046	N	1724	-0-	-322	-0-	197	1	1527	3	N	-0-					15
08	1860	N	1735	-0-	-125	-0-	209	1	1526	3	N	-0-					15
09	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	284	1	1387	3	N	-0-					15
10	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	297	1	1453	3	N	-0-					15
11	1680	N	1319	-0-	-361	-0-	203	1	1116	3	N	-0-					15
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 19,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SANCHEZ, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 263281 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6261 - 10494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2788	-0-	-126	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2325	-0-	-671	-0-	145	1	2180	3	N	-0-					-0-
03	3317	X	1375	-0-	-1942	-0-	142	1	1233	3	N	-0-					-0-
04	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	396	1	3566	3	N	-0-					-0-
05	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	407	1	2622	3	N	30					30
							33	9									
06	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	350	1	2399	3	N	27					57
							30	9									
07	3317	X	2954	-0-	-363	-0-	398	1	2554	3	N	2	59	1			-0-
							2	9									
08	3317	X	2925	-0-	-392	-0-	338	1	2587	3	N	-0-					-0-
09	3210	X	2741	-0-	-469	-0-	312	1	2429	3	N	-0-					-0-
10	3069	X	1272	-0-	-1797	-0-	127	1	1145	3	N	-0-					-0-
11	2850	X	1921	-0-	-929	-0-	80	1	1841	3	N	-0-					-0-
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RODRIGUEZ, J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263290 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 6124 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2738	-0-	-300	-0-	122	1	2616	3	N	-0-					8
02	3640	X	2808	-0-	-832	-0-	163	1	2645	3	N	-0-	3	1			5
03	4030	X	3217	-0-	-813	-0-	296	1	2921	3	N	-0-	5	1			-0-
04	3000	X	2968	-0-	-32	-0-	267	1	2701	3	N	-0-					-0-
05	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	350	1	2924	3	N	-0-					-0-
06	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	589	1	3035	3	N	-0-					-0-
07	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	595	1	3053	3	N	-0-					-0-
08	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	553	1	3109	3	N	-0-					-0-
09	3630	X	3405	-0-	-225	-0-	414	1	2991	3	N	-0-					-0-
10	3751	X	1042	-0-	-2709	-0-	124	1	918	3	N	-0-					-0-
11	3630	X	1443	-0-	-2187	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 16H RRCID -> 263392 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6402 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	498	-0-	-1672	-0-	46	1	452	3	Y	-0-	9	1			-0-
02	1484	X	447	-0-	-1037	-0-	46	1	401	3	Y	-0-					-0-
03	1643	X	326	-0-	-1317	-0-	36	1	290	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	3	-0-	-477	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
12	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 15H RRCID -> 264273 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 6064 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	5163	-0-	-231	-0-	480	1	4683	3	Y	-0-					11
02	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	540	1	4719	3	Y	-0-	10	1			1
03	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	683	1	5434	3	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
04	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	523	1	5555	3	Y	-0-					-0-
05	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	330	1	6006	3	Y	-0-					-0-
06	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	705	1	5549	3	Y	-0-					-0-
07	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	733	1	5675	3	Y	20					20
							22	9									
08	6293	X	6226	-0-	-67	-0-	750	1	5476	3	Y	-0-	20	1			-0-
09	6090	X	5928	-0-	-162	-0-	1006	1	4922	3	Y	-0-					-0-
10	6293	X	1838	-0-	-4455	-0-	312	1	1526	3	Y	-0-					-0-
11	6090	X	1885	-0-	-4205	-0-	287	1	1581	3	Y	15					15
							17	9									
12	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 57,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TREVINO, J. J. WELL #: 2H RRCID -> 264274 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5332 - 10337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	225	1	2193	3	N	-0-					-0-
02	2800	X	2456	-0-	-344	-0-	252	1	2204	3	N	-0-					-0-
03	3100	X	2412	-0-	-688	-0-	269	1	2143	3	N	-0-					-0-
04	2820	X	2351	-0-	-469	-0-	202	1	2149	3	N	-0-					-0-
05	2728	X	2338	-0-	-390	-0-	122	1	2216	3	N	-0-					-0-
06	2640	X	2238	-0-	-402	-0-	252	1	1986	3	N	-0-					-0-
07	2728	X	2236	-0-	-492	-0-	256	1	1980	3	N	-0-					-0-
08	2418	X	2144	-0-	-274	-0-	257	1	1880	3	N	6	6	1			-0-
							7	9									
09	2340	X	2088	-0-	-252	-0-	354	1	1734	3	N	-0-					-0-
10	2325	X	1991	-0-	-334	-0-	338	1	1653	3	N	-0-					-0-
11	2250	X	2211	-0-	-39	-0-	340	1	1871	3	N	-0-					-0-
12	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

VOLZ 1125 WELL #: 2H RRCID -> 264275 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5997 - 10646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	3			Y	-0-					7
02	3976	X	3763	-0-	-213	-0-	26	1	3737	3	Y	-0-					7
03	4402	X	4322	-0-	-80	-0-	31	1	4291	3	Y	-0-					7
04	4290	X	4217	-0-	-73	-0-	4215	3	2	9	Y	2					9
05	4433	X	4307	-0-	-126	-0-	4307	3			Y	-0-					9
06	4290	X	4265	-0-	-25	-0-	4265	3			Y	-0-					9
07	4371	X	4220	-0-	-151	-0-	145	1	4075	3	Y	-0-					9
08	4371	X	4195	-0-	-176	-0-	63	1	4114	3	Y	16					25
							18	9									
09	4260	X	3976	-0-	-284	-0-	72	1	3904	3	Y	-0-					25
10	4402	X	4110	-0-	-292	-0-	112	1	3998	3	Y	-0-					25
11	4260	X	4008	-0-	-252	-0-	171	1	3837	3	Y	-0-					25
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 45,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 1H RRCID -> 264276 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5853 - 10314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	112	1	1098	3	Y	-0-					7
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	134	1	1171	3	Y	-0-	7	1			-0-
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	201	1	1598	3	Y	-0-					-0-
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	148	1	1570	3	Y	-0-					-0-
05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	98	1	1786	3	Y	-0-					-0-
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	152	1	1197	3	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1541	-0-	-226	-0-	176	1	1365	3	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1430	-0-	-461	-0-	172	1	1258	3	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1184	-0-	-166	-0-	201	1	983	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1074	-0-	-476	-0-	182	1	892	3	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1202	-0-	-178	-0-	185	1	1017	3	Y	-0-					-0-
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 9H RRCID -> 264528 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6664 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	Y	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	Y	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	24	1	193	3	Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	26	1	199	3	Y	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	23	1	170	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	165	-0-	-45	-0-	28	1	137	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	118	-0-	-99	-0-	20	1	98	3	Y	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	40	1	220	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN STATE 1128 WELL #: 3H RRCID -> 264687 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5964 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
02	1036	N	930	-0-	-106	-0-	7	1	923	3	Y	-0-					-0-
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	7	1	982	3	Y	2					2
							2	9									
04	1050	N	904	-0-	-146	-0-	903	3	1	9	Y	1					3
05	1023	N	873	-0-	-150	-0-	873	3			Y	-0-					3
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-					3
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	37	1	1040	3	Y	-0-					3
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	17	1	1124	3	Y	-0-					3
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	20	1	1070	3	Y	-0-					3
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	31	1	1095	3	Y	-0-					3
11	1110	N	862	-0-	-248	-0-	37	1	822	3	Y	3					6
							3	9									
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 10,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 2 RRCID -> 264910 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 6758 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	423	1	4127	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
02	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	441	1	3853	3	Y	40	28	1			12
							44	9									
03	4185	X	2323	-0-	-1862	-0-	257	1	2043	3	Y	21	15	1			18
							23	9									
04	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-					18
05	4805	X	1632	-0-	-3173	-0-	85	1	1545	3	Y	2					20
							2	9									
06	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	609	1	4793	3	Y	2					22
							2	9									
07	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	597	1	4624	3	Y	48	70	1			-0-
							53	9									
08	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	657	1	4798	3	Y	9					9
							10	9									
09	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	950	1	4644	3	Y	3	12	1			-0-
							3	9									
10	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	970	1	4752	3	Y	-0-					-0-
11	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	846	1	4655	3	Y	-0-					-0-
12	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 8H RRCID -> 265095 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6184 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4082	-0-	-785	-0-	181	1	3901	3	N	-0-					-0-
02	4088	X	3839	-0-	-249	-0-	223	1	3616	3	N	-0-					-0-
03	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	419	1	4143	3	N	-0-					-0-
04	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	389	1	3923	3	N	-0-					-0-
05	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	477	1	3984	3	N	-0-					-0-
06	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	682	1	3515	3	N	-0-					-0-
07	4557	X	4219	-0-	-338	-0-	689	1	3530	3	N	-0-					-0-
08	4557	X	4193	-0-	-364	-0-	633	1	3560	3	N	-0-					-0-
09	4320	X	3963	-0-	-357	-0-	481	1	3482	3	N	-0-					-0-
10	4464	X	1184	-0-	-3280	-0-	141	1	1043	3	N	-0-					-0-
11	4200	X	45	-0-	-4155	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX 2927 WELL #: 13H RRCID -> 265124 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5208 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1395	-0-	-744	-0-	130	1	1265	3	N	-0-					28
02	2016	N	1201	-0-	-815	-0-	123	1	1076	3	N	2					30
							2	9									
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	156	1	1245	3	N	-0-					30
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	122	1	1299	3	N	83	49	1			64
							91	9									
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	83	1	1509	3	N	9					73
							10	9									
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	175	1	1379	3	N	-0-					73
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	210	1	1629	3	N	-0-					73
08	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	326	1	2383	3	N	-0-					73
09	3000	N	3367	-0-	367	367	572	1	2795	3	N	-0-					73
10	3100	N	2761	-0-	-339	28	468	1	2291	3	N	2					75
							2	9									
11	2610	N	2434	-0-	-176	-0-	374	1	2060	3	N	-0-					75
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 21,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

LYSSY GU WELL #: 3H RRCID -> 265360 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8598 - 13675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2072	-0-	-718	-0-	220	1	1773	3	Y	72	90	1			25
							79	9									
02	2492	X	540	-0-	-1952	-0-	451	3	89	9	Y	81	45	1			61
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	93	1	1176	3	Y	93	90	1			64
							102	9									
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	358	1	1792	3	Y	92	71	1			85
							101	9									
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	139	1	1676	3	Y	57	75	1			67
							63	9									
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	232	1	1514	3	Y	80	115	1			32
							88	9									
07	2325	N	1722	-0-	-603	-0-	384	1	1214	3	Y	113	98	1			47
							124	9									
08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	619	1	1595	3	Y	35	67	1			15
							39	9									
09	1830	N	861	-0-	-969	-0-	159	1	689	3	Y	12					27
							13	9									
10	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	485	1	1857	3	Y	20	47	1			-0-
							22	9									
11	2190	N	1794	-0-	-396	-0-	445	1	1295	3	Y	49	40	1			9
							54	9									
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 18,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 704

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT H WELL #: 14H RRCID -> 265516 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 5686 PERF. 6034 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	6564	-0-	-39	-0-	610	1	5954	3	Y	-0-					11
02	6020	X	5716	-0-	-304	-0-	587	1	5129	3	Y	-0-	10	1			1
03	6665	X	6042	-0-	-623	-0-	673	1	5358	3	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
04	6450	X	6102	-0-	-348	-0-	525	1	5577	3	Y	-0-					-0-
05	6572	X	6074	-0-	-498	-0-	316	1	5758	3	Y	-0-					-0-
06	6360	X	5840	-0-	-520	-0-	659	1	5181	3	Y	-0-					-0-
07	6324	X	6126	-0-	-198	-0-	698	1	5406	3	Y	20					20
							22	9									
08	6293	X	6144	-0-	-149	-0-	740	1	5404	3	Y	-0-	20	1			-0-
09	6090	X	5592	-0-	-498	-0-	949	1	4643	3	Y	-0-					-0-
10	6138	X	2519	-0-	-3619	-0-	427	1	2092	3	Y	-0-					-0-
11	5940	X	2	-0-	-5938	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 19H RRCID -> 266188 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 5938 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3313	-0-	-500	-0-	308	1	3005	3	N	-0-					-0-
02	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	347	1	3034	3	N	-0-					-0-
03	3627	X	3575	-0-	-52	-0-	399	1	3176	3	N	-0-					-0-
04	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	292	1	3100	3	N	-0-					-0-
05	3751	X	3175	-0-	-576	-0-	165	1	3010	3	N	-0-					-0-
06	3630	X	3138	-0-	-492	-0-	354	1	2784	3	N	-0-					-0-
07	3751	X	3403	-0-	-348	-0-	389	1	3014	3	N	-0-					-0-
08	3565	X	3554	-0-	-11	-0-	428	1	3126	3	N	-0-					-0-
09	3390	X	3364	-0-	-26	-0-	571	1	2793	3	N	-0-					-0-
10	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	600	1	2938	3	N	-0-					-0-
11	3450	X	3124	-0-	-326	-0-	480	1	2644	3	N	-0-					-0-
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 2H RRCID -> 266223 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6822 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JACKSON VESTAL WELL #: 2H RRCID -> 266483 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5432 - 9772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	188	1	1838	3	Y	-0-	4	1			-0-
02	1260	N	547	-0-	-713	-0-	56	1	491	3	Y	-0-					-0-
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	177	1	1407	3	Y	-0-					-0-
04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	201	1	2139	3	Y	-0-					-0-
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	116	1	2106	3	Y	-0-					-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	96	1	752	3	Y	-0-					-0-
07	2418	N	2125	-0-	-293	-0-	243	1	1882	3	Y	-0-					-0-
08	2232	N	2019	-0-	-213	-0-	242	1	1769	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	326	1	1593	3	Y	-0-					-0-
10	2139	N	1990	-0-	-149	-0-	337	1	1653	3	Y	-0-					-0-
11	1950	N	1874	-0-	-76	-0-	288	1	1586	3	Y	-0-					-0-
12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

STEWART TRUST WELL #: 9H RRCID -> 266533 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 6079 - 10282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1293	-0-	-1187	-0-	120	1	1171	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
02	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	257	1	2247	3	Y	-0-					-0-
03	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	306	1	2438	3	Y	-0-					-0-
04	2070	X	2065	-0-	-5	-0-	178	1	1887	3	Y	-0-					-0-
05	2759	X	2664	-0-	-95	-0-	139	1	2525	3	Y	-0-					-0-
06	2670	X	2365	-0-	-305	-0-	267	1	2098	3	Y	-0-					-0-
07	2759	X	2169	-0-	-590	-0-	248	1	1921	3	Y	-0-					-0-
08	2759	X	1888	-0-	-871	-0-	227	1	1661	3	Y	-0-					-0-
09	2580	X	2233	-0-	-347	-0-	379	1	1854	3	Y	-0-					-0-
10	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	452	1	2217	3	Y	-0-					-0-
11	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	414	1	2278	3	Y	-0-					-0-
12	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LONG, J. S. WELL #: 5H RRCID -> 266658 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5524 - 11014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	144	1	1408	3	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1382	-0-	-74	-0-	138	1	1210	3	Y	31	24	1			7
							34	9									
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	174	1	1384	3	Y	-0-					7
04	1500	N	1455	-0-	-45	-0-	124	1	1314	3	Y	15					22
							17	9									
05	1519	N	1358	-0-	-161	-0-	71	1	1285	3	Y	2					24
							2	9									
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	150	1	1178	3	Y	10					34
							11	9									
07	1519	N	1411	-0-	-108	-0-	161	1	1248	3	Y	2					36
							2	9									
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	173	1	1261	3	Y	1					37
							1	9									
09	1350	N	1071	-0-	-279	-0-	182	1	889	3	Y	-0-					37
10	1426	N	1297	-0-	-129	-0-	220	1	1077	3	Y	-0-					37
11	1380	N	1082	-0-	-298	-0-	166	1	916	3	Y	-0-					37
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 14,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 10H RRCID -> 266702 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6779 - 11012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	14	1	99	3	Y	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	9	1	44	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	4	1	20	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 11H RRCID -> 266704 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6779 - 11012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 24H RRCID -> 266705 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5565 - 10953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3321	-0-	-523	-0-	308	1	3010	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	3276	X	2884	-0-	-392	-0-	296	1	2586	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	3441	X	2977	-0-	-464	-0-	332	1	2645	3	Y	-0-					2
04	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	284	1	3013	3	Y	1					3
							1	9									
05	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	178	1	3250	3	Y	-0-					3
06	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	375	1	2953	3	Y	-0-					3
07	3410	X	3369	-0-	-41	-0-	385	1	2982	3	Y	2					5
							2	9									
08	3441	X	2563	-0-	-878	-0-	309	1	2254	3	Y	-0-	3	1			2
09	3330	X	1332	-0-	-1998	-0-	226	1	1106	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	3441	X	3411	-0-	-30	-0-	578	1	2833	3	Y	-0-					-0-
11	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	519	1	2854	3	Y	2					2
							2	9									
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 33,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 25H RRCID -> 266796 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5800 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	307	1	2999	3	N	-0-					-0-
02	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	331	1	2895	3	N	31	31	1			-0-
							34	9									
03	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	384	1	3059	3	N	22					22
							24	9									
04	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	273	1	2900	3	N	65	20	1			67
							72	9									
05	3317	X	3100	-0-	-217	-0-	161	1	2939	3	N	-0-					67
06	3210	X	3168	-0-	-42	-0-	357	1	2811	3	N	-0-					67
07	3317	X	2993	-0-	-324	-0-	342	1	2651	3	N	-0-					67
08	3317	X	2615	-0-	-702	-0-	315	1	2300	3	N	-0-					67
09	3210	X	1403	-0-	-1807	-0-	238	1	1165	3	N	-0-					67
10	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	606	1	2967	3	N	-0-					67
11	3180	X	3095	-0-	-85	-0-	476	1	2619	3	N	-0-					67
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 33,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

STEWART TRUST WELL #: 8H RRCID -> 266968 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5349 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	2264	-0-	-61	-0-	209	1	2045	3	Y	9	14	1			-0-
							10	9									
02	2240	X	2020	-0-	-220	-0-	207	1	1813	3	Y	-0-					-0-
03	2480	X	2030	-0-	-450	-0-	227	1	1803	3	Y	-0-					-0-
04	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	208	1	2213	3	Y	-0-					-0-
05	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	124	1	2262	3	Y	-0-					-0-
06	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	264	1	2074	3	Y	-0-					-0-
07	2511	N	2316	-0-	-195	-0-	265	1	2051	3	Y	-0-					-0-
08	2387	N	2381	-0-	-6	-0-	287	1	2094	3	Y	-0-					-0-
09	2340	N	2098	-0-	-242	-0-	356	1	1742	3	Y	-0-					-0-
10	2325	N	1845	-0-	-480	-0-	313	1	1532	3	Y	-0-					-0-
11	2310	N	1019	-0-	-1291	-0-	157	1	862	3	Y	-0-					-0-
12	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LEWIS, M. WELL #: 1H RRCID -> 266969 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6214 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	128	1	1251	3	Y	-0-					2
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	3	Y	-0-					2
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					2
04	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	247	1	2620	3	Y	-0-					2
05	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	146	1	2660	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	208	1	1634	3	Y	-0-					1
07	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	253	1	1959	3	Y	-0-					1
08	1767	N	1642	-0-	-125	-0-	198	1	1442	3	Y	2					3
							2	9									
09	1710	N	1477	-0-	-233	-0-	251	1	1226	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	1767	N	884	-0-	-883	-0-	150	1	734	3	Y	-0-					-0-
11	1590	N	1477	-0-	-113	-0-	227	1	1250	3	Y	-0-					-0-
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT S WELL #: 18H RRCID -> 267189 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6643 - 10606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2461	-0-	-205	-0-	229	1	2232	3	N	-0-					17
02	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	237	1	2069	3	N	-0-					17
03	2418	X	1751	-0-	-667	-0-	195	1	1556	3	N	-0-					17
04	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	212	1	2255	3	N	-0-	17	1			-0-
05	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	146	1	2664	3	N	-0-					-0-
06	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	298	1	2341	3	N	-0-					-0-
07	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	330	1	2556	3	N	-0-					-0-
08	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	364	1	2660	3	N	-0-					-0-
09	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	492	1	2408	3	N	-0-					-0-
10	2883	X	2153	-0-	-730	-0-	365	1	1788	3	N	-0-					-0-
11	2940	X	1583	-0-	-1357	-0-	243	1	1340	3	N	-0-					-0-
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 22H RRCID -> 267347 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6002 - 11351

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1537	-0-	-881	-0-	142	1	1386	3	Y	8	5	1			4
							9	9									
02	2184	X	1361	-0-	-823	-0-	139	1	1215	3	Y	6	4	1			6
							7	9									
03	1643	X	816	-0-	-827	-0-	91	1	724	3	Y	1					7
							1	9									
04	2190	X	1071	-0-	-1119	-0-	92	1	978	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
05	1519	N	748	-0-	-771	-0-	39	1	709	3	Y	-0-					7
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	120	1	942	3	Y	-0-					7
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	162	1	1255	3	Y	6					13
							7	9									
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	155	1	1129	3	Y	-0-	13	1			-0-
09	1050	N	786	-0-	-264	-0-	133	1	649	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	252	1	1235	3	Y	-0-					2
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	291	1	1601	3	Y	2					4
							2	9									
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 13,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 21H RRCID -> 267351 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 6019 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2889	-0-	-769	-0-	268	1	2612	3	Y	8	6	1			3
							9	9									
02	3080	X	2330	-0-	-750	-0-	238	1	2085	3	Y	6	4	1			5
							7	9									
03	3193	X	2047	-0-	-1146	-0-	228	1	1818	3	Y	1					6
							1	9									
04	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	265	1	2819	3	Y	1	1	1			6
							1	9									
05	3038	X	2887	-0-	-151	-0-	150	1	2737	3	Y	-0-					6
06	2790	X	2748	-0-	-42	-0-	310	1	2438	3	Y	-0-					6
07	3193	X	2712	-0-	-481	-0-	310	1	2402	3	Y	-0-					6
08	3193	X	1530	-0-	-1663	-0-	184	1	1346	3	Y	-0-	6	1			-0-
09	3090	X	1313	-0-	-1777	-0-	223	1	1090	3	Y	-0-					-0-
10	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	550	1	2693	3	Y	-0-					-0-
11	2760	X	2628	-0-	-132	-0-	404	1	2222	3	Y	2					2
							2	9									
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 27,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

TREVINO, J. J. WELL #: 1H RRCID -> 267363 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5829 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3345	-0-	245	385	311	1	3034	3	Y	-0-	19	1			-0-
02	2800	N	2701	-0-	-99	286	277	1	2424	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2975	-0-	-125	161	332	1	2643	3	Y	-0-					-0-
04	2679	X	2518	-0-	-161	-0-	217	1	2301	3	Y	-0-					-0-
05	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	151	1	2744	3	Y	-0-					-0-
06	2250	X	698	-0-	-1552	-0-	79	1	619	3	Y	-0-					-0-
07	2325	X	639	-0-	-1686	-0-	73	1	566	3	Y	-0-					-0-
08	2325	X	767	-0-	-1558	-0-	92	1	675	3	Y	-0-					-0-
09	2250	X	837	-0-	-1413	-0-	138	1	676	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	143	1	700	3	Y	-0-					-0-
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	137	1	752	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

STEWART STATE WELL #: 11H RRCID -> 267367 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 6169 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	155	1	1517	3	Y	-0-					-0-
02	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	163	1	1421	3	Y	-0-					-0-
03	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	185	1	1471	3	Y	-0-					-0-
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	150	1	1592	3	Y	-0-					-0-
05	1767	N	1683	-0-	-84	-0-	88	1	1595	3	Y	-0-					-0-
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	188	1	1477	3	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1686	-0-	-112	-0-	193	1	1493	3	Y	-0-					-0-
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	204	1	1490	3	Y	-0-					-0-
09	1680	N	831	-0-	-849	-0-	141	1	690	3	Y	-0-					-0-
10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	337	1	1650	3	Y	-0-					-0-
11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	266	1	1464	3	Y	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 2H RRCID -> 267377 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6224 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	129	1	1259	3	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1123	-0-	-417	-0-	115	1	1007	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	147	1	1173	3	Y	-0-					-0-
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	134	1	1423	3	Y	1					1
							1	9									
05	1240	N	2	-0-	-1238	-0-	2	3			Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					1
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 3H RRCID -> 267617 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6756 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					12
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					12
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					12
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					12
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					12
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					12
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					12
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					12
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	13	1	63	3	Y	-0-	12	1			-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	3	Y	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	63	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART STATE WELL #: 10H RRCID -> 267621 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6039 PERF. 6241 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	141	-0-	-1347	-0-	13	1	128	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	308	X	140	-0-	-168	-0-	14	1	126	3	Y	-0-					-0-
03	341	X	105	-0-	-236	-0-	12	1	93	3	Y	-0-					-0-
04	270	X	97	-0-	-173	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					-0-
05	186	X	59	-0-	-127	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	150	X	70	-0-	-80	-0-	8	1	62	3	Y	-0-					-0-
07	155	X	43	-0-	-112	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					-0-
08	93	X	38	-0-	-55	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					-0-
09	90	X	12	-0-	-78	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					-0-
10	62	X	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
11	159	X	159	-0-	-0-	-0-	24	1	135	3	Y	-0-					-0-
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 5H RRCID -> 267735 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7398 - 11398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	24	1	233	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	20	-0-	-260	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	29	1	229	3	Y	20	10	1			10
							22	9									
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					10
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	Y	-0-					10
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	18	1	138	3	Y	-0-					10
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	39	1	302	3	Y	11	21	1			-0-
							12	9									
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	28	1	207	3	Y	1					1
							1	9									
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	39	1	190	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	80	1	393	3	Y	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	55	1	303	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 26H RRCID -> 268089 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5918 - 10505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	562	1	5485	3	Y	43	35	1			8
							47	9									
02	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	485	1	4242	3	Y	9					17
							10	9									
03	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	580	1	4618	3	Y	8					25
							9	9									
04	5070	X	4834	-0-	-236	-0-	414	1	4394	3	Y	24	31	1			18
							26	9									
05	5239	X	4858	-0-	-381	-0-	253	1	4605	3	Y	-0-					18
06	5070	X	4506	-0-	-564	-0-	508	1	3998	3	Y	-0-					18
07	5239	X	4583	-0-	-656	-0-	524	1	4059	3	Y	-0-					18
08	5208	X	3822	-0-	-1386	-0-	460	1	3362	3	Y	-0-					18
09	4830	X	2073	-0-	-2757	-0-	352	1	1721	3	Y	-0-					18
10	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	847	1	4150	3	Y	-0-					18
11	4500	X	4469	-0-	-31	-0-	686	1	3777	3	Y	5					23
							6	9									
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 50,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 36H RRCID -> 268178 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5778 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	431	1	4204	3	N	78	63	1			15
							86	9									
02	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	356	1	3115	3	N	8	23	1			-0-
							9	9									
03	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	445	1	3543	3	N	28					28
							31	9									
04	4470	X	3675	-0-	-795	-0-	316	1	3353	3	N	5	28	1			5
							6	9									
05	4619	X	3710	-0-	-909	-0-	193	1	3514	3	N	3					8
							3	9									
06	4470	X	3576	-0-	-894	-0-	403	1	3173	3	N	-0-					8
07	4030	X	3622	-0-	-408	-0-	414	1	3208	3	N	-0-					8
08	4030	X	3049	-0-	-981	-0-	367	1	2682	3	N	-0-					8
09	3690	X	1591	-0-	-2099	-0-	270	1	1321	3	N	-0-					8
10	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	810	1	3969	3	N	-0-					8
11	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	562	1	3091	3	N	-0-					8
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 39,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

GONZALEZ, J. I. WELL #: 2H RRCID -> 268611 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6492 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	231	1	2257	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	1960	N	1321	-0-	-639	-0-	136	1	1185	3	Y	-0-					-0-
03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	259	1	2061	3	Y	-0-					-0-
04	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	181	1	1922	3	Y	-0-					-0-
05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	105	1	1906	3	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	193	1	1517	3	Y	-0-					-0-
07	2170	N	1984	-0-	-186	-0-	227	1	1757	3	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1790	-0-	-225	-0-	216	1	1574	3	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1591	-0-	-119	-0-	270	1	1321	3	Y	-0-					-0-
10	1984	N	901	-0-	-1083	-0-	153	1	748	3	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1660	-0-	-80	-0-	255	1	1405	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANCHEZ, DANIEL GU B WELL #: 3H RRCID -> 268638 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6291 - 11687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	117	1	1248	3	Y	11					11
							12	9									
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	76	1	1391	3	Y	-0-					11
06	3000	N	3116	-0-	116	116	350	1	2757	3	Y	8					19
							9	9									
07	1426	N	163	-0-	-1263	-0-	19	1	144	3	Y	-0-					19
08	1457	N	1351	-0-	-106	-0-	163	1	1188	3	Y	-0-					19
09	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	411	1	2009	3	Y	-0-	19	1			-0-
10	1612	X	1591	-0-	-21	-0-	270	1	1321	3	Y	-0-					-0-
11	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	350	1	1925	3	Y	-0-					-0-
12	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

DE LA GARZA GU WELL #: 1H RRCID -> 268669 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6656 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1214	-0-	-739	-0-	113	1	1101	3	Y	-0-					-0-
02	1764	X	1347	-0-	-417	-0-	138	1	1209	3	Y	-0-					-0-
03	1953	X	134	-0-	-1819	-0-	15	1	119	3	Y	-0-					-0-
04	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	244	1	2594	3	Y	-0-					-0-
05	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	154	1	2810	3	Y	-0-					-0-
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	184	1	1446	3	Y	-0-					-0-
07	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	302	1	2340	3	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1630	-0-	-323	-0-	196	1	1434	3	Y	-0-					-0-
09	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	367	1	1796	3	Y	-0-					-0-
10	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	471	1	2310	3	Y	-0-					-0-
11	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	366	1	2016	3	Y	-0-					-0-
12	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLZ 1125 WELL #: 4H RRCID -> 268711 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5968 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	145	1	1412	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	144	1	1258	3	Y	-0-					-0-
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	183	1	1453	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1500	N	1469	-0-	-31	-0-	126	1	1343	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	77	1	1410	3	Y	-0-					-0-
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	170	1	1337	3	Y	-0-					-0-
07	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	221	1	1713	3	Y	-0-					-0-
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	187	1	1362	3	Y	-0-					-0-
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	279	1	1364	3	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1541	-0-	-381	-0-	260	1	1275	3	Y	5					5
							6	9									
11	1500	N	1461	-0-	-39	-0-	224	1	1235	3	Y	2					7
							2	9									
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 17,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ 1125 WELL #: 3H RRCID -> 268716 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6023 - 10035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3660	-0-	-215	-0-	340	1	3320	3	Y	-0-					-0-
02	3500	X	3159	-0-	-341	-0-	324	1	2835	3	Y	-0-					-0-
03	3875	X	3721	-0-	-154	-0-	415	1	3306	3	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3363	-0-	-387	-0-	289	1	3074	3	Y	-0-					-0-
05	3658	X	3565	-0-	-93	-0-	186	1	3379	3	Y	-0-					-0-
06	3540	X	3410	-0-	-130	-0-	385	1	3025	3	Y	-0-					-0-
07	3720	X	3293	-0-	-427	-0-	377	1	2916	3	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3480	-0-	-240	-0-	419	1	3061	3	Y	-0-					-0-
09	3450	X	3310	-0-	-140	-0-	562	1	2748	3	Y	-0-					-0-
10	3565	X	3495	-0-	-70	-0-	592	1	2899	3	Y	4					4
							4	9									
11	3420	X	3357	-0-	-63	-0-	516	1	2841	3	Y	-0-					4
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 37,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TREVINO, J. J. WELL #: 3H RRCID -> 268720 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5794 - 10560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3240	-0-	140	140	301	1	2939	3	Y	-0-	5	1			-0-
02	164	N	24	-0-	-140	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
04	90	X	6	-0-	-84	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
05	93	X	5	-0-	-88	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	90	X	10	-0-	-80	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
07	31	X	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	10	X	3	-0-	-7	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
12	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA MOCA GAS UNIT T WELL #: 20H RRCID -> 268737 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6578 - 10306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	146	1	1427	3	N	-0-					-0-
02	1484	N	1469	-0-	-15	-0-	151	1	1318	3	N	-0-					-0-
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	120	1	953	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	7930	-0-	4930	4930	681	1	7240	3	N	8					8
							9	9									
05	3100	N	13200	-0-	10100	15030	686	1	12486	3	N	25	21	1			12
							28	9									
06	3000	N	10631	-0-	7631	22661	1198	1	9422	3	N	10					22
							11	9									
07	32387	X	9726	-0-	-22661	-0-	1111	1	8598	3	N	15					37
							17	9									
08	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	969	1	7076	3	N	4	29	1			12
							4	9									
09	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	1120	1	5476	3	N	6					18
							7	9									
10	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	973	1	4767	3	N	5					23
							6	9									
11	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	749	1	4120	3	N	5					28
							6	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 70,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AGNELLO-GARCIA WELL #: 1H RRCID -> 268822 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6943 - 10974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	86	1	842	3	N	-0-	40	1			-0-
02	1036	N	272	-0-	-764	-0-	28	1	244	3	N	-0-					-0-
03	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	118	1	938	3	N	-0-					-0-
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	86	1	912	3	N	-0-					-0-
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	49	1	895	3	N	-0-					-0-
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	93	1	730	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	824	-0-	-199	-0-	94	1	730	3	N	-0-					-0-
08	930	N	805	-0-	-125	-0-	97	1	708	3	N	-0-					-0-
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	141	1	689	3	N	-0-					-0-
10	837	N	642	-0-	-195	-0-	109	1	533	3	N	-0-					-0-
11	780	N	716	-0-	-64	-0-	110	1	606	3	N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA MOCA GAS UNIT D WELL #: 21H RRCID -> 268829 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5889 - 10770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	287	1	2800	3	N	-0-					-0-
02	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	265	1	2319	3	N	-0-					-0-
03	2852	X	2632	-0-	-220	-0-	294	1	2338	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	2304	-0-	-696	-0-	198	1	2106	3	N	-0-					-0-
05	2852	N	2251	-0-	-601	-0-	117	1	2134	3	N	-0-					-0-
06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	251	1	1977	3	N	-0-					-0-
07	2387	N	2209	-0-	-178	-0-	253	1	1956	3	N	-0-					-0-
08	2263	N	2162	-0-	-101	-0-	257	1	1880	3	N	23	23	1			-0-
							25	9									
09	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	379	1	1853	3	N	-0-					-0-
10	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	375	1	1840	3	N	-0-					-0-
11	2100	N	2088	-0-	-12	-0-	321	1	1767	3	N	-0-					-0-
12	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

LEWIS, M. WELL #: 2H RRCID -> 268830 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 6190 - 10780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
02	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	108	1	1152	3	Y	-0-					-0-
05	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	137	1	2495	3	Y	-0-					-0-
06	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	269	1	2118	3	Y	-0-					-0-
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	232	1	1798	3	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1165	-0-	-354	-0-	140	1	1025	3	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1051	-0-	-419	-0-	177	1	866	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
10	1519	N	1275	-0-	-244	-0-	216	1	1059	3	Y	-0-					-0-
11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	239	1	1316	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NEEL WELL #: 7H RRCID -> 268831 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5984 - 10061

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2188	3	19	9	Y	17	53	1			3
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1677	3	23	9	Y	21					24
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1655	3	8	9	Y	7					31
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1502	3	20	9	Y	18	40	1			9
05	1550	N	1449	-0-	-101	-0-	1448	3	1	9	Y	1					10
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	930	3	24	9	Y	22	20	1			12
07	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	1544	3			Y	-0-					12
08	1457	N	1243	-0-	-214	-0-	1219	3	24	9	Y	22	27	1			7
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	162	1	819	3	Y	-0-					7
10	1550	N	1123	-0-	-427	-0-	1123	3			Y	-0-					7
11	1200	N	953	-0-	-247	-0-	920	3	33	9	Y	30	37	1			-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 2H RRCID -> 268847 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5847 - 10194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2698	-0-	-247	-0-	251	1	2447	3	Y	-0-					3
02	2660	X	2378	-0-	-282	-0-	244	1	2134	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	2883	X	2622	-0-	-261	-0-	293	1	2329	3	Y	-0-					-0-
04	2760	X	2310	-0-	-450	-0-	199	1	2111	3	Y	-0-					-0-
05	2790	X	1728	-0-	-1062	-0-	90	1	1638	3	Y	-0-					-0-
06	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	325	1	2556	3	Y	-0-					-0-
07	2635	X	2625	-0-	-10	-0-	300	1	2325	3	Y	-0-					-0-
08	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	329	1	2402	3	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2629	-0-	-251	-0-	446	1	2183	3	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2736	-0-	-240	-0-	464	1	2272	3	Y	-0-					-0-
11	2880	X	2581	-0-	-299	-0-	397	1	2184	3	Y	-0-					-0-
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAMORA B WELL #: 3H RRCID -> 268848 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6733 - 11863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	18	1	1446	3	N	-0-	13	1			-0-
02	868	N	842	-0-	-26	-0-	12	1	830	3	N	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	6	1	445	3	N	-0-					-0-
04	930	N	648	-0-	-282	-0-	8	1	640	3	N	-0-					-0-
05	930	N	462	-0-	-468	-0-	10	1	452	3	N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	6	1	448	3	N	-0-					-0-
07	682	N	479	-0-	-203	-0-	7	1	472	3	N	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	12	1	609	3	N	-0-					-0-
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	10	1	872	3	N	30	30	1			-0-
							33	9									
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	9	1	651	3	N	-0-					-0-
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	11	1	860	3	N	-0-					-0-
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST WELL #: 12H RRCID -> 268851 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6177 - 10834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	206	-0-	-3328	-0-	19	1	187	3	Y	-0-					-0-
02	278	X	278	-0-	-0-	-0-	29	1	249	3	Y	-0-					-0-
03	281	X	281	-0-	-0-	-0-	31	1	250	3	Y	-0-					-0-
04	240	X	154	-0-	-86	-0-	13	1	141	3	Y	-0-					-0-
05	310	X	138	-0-	-172	-0-	7	1	131	3	Y	-0-					-0-
06	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	377	1	2968	3	Y	-0-					-0-
07	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	435	1	3367	3	Y	-0-					-0-
08	279	X	160	-0-	-119	-0-	19	1	141	3	Y	-0-					-0-
09	3360	X	2986	-0-	-374	-0-	507	1	2479	3	Y	-0-					-0-
10	3813	X	2653	-0-	-1160	-0-	450	1	2203	3	Y	-0-					-0-
11	3690	X	159	-0-	-3531	-0-	24	1	135	3	Y	-0-					-0-
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, J. S. WELL #: 6H RRCID -> 268867 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 5405 PERF. 5716 - 10210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	159	1	1550	3	Y	-0-					-0-
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	169	1	1475	3	Y	-0-					-0-
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	229	1	1819	3	Y	-0-					-0-
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	171	1	1822	3	Y	14					14
							15	9									
05	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	129	1	2350	3	Y	20					34
							22	9									
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	187	1	1475	3	Y	-0-					34
07	2077	N	807	-0-	-1270	-0-	92	1	715	3	Y	-0-					34
08	2170	N	1139	-0-	-1031	-0-	137	1	1002	3	Y	-0-					34
09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	350	1	1714	3	Y	7					41
							8	9									
10	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	371	1	1815	3	Y	-0-					41
11	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	321	1	1767	3	Y	1					42
							1	9									
12	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 19,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

SLAUGHTER WELL #: 3H RRCID -> 268876 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5750 - 10440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	142	1	1388	3	Y	1					1
							1	9									
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	142	1	1239	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	169	1	1349	3	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1461	-0-	-9	-0-	126	1	1334	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	79	1	1436	3	Y	-0-					-0-
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	164	1	1288	3	Y	-0-					-0-
07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	188	1	1454	3	Y	-0-					-0-
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	202	1	1478	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	262	1	1283	3	Y	-0-					-0-
10	1643	N	1538	-0-	-105	-0-	261	1	1276	3	Y	1					1
							1	9									
11	1590	N	1436	-0-	-154	-0-	221	1	1215	3	Y	-0-					1
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 16,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 4H RRCID -> 268884 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ STATE GU WELL #: 1H RRCID -> 268895 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6490 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	31	1	248	3	N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	29	1	305	3	N	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	23	1	423	3	N	-0-					-0-
06	270	N	226	-0-	-44	-0-	25	1	201	3	N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	62	1	480	3	N	-0-					-0-
08	434	N	422	-0-	-12	-0-	51	1	371	3	N	-0-					-0-
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	137	1	672	3	N	-0-					-0-
10	527	N	441	-0-	-86	-0-	75	1	366	3	N	-0-					-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	77	1	426	3	N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA MOCA GAS UNIT Q WELL #: 22H RRCID -> 268948 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6473 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	197	1	1928	3	N	-0-					18
02	1624	N	1601	-0-	-23	-0-	164	1	1437	3	N	-0-					18
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	101	1	806	3	N	-0-					18
04	2070	N	1641	-0-	-429	-0-	141	1	1500	3	N	-0-	18	1			-0-
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	105	1	1913	3	N	-0-					-0-
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	211	1	1664	3	N	-0-					-0-
07	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	220	1	1701	3	N	-0-					-0-
08	2015	N	1866	-0-	-149	-0-	225	1	1641	3	N	-0-					-0-
09	1890	N	1737	-0-	-153	-0-	295	1	1442	3	N	-0-					-0-
10	1922	N	1745	-0-	-177	-0-	296	1	1449	3	N	-0-					-0-
11	1800	N	1640	-0-	-160	-0-	252	1	1388	3	N	-0-					-0-
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ 1125 WELL #: 5H RRCID -> 268949 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5878 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	81	1	790	3	Y	-0-					-0-
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	89	1	775	3	Y	-0-					-0-
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	108	1	859	3	Y	-0-					-0-
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	83	1	880	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	944	-0-	-17	-0-	49	1	895	3	Y	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	83	1	650	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	872	-0-	-120	-0-	100	1	772	3	Y	-0-					-0-
08	930	N	850	-0-	-80	-0-	102	1	748	3	Y	-0-					-0-
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	134	1	654	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	825	-0-	-43	-0-	139	1	680	3	Y	5					5
							6	9									
11	810	N	751	-0-	-59	-0-	115	1	634	3	Y	2					7
							2	9									
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 9,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SALINAS, JUAN WELL #: 3H RRCID -> 268950 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6150 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4669	-0-	1569	3112	434	1	4235	3	N	-0-					-0-
02	5603	X	2491	-0-	-3112	-0-	256	1	2235	3	N	-0-					-0-
03	3038	X	2834	-0-	-204	-0-	316	1	2518	3	N	-0-					-0-
04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	287	1	3048	3	N	-0-					-0-
05	3038	X	2859	-0-	-179	-0-	149	1	2710	3	N	-0-					-0-
06	2940	X	2776	-0-	-164	-0-	313	1	2463	3	N	-0-					-0-
07	3038	X	1521	-0-	-1517	-0-	174	1	1347	3	N	-0-					-0-
08	3038	X	34	-0-	-3004	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
09	2940	X	2888	-0-	-52	-0-	490	1	2398	3	N	-0-					-0-
10	2883	X	1746	-0-	-1137	-0-	296	1	1450	3	N	-0-					-0-
11	2790	X	1368	-0-	-1422	-0-	210	1	1158	3	N	-0-					-0-
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN ROMAN 1507 WELL #: 8H RRCID -> 268959 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6652 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-					-0-
02	3668	X	1165	-0-	-2503	-0-	120	1	1045	3	Y	-0-					-0-
03	3906	X	2014	-0-	-1892	-0-	225	1	1789	3	Y	-0-					-0-
04	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	372	1	3955	3	Y	-0-					-0-
05	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	193	1	3509	3	Y	28					28
							31	9									
06	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	378	1	2976	3	Y	-0-					28
07	4061	X	3275	-0-	-786	-0-	374	1	2898	3	Y	3	31	1			-0-
							3	9									
08	4061	X	3224	-0-	-837	-0-	388	1	2836	3	Y	-0-					-0-
09	3930	X	3040	-0-	-890	-0-	516	1	2524	3	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3260	-0-	-460	-0-	553	1	2707	3	Y	-0-					-0-
11	3360	X	1865	-0-	-1495	-0-	287	1	1578	3	Y	-0-					-0-
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 1508 WELL #: 17H RRCID -> 268969 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6668 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	7028	-0-	-691	-0-	650	1	6350	3	Y	25	18	1			9
							28	9									
02	6524	X	4056	-0-	-2468	-0-	414	1	3621	3	Y	19	23	1			5
							21	9									
03	6975	X	6916	-0-	-59	-0-	769	1	6119	3	Y	25	9	1			21
							28	9									
04	6810	X	6271	-0-	-539	-0-	539	1	5726	3	Y	5	16	1			10
							6	9									
05	7037	X	6386	-0-	-651	-0-	332	1	6041	3	Y	12					22
							13	9									
06	6810	X	6191	-0-	-619	-0-	694	1	5461	3	Y	33	40	1			15
							36	9									
07	6913	X	6325	-0-	-588	-0-	722	1	5590	3	Y	12	27	1			-0-
							13	9									
08	6913	X	6436	-0-	-477	-0-	772	1	5634	3	Y	27					27
							30	9									
09	6270	X	6202	-0-	-68	-0-	1053	1	5149	3	Y	-0-	21	1			6
10	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	1101	1	5395	3	Y	32	18	1			20
							35	9									
11	6240	X	6213	-0-	-27	-0-	955	1	5255	3	Y	3					23
							3	9									
12	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 68,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

SALINAS, JUAN WELL #: 4H RRCID -> 268971 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6703 - 11549

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	4092	-0-	1292	1292	420	1	3672	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3459	-0-	359	1651	386	1	3073	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	3152	-0-	152	1803	271	1	2881	3	Y	-0-					-0-
05	4241	X	2438	-0-	-1803	-0-	127	1	2311	3	Y	-0-					-0-
06	2160	X	1921	-0-	-239	-0-	217	1	1704	3	Y	-0-					-0-
07	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	337	1	2609	3	Y	-0-					-0-
08	2232	X	492	-0-	-1740	-0-	59	1	433	3	Y	-0-					-0-
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					-0-
10	2232	X	36	-0-	-2196	-0-	6	1	30	3	Y	-0-					-0-
11	2160	X	370	-0-	-1790	-0-	57	1	313	3	Y	-0-					-0-
12	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT U WELL #: 27H RRCID -> 268981 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6382 - 10792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	7009	-0-	-369	-0-	7009	3			N	-0-					5
02	7112	X	5845	-0-	-1267	-0-	5845	3			N	-0-					5
03	7874	X	6951	-0-	-923	-0-	6951	3			N	-0-					5
04	7110	X	6372	-0-	-738	-0-	73	1	6299	3	N	-0-	5	1			-0-
05	7161	X	6760	-0-	-401	-0-	6760	3			N	-0-					-0-
06	6780	X	6645	-0-	-135	-0-	6645	3			N	-0-					-0-
07	6944	X	6514	-0-	-430	-0-	114	1	6400	3	N	-0-					-0-
08	6944	X	6383	-0-	-561	-0-	6383	3			N	-0-					-0-
09	6660	X	6140	-0-	-520	-0-	207	1	5933	3	N	-0-					-0-
10	6882	X	6319	-0-	-563	-0-	266	1	6018	3	N	32					32
							35	9									
11	6660	X	5747	-0-	-913	-0-	72	1	5672	3	N	3					35
							3	9									
12	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 70,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 4H RRCID -> 268985 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6759 - 11985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	3	Y	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	13	1	99	3	Y	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	16	1	121	3	Y	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	29	1	209	3	Y	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	44	1	214	3	Y	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	7	1	33	3	Y	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	15	1	81	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 7H RRCID -> 268987 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7069 - 11338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 27H RRCID -> 268998 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6040 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1051	-0-	-1181	-0-	95	1	926	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
02	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	211	1	1849	3	Y	-0-					-0-
03	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	212	1	1684	3	Y	7					7
							8	9									
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	166	1	1766	3	Y	-0-					7
05	2294	N	1830	-0-	-464	-0-	95	1	1735	3	Y	-0-					7
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	241	1	1896	3	Y	-0-					7
07	1984	N	1889	-0-	-95	-0-	216	1	1673	3	Y	-0-					7
08	1829	N	1169	-0-	-660	-0-	141	1	1028	3	Y	-0-					7
09	2130	N	1326	-0-	-804	-0-	225	1	1101	3	Y	-0-					7
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	355	1	1740	3	Y	-0-					7
11	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	365	1	2009	3	Y	1					8
							1	9									
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 19,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 10H RRCID -> 269001 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7552 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3101	-0-	-154	-0-	288	1	2811	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2856	X	2380	-0-	-476	-0-	244	1	2136	3	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2233	-0-	-805	-0-	249	1	1984	3	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2693	-0-	-307	-0-	232	1	2460	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3100	X	2725	-0-	-375	-0-	141	1	2565	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
06	3000	X	2519	-0-	-481	-0-	283	1	2229	3	Y	6					6
							7	9									
07	2790	X	2538	-0-	-252	-0-	288	1	2231	3	Y	17					23
							19	9									
08	2790	X	2493	-0-	-297	-0-	300	1	2193	3	Y	-0-	22	1	1	7	-0-
09	2700	X	1911	-0-	-789	-0-	324	1	1587	3	Y	-0-					-0-
10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
11	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	410	1	2255	3	Y	-0-					-0-
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 4H RRCID -> 269009 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5858 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	80	1	779	3	Y	1					1
							1	9									
02	868	N	755	-0-	-113	-0-	77	1	677	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	95	1	760	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	818	-0-	-22	-0-	70	1	747	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	837	N	782	-0-	-55	-0-	41	1	741	3	Y	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	86	1	674	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	784	-0-	-53	-0-	90	1	694	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	768	-0-	-7	-0-	92	1	675	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	131	1	643	3	Y	-0-					-0-
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	132	1	647	3	Y	1					1
							1	9									
11	750	N	740	-0-	-10	-0-	114	1	626	3	Y	-0-					1
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAN ROMAN 1508 WELL #: 9H RRCID -> 269023 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6814 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	201	-0-	-6092	-0-	19	1	182	3	Y	-0-					-0-
02	5684	X	3041	-0-	-2643	-0-	312	1	2729	3	Y	-0-					-0-
03	6293	X	2966	-0-	-3327	-0-	331	1	2635	3	Y	-0-					-0-
04	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	726	1	7714	3	Y	-0-					-0-
05	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	379	1	6903	3	Y	-0-					-0-
06	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	779	1	6131	3	Y	-0-					-0-
07	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	788	1	6102	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
08	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	826	1	6031	3	Y	-0-					-0-
09	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	1108	1	5418	3	Y	-0-					-0-
10	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	1130	1	5534	3	Y	-0-					-0-
11	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	974	1	5358	3	Y	-0-					-0-
12	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SAN ROMAN 1508 WELL #: 14H RRCID -> 269027 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6814 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	363	X	363	-0-	-0-	-0-	37	1	326	3	Y	-0-					-0-
03	155	X	134	-0-	-21	-0-	15	1	119	3	Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	159	-0-	-244	-0-	8	1	151	3	Y	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	18	1	139	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	75	-0-	-142	-0-	9	1	66	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	86	-0-	-69	-0-	10	1	76	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	92	-0-	-58	-0-	16	1	76	3	Y	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	18	1	89	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	14	1	75	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 30H RRCID -> 269033 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 6050 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4767	-0-	-7	-0-	443	1	4324	3	Y	-0-					-0-
02	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	428	1	3737	3	Y	-0-					-0-
03	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	477	1	3797	3	Y	7					7
							8	9									
04	4620	X	3839	-0-	-781	-0-	330	1	3509	3	Y	-0-	7	1			-0-
05	4774	X	3815	-0-	-959	-0-	199	1	3616	3	Y	-0-					-0-
06	4620	X	3618	-0-	-1002	-0-	408	1	3210	3	Y	-0-					-0-
07	4619	X	3645	-0-	-974	-0-	417	1	3228	3	Y	-0-					-0-
08	4278	X	2993	-0-	-1285	-0-	361	1	2632	3	Y	-0-					-0-
09	3840	X	1703	-0-	-2137	-0-	289	1	1414	3	Y	-0-					-0-
10	3813	X	3151	-0-	-662	-0-	534	1	2617	3	Y	-0-					-0-
11	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	648	1	3568	3	Y	5					5
							6	9									
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 40,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 19H RRCID -> 269056 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6621 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	198	1	1937	3	Y	-0-					-0-
02	2548	X	2048	-0-	-500	-0-	210	1	1838	3	Y	-0-					-0-
03	2821	X	2344	-0-	-477	-0-	262	1	2082	3	Y	-0-					-0-
04	2730	X	2577	-0-	-153	-0-	222	1	2355	3	Y	-0-					-0-
05	2356	X	2217	-0-	-139	-0-	115	1	2102	3	Y	-0-					-0-
06	2190	X	2182	-0-	-8	-0-	246	1	1936	3	Y	-0-					-0-
07	2666	N	2342	-0-	-324	-0-	268	1	2074	3	Y	-0-					-0-
08	2232	N	2051	-0-	-181	-0-	247	1	1804	3	Y	-0-					-0-
09	2190	N	564	-0-	-1626	-0-	93	1	453	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
10	2356	N	29	-0-	-2327	-0-	5	1	24	3	Y	-0-					-0-
11	1980	N	73	-0-	-1907	-0-	11	1	62	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HACHAR, N .D. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 269069 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6856 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	461	1	4503	3	Y	-0-					-0-
02	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	471	1	4114	3	Y	-0-					-0-
03	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	564	1	4485	3	Y	-0-					-0-
04	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	421	1	4476	3	Y	-0-					-0-
05	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	255	1	4640	3	Y	-0-					-0-
06	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	530	1	4171	3	Y	-0-					-0-
07	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	548	1	4240	3	Y	-0-					-0-
08	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	584	1	4263	3	Y	-0-					-0-
09	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	740	1	3617	3	Y	-0-					-0-
10	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	671	1	3288	3	Y	-0-					-0-
11	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	414	1	2279	3	Y	-0-					-0-
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ, J. I. WELL #: 3H RRCID -> 269214 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6693 - 10430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	205	1	1998	3	N	-0-					-0-
02	2408	N	1321	-0-	-1087	-0-	136	1	1185	3	N	-0-					-0-
03	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	268	1	2132	3	N	-0-					-0-
04	2130	N	1691	-0-	-439	-0-	145	1	1546	3	N	-0-					-0-
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	103	1	1874	3	N	-0-					-0-
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	199	1	1564	3	N	-0-					-0-
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	207	1	1601	3	N	-0-					-0-
08	1984	N	1707	-0-	-277	-0-	206	1	1501	3	N	-0-					-0-
09	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	339	1	1659	3	N	-0-					-0-
10	1798	N	1758	-0-	-40	-0-	298	1	1460	3	N	-0-					-0-
11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	292	1	1605	3	N	-0-					-0-
12	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 28H RRCID -> 269217 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6202 - 10866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	1930	-0-	-1108	-0-	179	1	1751	3	Y	-0-					-0-
02	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	329	1	2872	3	Y	-0-					-0-
03	3255	X	2287	-0-	-968	-0-	254	1	2025	3	Y	7					7
							8	9									
04	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	265	1	2813	3	Y	6					13
							7	9									
05	3534	X	2549	-0-	-985	-0-	133	1	2416	3	Y	-0-					13
06	3420	X	1821	-0-	-1599	-0-	205	1	1616	3	Y	-0-					13
07	3534	X	2756	-0-	-778	-0-	315	1	2441	3	Y	-0-					13
08	3193	X	1178	-0-	-2015	-0-	142	1	1036	3	Y	-0-					13
09	3090	X	100	-0-	-2990	-0-	17	1	83	3	Y	-0-					13
10	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	468	1	2295	3	Y	-0-					13
11	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	434	1	2388	3	Y	1					14
							1	9									
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 24,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 29H RRCID -> 269228 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5980 - 10819

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	107	1	1049	3	Y	-0-					-0-
02	1008	N	898	-0-	-110	-0-	91	1	797	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	141	1	1125	3	Y	-0-					-0-
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	108	1	1144	3	Y	6					6
							7	9									
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	59	1	1070	3	Y	3					9
							3	9									
06	1230	N	962	-0-	-268	-0-	108	1	850	3	Y	4					13
							4	9									
07	1302	N	523	-0-	-779	-0-	60	1	463	3	Y	-0-					13
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-	6	1			7
09	960	N	7	-0-	-953	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	7	1			-0-
10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	268	1	1314	3	Y	-0-					-0-
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	211	1	1159	3	Y	-0-					-0-
12	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 19H RRCID -> 269230 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5996 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	149	1	1453	3	Y	-0-					19
02	1708	N	1259	-0-	-449	-0-	128	1	1118	3	Y	12	31	1			-0-
							13	9									
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	166	1	1320	3	Y	47	39	1			8
							52	9									
04	1560	N	1187	-0-	-373	-0-	102	1	1085	3	Y	-0-					8
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	88	1	1603	3	Y	-0-					8
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	171	1	1349	3	Y	-0-					8
07	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	188	1	1456	3	Y	-0-					8
08	1705	N	1451	-0-	-254	-0-	175	1	1276	3	Y	-0-					8
09	1530	N	1338	-0-	-192	-0-	227	1	1111	3	Y	-0-					8
10	1643	N	1434	-0-	-209	-0-	238	1	1166	3	Y	27					35
							30	9									
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	240	1	1321	3	Y	-0-					35
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 16,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

JACKSON-VESTAL WELL #: 3H RRCID -> 269232 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 5510 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2905	-0-	-164	-0-	270	1	2635	3	Y	-0-	7	1			-0-
02	2688	X	756	-0-	-1932	-0-	78	1	678	3	Y	-0-					-0-
03	2790	X	2106	-0-	-684	-0-	235	1	1871	3	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2888	-0-	-82	-0-	248	1	2640	3	Y	-0-					-0-
05	3069	X	2538	-0-	-531	-0-	132	1	2406	3	Y	-0-					-0-
06	2820	X	960	-0-	-1860	-0-	108	1	852	3	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2690	-0-	-286	-0-	308	1	2382	3	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2355	-0-	-621	-0-	283	1	2066	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	2880	X	2678	-0-	-202	-0-	455	1	2223	3	Y	-0-					-0-
10	2697	X	2665	-0-	-32	-0-	452	1	2213	3	Y	-0-					-0-
11	2610	X	2536	-0-	-74	-0-	390	1	2146	3	Y	-0-					-0-
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 28H RRCID -> 269259 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6253 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	2315	-0-	-2862	-0-	215	1	2097	3	Y	3	13	1			-0-
							3	9									
02	4620	X	4596	-0-	-24	-0-	472	1	4124	3	Y	-0-					-0-
03	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	647	1	5149	3	Y	-0-					-0-
04	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	393	1	4176	3	Y	-0-					-0-
05	5084	X	3608	-0-	-1476	-0-	188	1	3420	3	Y	-0-					-0-
06	5610	X	2889	-0-	-2721	-0-	326	1	2563	3	Y	-0-					-0-
07	5797	X	5097	-0-	-700	-0-	583	1	4514	3	Y	-0-					-0-
08	5797	X	456	-0-	-5341	-0-	55	1	401	3	Y	-0-					-0-
09	4560	X	5	-0-	-4555	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-					-0-
11	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	-0-					-0-
12	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT C WELL #: 23H RRCID -> 269260 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6035 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	2170	-0-	-1860	-0-	202	1	1968	3	Y	-0-					-0-
02	3640	X	3459	-0-	-181	-0-	355	1	3104	3	Y	-0-					-0-
03	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	455	1	3619	3	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3729	-0-	-171	-0-	321	1	3408	3	Y	-0-					-0-
05	3875	X	3643	-0-	-232	-0-	190	1	3453	3	Y	-0-					-0-
06	3720	X	3522	-0-	-198	-0-	397	1	3125	3	Y	-0-					-0-
07	4030	X	3509	-0-	-521	-0-	401	1	3108	3	Y	-0-					-0-
08	4030	X	3616	-0-	-414	-0-	431	1	3150	3	Y	32					32
							35	9									
09	3720	X	3366	-0-	-354	-0-	570	1	2785	3	Y	10					42
							11	9									
10	3658	X	1858	-0-	-1800	-0-	315	1	1543	3	Y	-0-					42
11	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	745	1	4101	3	Y	-0-					42
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 37,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

SANCHEZ, DANIEL GU A WELL #: 1H RRCID -> 269265 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6168 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	185	1	1963	3	Y	9					9
							10	9									
05	3100	N	4654	-0-	1554	1554	242	1	4412	3	Y	-0-					9
06	3000	N	3729	-0-	729	2283	419	1	3297	3	Y	12					21
							13	9									
07	2613	N	330	-0-	-2283	-0-	38	1	292	3	Y	-0-					21
08	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	251	1	1834	3	Y	-0-					21
09	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	672	1	3287	3	Y	-0-	21	1			-0-
10	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	390	1	1909	3	Y	-0-					-0-
11	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	451	1	2483	3	Y	-0-					-0-
12	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

DE LA GARZA SAN ROMAN G. U. WELL #: 2H RRCID -> 269270 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6734 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	1684	-0-	-2377	-0-	156	1	1528	3	Y	-0-					-0-
02	3668	X	1360	-0-	-2308	-0-	140	1	1220	3	Y	-0-					-0-
03	3131	X	935	-0-	-2196	-0-	104	1	831	3	Y	-0-					-0-
04	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	449	1	4766	3	Y	-0-					-0-
05	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	188	1	3422	3	Y	-0-					-0-
06	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	482	1	3790	3	Y	-0-					-0-
07	4557	X	1737	-0-	-2820	-0-	199	1	1538	3	Y	-0-					-0-
08	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	623	1	4547	3	Y	-0-					-0-
09	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	872	1	4265	3	Y	-0-					-0-
10	4402	X	4304	-0-	-98	-0-	730	1	3574	3	Y	-0-					-0-
11	4410	X	3031	-0-	-1379	-0-	466	1	2565	3	Y	-0-					-0-
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 269273 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6493 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHEAST COMPLEX-DE LA GARZA GU WELL #: 5H RRCID -> 269287 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6585 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	491	-0-	-842	-0-	46	1	445	3	N	-0-					-0-
02	3612	X	3542	-0-	-70	-0-	364	1	3178	3	N	-0-					-0-
03	3999	X	2064	-0-	-1935	-0-	230	1	1834	3	N	-0-					-0-
04	3870	X	507	-0-	-3363	-0-	44	1	463	3	N	-0-					-0-
05	3937	X	275	-0-	-3662	-0-	14	1	261	3	N	-0-					-0-
06	3810	X	3316	-0-	-494	-0-	374	1	2942	3	N	-0-					-0-
07	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	498	1	3855	3	N	-0-					-0-
08	2077	X	568	-0-	-1509	-0-	68	1	500	3	N	-0-					-0-
09	3330	X	272	-0-	-3058	-0-	46	1	226	3	N	-0-					-0-
10	3999	X	2621	-0-	-1378	-0-	444	1	2177	3	N	-0-					-0-
11	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	598	1	3289	3	N	-0-					-0-
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FASKEN-STATE 1613 WELL #: 19 RRCID -> 269439 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 6314 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	3	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 3H RRCID -> 269593 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5859 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	244	1	2379	3	Y	-0-					2
02	2716	X	2486	-0-	-230	-0-	255	1	2231	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	3007	X	2525	-0-	-482	-0-	282	1	2243	3	Y	-0-					-0-
04	2550	N	2488	-0-	-62	-0-	214	1	2274	3	Y	-0-					-0-
05	2759	N	2550	-0-	-209	-0-	133	1	2417	3	Y	-0-					-0-
06	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	281	1	2213	3	Y	-0-					-0-
07	2573	N	2327	-0-	-246	-0-	266	1	2061	3	Y	-0-					-0-
08	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	314	1	2293	3	Y	-0-					-0-
09	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	488	1	2389	3	Y	-0-					-0-
10	3083	N	3083	-0-	-0-	-0-	523	1	2560	3	Y	-0-					-0-
11	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	412	1	2265	3	Y	-0-					-0-
12	2976	N	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART TRUST WELL #: 19H RRCID -> 269757 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6014 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	3237	-0-	-2901	-0-	301	1	2936	3	Y	-0-					-0-
02	5544	X	2195	-0-	-3349	-0-	225	1	1970	3	Y	-0-					-0-
03	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	780	1	6204	3	Y	-0-					-0-
04	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	515	1	5476	3	Y	-0-					-0-
05	5580	X	4453	-0-	-1127	-0-	232	1	4221	3	Y	-0-					-0-
06	5940	X	4994	-0-	-946	-0-	563	1	4431	3	Y	-0-					-0-
07	6138	X	3131	-0-	-3007	-0-	358	1	2773	3	Y	-0-					-0-
08	6138	X	5498	-0-	-640	-0-	662	1	4836	3	Y	-0-					-0-
09	5940	X	5002	-0-	-938	-0-	849	1	4153	3	Y	-0-					-0-
10	5146	X	4771	-0-	-375	-0-	809	1	3962	3	Y	-0-					-0-
11	5310	X	4587	-0-	-723	-0-	705	1	3882	3	Y	-0-					-0-
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLZ 1125 WELL #: 11H RRCID -> 269758 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5937 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	186	1	1819	3	Y	15	11	1			4
							17	9									
02	1736	N	1566	-0-	-170	-0-	161	1	1405	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	226	1	1801	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	1950	N	1903	-0-	-47	-0-	164	1	1739	3	Y	-0-					-0-
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	101	1	1844	3	Y	-0-					-0-
06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	220	1	1734	3	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1689	-0-	-264	-0-	193	1	1496	3	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	231	1	1684	3	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1920	-0-	-30	-0-	326	1	1594	3	Y	-0-					-0-
10	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	318	1	1560	3	Y	5					5
							6	9									
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	287	1	1580	3	Y	2					7
							2	9									
12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 20,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 15H RRCID -> 269801 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6318 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2895	-0-	-763	-0-	269	1	2626	3	Y	-0-					1
02	3136	X	1965	-0-	-1171	-0-	202	1	1762	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	3472	X	2669	-0-	-803	-0-	298	1	2369	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	3240	X	2762	-0-	-478	-0-	238	1	2524	3	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2804	-0-	-79	-0-	146	1	2658	3	Y	-0-					-0-
06	2790	X	2646	-0-	-144	-0-	298	1	2348	3	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2633	-0-	-219	-0-	301	1	2332	3	Y	-0-					-0-
08	2852	X	2599	-0-	-253	-0-	313	1	2286	3	Y	-0-					-0-
09	2760	X	2620	-0-	-140	-0-	445	1	2175	3	Y	-0-					-0-
10	2790	X	2675	-0-	-115	-0-	453	1	2220	3	Y	2					2
							2	9									
11	2640	X	2490	-0-	-150	-0-	383	1	2107	3	Y	-0-					2
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 28,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAN ROMAN "A" WELL #: 10H RRCID -> 269989 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5983 - 9991

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 24H RRCID -> 269990 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6663 - 10674

01	961	X	771	-0-	-190	-0-	72	1	699	3	Y	-0-					-0-
02	868	X	8	-0-	-860	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
04	3000	N	6723	-0-	3723	3723	578	1	6145	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	6806	-0-	3706	7429	354	1	6452	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	6106	-0-	3106	10535	689	1	5417	3	Y	-0-					-0-
07	12948	X	2413	-0-	-10535	-0-	276	1	2137	3	Y	-0-					-0-
08	2170	X	77	-0-	-2093	-0-	9	1	68	3	Y	-0-					-0-
09	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	1132	1	5535	3	Y	-0-					-0-
10	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	844	1	4136	3	Y	-0-					-0-
11	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	795	1	4376	3	Y	-0-					-0-
12	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 25H RRCID -> 269992 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6548 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	26	1	254	3	Y	-0-					-0-
02	1540	N	330	-0-	-1210	-0-	34	1	296	3	Y	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	94	1	751	3	Y	-0-					-0-
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	115	1	1220	3	Y	-0-					-0-
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	73	1	1327	3	Y	-0-					-0-
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	192	1	1513	3	Y	-0-					-0-
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	192	1	1487	3	Y	-0-					-0-
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	190	1	1384	3	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1417	-0-	-293	-0-	241	1	1176	3	Y	-0-					-0-
10	1674	N	903	-0-	-771	-0-	153	1	750	3	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1347	-0-	-183	-0-	207	1	1139	3	Y	1					1
							1	9									
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 12,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STEWART STATE WELL #: 14H RRCID -> 269999 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5753 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 96 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART TRUST WELL #: 13H RRCID -> 270000 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5641 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	592	-0-	-524	-0-	54	1	530	3	Y	7	10	1			-0-
							8	9									
02	814	X	814	-0-	-0-	-0-	84	1	730	3	Y	-0-					-0-
03	939	X	939	-0-	-0-	-0-	105	1	834	3	Y	-0-					-0-
04	630	X	137	-0-	-493	-0-	12	1	125	3	Y	-0-					-0-
05	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	71	1	1296	3	Y	-0-					-0-
06	870	X	50	-0-	-820	-0-	6	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	930	X	234	-0-	-696	-0-	27	1	207	3	Y	-0-					-0-
08	1364	X	152	-0-	-1212	-0-	18	1	134	3	Y	-0-					-0-
09	1320	X	1066	-0-	-254	-0-	181	1	885	3	Y	-0-					-0-
10	1364	X	287	-0-	-1077	-0-	49	1	238	3	Y	-0-					-0-
11	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	170	1	937	3	Y	-0-					-0-
12	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE STATE 1130 WELL #: 2H RRCID -> 270001 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5918 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE STATE 1130 WELL #: 3H RRCID -> 270002 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5848 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	117	1	1143	3	Y	-0-					1
02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	198	1	1732	3	Y	-0-					1
03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	262	1	2088	3	Y	13					14
							14	9									
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	163	1	1735	3	Y	-0-	9	1			5
05	2077	N	1757	-0-	-320	-0-	91	1	1666	3	Y	-0-					5
06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	223	1	1753	3	Y	-0-					5
07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	231	1	1788	3	Y	-0-					5
08	1767	N	1358	-0-	-409	-0-	164	1	1194	3	Y	-0-					5
09	1980	N	868	-0-	-1112	-0-	147	1	721	3	Y	-0-					5
10	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	348	1	1707	3	Y	-0-					5
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	294	1	1617	3	Y	4					9
							4	9									
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 19,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

VOLZ 1125 WELL #: 9H RRCID -> 270003 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5941 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2793	-0-	-28	-0-	258	1	2520	3	Y	14	11	1			3
							15	9									
02	2772	X	2488	-0-	-284	-0-	255	1	2233	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	3069	X	2727	-0-	-342	-0-	304	1	2420	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	2880	X	2514	-0-	-366	-0-	216	1	2298	3	Y	-0-					-0-
05	2790	X	2541	-0-	-249	-0-	132	1	2409	3	Y	-0-					-0-
06	2700	X	1679	-0-	-1021	-0-	189	1	1490	3	Y	-0-					-0-
07	2759	X	2325	-0-	-434	-0-	266	1	2059	3	Y	-0-					-0-
08	2728	X	2489	-0-	-239	-0-	300	1	2189	3	Y	-0-					-0-
09	2520	X	2197	-0-	-323	-0-	373	1	1824	3	Y	-0-					-0-
10	2542	X	2374	-0-	-168	-0-	401	1	1967	3	Y	5					5
							6	9									
11	2400	X	2099	-0-	-301	-0-	323	1	1775	3	Y	1					6
							1	9									
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 26,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 12H RRCID -> 270004 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6334 - 11283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	84	1	824	3	Y	-0-					-0-
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	113	1	985	3	Y	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	97	1	773	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	756	-0-	-114	-0-	65	1	691	3	Y	-0-					-0-
05	1209	N	912	-0-	-297	-0-	47	1	865	3	Y	-0-					-0-
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	137	1	1080	3	Y	-0-					-0-
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	102	1	793	3	Y	-0-					-0-
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	139	1	1013	3	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1178	-0-	-52	-0-	200	1	978	3	Y	-0-					-0-
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	168	1	821	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	987	-0-	-123	-0-	152	1	835	3	Y	-0-					-0-
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON-VESTAL WELL #: 4H RRCID -> 270027 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5487 - 9431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	265	1	2584	3	Y	-0-	6	1			-0-
02	3612	X	1033	-0-	-2579	-0-	106	1	927	3	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3090	-0-	-909	-0-	345	1	2745	3	Y	-0-					-0-
04	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	366	1	3894	3	Y	-0-					-0-
05	3999	X	3864	-0-	-135	-0-	201	1	3663	3	Y	-0-					-0-
06	2760	X	1391	-0-	-1369	-0-	157	1	1234	3	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3591	-0-	-408	-0-	411	1	3180	3	Y	-0-					-0-
08	3999	X	3320	-0-	-679	-0-	398	1	2909	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
09	3870	X	3630	-0-	-240	-0-	616	1	3014	3	Y	-0-					-0-
10	3875	X	3537	-0-	-338	-0-	600	1	2937	3	Y	-0-					-0-
11	3480	X	3310	-0-	-170	-0-	509	1	2801	3	Y	-0-					-0-
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 36H RRCID -> 270032 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5819 - 10881

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	129	1	1256	3	Y	-0-					-0-
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	124	1	1084	3	Y	-0-					-0-
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	154	1	1229	3	Y	-0-					-0-
04	1350	N	1156	-0-	-194	-0-	99	1	1057	3	Y	-0-					-0-
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	75	1	1362	3	Y	-0-					-0-
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	131	1	1030	3	Y	-0-					-0-
07	1209	N	960	-0-	-249	-0-	110	1	850	3	Y	-0-					-0-
08	1426	N	644	-0-	-782	-0-	78	1	566	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	776	-0-	-394	-0-	132	1	644	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	508	-0-	-453	-0-	86	1	422	3	Y	-0-					-0-
11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	318	1	1748	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 32H RRCID -> 270034 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 5894 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	135	1	1314	3	Y	-0-					-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	118	1	1031	3	Y	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	71	1	562	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	784	-0-	-626	-0-	67	1	717	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	613	-0-	-658	-0-	32	1	581	3	Y	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	71	1	556	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	640	-0-	-166	-0-	73	1	567	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	357	-0-	-263	-0-	43	1	314	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	31	-0-	-599	-0-	5	1	26	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	7	-0-	-644	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	167	1	921	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 37H RRCID -> 270035 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5896 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	1133	-0-	-2122	-0-	105	1	1028	3	Y	-0-					-0-
02	2716	X	1925	-0-	-791	-0-	198	1	1727	3	Y	-0-					-0-
03	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	344	1	2737	3	Y	11					11
							12	9									
04	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	210	1	2229	3	Y	1					12
							1	9									
05	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	135	1	2466	3	Y	-0-					12
06	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	276	1	2170	3	Y	-0-					12
07	3100	X	2984	-0-	-116	-0-	341	1	2643	3	Y	-0-					12
08	3100	X	1848	-0-	-1252	-0-	223	1	1625	3	Y	-0-					12
09	2520	X	1949	-0-	-571	-0-	331	1	1618	3	Y	-0-					12
10	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	526	1	2579	3	Y	-0-					12
11	2880	X	2579	-0-	-301	-0-	396	1	2182	3	Y	1					13
							1	9									
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 26,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BRISCOE MANRY 1393 WELL #: 33H RRCID -> 270037 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5584 PERF. 6264 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	698	1	6814	3	N	-0-					13
02	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	555	1	4852	3	N	-0-					13
03	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	629	1	5010	3	N	-0-					13
04	5460	X	5360	-0-	-100	-0-	461	1	4899	3	N	-0-					13
05	5642	X	4841	-0-	-801	-0-	252	1	4589	3	N	-0-					13
06	5460	X	4552	-0-	-908	-0-	513	1	4039	3	N	-0-					13
07	5642	X	5212	-0-	-430	-0-	596	1	4616	3	N	-0-					13
08	5642	X	1920	-0-	-3722	-0-	231	1	1689	3	N	-0-					13
09	5370	X	2	-0-	-5368	-0-	2	3			N	-0-					13
10	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					13
11	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					13
12	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 40,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 270038 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6719 - 11639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	67	-0-	-1328	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
02	3808	X	14	-0-	-3794	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	4216	X	72	-0-	-4144	-0-	8	1	64	3	Y	-0-					-0-
04	4080	X	53	-0-	-4027	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
05	589	X	49	-0-	-540	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
06	60	X	47	-0-	-13	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					-0-
07	62	X	26	-0-	-36	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	X	5	-0-	-55	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	62	X	53	-0-	-9	-0-	9	1	44	3	Y	-0-					-0-
11	64	X	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	3	Y	-0-					-0-
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 16H RRCID -> 270054 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6923 - 11640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 31H RRCID -> 270076 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5961 - 10801

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	203	1	1984	3	Y	-0-					-0-
02	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	162	1	1414	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	123	1	982	3	Y	-0-					-0-
04	2070	N	450	-0-	-1620	-0-	39	1	411	3	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1373	-0-	-363	-0-	71	1	1302	3	Y	-0-					-0-
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	183	1	1438	3	Y	-0-					-0-
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	188	1	1457	3	Y	1					1
							1	9									
08	1364	N	1228	-0-	-136	-0-	148	1	1080	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	1620	N	664	-0-	-956	-0-	113	1	551	3	Y	-0-					-0-
10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	300	1	1470	3	Y	-0-					-0-
11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	260	1	1431	3	Y	3					3
							3	9									
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 15,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 34H RRCID -> 270077 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5887 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	162	1	1579	3	Y	-0-	4	1			-0-
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	146	1	1275	3	Y	56	22	1			34
							62	9									
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	73	1	579	3	Y	7					41
							8	9									
04	1410	N	14	-0-	-1396	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	41	1			-0-
05	1457	N	5	-0-	-1452	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	214	1	1681	3	Y	-0-					-0-
07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	214	1	1656	3	Y	-0-					-0-
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	71	1	517	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
10	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	425	1	2080	3	Y	-0-					-0-
11	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	402	1	2215	3	Y	3					3
							3	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 13,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 5H RRCID -> 270081 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5868 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	1477	-0-	-2398	-0-	137	1	1340	3	Y	-0-					6
02	3500	X	2806	-0-	-694	-0-	288	1	2518	3	Y	-0-	6	1			-0-
03	3348	X	2909	-0-	-439	-0-	325	1	2584	3	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2758	-0-	-272	-0-	237	1	2521	3	Y	-0-					-0-
05	3100	X	1857	-0-	-1243	-0-	97	1	1760	3	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2867	-0-	-133	-0-	323	1	2544	3	Y	-0-					-0-
07	3100	X	3062	-0-	-38	-0-	350	1	2712	3	Y	-0-					-0-
08	2914	X	2804	-0-	-110	-0-	338	1	2466	3	Y	-0-					-0-
09	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	523	1	2557	3	Y	-0-					-0-
10	3069	X	2785	-0-	-284	-0-	472	1	2313	3	Y	-0-					-0-
11	2970	X	2111	-0-	-859	-0-	325	1	1786	3	Y	-0-					-0-
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO, J. J. WELL #: 5H RRCID -> 270083 COMPL. DATE 01/05/2014 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5836 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	1970	-0-	-3021	-0-	183	1	1786	3	Y	1	12	1			-0-
							1	9									
02	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	719	1	6285	3	Y	-0-					-0-
03	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	652	1	5190	3	Y	-0-					-0-
04	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	307	1	3258	3	Y	-0-					-0-
05	6076	X	3164	-0-	-2912	-0-	165	1	2999	3	Y	-0-					-0-
06	5880	X	2837	-0-	-3043	-0-	320	1	2517	3	Y	-0-					-0-
07	6076	X	1400	-0-	-4676	-0-	160	1	1240	3	Y	-0-					-0-
08	5828	X	797	-0-	-5031	-0-	96	1	701	3	Y	-0-					-0-
09	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	991	1	4849	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
10	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	1060	1	5193	3	Y	-0-					-0-
11	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	751	1	4135	3	Y	-0-					-0-
12	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J. S. WELL #: 7H RRCID -> 270084 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5918 - 10527

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	119	1	1160	3	Y	-0-					-0-
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	147	1	1287	3	Y	24	19	1			5
							26	9									
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	175	1	1390	3	Y	-0-					5
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	130	1	1386	3	Y	11					16
							12	9									
05	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	81	1	1480	3	Y	2					18
							2	9									
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	131	1	1027	3	Y	-0-					18
07	1581	N	1417	-0-	-164	-0-	162	1	1254	3	Y	1					19
							1	9									
08	1550	N	1345	-0-	-205	-0-	162	1	1182	3	Y	1					20
							1	9									
09	1170	N	1090	-0-	-80	-0-	185	1	905	3	Y	-0-					20
10	1426	N	143	-0-	-1283	-0-	24	1	119	3	Y	-0-					20
11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					20
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 12,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

LONG, J. S. WELL #: 8H RRCID -> 270106 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5823 - 10001

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	131	1	1281	3	Y	16					21
							18	9									
02	1484	N	1370	-0-	-114	-0-	139	1	1214	3	Y	15					36
							17	9									
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	164	1	1309	3	Y	-0-					36
04	1380	N	1366	-0-	-14	-0-	117	1	1242	3	Y	6	27	1			15
							7	9									
05	1519	N	1398	-0-	-121	-0-	72	1	1316	3	Y	9					24
							10	9									
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	152	1	1198	3	Y	1					25
							1	9									
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	168	1	1301	3	Y	-0-					25
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	179	1	1305	3	Y	3	17	1			11
							3	9									
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	315	1	1540	3	Y	2					13
							2	9									
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	308	1	1508	3	Y	1					14
							1	9									
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	222	1	1221	3	Y	-0-					14
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 16,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TROST WELL #: 1H RRCID -> 270109 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7290 - 11776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	79	1	774	3	Y	3					3
							3	9									
02	840	N	584	-0-	-256	-0-	60	1	524	3	Y	-0-					3
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	111	1	887	3	Y	-0-					3
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	77	1	823	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	48	1	868	3	Y	-0-					-0-
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	153	1	1205	3	Y	-0-					-0-
07	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	268	1	2075	3	Y	-0-					-0-
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	162	1	1180	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	506	-0-	-574	-0-	86	1	420	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	904	-0-	-212	-0-	153	1	751	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	821	-0-	-259	-0-	126	1	692	3	Y	3					3
							3	9									
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 11,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SLAUGHTER WELL #: 5H RRCID -> 270192 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5986 - 10324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	51	1	499	3	Y	-0-					-0-
02	1176	N	617	-0-	-559	-0-	63	1	553	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	74	1	591	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	409	-0-	-131	-0-	35	1	373	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	50	1	906	3	Y	-0-					-0-
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	109	1	859	3	Y	-0-					-0-
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	103	1	794	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	904	-0-	-57	-0-	109	1	794	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	190	1	929	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	210	1	1029	3	Y	1					1
							1	9									
11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	182	1	1000	3	Y	-0-					1
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 9,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 8H RRCID -> 270197 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7279 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	19456	-0-	16356	60201	1794	1	17511	3	Y	137	117	1			47
							151	9									
02	77555	X	17354	-0-	-60201	-0-	1767	1	15441	3	Y	133	156	1			24
							146	9									
03	19803	X	19803	-0-	-0-	-0-	2192	1	17448	3	Y	148	99	1			73
							163	9									
04	18397	X	18397	-0-	-0-	-0-	1571	1	16693	3	Y	121	106	1			88
							133	9									
05	17667	X	17667	-0-	-0-	-0-	912	1	16601	3	Y	140	180	1			48
							154	9									
06	16853	X	16853	-0-	-0-	-0-	1893	1	14893	3	Y	61	38	1			71
							67	9									
07	16492	X	16492	-0-	-0-	-0-	1878	1	14539	3	Y	68	136	1			3
							75	9									
08	17462	X	17462	-0-	-0-	-0-	2089	1	15254	3	Y	108	100	1			11
							119	9									
09	16402	X	16402	-0-	-0-	-0-	2770	1	13545	3	Y	79	78	1			12
							87	9									
10	16607	X	16607	-0-	-0-	-0-	2801	1	13721	3	Y	77	61	1			28
							85	9									
11	15085	X	15085	-0-	-0-	-0-	2297	1	12639	3	Y	135	93	1			70
							149	9									
12	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 191,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,207

LYSSY GU A WELL #: 4H RRCID -> 270198 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8739 - 14198

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	4	1			-0-
02	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
08	10	N	6	-0-	-4	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	Y	-0-					-0-
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 73 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 1370 WELL #: 6H RRCID -> 270201 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8980 - 14359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	141	1	1135	3	Y	87	80	1			23
							96	9									
02	1540	N	1251	-0-	-289	-0-	1247	3	4	9	Y	4					27
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	115	1	1451	3	Y	105	109	1			23
							116	9									
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	266	1	1332	3	Y	15					38
							17	9									
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	135	1	1627	3	Y	54	69	1			23
							59	9									
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	212	1	1380	3	Y	15					38
							17	9									
07	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	482	1	1523	3	Y	61	92	1			7
							67	9									
08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	586	1	1507	3	Y	5					12
							6	9									
09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	350	1	1514	3	Y	165	165	1			12
							182	9									
10	1860	N	1218	-0-	-642	-0-	229	1	879	3	Y	100	103	1			9
							110	9									
11	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	459	1	1336	3	Y	85	91	1			3
							94	9									
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 18,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 696

MALTSBERGER, W. A. WELL #: 3H RRCID -> 270331 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7738 - 12412

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO, J. J. WELL #: 4H RRCID -> 270333 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5765 - 10687

01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST STATE WELL #: 18H RRCID -> 270344 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6465 - 11099

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	7	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
12	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 29H RRCID -> 270554 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6162 - 11058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	1812	-0-	-1970	-0-	168	1	1638	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	3416	X	2714	-0-	-702	-0-	279	1	2435	3	Y	-0-					-0-
03	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	334	1	2656	3	Y	-0-					-0-
04	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	263	1	2791	3	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2937	-0-	-70	-0-	153	1	2784	3	Y	-0-					-0-
06	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	342	1	2693	3	Y	-0-					-0-
07	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	371	1	2872	3	Y	-0-					-0-
08	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	533	1	3895	3	Y	-0-					-0-
09	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	695	1	3400	3	Y	-0-					-0-
10	3255	X	9	-0-	-3246	-0-	1	1	7	3	Y	1					1
							1	9									
11	3660	X	135	-0-	-3525	-0-	21	1	114	3	Y	-0-					1
12	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 28,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 9H RRCID -> 270713 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7215 - 11487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	11	1	107	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	16	1	130	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	Y	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	Y	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	14	1	106	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	117	-0-	-38	-0-	14	1	103	3	Y	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	17	1	85	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	19	1	91	3	Y	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	19	1	106	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST WELL #: 15H RRCID -> 270879 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6090 - 10684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	3505	-0-	-1052	-0-	324	1	3163	3	Y	16	23	1			-0-
							18	9									
02	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	467	1	4078	3	Y	-0-					-0-
03	4929	X	3989	-0-	-940	-0-	445	1	3544	3	Y	-0-					-0-
04	4590	X	36	-0-	-4554	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
05	4929	X	1793	-0-	-3136	-0-	93	1	1700	3	Y	-0-					-0-
06	4770	X	2349	-0-	-2421	-0-	265	1	2084	3	Y	-0-					-0-
07	4929	X	3834	-0-	-1095	-0-	439	1	3395	3	Y	-0-					-0-
08	3999	X	2108	-0-	-1891	-0-	254	1	1854	3	Y	-0-					-0-
09	2340	X	535	-0-	-1805	-0-	91	1	444	3	Y	-0-					-0-
10	3844	X	2379	-0-	-1465	-0-	403	1	1976	3	Y	-0-					-0-
11	3720	X	223	-0-	-3497	-0-	34	1	189	3	Y	-0-					-0-
12	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

LEWIS, M. WELL #: 4H RRCID -> 271153 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6148 - 10634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	273	1	2662	3	Y	1					4
							1	9									
02	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	163	1	1429	3	Y	20					24
							22	9									
03	788	X	788	-0-	-0-	-0-	88	1	700	3	Y	-0-					24
04	2850	N	2654	-0-	-196	-0-	227	1	2414	3	Y	12					36
							13	9									
05	3100	N	4267	-0-	1167	1167	222	1	4038	3	Y	6	31	1			11
							7	9									
06	3000	N	4018	-0-	1018	2185	453	1	3565	3	Y	-0-					11
07	3100	N	3919	-0-	819	3004	448	1	3469	3	Y	2					13
							2	9									
08	5551	X	2547	-0-	-3004	-0-	306	1	2237	3	Y	4					17
							4	9									
09	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	540	1	2641	3	Y	-0-	17	1			-0-
10	2945	X	2146	-0-	-799	-0-	364	1	1782	3	Y	-0-					-0-
11	2850	X	2769	-0-	-81	-0-	426	1	2343	3	Y	-0-					-0-
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 13H RRCID -> 271154 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7239 - 11041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	Y	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 80 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEWIS, M. WELL #: 3H RRCID -> 271156 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6169 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	158	1	1540	3	Y	-0-					5
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	17	1	152	3	Y	-0-					5
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	48	1	381	3	Y	-0-					5
04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	201	1	2132	3	Y	17					22
							19	9									
05	3100	N	3393	-0-	293	293	175	1	3189	3	Y	26	36	1			12
							29	9									
06	3000	N	3095	-0-	95	388	349	1	2745	3	Y	1					13
							1	9									
07	2448	N	2060	-0-	-388	-0-	235	1	1822	3	Y	3					16
							3	9									
08	3007	X	2079	-0-	-928	-0-	250	1	1825	3	Y	4					20
							4	9									
09	2910	X	2327	-0-	-583	-0-	395	1	1932	3	Y	-0-	20	1			-0-
10	3007	X	1602	-0-	-1405	-0-	272	1	1330	3	Y	-0-					-0-
11	2910	X	2192	-0-	-718	-0-	337	1	1855	3	Y	-0-					-0-
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 6H RRCID -> 271158 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6736 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	84	X	10	-0-	-74	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					9
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					9
04	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	114	1	1212	3	Y	-0-					9
05	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	247	1	4504	3	Y	-0-					9
06	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	379	1	2979	3	Y	2					11
							2	9									
07	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	362	1	2799	3	Y	-0-					11
08	3844	X	2112	-0-	-1732	-0-	254	1	1858	3	Y	-0-					11
09	3720	X	3683	-0-	-37	-0-	625	1	3058	3	Y	-0-	11	1			-0-
10	3844	X	3680	-0-	-164	-0-	624	1	3056	3	Y	-0-					-0-
11	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	607	1	3341	3	Y	-0-					-0-
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 11H RRCID -> 271177 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7253 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1815	-0-	-107	-0-	168	1	1645	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	3360	X	1292	-0-	-2068	-0-	133	1	1159	3	Y	-0-					-0-
03	3720	X	1864	-0-	-1856	-0-	208	1	1656	3	Y	-0-					-0-
04	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	168	1	1785	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	112	1	2041	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
06	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	219	1	1725	3	Y	6					6
							7	9									
07	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	235	1	1819	3	Y	17					23
							19	9									
08	2170	X	1441	-0-	-729	-0-	174	1	1267	3	Y	-0-	22	1	1	7	-0-
09	2100	X	1999	-0-	-101	-0-	339	1	1660	3	Y	-0-					-0-
10	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	581	1	2845	3	Y	-0-					-0-
11	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	539	1	2964	3	Y	-0-					-0-
12	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

SANTA ELENA WELL #: 1H RRCID -> 272322 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7114 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	149	-0-	-4408	-0-	14	1	135	3	Y	-0-					11
02	4116	X	2594	-0-	-1522	-0-	266	1	2328	3	Y	-0-					11
03	2325	X	2053	-0-	-272	-0-	229	1	1824	3	Y	-0-					11
04	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	440	1	4678	3	Y	10	12	1			9
							11	9									
05	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	289	1	5265	3	Y	2					11
							2	9									
06	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	578	1	4545	3	Y	5					16
							6	9									
07	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	548	1	4246	3	Y	3					19
							3	9									
08	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	641	1	4679	3	Y	1	15	1			5
							1	9									
09	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	880	1	4304	3	Y	2					7
							2	9									
10	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	893	1	4375	3	Y	-0-	7	1			-0-
11	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	811	1	4460	3	Y	-0-					-0-
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SANTA ELENA WELL #: 2H RRCID -> 272554 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6966 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
02	728	X	5	-0-	-723	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
05	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 7H RRCID -> 272560 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 5599 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	125	1	1224	3	Y	16					22
							18	9									
02	1932	N	1291	-0-	-641	-0-	130	1	1136	3	Y	23	40	1			5
							25	9									
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	98	1	784	3	Y	8					13
							9	9									
04	1320	N	1165	-0-	-155	-0-	98	1	1044	3	Y	21	17	1			17
							23	9									
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	92	1	1679	3	Y	-0-					17
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	154	1	1214	3	Y	1					18
							1	9									
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	170	1	1316	3	Y	-0-					18
08	1767	N	1472	-0-	-295	-0-	175	1	1276	3	Y	19	30	1			7
							21	9									
09	1380	N	1343	-0-	-37	-0-	228	1	1115	3	Y	-0-	1	7			6
10	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	231	1	1132	3	Y	26					32
							29	9									
11	1410	N	1307	-0-	-103	-0-	199	1	1097	3	Y	10					42
							11	9									
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 14,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 35H RRCID -> 272576 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5725 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1958	-0-	-243	-0-	1947	3	11	9	Y	10	17	1			10
02	1988	X	1766	-0-	-222	-0-	12	1	1745	3	Y	8	7	1			11
							9	9									
03	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	17	1	2375	3	Y	31					42
							34	9									
04	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2336	3	22	9	Y	20	4	1			58
05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1995	3	8	9	Y	7					65
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			Y	-0-					65
07	2201	N	1833	-0-	-368	-0-	63	1	1760	3	Y	9					74
							10	9									
08	2015	N	1736	-0-	-279	-0-	26	1	1706	3	Y	4	41	1			37
							4	9									
09	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	34	1	1834	3	Y	4	29	1			12
							4	9									
10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	52	1	1852	3	Y	-0-					12
11	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	73	1	1629	3	Y	3					15
							3	9									
12	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 21,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

S. ZAMORA WELL #: 1H RRCID -> 272964 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6443 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX-STATE 1335 WELL #: 61H RRCID -> 272995 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 4375 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	1105	-0-	-1623	-0-	14	1	1091	3	Y	-0-	45	1			18
02	3556	X	2970	-0-	-586	-0-	42	1	2928	3	Y	-0-					18
03	3937	X	2003	-0-	-1934	-0-	26	1	1977	3	Y	-0-					18
04	3810	X	1745	-0-	-2065	-0-	22	1	1690	3	Y	30	30	1			18
							33	9									
05	3503	X	3387	-0-	-116	-0-	71	1	3316	3	Y	-0-					18
06	3180	X	2411	-0-	-769	-0-	30	1	2381	3	Y	-0-					18
07	3286	X	2191	-0-	-1095	-0-	30	1	2161	3	Y	-0-					18
08	3379	X	2986	-0-	-393	-0-	56	1	2930	3	Y	-0-					18
09	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	43	1	3942	3	Y	-0-					18
10	3379	X	3309	-0-	-70	-0-	44	1	3265	3	Y	-0-					18
11	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	37	1	2868	3	Y	-0-					18
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 28,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BRISCOE-STATE 1130 WELL #: 4H RRCID -> 272996 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5717 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	253	1	2468	3	Y	-0-					2
02	3724	X	2696	-0-	-1028	-0-	277	1	2419	3	Y	-0-					2
03	4123	X	2456	-0-	-1667	-0-	274	1	2182	3	Y	-0-					2
04	3990	X	3531	-0-	-459	-0-	304	1	3227	3	Y	-0-	1	1			1
05	4123	X	2828	-0-	-1295	-0-	147	1	2681	3	Y	-0-					1
06	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	423	1	3328	3	Y	-0-					1
07	3658	X	2925	-0-	-733	-0-	335	1	2590	3	Y	-0-					1
08	3658	X	2041	-0-	-1617	-0-	246	1	1795	3	Y	-0-					1
09	3750	X	1606	-0-	-2144	-0-	273	1	1333	3	Y	-0-					1
10	3875	X	3515	-0-	-360	-0-	596	1	2919	3	Y	-0-					1
11	3750	X	3699	-0-	-51	-0-	568	1	3128	3	Y	3					4
							3	9									
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 31,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

E. ARLEIGH OWENS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 273009 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6021 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6401	-0-	-419	-0-	6401	3			N	-0-					-0-
02	6272	X	5497	-0-	-775	-0-	38	1	5437	3	N	20					20
							22	9									
03	6944	X	5906	-0-	-1038	-0-	43	1	5863	3	N	-0-					20
04	6360	X	6161	-0-	-199	-0-	6161	3			N	-0-					20
05	6386	X	6132	-0-	-254	-0-	6132	3			N	-0-					20
06	6180	X	6084	-0-	-96	-0-	6078	3	6	9	N	5	25	1			-0-
07	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	246	1	6909	3	N	8					8
							9	9									
08	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	110	1	7119	3	N	-0-					8
09	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	124	1	6719	3	N	-0-					8
10	7161	X	7143	-0-	-18	-0-	194	1	6949	3	N	-0-					8
11	6990	X	6758	-0-	-232	-0-	289	1	6469	3	N	-0-					8
12	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 71,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST STATE GU WELL #: 21H RRCID -> 273014 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6627 - 11518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					12
02	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					12
03	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					12
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	5	3	12	9	N	11	11	1			12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					12
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					12
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					12
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					12
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 22H RRCID -> 273015 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6776 - 11094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	82	-0-	-11	-0-	8	1	74	3	Y	-0-					-0-
02	95	X	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	Y	-0-					-0-
03	107	X	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	3	Y	-0-					-0-
04	112	X	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	3	Y	-0-					-0-
05	93	X	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	3	Y	-0-					-0-
06	90	X	32	-0-	-58	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					-0-
07	124	X	7	-0-	-117	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
08	124	X	19	-0-	-105	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
09	120	X	8	-0-	-112	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
10	62	X	22	-0-	-40	-0-	4	1	18	3	Y	-0-					-0-
11	30	X	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	3	Y	-0-					-0-
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 273018 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5632 - 5646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	88	1	864	3	Y	-0-					2
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	116	1	1011	3	Y	-0-					2
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	3	Y	-0-					2
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	95	1	1008	3	Y	-0-					2
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	95	1	1732	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
06	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	306	1	2405	3	Y	1					3
							1	9									
07	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	268	1	2071	3	Y	2					5
							2	9									
08	1829	N	1090	-0-	-739	-0-	131	1	956	3	Y	3					8
							3	9									
09	1920	N	1609	-0-	-311	-0-	273	1	1336	3	Y	-0-	8	1			-0-
10	1984	N	1217	-0-	-767	-0-	206	1	1011	3	Y	-0-					-0-
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	228	1	1256	3	Y	-0-					-0-
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 24H RRCID -> 273090 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6762 - 12163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2361	-0-	-1297	-0-	219	1	2142	3	Y	-0-					-0-
02	3164	X	996	-0-	-2168	-0-	102	1	894	3	Y	-0-					-0-
03	3503	X	866	-0-	-2637	-0-	97	1	769	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	886	-0-	-2504	-0-	76	1	810	3	Y	-0-					-0-
05	2821	X	335	-0-	-2486	-0-	17	1	318	3	Y	-0-					-0-
06	2280	X	1	-0-	-2279	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	1116	X	13	-0-	-1103	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
09	900	X	468	-0-	-432	-0-	78	1	384	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	341	X	332	-0-	-9	-0-	56	1	276	3	Y	-0-					-0-
11	818	X	818	-0-	-0-	-0-	126	1	692	3	Y	-0-					-0-
12	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TROST WELL #: 2H RRCID -> 273095 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7300 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	134	1	1305	3	Y	2					30
							2	9									
02	1764	N	1222	-0-	-542	-0-	125	1	1097	3	Y	-0-					30
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	157	1	1246	3	Y	-0-					30
04	1380	N	925	-0-	-455	-0-	80	1	845	3	Y	-0-	30	1			-0-
05	1364	N	757	-0-	-607	-0-	39	1	718	3	Y	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	87	1	684	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	296	-0-	-665	-0-	34	1	262	3	Y	-0-					-0-
08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	208	1	1515	3	Y	56	44	1			12
							62	9									
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	207	1	1010	3	Y	-0-					12
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	262	1	1284	3	Y	-0-					12
11	1740	N	822	-0-	-918	-0-	126	1	693	3	Y	3					15
							3	9									
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 12,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

J. J. TREVINO WELL #: 6H RRCID -> 273097 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 5361 PERF. 5778 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ 1125 WELL #: 12H RRCID -> 273098 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 5816 PERF. 6246 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	276	1	2699	3	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2568	-0-	-400	-0-	264	1	2304	3	Y	-0-					-0-
03	3286	X	2632	-0-	-654	-0-	294	1	2338	3	Y	-0-					-0-
04	3180	X	2560	-0-	-620	-0-	220	1	2340	3	Y	-0-					-0-
05	3131	X	2294	-0-	-837	-0-	119	1	2175	3	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2162	-0-	-718	-0-	244	1	1918	3	Y	-0-					-0-
07	2852	X	1864	-0-	-988	-0-	213	1	1651	3	Y	-0-					-0-
08	2635	X	893	-0-	-1742	-0-	108	1	785	3	Y	-0-					-0-
09	2550	X	20	-0-	-2530	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
10	2294	X	68	-0-	-2226	-0-	11	1	54	3	Y	3					3
							3	9									
11	2160	X	33	-0-	-2127	-0-	5	1	28	3	Y	-0-					3
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 18,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HUISACHE CATTLE CO. B WELL #: 6H RRCID -> 273105 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6900 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	532	N	7	-0-	-525	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	199	3	Y	5					5
							6	9									
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	62	1	492	3	Y	1					6
							1	9									
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	55	1	423	3	Y	13	19	1			-0-
							14	9									
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	72	1	523	3	Y	5					5
							6	9									
09	570	N	545	-0-	-25	-0-	92	1	451	3	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	105	1	514	3	Y	-0-					-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	98	1	541	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST 1523 WELL #: 20H RRCID -> 273190 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6522 - 11300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	647	1	6315	3	N	-0-	29	1			-0-
02	5964	X	5889	-0-	-75	-0-	605	1	5284	3	N	-0-					-0-
03	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	700	1	5575	3	N	-0-					-0-
04	6750	X	5815	-0-	-935	-0-	500	1	5315	3	N	-0-					-0-
05	6975	X	5797	-0-	-1178	-0-	302	1	5495	3	N	-0-					-0-
06	6750	X	5490	-0-	-1260	-0-	619	1	4871	3	N	-0-					-0-
07	6510	X	5727	-0-	-783	-0-	655	1	5072	3	N	-0-					-0-
08	6262	X	1642	-0-	-4620	-0-	194	1	1420	3	N	25	25	1			-0-
							28	9									
09	5820	X	4031	-0-	-1789	-0-	684	1	3347	3	N	-0-					-0-
10	5797	X	5547	-0-	-250	-0-	940	1	4607	3	N	-0-					-0-
11	5550	X	4855	-0-	-695	-0-	747	1	4108	3	N	-0-					-0-
12	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SAN ROMAN 1508 WELL #: 22H RRCID -> 274185 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6817 - 12025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3074	-0-	-1421	-0-	281	1	2747	3	Y	42	28	1			14
							46	9									
02	3640	X	1915	-0-	-1725	-0-	195	1	1708	3	Y	11	22	1			3
							12	9									
03	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	475	1	3778	3	Y	41	14	1			30
							45	9									
04	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	304	1	3235	3	Y	15	30	1			15
							17	9									
05	3565	X	3531	-0-	-34	-0-	183	1	3328	3	Y	18					33
							20	9									
06	4170	X	3398	-0-	-772	-0-	382	1	3009	3	Y	6	30	1			9
							7	9									
07	4309	X	3305	-0-	-1004	-0-	377	1	2916	3	Y	11	20	1			-0-
							12	9									
08	4309	X	3422	-0-	-887	-0-	409	1	2990	3	Y	21					21
							23	9									
09	3570	X	3158	-0-	-412	-0-	536	1	2622	3	Y	-0-	16	1			5
10	3534	X	3295	-0-	-239	-0-	555	1	2719	3	Y	19	12	1			12
							21	9									
11	3390	X	3214	-0-	-176	-0-	494	1	2717	3	Y	3					15
							3	9									
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 36,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 1508 WELL #: 24H RRCID -> 274186 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6854 - 11853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-		165	1	1612	3	Y	10	7	1			5
								11	9									
02	1568	N	1020	-0-	-548	-0-		96	1	835	3	Y	81	72	1			14
								89	9									
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-		50	1	395	3	Y	10	7	1			17
								11	9									
04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-		155	1	1652	3	Y	7	15	1			9
								8	9									
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-		80	1	1450	3	Y	13					22
								14	9									
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-		155	1	1220	3	Y	1	16	1			7
								1	9									
07	1891	N	1419	-0-	-472	-0-		161	1	1245	3	Y	12	18	1			1
								13	9									
08	1550	N	1460	-0-	-90	-0-		173	1	1262	3	Y	23					24
								25	9									
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-		238	1	1163	3	Y	-0-	17	1			7
10	1426	N	1352	-0-	-74	-0-		228	1	1115	3	Y	8	7	1			8
								9	9									
11	1410	N	1387	-0-	-23	-0-		213	1	1172	3	Y	2					10
								2	9									
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-						Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 15,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 15H RRCID -> 274187 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7144 - 11812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13919	X	11668	-0-	-2251	-0-		1080	1	10541	3	Y	43	46	1			20
								47	9									
02	12572	X	12106	-0-	-466	-0-		1235	1	10797	3	Y	67	75	1			12
								74	9									
03	13795	X	12949	-0-	-846	-0-		1435	1	11422	3	Y	84	55	1			41
								92	9									
04	13260	X	12725	-0-	-535	-0-		1090	1	11576	3	Y	54	51	1			44
								59	9									
05	13702	X	12944	-0-	-758	-0-		668	1	12159	3	Y	106	118	1			32
								117	9									
06	12960	X	12489	-0-	-471	-0-		1402	1	11029	3	Y	53	30	1			55
								58	9									
07	13392	X	12761	-0-	-631	-0-		1455	1	11265	3	Y	37	89	1			3
								41	9									
08	13144	X	12379	-0-	-765	-0-		1477	1	10781	3	Y	110	101	1			12
								121	9									
09	12720	X	11035	-0-	-1685	-0-		1860	1	9097	3	Y	71	73	1			10
								78	9									
10	12958	X	11721	-0-	-1237	-0-		1974	1	9671	3	Y	69	55	1			24
								76	9									
11	12480	X	10394	-0-	-2086	-0-		1580	1	8696	3	Y	107	75	1			56
								118	9									
12	12772	X	NO RPT	-0-	-12772	-0-						Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 133,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 801

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NORTHEAST COMPLEX WELL #: 7H RRCID -> 274188 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6893 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	504	X	504	-0-	-0-	-0-	47	1	457	3	Y	-0-					-0-
02	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	343	1	3002	3	Y	-0-					-0-
03	3627	X	1986	-0-	-1641	-0-	222	1	1764	3	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2891	-0-	-199	-0-	249	1	2642	3	Y	-0-					-0-
05	3627	X	2722	-0-	-905	-0-	142	1	2580	3	Y	-0-					-0-
06	3510	X	2621	-0-	-889	-0-	296	1	2325	3	Y	-0-					-0-
07	3627	X	2526	-0-	-1101	-0-	289	1	2237	3	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2515	-0-	-461	-0-	303	1	2212	3	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2337	-0-	-543	-0-	397	1	1940	3	Y	-0-					-0-
10	2728	X	2276	-0-	-452	-0-	386	1	1890	3	Y	-0-					-0-
11	2610	X	2358	-0-	-252	-0-	363	1	1995	3	Y	-0-					-0-
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 26H RRCID -> 274189 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6864 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	20	-0-	-120	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
12	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 30H RRCID -> 274190 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6414 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 73 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 23H RRCID -> 274218 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6472 - 11726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	77	1	750	3	Y	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	53	1	459	3	Y	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	31	1	249	3	Y	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	76	-0-	-48	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSA V. DE BENAVIDES 1450 WELL #: 1H RRCID -> 274224 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5116 - 11450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4217	-0-	-1177	-0-	392	1	3825	3	N	-0-					-0-
02	4032	X	3711	-0-	-321	-0-	381	1	3330	3	N	-0-					-0-
03	4278	X	3952	-0-	-326	-0-	441	1	3511	3	N	-0-					-0-
04	4080	X	3795	-0-	-285	-0-	326	1	3469	3	N	-0-					-0-
05	4216	X	3908	-0-	-308	-0-	203	1	3705	3	N	-0-					-0-
06	4080	X	3682	-0-	-398	-0-	415	1	3267	3	N	-0-					-0-
07	4123	X	3658	-0-	-465	-0-	418	1	3238	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
08	3937	X	3214	-0-	-723	-0-	387	1	2827	3	N	-0-					-0-
09	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	799	1	3907	3	N	-0-					-0-
10	3906	X	2437	-0-	-1469	-0-	413	1	2024	3	N	-0-					-0-
11	3690	X	3679	-0-	-11	-0-	566	1	3113	3	N	-0-					-0-
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAN ROMAN 1507 WELL #: 11H RRCID -> 274240 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6684 - 11390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
02	3528	X	2619	-0-	-909	-0-	269	1	2350	3	Y	-0-					-0-
03	3906	X	2014	-0-	-1892	-0-	225	1	1789	3	Y	-0-					-0-
04	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	372	1	3955	3	Y	-0-					-0-
05	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	193	1	3509	3	Y	-0-					-0-
06	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	378	1	2976	3	Y	-0-					-0-
07	3906	X	3274	-0-	-632	-0-	374	1	2898	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	3906	X	3224	-0-	-682	-0-	388	1	2836	3	Y	-0-					-0-
09	3780	X	3040	-0-	-740	-0-	516	1	2524	3	Y	-0-					-0-
10	3689	X	3303	-0-	-386	-0-	560	1	2743	3	Y	-0-					-0-
11	3360	X	1865	-0-	-1495	-0-	287	1	1578	3	Y	-0-					-0-
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J. S. WELL #: 10H RRCID -> 274241 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5690 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3696	-0-	-365	-0-	342	1	3339	3	Y	14					18
							15	9									
02	3668	X	3378	-0-	-290	-0-	345	1	3020	3	Y	12					30
							13	9									
03	4061	X	3532	-0-	-529	-0-	394	1	3138	3	Y	-0-					30
04	3930	X	3330	-0-	-600	-0-	286	1	3038	3	Y	5	23	1			12
							6	9									
05	3751	X	3448	-0-	-303	-0-	179	1	3261	3	Y	7					19
							8	9									
06	3630	X	3200	-0-	-430	-0-	361	1	2838	3	Y	1					20
							1	9									
07	3751	X	3211	-0-	-540	-0-	367	1	2844	3	Y	-0-					20
08	3534	X	3312	-0-	-222	-0-	399	1	2910	3	Y	3	15	1			8
							3	9									
09	3330	X	3205	-0-	-125	-0-	544	1	2659	3	Y	2					10
							2	9									
10	3441	X	3094	-0-	-347	-0-	524	1	2569	3	Y	1					11
							1	9									
11	3210	X	2713	-0-	-497	-0-	417	1	2296	3	Y	-0-					11
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 36,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

SANTA ELENA WELL #: 4H RRCID -> 274242 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7116 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	5218	-0-	-1354	-0-	485	1	4733	3	Y	-0-					22
02	5936	X	4709	-0-	-1227	-0-	483	1	4226	3	Y	-0-					22
03	5456	X	2183	-0-	-3273	-0-	244	1	1939	3	Y	-0-					22
04	7350	X	7018	-0-	-332	-0-	602	1	6401	3	Y	14	20	1			16
							15	9									
05	7595	X	5347	-0-	-2248	-0-	278	1	5066	3	Y	3					19
							3	9									
06	5040	X	3249	-0-	-1791	-0-	365	1	2874	3	Y	9					28
							10	9									
07	7254	X	5734	-0-	-1520	-0-	655	1	5070	3	Y	8					36
							9	9									
08	7254	X	5005	-0-	-2249	-0-	602	1	4399	3	Y	4	29	1			11
							4	9									
09	7020	X	4854	-0-	-2166	-0-	822	1	4022	3	Y	9					20
							10	9									
10	5735	X	5019	-0-	-716	-0-	851	1	4167	3	Y	1	21	1			-0-
							1	9									
11	5550	X	4759	-0-	-791	-0-	732	1	4027	3	Y	-0-					-0-
12	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 10H RRCID -> 274243 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5925 - 10761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	181	1	1771	3	Y	6					11
							7	9									
02	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	276	1	2412	3	Y	13	21	1			3
							14	9									
03	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	322	1	2562	3	Y	5					8
							6	9									
04	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	230	1	2446	3	Y	11	10	1			9
							12	9									
05	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	125	1	2280	3	Y	-0-					9
06	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	282	1	2216	3	Y	-0-					9
07	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	346	1	2676	3	Y	-0-					9
08	3100	N	3402	-0-	302	302	409	1	2983	3	Y	9	16	1			2
							10	9									
09	3000	N	2845	-0-	-155	147	483	1	2362	3	Y	-0-					2
10	2800	N	2653	-0-	-147	-0-	447	1	2191	3	Y	14					16
							15	9									
11	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	412	1	2266	3	Y	6					22
							7	9									
12	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 29,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 29H RRCID -> 274246 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6797 - 11609

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	X	60	-0-	-95	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
02	196	X	76	-0-	-120	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					-0-
03	217	X	198	-0-	-19	-0-	22	1	176	3	Y	-0-					-0-
04	210	X	102	-0-	-108	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					-0-
05	217	X	78	-0-	-139	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
06	90	X	59	-0-	-31	-0-	7	1	52	3	Y	-0-					-0-
07	186	X	54	-0-	-132	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					-0-
08	186	X	16	-0-	-170	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
09	90	X	26	-0-	-64	-0-	4	1	22	3	Y	-0-					-0-
10	93	X	80	-0-	-13	-0-	14	1	66	3	Y	-0-					-0-
11	60	X	32	-0-	-28	-0-	5	1	27	3	Y	-0-					-0-
12	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN ROMAN A WELL #: 23H RRCID -> 274247 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6532 - 11610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6838	-0-	-478	-0-	635	1	6203	3	Y	-0-					-0-
02	6524	X	6146	-0-	-378	-0-	631	1	5515	3	Y	-0-					-0-
03	7099	X	1045	-0-	-6054	-0-	117	1	928	3	Y	-0-					-0-
04	6630	X	103	-0-	-6527	-0-	9	1	94	3	Y	-0-					-0-
05	6851	X	17	-0-	-6834	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	6630	X	5435	-0-	-1195	-0-	613	1	4822	3	Y	-0-					-0-
07	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	868	1	6719	3	Y	-0-					-0-
08	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	597	1	4355	3	Y	-0-					-0-
09	5430	X	4682	-0-	-748	-0-	795	1	3887	3	Y	-0-					-0-
10	7595	X	5123	-0-	-2472	-0-	868	1	4255	3	Y	-0-					-0-
11	7350	X	5799	-0-	-1551	-0-	892	1	4907	3	Y	-0-					-0-
12	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JUAN SALINAS WELL #: 5H RRCID -> 274248 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7047 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 12H RRCID -> 274249 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6748 - 12319

01	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	178	1	1735	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	192	1	1675	3	Y	-0-					-0-
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	235	1	1867	3	Y	-0-					-0-
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	164	1	1740	3	Y	-0-					-0-
05	2077	N	2000	-0-	-77	-0-	103	1	1883	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	211	1	1658	3	Y	4					4
							4	9									
07	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	225	1	1741	3	Y	13					17
							14	9									
08	2015	N	1920	-0-	-95	-0-	231	1	1689	3	Y	-0-	17	1			-0-
09	1860	N	1772	-0-	-88	-0-	301	1	1471	3	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1919	-0-	-65	-0-	325	1	1594	3	Y	-0-					-0-
11	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	290	1	1595	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

LA MOCA GAS UNIT A WELL #: 31H RRCID -> 274251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6164 - 10964

01	3689	X	1737	-0-	-1952	-0-	161	1	1573	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	3332	X	1179	-0-	-2153	-0-	121	1	1058	3	Y	-0-					-0-
03	3689	X	705	-0-	-2984	-0-	79	1	626	3	Y	-0-					-0-
04	3570	X	147	-0-	-3423	-0-	13	1	134	3	Y	-0-					-0-
05	2325	X	376	-0-	-1949	-0-	20	1	356	3	Y	-0-					-0-
06	1680	X	808	-0-	-872	-0-	91	1	717	3	Y	-0-					-0-
07	1302	X	1044	-0-	-258	-0-	119	1	925	3	Y	-0-					-0-
08	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	184	1	1340	3	Y	-0-					-0-
09	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	477	1	2332	3	Y	-0-					-0-
10	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	485	1	2378	3	Y	12					12
							13	9									
11	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	448	1	2465	3	Y	2					14
							2	9									
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 16,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
J. J. TREVINO WELL #: 8H RRCID -> 274252 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5770 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	3834	-0-	-289	-0-	356	1	3478	3	Y	-0-	13	1			-0-
02	3724	X	3427	-0-	-297	-0-	352	1	3075	3	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3698	-0-	-301	-0-	413	1	3285	3	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3606	-0-	-144	-0-	310	1	3296	3	Y	-0-					-0-
05	3844	X	3621	-0-	-223	-0-	188	1	3433	3	Y	-0-					-0-
06	3720	X	3588	-0-	-132	-0-	405	1	3183	3	Y	-0-					-0-
07	3782	X	3732	-0-	-50	-0-	427	1	3305	3	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3252	-0-	-468	-0-	392	1	2860	3	Y	-0-					-0-
09	3600	X	3514	-0-	-86	-0-	595	1	2908	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
10	3720	X	2715	-0-	-1005	-0-	460	1	2255	3	Y	-0-					-0-
11	3600	X	160	-0-	-3440	-0-	25	1	135	3	Y	-0-					-0-
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SLAUGHTER WELL #: 9H RRCID -> 274255 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 5459 PERF. 5733 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	3					7
							3	9									
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	3	1	22	3	Y	6	10	1			3
							7	9									
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	Y	4					7
							4	9									
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	12	9	1			10
							13	9									
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					10
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	Y	-0-					10
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					10
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	Y	8	14	1			4
							9	9									
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	4	1	20	3	Y	-0-					4
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
11	60	N	5	-0-	-55	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					4
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 408 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 17H RRCID -> 274256 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6780 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2385	-0-	-312	-0-	221	1	2163	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	249	1	2178	3	Y	-0-					-0-
03	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	301	1	2397	3	Y	-0-					-0-
04	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	223	1	2368	3	Y	-0-					-0-
05	2697	X	2588	-0-	-109	-0-	134	1	2447	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	2610	X	2497	-0-	-113	-0-	281	1	2214	3	Y	2					2
							2	9									
07	2697	X	2695	-0-	-2	-0-	308	1	2381	3	Y	5					7
							6	9									
08	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	329	1	2401	3	Y	1	8	1			-0-
							1	9									
09	2580	X	2503	-0-	-77	-0-	425	1	2078	3	Y	-0-					-0-
10	2697	X	2497	-0-	-200	-0-	423	1	2074	3	Y	-0-					-0-
11	2640	X	2539	-0-	-101	-0-	390	1	2149	3	Y	-0-					-0-
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PALAFOX 1335 WELL #: 57H RRCID -> 274257 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4431 - 8816

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE STATE WELL #: 19H RRCID -> 274265 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 8768 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	110	1	1078	3	N	-0-					-0-
02	5964	X	5	-0-	-5959	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
03	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	814	1	6475	3	N	-0-					-0-
04	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	611	1	6490	3	N	-0-					-0-
05	6603	X	5822	-0-	-781	-0-	303	1	5519	3	N	-0-					-0-
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	6603	X	508	-0-	-6095	-0-	58	1	450	3	N	-0-					-0-
08	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					-0-
09	6390	X	10	-0-	-6380	-0-	1	1	6	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
10	5828	X	5623	-0-	-205	-0-	953	1	4670	3	N	-0-					-0-
11	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	858	1	4723	3	N	-0-					-0-
12	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 25H RRCID -> 274267 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8930 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3711	-0-	-815	-0-	345	1	3366	3	Y	-0-					-0-
02	4088	X	3328	-0-	-760	-0-	342	1	2986	3	Y	-0-					-0-
03	4123	X	3717	-0-	-406	-0-	415	1	3302	3	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3501	-0-	-99	-0-	301	1	3200	3	Y	-0-					-0-
05	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	212	1	3868	3	Y	-0-					-0-
06	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	570	1	4481	3	Y	-0-					-0-
07	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	439	1	3401	3	Y	-0-					-0-
08	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	586	1	4281	3	Y	-0-					-0-
09	4920	X	2208	-0-	-2712	-0-	372	1	1818	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
10	5084	X	4347	-0-	-737	-0-	737	1	3610	3	Y	-0-					-0-
11	4920	X	3403	-0-	-1517	-0-	523	1	2880	3	Y	-0-					-0-
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SANTA ELENA WELL #: 5H RRCID -> 274270 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6721 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	4846	-0-	-1199	-0-	450	1	4396	3	Y	-0-					12
02	5460	X	4054	-0-	-1406	-0-	416	1	3638	3	Y	-0-					12
03	4867	X	4594	-0-	-273	-0-	513	1	4081	3	Y	-0-					12
04	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	452	1	4804	3	Y	9	12	1			9
							10	9									
05	4836	X	2182	-0-	-2654	-0-	113	1	2067	3	Y	2					11
							2	9									
06	4680	X	4443	-0-	-237	-0-	501	1	3940	3	Y	2					13
							2	9									
07	5456	X	3601	-0-	-1855	-0-	412	1	3187	3	Y	2					15
							2	9									
08	5456	X	2991	-0-	-2465	-0-	360	1	2631	3	Y	-0-	11	1			4
09	5280	X	4705	-0-	-575	-0-	798	1	3905	3	Y	2					6
							2	9									
10	4588	X	4381	-0-	-207	-0-	743	1	3638	3	Y	-0-	6	1			-0-
11	4440	X	3975	-0-	-465	-0-	611	1	3364	3	Y	-0-					-0-
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 14H RRCID -> 274271 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7212 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	54	1	523	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	424	-0-	-24	-0-	44	1	380	3	Y	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	27	1	216	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	68	-0-	-412	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	25	1	457	3	Y	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	101	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	409	-0-	-87	-0-	49	1	356	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	63	1	310	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	55	1	268	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	270	-0-	-120	-0-	41	1	227	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 20 RRCID -> 274272 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7002 - 7007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	8	1	39	3	Y	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, J.S. WELL #: 9H RRCID -> 274295 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5891 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1866	-0-	-769	-0-	173	1	1693	3	Y	-0-					4
02	2100	X	1851	-0-	-249	-0-	188	1	1646	3	Y	15					19
							17	9									
03	2201	X	1932	-0-	-269	-0-	216	1	1716	3	Y	-0-					19
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	158	1	1683	3	Y	5	16	1			8
							6	9									
05	3100	N	3406	-0-	306	306	177	1	3219	3	Y	9					17
							10	9									
06	3000	N	3590	-0-	590	896	405	1	3184	3	Y	1					18
							1	9									
07	3100	N	2962	-0-	-138	758	339	1	2623	3	Y	-0-					18
08	3015	X	2257	-0-	-758	-0-	271	1	1982	3	Y	4	14	1			8
							4	9									
09	2820	X	2149	-0-	-671	-0-	365	1	1783	3	Y	1					9
							1	9									
10	2914	X	1777	-0-	-1137	-0-	301	1	1475	3	Y	1					10
							1	9									
11	2820	X	1160	-0-	-1660	-0-	178	1	982	3	Y	-0-					10
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 24,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 1508 WELL #: 21H RRCID -> 274350 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 6814 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN ROMAN 'A' WELL #: 25H RRCID -> 274827 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5847 - 11441

01	8556	X	7960	-0-	-596	-0-	739	1	7218	3	Y	3	13	1			16
							3	9									
02	7616	X	3389	-0-	-4227	-0-	348	1	3040	3	Y	1	12	1			5
							1	9									
03	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	939	1	7471	3	Y	62	55	1			12
							68	9									
04	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	735	1	7807	3	Y	16					28
							18	9									
05	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	434	1	7897	3	Y	3					31
							3	9									
06	7710	X	7047	-0-	-663	-0-	794	1	6244	3	Y	8					39
							9	9									
07	8556	X	8142	-0-	-414	-0-	931	1	7209	3	Y	2					41
							2	9									
08	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	1508	1	11011	3	Y	-0-	41	1			-0-
09	8280	X	6453	-0-	-1827	-0-	1091	1	5334	3	Y	25					25
							28	9									
10	8339	X	7781	-0-	-558	-0-	1319	1	6462	3	Y	-0-					25
11	8280	X	5454	-0-	-2826	-0-	827	1	4548	3	Y	72	49	1			48
							79	9									
12	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 84,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 11H RRCID -> 274844 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5716 - 10918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2766	-0-	-1078	-0-	255	1	2494	3	Y	15					23
							17	9									
02	3444	X	3437	-0-	-7	-0-	350	1	3062	3	Y	23	39	1			7
							25	9									
03	3658	X	3581	-0-	-77	-0-	399	1	3173	3	Y	8					15
							9	9									
04	3330	X	2967	-0-	-363	-0-	253	1	2692	3	Y	20	17	1			18
							22	9									
05	3813	X	2823	-0-	-990	-0-	147	1	2676	3	Y	-0-					18
06	3690	X	2798	-0-	-892	-0-	315	1	2482	3	Y	1					19
							1	9									
07	3813	X	3130	-0-	-683	-0-	358	1	2772	3	Y	-0-					19
08	3596	X	3416	-0-	-180	-0-	409	1	2988	3	Y	17	28	1			8
							19	9									
09	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	538	1	2632	3	Y	-0-	1	7			7
10	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	544	1	2665	3	Y	23					30
							25	9									
11	3300	X	3111	-0-	-189	-0-	477	1	2624	3	Y	9					39
							10	9									
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 34,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 18H RRCID -> 274845 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7169 - 11974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	44	1	349	3	Y	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	25	1	271	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2	2	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	8	1	59	3	Y	2					3
							2	9									
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	104	1	511	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	14	N	6	-0-	-8	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LA MOCA GAS UNIT N WELL #: 32H RRCID -> 274846 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6092 - 10619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	298	1	1771	3	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1020	-0-	-492	-0-	114	1	906	3	Y	-0-					-0-
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	108	1	964	3	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1306	-0-	-704	-0-	113	1	1193	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	105	1	900	3	Y	-0-					-0-
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	86	1	986	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1043	-0-	-321	-0-	75	1	968	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	414	-0-	-578	-0-	28	1	386	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	754	-0-	-326	-0-	39	1	715	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	378	-0-	-676	-0-	358	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
11	390	N	65	-0-	-325	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 3H RRCID -> 274847 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6889 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	1820	-0-	-1032	-0-	169	1	1651	3	Y	-0-					13
02	2576	X	908	-0-	-1668	-0-	93	1	815	3	Y	-0-					13
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					13
04	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	256	1	2724	3	Y	12	14	1			11
							13	9									
05	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	115	1	2086	3	Y	5					16
							6	9									
06	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	232	1	1824	3	Y	9					25
							10	9									
07	3100	X	2326	-0-	-774	-0-	265	1	2053	3	Y	7					32
							8	9									
08	3100	X	2758	-0-	-342	-0-	332	1	2423	3	Y	3	25	1			10
							3	9									
09	3000	X	2575	-0-	-425	-0-	436	1	2131	3	Y	7					17
							8	9									
10	2325	X	2199	-0-	-126	-0-	373	1	1825	3	Y	1	18	1			-0-
							1	9									
11	2670	X	2067	-0-	-603	-0-	318	1	1749	3	Y	-0-					-0-
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 21H RRCID -> 274850 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7507 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	5	-0-	-1142	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	3	3	1			-0-
06	6	X	6	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	1					1
							1	9									
07	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	1					2
08	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
10	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
11	723	X	723	-0-	-0-	-0-	111	1	612	3	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 739 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BFMT WEST WELL #: 1H RRCID -> 274851 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 4809 PERF. 5037 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4135	-0-	-1166	-0-	52	1	4041	3	Y	38					64
							42	9									
02	4676	X	4177	-0-	-499	-0-	59	1	4086	3	Y	29					93
							32	9									
03	4991	X	4472	-0-	-519	-0-	57	1	4409	3	Y	5	71	1			27
							6	9									
04	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	58	1	4448	3	Y	-0-					27
05	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	99	1	4621	3	Y	4					31
							4	9									
06	4470	X	4065	-0-	-405	-0-	50	1	4015	3	Y	-0-					31
07	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	56	1	4680	3	Y	-0-					31
08	4712	X	3931	-0-	-781	-0-	34	1	3897	3	Y	-0-					31
09	4560	X	4074	-0-	-486	-0-	44	1	4030	3	Y	-0-					31
10	4743	X	4614	-0-	-129	-0-	61	1	4553	3	Y	-0-					31
*11	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	59	1	4582	3	Y	2					33
							2	9									
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 48,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

BFMT WEST WELL #: 2H RRCID -> 275300 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 4869 PERF. 5221 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4114	-0-	-846	-0-	52	1	4062	3	Y	-0-					26
02	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	70	1	4814	3	Y	29					55
							32	9									
03	5208	X	4764	-0-	-444	-0-	61	1	4699	3	Y	4	44	1			15
							4	9									
04	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	63	1	4849	3	Y	-0-					15
05	5208	X	5165	-0-	-43	-0-	108	1	5056	3	Y	1					16
							1	9									
06	5040	X	4383	-0-	-657	-0-	54	1	4329	3	Y	-0-					16
07	5208	X	5098	-0-	-110	-0-	60	1	5038	3	Y	-0-					16
08	5177	X	4163	-0-	-1014	-0-	36	1	4127	3	Y	-0-					16
09	5010	X	4282	-0-	-728	-0-	47	1	4235	3	Y	-0-					16
10	5177	X	4882	-0-	-295	-0-	64	1	4818	3	Y	-0-					16
11	4920	X	4829	-0-	-91	-0-	61	1	4765	3	Y	3					19
							3	9									
12	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 51,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 1508 WELL #: 26H RRCID -> 275598 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9477 - 13854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2354	-0-	-1335	-0-	219	1	2135	3	N	-0-					18
02	3332	X	3233	-0-	-99	-0-	332	1	2901	3	N	-0-					18
03	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	466	1	3707	3	N	-0-					18
04	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	375	1	3982	3	N	-0-					18
05	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	256	1	4661	3	N	20					38
							22	9									
06	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	568	1	4468	3	N	-0-					38
07	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	588	1	4555	3	N	21	39	1			20
							23	9									
08	3689	X	3492	-0-	-197	-0-	421	1	3071	3	N	-0-					20
09	3570	X	3552	-0-	-18	-0-	600	1	2935	3	N	15	35	1			-0-
							17	9									
10	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	639	1	3130	3	N	-0-					-0-
11	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	605	1	3332	3	N	-0-					-0-
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

SANTA ELENA WELL #: 6H RRCID -> 275599 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6714 - 10822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3476	-0-	376	376	322	1	3146	3	Y	7	4	1			3
							8	9									
02	2520	N	1553	-0-	-967	-0-	159	1	1394	3	Y	-0-					3
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	195	1	1554	3	Y	-0-					3
04	2760	X	2715	-0-	-45	-0-	233	1	2481	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	2852	X	2444	-0-	-408	-0-	127	1	2311	3	Y	5					6
							6	9									
06	2760	X	1892	-0-	-868	-0-	213	1	1678	3	Y	1					7
							1	9									
07	2821	X	2697	-0-	-124	-0-	307	1	2380	3	Y	9					16
							10	9									
08	2821	X	2580	-0-	-241	-0-	311	1	2267	3	Y	2					18
							2	9									
09	2730	X	2178	-0-	-552	-0-	370	1	1808	3	Y	-0-					18
10	2697	N	2480	-0-	-217	-0-	420	1	2060	3	Y	-0-	9	1			9
11	2490	N	2323	-0-	-167	-0-	357	1	1966	3	Y	-0-					9
12	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 26,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 8H RRCID -> 275600 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6759 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13175	X	10587	-0-	-2588	-0-	982	1	9588	3	Y	15	37	1			25
							17	9									
02	9548	X	5024	-0-	-4524	-0-	516	1	4508	3	Y	-0-					25
03	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	1264	1	10061	3	Y	-0-					25
04	13110	X	12444	-0-	-666	-0-	1070	1	11368	3	Y	5	21	1			9
							6	9									
05	13547	X	11252	-0-	-2295	-0-	585	1	10657	3	Y	9					18
							10	9									
06	10950	X	10398	-0-	-552	-0-	1170	1	9205	3	Y	21					39
							23	9									
07	12865	X	11214	-0-	-1651	-0-	1282	1	9923	3	Y	8					47
							9	9									
08	12865	X	10184	-0-	-2681	-0-	1227	1	8957	3	Y	-0-					47
09	12450	X	9071	-0-	-3379	-0-	1540	1	7531	3	Y	-0-					47
10	11253	X	7721	-0-	-3532	-0-	1309	1	6412	3	Y	-0-	23	1			24
11	10860	X	5290	-0-	-5570	-0-	813	1	4477	3	Y	-0-					24
12	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 104,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

SANTA ELENA WELL #: 7H RRCID -> 275615 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6704 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3966	-0-	-126	-0-	367	1	3582	3	Y	15	26	1			19
							17	9									
02	3304	X	1260	-0-	-2044	-0-	129	1	1131	3	Y	-0-					19
03	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	507	1	4035	3	Y	-0-					19
04	3840	X	3624	-0-	-216	-0-	311	1	3300	3	Y	12	20	1			11
							13	9									
05	3968	X	3041	-0-	-927	-0-	158	1	2879	3	Y	4					15
							4	9									
06	4410	X	2031	-0-	-2379	-0-	229	1	1800	3	Y	2					17
							2	9									
07	4557	X	3094	-0-	-1463	-0-	353	1	2732	3	Y	8					25
							9	9									
08	4557	X	3182	-0-	-1375	-0-	383	1	2799	3	Y	-0-					25
09	3630	X	2796	-0-	-834	-0-	475	1	2321	3	Y	-0-					25
10	3100	X	2983	-0-	-117	-0-	506	1	2477	3	Y	-0-	11	1			14
11	3090	X	2729	-0-	-361	-0-	420	1	2309	3	Y	-0-					14
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 33,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 9H RRCID -> 276144 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6814 - 10656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	1877	-0-	-882	-0-	174	1	1703	3	Y	-0-	11	1			-0-
02	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	174	1	1523	3	Y	-0-					-0-
03	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	239	1	1902	3	Y	-0-					-0-
04	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	176	1	1867	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	145	1	2639	3	Y	2					3
							2	9									
06	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	336	1	2643	3	Y	1					4
							1	9									
07	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	313	1	2424	3	Y	1					5
							1	9									
08	2790	X	814	-0-	-1976	-0-	98	1	716	3	Y	-0-					5
09	2970	X	2516	-0-	-454	-0-	427	1	2089	3	Y	-0-					5
10	3069	X	2556	-0-	-513	-0-	433	1	2123	3	Y	-0-	2	1			3
11	2970	X	71	-0-	-2899	-0-	11	1	60	3	Y	-0-					3
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 22,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BFMT WEST WELL #: 3H RRCID -> 276326 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4576 - 10618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	2906	-0-	-6766	-0-	36	1	2861	3	N	8	45	1			13
							9	9									
02	7252	X	5228	-0-	-2024	-0-	75	1	5153	3	N	-0-					13
03	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	120	1	9297	3	N	7					20
							8	9									
04	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	99	1	7679	3	N	12					32
							13	9									
05	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	207	1	9665	3	N	5					37
							6	9									
06	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	90	1	7218	3	N	21					58
							23	9									
07	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	135	1	9791	3	N	-0-					58
08	9672	X	9223	-0-	-449	-0-	172	1	9039	3	N	11	49	1			20
							12	9									
09	9360	X	8228	-0-	-1132	-0-	90	1	8135	3	N	3					23
							3	9									
10	9672	X	5678	-0-	-3994	-0-	75	1	5592	3	N	10					33
							11	9									
11	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	121	1	9487	3	N	7					40
							8	9									
12	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 85,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

PINA WELL #: 1H RRCID -> 276879 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7819 - 14421

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	524	-0-	-3289	-0-	7	1	517	3	N	-0-					-0-
02	3444	X	774	-0-	-2670	-0-	11	1	763	3	N	-0-					-0-
03	3813	X	690	-0-	-3123	-0-	9	1	681	3	N	-0-					-0-
04	3690	X	826	-0-	-2864	-0-	11	1	815	3	N	-0-					-0-
05	868	X	337	-0-	-531	-0-	7	1	330	3	N	-0-					-0-
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	868	X	66	-0-	-802	-0-	1	1	65	3	N	-0-					-0-
09	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	14	1	1283	3	N	-0-					-0-
10	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	23	1	1721	3	N	-0-					-0-
11	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	19	1	1454	3	N	-0-					-0-
12	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CORSAIR ROYALTY, LTD. WELL #: 1H RRCID -> 277367 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6757 - 11029

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1587	-0-	-242	-0-	147	1	1433	3	N	6					18
							7	9									
02	1540	X	1044	-0-	-496	-0-	103	1	902	3	N	35	41	1			12
							39	9									
03	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	219	1	1742	3	N	13					25
							14	9									
04	1650	X	1482	-0-	-168	-0-	126	1	1343	3	N	12					37
							13	9									
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	69	1	1255	3	N	3					40
							3	9									
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	142	1	1119	3	N	-0-					40
07	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	168	1	1297	3	N	2					42
							2	9									
08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	215	1	1568	3	N	20					62
							22	9									
09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	306	1	1497	3	N	1	63	1			-0-
							1	9									
10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	252	1	1234	3	N	-0-					-0-
11	1740	N	1569	-0-	-171	-0-	241	1	1328	3	N	-0-					-0-
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

BFMT WEST WELL #: 4H RRCID -> 277368 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 4792 - 9922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	3646	-0-	-1128	-0-	45	1	3516	3	N	77	144	1			76
							85	9									
02	4060	X	4006	-0-	-54	-0-	57	1	3948	3	N	1					77
							1	9									
03	4495	X	3727	-0-	-768	-0-	47	1	3635	3	N	41	48	1			70
							45	9									
04	4320	X	4110	-0-	-210	-0-	52	1	4058	3	N	-0-	7	1			63
05	4464	X	4174	-0-	-290	-0-	87	1	4085	3	N	2					65
							2	9									
06	4290	X	3877	-0-	-413	-0-	48	1	3826	3	N	3					68
							3	9									
07	4433	X	4014	-0-	-419	-0-	55	1	3959	3	N	-0-					68
08	4247	X	3777	-0-	-470	-0-	70	1	3682	3	N	23	68	1			23
							25	9									
09	4110	X	3233	-0-	-877	-0-	35	1	3187	3	N	10					33
							11	9									
10	4185	X	1794	-0-	-2391	-0-	24	1	1768	3	N	2					35
							2	9									
11	3870	X	3487	-0-	-383	-0-	44	1	3437	3	N	5					40
							6	9									
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 39,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BFMT WEST WELL #: 5H RRCID -> 277369 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4842 - 9744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	2916	-0-	-897	-0-	37	1	2879	3	N	-0-	22	1			18
02	3164	X	2488	-0-	-676	-0-	35	1	2449	3	N	4					22
							4	9									
03	3503	X	2524	-0-	-979	-0-	32	1	2491	3	N	1	12	1			11
							1	9									
04	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	40	1	3131	3	N	4					15
							4	9									
05	3069	X	2950	-0-	-119	-0-	62	1	2886	3	N	2					17
							2	9									
06	2820	X	2671	-0-	-149	-0-	33	1	2637	3	N	1					18
							1	9									
07	3286	X	2315	-0-	-971	-0-	31	1	2284	3	N	-0-					18
08	3286	X	36	-0-	-3250	-0-	1	1	31	3	N	4					22
							4	9									
09	3180	X	2563	-0-	-617	-0-	28	1	2535	3	N	-0-					22
10	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	47	1	3546	3	N	-0-					22
11	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	37	1	2922	3	N	-0-					22
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 28,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 277476 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5969 - 10123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5295	-0-	-657	-0-	492	1	4801	3	Y	2	13	1			2
							2	9									
02	5376	X	4548	-0-	-828	-0-	467	1	4081	3	Y	-0-					2
03	5735	X	5187	-0-	-548	-0-	577	1	4591	3	Y	17	19	1			-0-
							19	9									
04	5550	X	4546	-0-	-1004	-0-	391	1	4155	3	Y	-0-					-0-
05	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	291	1	5309	3	Y	-0-					-0-
06	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	632	1	4972	3	Y	-0-					-0-
07	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	690	1	5339	3	Y	10					10
							11	9									
08	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	733	1	5353	3	Y	9	16	1			3
							10	9									
09	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	1040	1	5087	3	Y	-0-					3
10	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	1090	1	5341	3	Y	6					9
							7	9									
11	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	931	1	5124	3	Y	-0-					9
12	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 61,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 41H RRCID -> 277481 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 5958 PERF. 6286 - 11624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	2146	-0-	-2690	-0-	199	1	1947	3	Y	-0-					-0-
02	4368	X	4181	-0-	-187	-0-	429	1	3752	3	Y	-0-					-0-
03	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	499	1	3970	3	Y	-0-					-0-
04	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	352	1	3738	3	Y	-0-					-0-
05	4619	X	2182	-0-	-2437	-0-	114	1	2068	3	Y	-0-					-0-
06	4470	X	2850	-0-	-1620	-0-	321	1	2529	3	Y	-0-					-0-
07	4619	X	3900	-0-	-719	-0-	446	1	3454	3	Y	-0-					-0-
08	4464	X	4218	-0-	-246	-0-	508	1	3710	3	Y	-0-					-0-
09	4080	X	3529	-0-	-551	-0-	599	1	2930	3	Y	-0-					-0-
10	3906	X	1502	-0-	-2404	-0-	255	1	1247	3	Y	-0-					-0-
11	4080	X	3431	-0-	-649	-0-	528	1	2903	3	Y	-0-					-0-
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 36H RRCID -> 277503 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6433 - 9857

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	104	-0-	-144	-0-	10	1	94	3	Y	-0-					-0-
02	423	X	423	-0-	-0-	-0-	43	1	380	3	Y	-0-					-0-
03	248	X	232	-0-	-16	-0-	26	1	206	3	Y	-0-					-0-
04	240	X	175	-0-	-65	-0-	15	1	160	3	Y	-0-					-0-
05	465	X	142	-0-	-323	-0-	7	1	135	3	Y	-0-					-0-
06	450	X	132	-0-	-318	-0-	15	1	117	3	Y	-0-					-0-
07	465	X	187	-0-	-278	-0-	21	1	166	3	Y	-0-					-0-
08	308	X	308	-0-	-0-	-0-	37	1	271	3	Y	-0-					-0-
09	251	X	251	-0-	-0-	-0-	43	1	208	3	Y	-0-					-0-
10	186	X	53	-0-	-133	-0-	9	1	44	3	Y	-0-					-0-
11	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	236	1	1298	3	Y	-0-					-0-
12	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 35H RRCID -> 277504 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6394 - 9813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	45	1	444	3	Y	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	52	1	459	3	Y	-0-					-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	95	1	753	3	Y	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	45	1	477	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	328	-0-	-230	-0-	17	1	311	3	Y	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	53	1	419	3	Y	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	61	1	470	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	249	-0-	-92	-0-	30	1	219	3	Y	-0-					-0-
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	178	1	871	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	143	-0-	-384	-0-	24	1	119	3	Y	-0-					-0-
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	170	1	937	3	Y	1					1
							1	9									
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 39H RRCID -> 277505 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6230 - 10954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	2517	-0-	-1947	-0-	234	1	2283	3	Y	-0-					-0-
02	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	456	1	3984	3	Y	-0-					-0-
03	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	544	1	4327	3	Y	-0-					-0-
04	4020	X	1229	-0-	-2791	-0-	106	1	1123	3	Y	-0-					-0-
05	4464	X	1271	-0-	-3193	-0-	66	1	1205	3	Y	-0-					-0-
06	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	506	1	3984	3	Y	-0-					-0-
07	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	541	1	4191	3	Y	-0-					-0-
08	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	541	1	3952	3	Y	-0-					-0-
09	4320	X	3612	-0-	-708	-0-	613	1	2999	3	Y	-0-					-0-
10	4464	X	202	-0-	-4262	-0-	34	1	168	3	Y	-0-					-0-
11	4320	X	2485	-0-	-1835	-0-	382	1	2103	3	Y	-0-					-0-
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BONANZA HILLS GU A WELL #: 1H RRCID -> 277506 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7361 - 11109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	4075	-0-	-203	-0-	379	1	3696	3	N	-0-					-0-
02	3836	X	3367	-0-	-469	-0-	346	1	3021	3	N	-0-					-0-
03	4247	X	3775	-0-	-472	-0-	421	1	3354	3	N	-0-					-0-
04	4110	X	3729	-0-	-381	-0-	321	1	3408	3	N	-0-					-0-
05	4061	X	3420	-0-	-641	-0-	178	1	3242	3	N	-0-					-0-
06	3930	X	3635	-0-	-295	-0-	410	1	3225	3	N	-0-					-0-
07	3844	X	3463	-0-	-381	-0-	396	1	3067	3	N	-0-					-0-
08	3844	X	3256	-0-	-588	-0-	389	1	2842	3	N	23					23
							25	9									
09	3720	X	2632	-0-	-1088	-0-	447	1	2185	3	N	-0-					23
10	3751	X	3280	-0-	-471	-0-	555	1	2721	3	N	4					27
							4	9									
11	3630	X	3006	-0-	-624	-0-	462	1	2543	3	N	1					28
							1	9									
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 37,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SAN ROMAN 1508 WELL #: 29H RRCID -> 277518 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7113 - 11138

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 36H RRCID -> 277519 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6435 - 11677

01	2759	X	2542	-0-	-217	-0-	236	1	2306	3	Y	-0-					-0-
02	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	353	1	3083	3	Y	-0-					-0-
03	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	400	1	3181	3	Y	-0-					-0-
04	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	279	1	2967	3	Y	-0-					-0-
05	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	168	1	3065	3	Y	-0-					-0-
06	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	365	1	2870	3	Y	-0-					-0-
07	2759	X	2621	-0-	-138	-0-	300	1	2321	3	Y	-0-					-0-
08	2759	X	1532	-0-	-1227	-0-	185	1	1347	3	Y	-0-					-0-
09	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	497	1	2429	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
10	2759	X	2526	-0-	-233	-0-	428	1	2098	3	Y	-0-					-0-
11	2670	X	1456	-0-	-1214	-0-	224	1	1232	3	Y	-0-					-0-
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 37H RRCID -> 277520 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6453 - 11835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	2469	-0-	-2584	-0-	229	1	2240	3	Y	-0-					-0-
02	4284	X	3631	-0-	-653	-0-	373	1	3258	3	Y	-0-					-0-
03	4743	X	2687	-0-	-2056	-0-	300	1	2387	3	Y	-0-					-0-
04	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	370	1	3928	3	Y	-0-					-0-
05	4030	X	2688	-0-	-1342	-0-	140	1	2548	3	Y	-0-					-0-
06	3900	X	117	-0-	-3783	-0-	13	1	104	3	Y	-0-					-0-
07	4433	X	779	-0-	-3654	-0-	89	1	690	3	Y	-0-					-0-
08	4433	X	2719	-0-	-1714	-0-	328	1	2391	3	Y	-0-					-0-
09	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	744	1	3641	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
10	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	554	1	2716	3	Y	-0-					-0-
11	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	489	1	2691	3	Y	-0-					-0-
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 33H RRCID -> 277521 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 6132 - 10918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4121	-0-	-498	-0-	383	1	3738	3	Y	-0-					17
02	4172	X	4001	-0-	-171	-0-	411	1	3589	3	Y	1	18	1			-0-
							1	9									
03	4588	X	4008	-0-	-580	-0-	443	1	3525	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
04	4440	X	3394	-0-	-1046	-0-	292	1	3102	3	Y	-0-					-0-
05	4433	X	3722	-0-	-711	-0-	194	1	3528	3	Y	-0-					-0-
06	4290	X	3805	-0-	-485	-0-	429	1	3376	3	Y	-0-					-0-
07	4433	X	3906	-0-	-527	-0-	447	1	3459	3	Y	-0-					-0-
08	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	487	1	3558	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
09	3810	X	3689	-0-	-121	-0-	626	1	3063	3	Y	-0-					-0-
10	3937	X	1156	-0-	-2781	-0-	196	1	960	3	Y	-0-					-0-
11	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	769	1	4230	3	Y	-0-					-0-
12	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 38H RRCID -> 277560 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6498 - 10810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	24	1	212	3	Y	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	3	Y	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	13	1	133	3	Y	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	19	1	341	3	Y	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	45	1	355	3	Y	-0-					-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	86	1	663	3	Y	-0-					-0-
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	153	1	1116	3	Y	-0-					-0-
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	281	1	1372	3	Y	-0-					-0-
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	277	1	1359	3	Y	-0-					-0-
11	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	304	1	1672	3	Y	-0-					-0-
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 22H RRCID -> 277743 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 6727 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	6588	-0-	-790	-0-	612	1	5976	3	N	-0-					-0-
02	6664	X	6234	-0-	-430	-0-	640	1	5594	3	N	-0-					-0-
03	7285	X	6694	-0-	-591	-0-	747	1	5947	3	N	-0-					-0-
04	6840	X	6536	-0-	-304	-0-	559	1	5941	3	N	33	33	1			-0-
							36	9									
05	6913	X	6663	-0-	-250	-0-	344	1	6263	3	N	51	51	1			-0-
							56	9									
06	6690	X	6123	-0-	-567	-0-	691	1	5432	3	N	-0-					-0-
07	6913	X	5983	-0-	-930	-0-	683	1	5289	3	N	10					10
							11	9									
08	6758	X	6507	-0-	-251	-0-	784	1	5723	3	N	-0-	10	1			-0-
09	6540	X	5695	-0-	-845	-0-	967	1	4728	3	N	-0-					-0-
10	6665	X	6443	-0-	-222	-0-	1092	1	5351	3	N	-0-					-0-
11	6300	X	6150	-0-	-150	-0-	946	1	5204	3	N	-0-					-0-
12	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 30H RRCID -> 277744 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 6400 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	361	1	3525	3	Y	-0-	20	1			-0-
02	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	349	1	3048	3	Y	-0-					-0-
03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	384	1	3054	3	Y	-0-					-0-
04	3810	X	3262	-0-	-548	-0-	281	1	2981	3	Y	-0-					-0-
05	3937	X	3806	-0-	-131	-0-	198	1	3608	3	Y	-0-					-0-
06	3750	X	1345	-0-	-2405	-0-	152	1	1193	3	Y	-0-					-0-
07	3751	X	2296	-0-	-1455	-0-	263	1	2033	3	Y	-0-					-0-
08	3813	X	1530	-0-	-2283	-0-	184	1	1346	3	Y	-0-					-0-
09	3690	X	1979	-0-	-1711	-0-	336	1	1643	3	Y	-0-					-0-
10	3813	X	2519	-0-	-1294	-0-	427	1	2092	3	Y	-0-					-0-
11	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	352	1	1937	3	Y	-0-					-0-
12	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 31H RRCID -> 277745 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6453 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4152	-0-	-436	-0-	386	1	3766	3	Y	-0-	12	1			-0-
02	4172	X	3773	-0-	-399	-0-	387	1	3386	3	Y	-0-					-0-
03	4619	X	4279	-0-	-340	-0-	478	1	3801	3	Y	-0-					-0-
04	4320	X	4118	-0-	-202	-0-	354	1	3764	3	Y	-0-					-0-
05	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	221	1	4029	3	Y	-0-					-0-
06	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	486	1	3826	3	Y	-0-					-0-
07	4278	X	3638	-0-	-640	-0-	416	1	3222	3	Y	-0-					-0-
08	4278	X	4003	-0-	-275	-0-	482	1	3521	3	Y	-0-					-0-
09	4320	X	3577	-0-	-743	-0-	607	1	2970	3	Y	-0-					-0-
10	4464	X	3423	-0-	-1041	-0-	580	1	2843	3	Y	-0-					-0-
11	4320	X	3871	-0-	-449	-0-	595	1	3276	3	Y	-0-					-0-
12	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE STATE HACHAR GU B WELL #: 28H RRCID -> 277767 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6890 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	4465	-0-	-2045	-0-	415	1	4050	3	N	-0-					-0-
02	5880	X	3965	-0-	-1915	-0-	407	1	3558	3	N	-0-					-0-
03	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	623	1	4956	3	N	-0-					-0-
04	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	470	1	4999	3	N	-0-					-0-
05	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	296	1	5398	3	N	-0-					-0-
06	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	642	1	5053	3	N	-0-					-0-
07	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	653	1	5057	3	N	-0-					-0-
08	5704	X	5667	-0-	-37	-0-	683	1	4984	3	N	-0-					-0-
09	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	1024	1	5009	3	N	-0-					-0-
10	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	1139	1	5582	3	N	-0-					-0-
11	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	972	1	5351	3	N	-0-					-0-
12	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 40H RRCID -> 277768 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6757 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
02	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	441	X	441	-0-	-0-	-0-	23	1	418	3	Y	-0-					-0-
06	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	372	1	2930	3	Y	-0-					-0-
07	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	396	1	3064	3	Y	-0-					-0-
08	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	1227	1	8956	3	Y	-0-					-0-
09	14645	X	14645	-0-	-0-	-0-	2486	1	12159	3	Y	-0-					-0-
10	12579	X	12579	-0-	-0-	-0-	2123	1	10403	3	Y	48	28	1			20
							53	9									
11	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	1483	1	8162	3	Y	-0-					20
12	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 54,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

HUISACHE STATE HACHAR GU A WELL #: 27H RRCID -> 277870 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6988 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	511	1	4987	3	N	-0-					-0-
02	5180	X	4425	-0-	-755	-0-	454	1	3971	3	N	-0-					-0-
03	5735	X	4462	-0-	-1273	-0-	498	1	3964	3	N	-0-					-0-
04	5310	X	4394	-0-	-916	-0-	378	1	4016	3	N	-0-					-0-
05	5487	X	3897	-0-	-1590	-0-	203	1	3694	3	N	-0-					-0-
06	5310	X	4459	-0-	-851	-0-	503	1	3956	3	N	-0-					-0-
07	4898	X	4333	-0-	-565	-0-	496	1	3837	3	N	-0-					-0-
08	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	613	1	4479	3	N	-0-					-0-
09	4470	X	3787	-0-	-683	-0-	643	1	3144	3	N	-0-					-0-
10	4619	X	3452	-0-	-1167	-0-	585	1	2867	3	N	-0-					-0-
11	4920	X	3816	-0-	-1104	-0-	587	1	3229	3	N	-0-					-0-
12	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART STATE HACHAR GU B WELL #: 39H RRCID -> 277886 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6516 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	43	-0-	-41	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	3	Y	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	75	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	30	-0-	-60	-0-	5	1	25	3	Y	-0-					-0-
10	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	257	1	1261	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	4241	-0-	1241	1241	652	1	3589	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	1210					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HACHAR STEWART STATE GU A WELL #: 34H RRCID -> 277902 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6798 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	381	1	3721	3	Y	-0-	36	1			15
02	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	403	1	3521	3	Y	-0-					15
03	4061	X	4002	-0-	-59	-0-	447	1	3554	3	Y	1					16
							1	9									
04	3990	X	3647	-0-	-343	-0-	314	1	3333	3	Y	-0-					16
05	4340	X	3290	-0-	-1050	-0-	170	1	3098	3	Y	20					36
							22	9									
06	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					36
07	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					36
08	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					36
09	3660	X	1834	-0-	-1826	-0-	311	1	1523	3	Y	-0-	36	1			-0-
10	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	1077	1	5277	3	Y	10					10
							11	9									
11	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	646	1	3557	3	Y	10					20
							11	9									
12	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 31,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

STEWART STATE HACHAR GU A WELL #: 38H RRCID -> 278015 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6617 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2454	-0-	-429	-0-	228	1	2226	3	Y	-0-	15	1			-0-
02	4732	X	254	-0-	-4478	-0-	26	1	228	3	Y	-0-					-0-
03	5239	X	4279	-0-	-960	-0-	478	1	3801	3	Y	-0-					-0-
04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	317	1	3373	3	Y	-0-					-0-
05	2449	X	1801	-0-	-648	-0-	94	1	1707	3	Y	-0-					-0-
06	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	445	1	3500	3	Y	-0-					-0-
07	4278	X	2953	-0-	-1325	-0-	338	1	2615	3	Y	-0-					-0-
08	4278	X	2674	-0-	-1604	-0-	322	1	2352	3	Y	-0-					-0-
09	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	684	1	3345	3	Y	-0-					-0-
10	4092	X	4084	-0-	-8	-0-	692	1	3392	3	Y	-0-					-0-
11	3960	X	2334	-0-	-1626	-0-	359	1	1975	3	Y	-0-					-0-
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 32H RRCID -> 278016 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6691 - 11780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	172	1	1677	3	Y	-0-					-0-
02	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	312	1	2727	3	Y	-0-					-0-
03	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	623	1	4960	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	4889	-0-	1889	1889	421	1	4468	3	Y	-0-					-0-
05	2577	X	688	-0-	-1889	-0-	36	1	652	3	Y	-0-					-0-
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-
07	2170	X	7	-0-	-2163	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
08	2170	X	12	-0-	-2158	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
09	2100	X	25	-0-	-2075	-0-	2	1	8	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
10	682	X	6	-0-	-676	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
11	12	X	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 33H RRCID -> 278017 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6649 - 12197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	1212	-0-	-2601	-0-	113	1	1099	3	Y	-0-					-0-
02	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	340	1	2969	3	Y	-0-					-0-
03	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	410	1	3260	3	Y	-0-					-0-
04	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	303	1	3223	3	Y	-0-					-0-
05	3658	X	3293	-0-	-365	-0-	171	1	3122	3	Y	-0-					-0-
06	3540	X	3112	-0-	-428	-0-	351	1	2761	3	Y	-0-					-0-
07	3658	X	2341	-0-	-1317	-0-	268	1	2073	3	Y	-0-					-0-
08	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					-0-
09	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	13	13	1			-0-
10	3286	X	53	-0-	-3233	-0-	9	1	44	3	Y	-0-					-0-
11	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					-0-
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

STEWART STATE WELL #: 24H RRCID -> 278018 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6116 - 10677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	536	1	5231	3	Y	14	18	1			-0-
							15	9									
02	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	146	1	1273	3	Y	-0-					-0-
03	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	430	1	3425	3	Y	-0-					-0-
04	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	786	1	8350	3	Y	-0-					-0-
05	7812	X	6104	-0-	-1708	-0-	318	1	5786	3	Y	-0-					-0-
06	5610	X	3165	-0-	-2445	-0-	357	1	2808	3	Y	-0-					-0-
07	8091	X	4974	-0-	-3117	-0-	569	1	4405	3	Y	-0-					-0-
08	8091	X	6638	-0-	-1453	-0-	800	1	5838	3	Y	-0-					-0-
09	7830	X	5223	-0-	-2607	-0-	887	1	4336	3	Y	-0-					-0-
10	6107	X	5013	-0-	-1094	-0-	850	1	4163	3	Y	-0-					-0-
11	6420	X	4080	-0-	-2340	-0-	627	1	3453	3	Y	-0-					-0-
12	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR STEWART STATE GU B WELL #: 35H RRCID -> 278058 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6764 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	325	1	3174	3	Y	-0-	17	1			9
02	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	363	1	3176	3	Y	-0-					9
03	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	406	1	3235	3	Y	-0-					9
04	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	320	1	3404	3	Y	-0-					9
05	3875	X	3848	-0-	-27	-0-	199	1	3627	3	Y	20					29
							22	9									
06	3750	X	3749	-0-	-1	-0-	423	1	3324	3	Y	2					31
							2	9									
07	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	446	1	3450	3	Y	6					37
							7	9									
08	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	483	1	3523	3	Y	-0-					37
09	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	662	1	3238	3	Y	1	36	1			2
							1	9									
10	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	660	1	3235	3	Y	10					12
							11	9									
11	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	577	1	3176	3	Y	-0-					12
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 41,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 37H RRCID -> 278114 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6554 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	1583	-0-	-3501	-0-	147	1	1436	3	Y	-0-					-0-
02	5180	X	383	-0-	-4797	-0-	39	1	344	3	Y	-0-					-0-
03	5735	X	2628	-0-	-3107	-0-	293	1	2335	3	Y	-0-					-0-
04	5610	X	801	-0-	-4809	-0-	69	1	732	3	Y	-0-					-0-
05	5797	X	5475	-0-	-322	-0-	285	1	5190	3	Y	-0-					-0-
06	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	528	1	4152	3	Y	-0-					-0-
07	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	529	1	4094	3	Y	-0-					-0-
08	5487	X	4518	-0-	-969	-0-	544	1	3974	3	Y	-0-					-0-
09	5310	X	3657	-0-	-1653	-0-	621	1	3036	3	Y	-0-					-0-
10	5487	X	3405	-0-	-2082	-0-	577	1	2828	3	Y	-0-					-0-
11	4680	X	3505	-0-	-1175	-0-	539	1	2966	3	Y	-0-					-0-
12	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART STATE WELL #: 16H RRCID -> 278204 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6274 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	146	-0-	-381	-0-	14	1	132	3	N	-0-					23
02	165	X	165	-0-	-0-	-0-	17	1	148	3	N	-0-	23	1			-0-
03	155	X	44	-0-	-111	-0-	5	1	39	3	N	-0-					-0-
04	150	X	136	-0-	-14	-0-	12	1	124	3	N	-0-					-0-
05	186	X	121	-0-	-65	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
06	180	X	94	-0-	-86	-0-	11	1	83	3	N	-0-					-0-
07	186	X	71	-0-	-115	-0-	8	1	63	3	N	-0-					-0-
08	155	X	130	-0-	-25	-0-	16	1	114	3	N	-0-					-0-
09	175	X	175	-0-	-0-	-0-	30	1	145	3	N	-0-					-0-
10	207	X	207	-0-	-0-	-0-	35	1	172	3	N	-0-					-0-
11	191	X	191	-0-	-0-	-0-	29	1	162	3	N	-0-					-0-
12	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RYAN WELL #: 2H RRCID -> 278736 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 5629 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3475	-0-	-276	-0-	323	1	3150	3	Y	2	26	1			3
							2	9									
02	3388	X	3071	-0-	-317	-0-	315	1	2756	3	Y	-0-					3
03	3627	X	3354	-0-	-273	-0-	372	1	2958	3	Y	22	25	1			-0-
							24	9									
04	3510	X	3209	-0-	-301	-0-	276	1	2933	3	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3237	-0-	-235	-0-	168	1	3069	3	Y	-0-					-0-
06	3360	X	3246	-0-	-114	-0-	366	1	2880	3	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3092	-0-	-318	-0-	352	1	2726	3	Y	13					13
							14	9									
08	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	415	1	3031	3	Y	11	20	1			4
							12	9									
09	3240	X	3169	-0-	-71	-0-	538	1	2631	3	Y	-0-					4
10	3348	X	3245	-0-	-103	-0-	549	1	2690	3	Y	5					9
							6	9									
11	3360	X	2927	-0-	-433	-0-	450	1	2477	3	Y	-0-					9
12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 35,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 40H RRCID -> 279103 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 7140 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 41H RRCID -> 279104 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 7175 - 12277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	9818	-0-	-2799	-0-	912	1	8906	3	Y	-0-					-0-
02	10220	X	9028	-0-	-1192	-0-	927	1	8101	3	Y	-0-					-0-
03	11067	X	4505	-0-	-6562	-0-	503	1	4002	3	Y	-0-					-0-
04	10290	X	-0-	-0-	-10290	-0-					Y	-0-					-0-
05	9982	X	2044	-0-	-7938	-0-	106	1	1938	3	Y	-0-					-0-
06	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	1198	1	9425	3	Y	-0-					-0-
07	9982	X	9682	-0-	-300	-0-	1108	1	8574	3	Y	-0-					-0-
08	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	1091	1	7965	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
09	10620	X	8075	-0-	-2545	-0-	1371	1	6704	3	Y	-0-					-0-
10	10974	X	8241	-0-	-2733	-0-	1397	1	6844	3	Y	-0-					-0-
11	10620	X	7083	-0-	-3537	-0-	1089	1	5994	3	Y	-0-					-0-
12	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAN ROMAN 'A' WELL #: 27H RRCID -> 279109 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5865 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	300	X	300	-0-	-0-	-0-	25	1	246	3	Y	26	18	1			20
							29	9									
02	252	X	209	-0-	-43	-0-	21	1	186	3	Y	2	17	1			5
							2	9									
03	340	X	340	-0-	-0-	-0-	35	1	281	3	Y	22	23	1			4
							24	9									
04	300	N	216	-0-	-84	-0-	18	1	195	3	Y	3					7
							3	9									
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	20	1	359	3	Y	-0-					7
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	38	1	296	3	Y	-0-					7
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	27	1	213	3	Y	-0-					7
08	372	N	1	-0-	-371	-0-	1	3			Y	-0-	7	1			-0-
09	330	N	29	-0-	-301	-0-	5	1	24	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	38	-0-	-210	-0-	6	1	32	3	Y	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 'A' WELL #: 28H RRCID -> 279110 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6245 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194	X	194	-0-	-0-	-0-	16	1	158	3	N	18	9	1			11
							20	9									
02	616	X	157	-0-	-459	-0-	16	1	140	3	N	1	9	1			3
							1	9									
03	682	X	181	-0-	-501	-0-	20	1	161	3	N	-0-	3	1			-0-
04	240	X	140	-0-	-100	-0-	11	1	116	3	N	12					12
							13	9									
05	219	X	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	3	N	-0-					12
06	237	X	237	-0-	-0-	-0-	27	1	210	3	N	-0-					12
07	231	X	231	-0-	-0-	-0-	26	1	205	3	N	-0-					12
08	230	X	230	-0-	-0-	-0-	28	1	202	3	N	-0-	12	1			-0-
09	240	X	225	-0-	-15	-0-	38	1	187	3	N	-0-					-0-
10	248	X	240	-0-	-8	-0-	41	1	199	3	N	-0-					-0-
*11	240	X	195	-0-	-45	-0-	30	1	165	3	N	-0-					-0-
12	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SAN ROMAN 'A' WELL #: 30H RRCID -> 279111 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6155 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	625	1	6104	3	Y	-0-					-0-
02	5712	X	2910	-0-	-2802	-0-	299	1	2611	3	Y	-0-					-0-
03	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	1023	1	8142	3	Y	-0-					-0-
04	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	913	1	9699	3	Y	-0-					-0-
05	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	494	1	8996	3	Y	-0-					-0-
06	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	804	1	6326	3	Y	-0-					-0-
07	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	789	1	6107	3	Y	-0-					-0-
08	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	853	1	6226	3	Y	-0-					-0-
09	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	1125	1	5502	3	Y	-0-					-0-
10	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	1119	1	5482	3	Y	-0-					-0-
11	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	972	1	5348	3	Y	-0-					-0-
12	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ELENA WELL #: 10H RRCID -> 279112 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6622 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	761	1	7426	3	Y	-0-					48
02	7392	X	7097	-0-	-295	-0-	729	1	6368	3	Y	-0-					48
03	7998	X	7346	-0-	-652	-0-	820	1	6526	3	Y	-0-					48
04	7920	X	6653	-0-	-1267	-0-	572	1	6081	3	Y	-0-					48
05	8184	X	7568	-0-	-616	-0-	394	1	7174	3	Y	-0-					48
06	7920	X	7609	-0-	-311	-0-	858	1	6748	3	Y	3	30	1			21
							3	9									
07	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	1056	1	8178	3	Y	2					23
							2	9									
08	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	1106	1	8075	3	Y	-0-					23
09	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	1509	1	7379	3	Y	-0-					23
10	9238	X	8872	-0-	-366	-0-	1504	1	7368	3	Y	-0-	23	1			-0-
11	8940	X	8877	-0-	-63	-0-	1365	1	7512	3	Y	-0-					-0-
12	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 11H RRCID -> 279113 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6566 - 11127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	3065	-0-	-2515	-0-	285	1	2780	3	Y	-0-					-0-
02	4900	X	2920	-0-	-1980	-0-	300	1	2620	3	Y	-0-					-0-
03	4371	X	3833	-0-	-538	-0-	428	1	3405	3	Y	-0-					-0-
04	4320	X	3651	-0-	-669	-0-	314	1	3337	3	Y	-0-					-0-
05	4464	X	3721	-0-	-743	-0-	194	1	3527	3	Y	-0-					-0-
06	3120	X	3097	-0-	-23	-0-	349	1	2748	3	Y	-0-					-0-
07	3844	X	3582	-0-	-262	-0-	410	1	3172	3	Y	-0-					-0-
08	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	509	1	3713	3	Y	-0-					-0-
09	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	716	1	3503	3	Y	32					32
							35	9									
10	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	721	1	3534	3	Y	-0-	32	1			-0-
11	4080	X	3473	-0-	-607	-0-	534	1	2939	3	Y	-0-					-0-
12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

SANTA ELENA WELL #: 12H RRCID -> 279231 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6709 - 11062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4589	-0-	-278	-0-	426	1	4163	3	Y	-0-					-0-
02	4396	X	3595	-0-	-801	-0-	369	1	3226	3	Y	-0-					-0-
03	4185	X	3528	-0-	-657	-0-	394	1	3134	3	Y	-0-					-0-
04	4440	X	3809	-0-	-631	-0-	328	1	3481	3	Y	-0-					-0-
05	4588	X	3886	-0-	-702	-0-	202	1	3684	3	Y	-0-					-0-
06	4440	X	3233	-0-	-1207	-0-	363	1	2852	3	Y	16	9	1			7
							18	9									
07	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	471	1	3645	3	Y	-0-					7
08	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	479	1	3499	3	Y	-0-					7
09	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	661	1	3231	3	Y	18					25
							20	9									
10	4123	X	4008	-0-	-115	-0-	679	1	3327	3	Y	2	17	1			10
							2	9									
11	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	621	1	3419	3	Y	18					28
							20	9									
12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 42,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

SANTA ELENA WELL #: 13H RRCID -> 279258 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6396 - 10602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	6263	-0-	-340	-0-	582	1	5681	3	Y	-0-					-0-
02	5964	X	5211	-0-	-753	-0-	535	1	4676	3	Y	-0-					-0-
03	5425	X	3057	-0-	-2368	-0-	341	1	2716	3	Y	-0-					-0-
04	6060	X	4816	-0-	-1244	-0-	414	1	4402	3	Y	-0-					-0-
05	6262	X	4320	-0-	-1942	-0-	225	1	4095	3	Y	-0-					-0-
06	6060	X	4966	-0-	-1094	-0-	560	1	4406	3	Y	-0-					-0-
07	5766	X	4697	-0-	-1069	-0-	537	1	4160	3	Y	-0-					-0-
08	4991	X	4435	-0-	-556	-0-	534	1	3901	3	Y	-0-					-0-
09	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	910	1	4450	3	Y	-0-					-0-
10	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	967	1	4735	3	Y	-0-					-0-
11	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	896	1	4934	3	Y	-0-					-0-
12	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 'A' WELL #: 31H RRCID -> 279987 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6616 - 12374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	3689	-0-	-3472	-0-	343	1	3346	3	Y	-0-					-0-
02	6468	X	3633	-0-	-2835	-0-	373	1	3260	3	Y	-0-					-0-
03	7161	X	6803	-0-	-358	-0-	759	1	6044	3	Y	-0-					-0-
04	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	615	1	6539	3	Y	-0-					-0-
05	7161	X	5452	-0-	-1709	-0-	284	1	5168	3	Y	-0-					-0-
06	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	792	1	6228	3	Y	-0-					-0-
07	7161	X	2208	-0-	-4953	-0-	253	1	1955	3	Y	-0-					-0-
08	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	1010	1	7375	3	Y	-0-					-0-
09	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	1305	1	6381	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
10	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	1501	1	7355	3	Y	-0-					-0-
11	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	1112	1	6119	3	Y	-0-					-0-
12	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

SANTA ELENA WELL #: 18H RRCID -> 280144 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 6413 - 10972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	5757	-0-	-4411	-0-	535	1	5222	3	Y	-0-					-0-
02	9184	X	5121	-0-	-4063	-0-	526	1	4595	3	Y	-0-					-0-
03	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	985	1	7838	3	Y	-0-					-0-
04	8100	X	7637	-0-	-463	-0-	657	1	6980	3	Y	-0-					-0-
05	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	406	1	7399	3	Y	-0-					-0-
06	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	1057	1	8314	3	Y	-0-					-0-
07	8835	X	7398	-0-	-1437	-0-	846	1	6552	3	Y	-0-					-0-
08	8835	X	6741	-0-	-2094	-0-	812	1	5929	3	Y	-0-					-0-
09	9360	X	8387	-0-	-973	-0-	1424	1	6963	3	Y	-0-					-0-
10	9672	X	7682	-0-	-1990	-0-	1302	1	6380	3	Y	-0-					-0-
11	9360	X	7119	-0-	-2241	-0-	1095	1	6024	3	Y	-0-					-0-
12	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ELENA WELL #: 14H RRCID -> 280443 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6334 - 14346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	277	1	2704	3	Y	-0-					-0-
02	2688	X	1336	-0-	-1352	-0-	137	1	1199	3	Y	-0-					-0-
03	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	506	1	4027	3	Y	-0-					-0-
04	2880	N	1229	-0-	-1651	-0-	106	1	1123	3	Y	-0-					-0-
05	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	143	1	2605	3	Y	-0-					-0-
06	2880	X	114	-0-	-2766	-0-	13	1	101	3	Y	-0-					-0-
07	2976	X	1126	-0-	-1850	-0-	129	1	997	3	Y	-0-					-0-
08	2976	X	733	-0-	-2243	-0-	88	1	645	3	Y	-0-					-0-
09	2670	X	1149	-0-	-1521	-0-	195	1	954	3	Y	-0-					-0-
10	2759	X	1771	-0-	-988	-0-	300	1	1471	3	Y	-0-					-0-
11	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	483	1	2660	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COLEMAN HEIRS 503 WELL #: 1 RRCID -> 280615 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN HEIRS 507 A WELL #: 1 RRCID -> 280616 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7630 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	77 17	1 9	127	3	N	15					30
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	86	1	102	3	N	-0-					30
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	70	1	139	3	N	-0-					30
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	100	1	154	3	N	-0-					30
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	67	1	188	3	N	-0-					30
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	57	1	134	3	N	-0-					30
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	70	1	140	3	N	-0-					30
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	79	1	147	3	N	-0-					30
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	64	1	128	3	N	-0-	30	1			-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	68	1	149	3	N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	86	1	126	3	N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SANTA ELENA WELL #: 20H RRCID -> 281858 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 5954 PERF. 8511 - 16131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13268	X	12041	-0-	-1227	-0-	1119	1	10922	3	N	-0-					-0-
02	11984	X	10433	-0-	-1551	-0-	1071	1	9362	3	N	-0-					-0-
03	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	1357	1	10802	3	N	-0-					-0-
04	13650	X	9997	-0-	-3653	-0-	860	1	9137	3	N	-0-					-0-
05	14105	X	9241	-0-	-4864	-0-	481	1	8760	3	N	-0-					-0-
06	11760	X	9017	-0-	-2743	-0-	1017	1	8000	3	N	-0-					-0-
07	12152	X	10253	-0-	-1899	-0-	1173	1	9080	3	N	-0-					-0-
08	12152	X	9807	-0-	-2345	-0-	1181	1	8626	3	N	-0-					-0-
09	12019	X	12019	-0-	-0-	-0-	2040	1	9979	3	N	-0-					-0-
10	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	2026	1	9925	3	N	-0-					-0-
*11	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	1784	1	9820	3	N	-0-					-0-
12	12431	X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 19H RRCID -> 282309 COMPL. DATE 07/23/2017 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6175 - 12777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14570	X	4335	-0-	-10235	-0-	403	1	3932	3	N	-0-					-0-
02	12936	X	6466	-0-	-6470	-0-	664	1	5802	3	N	-0-					-0-
03	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	1635	1	13012	3	N	-0-					-0-
04	13860	X	13148	-0-	-712	-0-	1131	1	12017	3	N	-0-					-0-
05	13268	X	12096	-0-	-1172	-0-	630	1	11466	3	N	-0-					-0-
06	14160	X	11328	-0-	-2832	-0-	1278	1	10050	3	N	-0-					-0-
07	14632	X	11713	-0-	-2919	-0-	1340	1	10373	3	N	-0-					-0-
08	14632	X	9790	-0-	-4842	-0-	1179	1	8611	3	N	-0-					-0-
09	13140	X	9429	-0-	-3711	-0-	1601	1	7828	3	N	-0-					-0-
10	12090	X	11625	-0-	-465	-0-	1971	1	9654	3	N	-0-					-0-
*11	12423	X	12423	-0-	-0-	-0-	1910	1	10513	3	N	-0-					-0-
12	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 117,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 44H RRCID -> 285071 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6443 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13516	X	12958	-0-	-558	-0-	1203	1	11740	3	Y	14	10	1			4
							15	9									
02	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	1147	1	10023	3	Y	31	30	1			5
							34	9									
03	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	1381	1	10994	3	Y	16	6	1			15
							18	9									
04	12540	X	10627	-0-	-1913	-0-	913	1	9702	3	Y	11	16	1			10
							12	9									
05	12958	X	10636	-0-	-2322	-0-	553	1	10069	3	Y	13					23
							14	9									
06	12540	X	8989	-0-	-3551	-0-	1012	1	7964	3	Y	12	24	1			11
							13	9									
07	12400	X	10056	-0-	-2344	-0-	1149	1	8892	3	Y	14	24	1			1
							15	9									
08	12400	X	9806	-0-	-2594	-0-	1178	1	8602	3	Y	24					25
							26	9									
09	10620	X	8894	-0-	-1726	-0-	1510	1	7383	3	Y	1	19	1			7
							1	9									
10	10633	X	9425	-0-	-1208	-0-	1593	1	7803	3	Y	26	16	1			17
							29	9									
11	9720	X	8971	-0-	-749	-0-	1379	1	7589	3	Y	3					20
							3	9									
12	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 113,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 1508 WELL #: 45H RRCID -> 285299 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6556 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1839	-0-	-1261	-0-	171	1	1668	3	N	-0-					20
02	2436	X	1888	-0-	-548	-0-	190	1	1662	3	N	33	43	1			10
							36	9									
03	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	270	1	2148	3	N	10					20
							11	9									
04	2340	X	2310	-0-	-30	-0-	197	1	2088	3	N	23					43
							25	9									
05	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	136	1	2484	3	N	10					53
							11	9									
06	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	285	1	2240	3	N	7					60
							8	9									
07	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	296	1	2292	3	N	3	63	1			-0-
							3	9									
08	2635	N	2596	-0-	-39	-0-	309	1	2259	3	N	25					25
							28	9									
09	2520	N	2501	-0-	-19	-0-	422	1	2066	3	N	12					37
							13	9									
10	2604	N	2549	-0-	-55	-0-	430	1	2105	3	N	13					50
							14	9									
11	2520	N	2416	-0-	-104	-0-	370	1	2036	3	N	9	45	1			14
							10	9									
12	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 26,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

SAN ROMAN 1508 WELL #: 46H RRCID -> 285300 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6585 - 11713

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ROSA V. DE BENAVIDES 1450 WELL #: 15H RRCID -> 285343 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5292 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2508	-0-	-1274	-0-	32	1	2476	3	N	-0-					32
02	3108	X	2895	-0-	-213	-0-	40	1	2744	3	N	101	121	1			12
							111	9									
03	3441	X	2829	-0-	-612	-0-	36	1	2790	3	N	3					15
							3	9									
04	3330	X	2809	-0-	-521	-0-	35	1	2709	3	N	59	59	1			15
							65	9									
05	3193	X	2841	-0-	-352	-0-	125	1	2661	3	N	50					65
							55	9									
06	3090	X	2643	-0-	-447	-0-	428	1	2213	3	N	2					67
							2	9									
07	3193	X	1631	-0-	-1562	-0-	674	1	957	3	N	-0-					67
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					67
09	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					67
10	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					67
11	2640	X	6	-0-	-2634	-0-	6	3			N	-0-					67
12	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 18,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

BFMT EAST WELL #: 47H RRCID -> 285506 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5634 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23240	X	23240	-0-	-0-	-0-	2150	1	20995	3	Y	86	81	1			21
							95	9									
02	20003	X	20003	-0-	-0-	-0-	2047	1	17889	3	Y	61	70	1			12
							67	9									
03	21201	X	21201	-0-	-0-	-0-	2358	1	18769	3	Y	67	53	1			26
							74	9									
04	19639	X	19639	-0-	-0-	-0-	1685	1	17899	3	Y	50	23	1			53
							55	9									
05	19506	X	19506	-0-	-0-	-0-	1013	1	18449	3	Y	40	56	1			37
							44	9									
06	18259	X	18259	-0-	-0-	-0-	2055	1	16164	3	Y	36	40	1			33
							40	9									
07	18205	X	18205	-0-	-0-	-0-	2077	1	16083	3	Y	41	66	1			8
							45	9									
08	17574	X	17574	-0-	-0-	-0-	2111	1	15410	3	Y	48	34	1			22
							53	9									
09	16358	X	16358	-0-	-0-	-0-	2772	1	13555	3	Y	28	42	1			8
							31	9									
10	16288	X	16288	-0-	-0-	-0-	2756	1	13502	3	Y	27	20	1			15
							30	9									
11	15187	X	15187	-0-	-0-	-0-	2330	1	12824	3	Y	30	23	1			22
							33	9									
12	15314	X	NO RPT	-0-	-15314	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 205,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 514

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BFMT EAST WELL #: 43H RRCID -> 285774 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 6350 - 11693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	9817	-0-	-2273	-0-	912	1 1 9	8904	3	Y	1	1	1			-0-
02	10444	X	8165	-0-	-2279	-0-	838	1	7327	3	Y	-0-					-0-
03	11563	X	8847	-0-	-2716	-0-	988	1	7859	3	Y	-0-					-0-
04	10620	X	8896	-0-	-1724	-0-	765	1	8131	3	Y	-0-					-0-
05	9982	X	9260	-0-	-722	-0-	482	1	8778	3	Y	-0-					-0-
06	9510	X	9003	-0-	-507	-0-	1015	1	7988	3	Y	-0-					-0-
07	9207	X	9184	-0-	-23	-0-	1051	1	8133	3	Y	-0-					-0-
08	9269	X	8917	-0-	-352	-0-	1074	1	7843	3	Y	-0-					-0-
09	9000	X	8498	-0-	-502	-0-	1443	1	7055	3	Y	-0-					-0-
10	9300	X	8685	-0-	-615	-0-	1472	1	7213	3	Y	-0-					-0-
11	9000	X	8274	-0-	-726	-0-	1272	1	7002	3	Y	-0-					-0-
12	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BFMT EAST WELL #: 45H RRCID -> 286035 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5841 - 10642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	49	1 30 9	482	3	Y	27	26	1			7
02	1232	N	506	-0-	-726	-0-	50	1 23 9	433	3	Y	21	24	1			4
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	62	1 25 9	490	3	Y	23	18	1			9
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	46	1 18 9	490	3	Y	16	8	1			17
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	38	1 15 9	689	3	Y	14	19	1			12
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	71	1 13 9	556	3	Y	12	14	1			10
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	86	1 15 9	668	3	Y	14	23	1			1
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	93	1 19 9	679	3	Y	17	12	1			6
09	630	N	623	-0-	-7	-0-	104	1 11 9	508	3	Y	10	14	1			2
10	775	N	579	-0-	-196	-0-	96	1 11 9	472	3	Y	10	7	1			5
11	780	N	556	-0-	-224	-0-	84	1 12 9	460	3	Y	11	8	1			8
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 6,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BFMT EAST WELL #: 46H RRCID -> 286036 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5934 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	7733	-0-	-1164	-0-	718	1	7014	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	7224	X	6783	-0-	-441	-0-	696	1	6087	3	Y	-0-					-0-
03	7998	X	7701	-0-	-297	-0-	860	1	6841	3	Y	-0-					-0-
04	7650	X	7362	-0-	-288	-0-	633	1	6729	3	Y	-0-					-0-
05	7905	X	7579	-0-	-326	-0-	394	1	7185	3	Y	-0-					-0-
06	7470	X	7143	-0-	-327	-0-	806	1	6337	3	Y	-0-					-0-
07	7688	X	6988	-0-	-700	-0-	799	1	6189	3	Y	-0-					-0-
08	7688	X	7307	-0-	-381	-0-	880	1	6427	3	Y	-0-					-0-
09	7350	X	6933	-0-	-417	-0-	1177	1	5756	3	Y	-0-					-0-
10	7564	X	7062	-0-	-502	-0-	1197	1	5865	3	Y	-0-					-0-
11	7140	X	6625	-0-	-515	-0-	1019	1	5606	3	Y	-0-					-0-
12	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BFMT EAST WELL #: 44H RRCID -> 286113 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5983 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	735	1	7178	3	Y	20	19	1			6
							22	9									
02	8372	X	7158	-0-	-1214	-0-	733	1	6408	3	Y	15	17	1			4
							17	9									
03	9269	X	7844	-0-	-1425	-0-	874	1	6952	3	Y	16	12	1			8
							18	9									
04	7980	X	7418	-0-	-562	-0-	637	1	6768	3	Y	12	6	1			14
							13	9									
05	7936	X	7625	-0-	-311	-0-	396	1	7218	3	Y	10	13	1			11
							11	9									
06	7680	X	7352	-0-	-328	-0-	828	1	6514	3	Y	9	10	1			10
							10	9									
07	7936	X	7325	-0-	-611	-0-	837	1	6477	3	Y	10	15	1			5
							11	9									
08	7843	X	7608	-0-	-235	-0-	915	1	6681	3	Y	11	8	1			8
							12	9									
09	7410	X	7142	-0-	-268	-0-	1211	1	5923	3	Y	7	10	1			5
							8	9									
10	7626	X	7409	-0-	-217	-0-	1255	1	6147	3	Y	6	5	1			6
							7	9									
11	7350	X	7025	-0-	-325	-0-	1079	1	5938	3	Y	7	5	1			8
							8	9									
12	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 81,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

ROSA V. DE BENAVIDES 1450 WELL #: 16H RRCID -> 286468 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 5778 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	10409	-0-	-999	-0-	967	1	9442	3	N	-0-					-0-
02	10052	X	9272	-0-	-780	-0-	952	1	8320	3	N	-0-					-0-
03	10137	X	10117	-0-	-20	-0-	1129	1	8988	3	N	-0-					-0-
04	10200	X	9541	-0-	-659	-0-	821	1	8720	3	N	-0-					-0-
05	10540	X	9818	-0-	-722	-0-	511	1	9307	3	N	-0-					-0-
06	10080	X	9212	-0-	-868	-0-	1039	1	8173	3	N	-0-					-0-
07	10261	X	9309	-0-	-952	-0-	1065	1	8244	3	N	-0-					-0-
08	10106	X	9504	-0-	-602	-0-	1145	1	8359	3	N	-0-					-0-
09	9540	X	9173	-0-	-367	-0-	1557	1	7616	3	N	-0-					-0-
10	9827	X	9086	-0-	-741	-0-	1540	1	7546	3	N	-0-					-0-
11	9210	X	8741	-0-	-469	-0-	1344	1	7397	3	N	-0-					-0-
12	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BFMT EAST WELL #: 33H RRCID -> 287722 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 6118 - 10739

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32799	X	32799	-0-	-0-	-0-		3040	1	29675	3	Y	76	73	1			21
								84	9									
02	27713	X	27713	-0-	-0-	-0-		2839	1	24815	3	Y	54	63	1			12
								59	9									
03	28755	X	28755	-0-	-0-	-0-		3203	1	25487	3	Y	59	46	1			25
								65	9									
04	26348	X	26348	-0-	-0-	-0-		2262	1	24036	3	Y	45	21	1			49
								50	9									
05	25267	X	25267	-0-	-0-	-0-		1313	1	23914	3	Y	36	50	1			35
								40	9									
06	22279	X	22279	-0-	-0-	-0-		2509	1	19734	3	Y	33	36	1			32
								36	9									
07	21173	X	21173	-0-	-0-	-0-		2417	1	18715	3	Y	37	58	1			11
								41	9									
08	19834	X	19834	-0-	-0-	-0-		2384	1	17403	3	Y	43	31	1			23
								47	9									
09	17296	X	17296	-0-	-0-	-0-		2931	1	14336	3	Y	26	37	1			12
								29	9									
10	17171	X	17171	-0-	-0-	-0-		2906	1	14237	3	Y	25	17	1			20
								28	9									
11	16530	X	15761	-0-	-769	-0-		2419	1	13312	3	Y	27	20	1			27
								30	9									
12	17081	X	NO RPT	-0-	-17081	-0-						Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 254,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

BFMT EAST WELL #: 50H RRCID -> 288052 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 6525 - 12001

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-		1153	1	11254	3	Y	-0-					18
02	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-		937	1	8186	3	Y	-0-	18	1			-0-
03	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-		1076	1	8567	3	Y	-0-					-0-
04	12000	X	9859	-0-	-2141	-0-		848	1	9011	3	Y	-0-					-0-
05	12400	X	9433	-0-	-2967	-0-		491	1	8942	3	Y	-0-					-0-
06	12000	X	8103	-0-	-3897	-0-		914	1	7189	3	Y	-0-					-0-
07	10199	X	10139	-0-	-60	-0-		1156	1	8949	3	Y	31	31	1			-0-
								34	9									
08	10199	X	9050	-0-	-1149	-0-		1090	1	7960	3	Y	-0-					-0-
09	9870	X	9211	-0-	-659	-0-		1564	1	7647	3	Y	-0-					-0-
10	10137	X	9387	-0-	-750	-0-		1591	1	7796	3	Y	-0-					-0-
11	9810	X	9020	-0-	-790	-0-		1387	1	7633	3	Y	-0-					-0-
12	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 105,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BFMT EAST WELL #: 51H RRCID -> 288053 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6416 - 11197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	8858	-0-	-349	-0-	823	1	8035	3	N	-0-					19
02	8372	X	7964	-0-	-408	-0-	818	1	7146	3	N	-0-	19	1			-0-
03	9269	X	8722	-0-	-547	-0-	974	1	7748	3	N	-0-					-0-
04	8790	X	8165	-0-	-625	-0-	702	1	7463	3	N	-0-					-0-
05	9021	X	8626	-0-	-395	-0-	449	1	8177	3	N	-0-					-0-
06	8580	X	8288	-0-	-292	-0-	935	1	7353	3	N	-0-					-0-
07	8804	X	8480	-0-	-324	-0-	966	1	7481	3	N	30	30	1			-0-
							33	9									
08	8711	X	8490	-0-	-221	-0-	1023	1	7467	3	N	-0-					-0-
09	8340	X	8155	-0-	-185	-0-	1384	1	6771	3	N	-0-					-0-
10	8618	X	8284	-0-	-334	-0-	1404	1	6880	3	N	-0-					-0-
11	8280	X	7881	-0-	-399	-0-	1212	1	6669	3	N	-0-					-0-
12	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BFMT EAST WELL #: 49H RRCID -> 288483 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5790 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21230	X	21230	-0-	-0-	-0-	1972	1	19257	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	18342	X	18342	-0-	-0-	-0-	1883	1	16459	3	Y	-0-					-0-
03	19508	X	19508	-0-	-0-	-0-	2178	1	17330	3	Y	-0-					-0-
04	18192	X	18192	-0-	-0-	-0-	1565	1	16627	3	Y	-0-					-0-
05	17989	X	17989	-0-	-0-	-0-	936	1	17053	3	Y	-0-					-0-
06	16891	X	16891	-0-	-0-	-0-	1905	1	14986	3	Y	-0-					-0-
07	16784	X	16784	-0-	-0-	-0-	1920	1	14864	3	Y	-0-					-0-
08	16300	X	16300	-0-	-0-	-0-	1964	1	14336	3	Y	-0-					-0-
09	15268	X	15268	-0-	-0-	-0-	2592	1	12676	3	Y	-0-					-0-
10	15357	X	15357	-0-	-0-	-0-	2603	1	12754	3	Y	-0-					-0-
11	14444	X	14444	-0-	-0-	-0-	2221	1	12223	3	Y	-0-					-0-
12	14539	X	NO RPT	-0-	-14539	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BFMT EAST WELL #: 48H RRCID -> 288666 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 5366 PERF. 6002 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34591	X	34591	-0-	-0-	-0-	3199	1	31229	3	N	148	103	1			75
							163	9									
02	30156	X	30156	-0-	-0-	-0-	3078	1	26902	3	N	160	197	1			38
							176	9									
03	30751	X	30751	-0-	-0-	-0-	3422	1	27231	3	N	89	64	1			63
							98	9									
04	28020	X	28020	-0-	-0-	-0-	2404	1	25538	3	N	71	50	1			84
							78	9									
05	27046	X	27046	-0-	-0-	-0-	1403	1	25557	3	N	78	80	1			82
							86	9									
06	24560	X	24560	-0-	-0-	-0-	2758	1	21697	3	N	95	66	1			111
							105	9									
07	22838	X	22838	-0-	-0-	-0-	2603	1	20151	3	N	76	187	1			-0-
							84	9									
08	22020	X	22020	-0-	-0-	-0-	2646	1	19323	3	N	46	46	1			-0-
							51	9									
09	20321	X	20321	-0-	-0-	-0-	3450	1	16871	3	N	-0-					-0-
10	20329	X	20329	-0-	-0-	-0-	3434	1	16821	3	N	67	67	1			-0-
							74	9									
11	19350	X	18448	-0-	-902	-0-	2837	1	15611	3	N	-0-					-0-
12	19995	X	NO RPT	-0-	-19995	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 279,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 830

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NIDO RANCH 2060 WELL #: 400H RRCID -> 295007 COMPL. DATE 12/10/2022 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5700 - 12731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35029	X	35029	-0-	-0-	-0-		3250	1	31726	3	Y	48	47	1			6
								53	9									
02	28605	X	28605	-0-	-0-	-0-		2933	1	25633	3	Y	35	38	1			3
								39	9									
03	30659	X	29710	-0-	-949	-0-		3309	1	26335	3	Y	60	48	1			15
								66	9									
04	31100	X	31100	-0-	-0-	-0-		2670	1	28365	3	Y	59	63	1			11
								65	9									
05	31297	X	31297	-0-	-0-	-0-		1622	1	29541	3	Y	122	103	1			30
								134	9									
06	29286	X	29286	-0-	-0-	-0-		3287	1	25860	3	Y	126	128	1			28
								139	9									
07	29444	X	29444	-0-	-0-	-0-		3355	1	25971	3	Y	107	104	1			31
								118	9									
08	29388	X	28785	-0-	-603	-0-		3459	1	25253	3	Y	66	79	1			18
								73	9									
09	28440	X	27253	-0-	-1187	-0-		4621	1	22600	3	Y	29	44	1			3
								32	9									
10	31310	X	27638	-0-	-3672	-0-		4678	1	22917	3	Y	39	27	1			15
								43	9									
11	29280	X	26255	-0-	-3025	-0-		4032	1	22189	3	Y	31	33	1			13
								34	9									
12	29450	X	NO RPT	-0-	-29450	-0-						Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 324,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 722

NIDO RANCH 2060 WELL #: 403H RRCID -> 295008 COMPL. DATE 12/10/2022 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5750 - 12773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51657	X	51657	-0-	-0-	-0-		4792	1	46782	3	Y	75	70	1			10
								83	9									
02	44270	X	44270	-0-	-0-	-0-		4535	1	39639	3	Y	87	89	1			8
								96	9									
03	47399	X	47067	-0-	-332	-0-		5244	1	41735	3	Y	80	66	1			22
								88	9									
04	45180	X	41021	-0-	-4159	-0-		3520	1	37404	3	Y	88	92	1			18
								97	9									
05	49880	X	49880	-0-	-0-	-0-		2589	1	47150	3	Y	128	112	1			34
								141	9									
06	49751	X	49751	-0-	-0-	-0-		5593	1	43997	3	Y	146	147	1			33
								161	9									
07	48581	X	48581	-0-	-0-	-0-		5543	1	42916	3	Y	111	111	1			33
								122	9									
08	46686	X	46668	-0-	-18	-0-		5609	1	40956	3	Y	94	103	1			24
								103	9									
09	45180	X	43777	-0-	-1403	-0-		7422	1	36296	3	Y	54	73	1			5
								59	9									
10	51398	X	43966	-0-	-7432	-0-		7443	1	36464	3	Y	54	39	1			20
								59	9									
11	49740	X	41510	-0-	-8230	-0-		6376	1	35087	3	Y	43	46	1			17
								47	9									
12	48577	X	NO RPT	-0-	-48577	-0-						Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 508,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 960

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NIDO RANCH 2060 WELL #: 401H RRCID -> 295009 COMPL. DATE 12/10/2022 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5652 - 12731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36030	X	36030	-0-	-0-	-0-		3342	1	32625	3	Y	57	56	1			11
								63	9									
02	31090	X	31090	-0-	-0-	-0-		3187	1	27856	3	Y	43	47	1			7
								47	9									
03	33405	X	33405	-0-	-0-	-0-		3720	1	29609	3	Y	69	56	1			20
								76	9									
04	31067	X	31067	-0-	-0-	-0-		2665	1	28321	3	Y	74	76	1			18
								81	9									
05	31130	X	31130	-0-	-0-	-0-		1613	1	29374	3	Y	130	112	1			36
								143	9									
06	29405	X	29405	-0-	-0-	-0-		3300	1	25961	3	Y	131	135	1			32
								144	9									
07	29724	X	29724	-0-	-0-	-0-		3387	1	26218	3	Y	108	107	1			33
								119	9									
08	28752	X	28752	-0-	-0-	-0-		3454	1	25217	3	Y	74	85	1			22
								81	9									
09	26961	X	26961	-0-	-0-	-0-		4568	1	22341	3	Y	47	63	1			6
								52	9									
10	31124	X	26950	-0-	-4174	-0-		4561	1	22343	3	Y	42	31	1			17
								46	9									
11	29400	X	25085	-0-	-4315	-0-		3851	1	21191	3	Y	39	40	1			16
								43	9									
12	29729	X	NO RPT	-0-	-29729	-0-						Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 329,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 814

NIDO RANCH 2060 WELL #: 402H RRCID -> 295011 COMPL. DATE 12/10/2022 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5754 - 12917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37314	X	37314	-0-	-0-	-0-		3454	1	33725	3	Y	123	112	1			15
								135	9									
02	31839	X	31839	-0-	-0-	-0-		3262	1	28507	3	Y	64	73	1			6
								70	9									
03	34318	X	34318	-0-	-0-	-0-		3821	1	30410	3	Y	79	64	1			21
								87	9									
04	33600	X	33600	-0-	-0-	-0-		2884	1	30646	3	Y	64	71	1			14
								70	9									
05	34631	X	34631	-0-	-0-	-0-		1795	1	32684	3	Y	138	117	1			35
								152	9									
06	31968	X	31968	-0-	-0-	-0-		3588	1	28226	3	Y	140	143	1			32
								154	9									
07	32251	X	32251	-0-	-0-	-0-		3675	1	28452	3	Y	113	111	1			34
								124	9									
08	31135	X	31135	-0-	-0-	-0-		3739	1	27299	3	Y	88	98	1			24
								97	9									
09	29640	X	29526	-0-	-114	-0-		5003	1	24469	3	Y	49	67	1			6
								54	9									
10	34627	X	29910	-0-	-4717	-0-		5060	1	24788	3	Y	56	40	1			22
								62	9									
11	31980	X	28498	-0-	-3482	-0-		4374	1	24069	3	Y	50	51	1			21
								55	9									
12	32240	X	NO RPT	-0-	-32240	-0-						Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 354,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 964

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NIDO RANCH 2060 WELL #: 405H RRCID -> 296848 COMPL. DATE 08/02/2024 TOTAL DEPTH 5743 PERF. 5882 - 15957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87284	X	87284	-0-	-0-	-0-	8078	1	78869	3	Y	306	302	1			44
							337	9									
02	77188	X	77188	-0-	-0-	-0-	7897	1	69021	3	Y	245	264	1			25
							270	9									
03	82023	X	82023	-0-	-0-	-0-	9130	1	72664	3	Y	208	174	1			59
							229	9									
04	77600	X	77600	-0-	-0-	-0-	6658	1	70745	3	Y	179	198	1			40
							197	9									
05	77700	X	77700	-0-	-0-	-0-	4038	1	73540	3	Y	111	114	1			37
							122	9									
06	73016	X	73016	-0-	-0-	-0-	8227	1	64713	3	Y	69	84	1			22
							76	9									
07	73206	X	73206	-0-	-0-	-0-	8368	1	64780	3	Y	53	58	1			17
							58	9									
08	71504	X	71504	-0-	-0-	-0-	8601	1	62796	3	Y	97	92	1			22
							107	9									
09	68970	X	68433	-0-	-537	-0-	11603	1	56746	3	Y	76	90	1			8
							84	9									
10	77686	X	68971	-0-	-8715	-0-	11670	1	57172	3	Y	117	80	1			45
							129	9									
11	73020	X	64771	-0-	-8249	-0-	9937	1	54683	3	Y	137	129	1			53
							151	9									
12	73191	X	NO RPT	-0-	-73191	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 821,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,598

NIDO RANCH 2060 WELL #: 408H RRCID -> 296849 COMPL. DATE 07/11/2024 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6209 - 15140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80921	X	80921	-0-	-0-	-0-	7509	1	73312	3	Y	91	88	1			12
							100	9									
02	68350	X	68350	-0-	-0-	-0-	7010	1	61272	3	Y	62	62	1			12
							68	9									
03	72916	X	72916	-0-	-0-	-0-	8128	1	64687	3	Y	92	79	1			25
							101	9									
04	67847	X	67847	-0-	-0-	-0-	5830	1	61943	3	Y	67	56	1			36
							74	9									
05	67849	X	67849	-0-	-0-	-0-	3528	1	64248	3	Y	66	76	1			26
							73	9									
06	62580	X	60601	-0-	-1979	-0-	6829	1	53720	3	Y	47	60	1			13
							52	9									
07	64666	X	63340	-0-	-1326	-0-	7238	1	56033	3	Y	63	60	1			16
							69	9									
08	64666	X	60804	-0-	-3862	-0-	7317	1	53421	3	Y	60	44	1			32
							66	9									
09	62580	X	57026	-0-	-5554	-0-	9672	1	47302	3	Y	47	71	1			8
							52	9									
10	67859	X	57336	-0-	-10523	-0-	9710	1	47570	3	Y	51	31	1			28
							56	9									
11	61290	X	53983	-0-	-7307	-0-	8293	1	45635	3	Y	50	50	1			28
							55	9									
12	63333	X	NO RPT	-0-	-63333	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 710,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 696

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NIDO RANCH 2060 WELL #: 409H RRCID -> 296850 COMPL. DATE 06/30/2025 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6506 - 15950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62527	X	56651	-0-	-5876	-0-	5259	1	51344	3	Y	44	47	1			7
							48	9									
02	55384	X	46925	-0-	-8459	-0-	4814	1	42077	3	Y	31	32	1			6
							34	9									
03	57319	X	48302	-0-	-9017	-0-	5388	1	42882	3	Y	29	27	1			8
							32	9									
04	58350	X	43551	-0-	-14799	-0-	3744	1	39778	3	Y	26	21	1			13
							29	9									
05	60295	X	42273	-0-	-18022	-0-	2198	1	40038	3	Y	34	35	1			12
							37	9									
06	54810	X	36064	-0-	-18746	-0-	4064	1	31970	3	Y	27	32	1			7
							30	9									
07	51956	X	42913	-0-	-9043	-0-	4904	1	37964	3	Y	41	38	1			10
							45	9									
08	48298	X	40508	-0-	-7790	-0-	4876	1	35604	3	Y	25	20	1			15
							28	9									
09	43560	X	37221	-0-	-6339	-0-	6316	1	30886	3	Y	17	29	1			3
							19	9									
10	42904	X	36709	-0-	-6195	-0-	6219	1	30469	3	Y	19	11	1			11
							21	9									
11	41520	X	34195	-0-	-7325	-0-	5255	1	28918	3	Y	20	19	1			12
							22	9									
12	42904	X	NO RPT	-0-	-42904	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 465,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 313

NIDO RANCH 2060 WELL #: 407H RRCID -> 296959 COMPL. DATE 07/11/2024 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 6471 - 14892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86179	X	86179	-0-	-0-	-0-	7992	1	78031	3	Y	142	139	1			19
							156	9									
02	74596	X	74596	-0-	-0-	-0-	7647	1	66839	3	Y	100	100	1			19
							110	9									
03	78937	X	78937	-0-	-0-	-0-	8799	1	70028	3	Y	100	90	1			29
							110	9									
04	73337	X	73337	-0-	-0-	-0-	6300	1	66936	3	Y	92	73	1			48
							101	9									
05	72251	X	72251	-0-	-0-	-0-	3756	1	68411	3	Y	76	91	1			33
							84	9									
06	64204	X	64204	-0-	-0-	-0-	7234	1	56905	3	Y	59	75	1			17
							65	9									
07	67210	X	67210	-0-	-0-	-0-	7685	1	59497	3	Y	25	33	1			9
							28	9									
08	64163	X	64163	-0-	-0-	-0-	7728	1	56429	3	Y	5	8	1			6
							6	9									
09	59866	X	59866	-0-	-0-	-0-	10156	1	49670	3	Y	36	37	1			5
							40	9									
10	72261	X	59544	-0-	-12717	-0-	10085	1	49405	3	Y	49	28	1			26
							54	9									
11	65040	X	55737	-0-	-9303	-0-	8564	1	47129	3	Y	40	41	1			25
							44	9									
12	67208	X	NO RPT	-0-	-67208	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 756,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 724

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NIDO RANCH 2060 WELL #: 404H RRCID -> 297104 COMPL. DATE 08/02/2024 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 6086 - 15700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85976	X	85976	-0-	-0-	-0-	7953	1	77649	3	Y	340	332	1			48
							374	9									
02	72675	X	72675	-0-	-0-	-0-	7429	1	64929	3	Y	288	308	1			28
							317	9									
03	77207	X	77207	-0-	-0-	-0-	8589	1	68352	3	Y	242	203	1			67
							266	9									
04	72922	X	72922	-0-	-0-	-0-	6253	1	66440	3	Y	208	230	1			45
							229	9									
05	73148	X	73148	-0-	-0-	-0-	3798	1	69178	3	Y	156	154	1			47
							172	9									
06	68252	X	68252	-0-	-0-	-0-	7682	1	60432	3	Y	125	140	1			32
							138	9									
07	68789	X	67826	-0-	-963	-0-	7746	1	59964	3	Y	105	107	1			30
							116	9									
08	68789	X	66264	-0-	-2525	-0-	7962	1	58135	3	Y	152	148	1			34
							167	9									
09	66570	X	63700	-0-	-2870	-0-	10796	1	52797	3	Y	97	122	1			9
							107	9									
10	73160	X	63847	-0-	-9313	-0-	10802	1	52921	3	Y	113	80	1			42
							124	9									
11	68250	X	60092	-0-	-8158	-0-	9217	1	50722	3	Y	139	131	1			50
							153	9									
12	67828	X	NO RPT	-0-	-67828	-0-					Y	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 771,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,965

NIDO RANCH 2060 WELL #: 406H RRCID -> 297105 COMPL. DATE 07/09/2024 TOTAL DEPTH 5813 PERF. 6259 - 16824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93390	X	93390	-0-	-0-	-0-	8645	1	84406	3	Y	308	299	1			44
							339	9									
02	80609	X	80609	-0-	-0-	-0-	8245	1	72065	3	Y	272	288	1			28
							299	9									
03	86498	X	86498	-0-	-0-	-0-	9622	1	76579	3	Y	270	223	1			75
							297	9									
04	81215	X	81215	-0-	-0-	-0-	6961	1	73968	3	Y	260	279	1			56
							286	9									
05	82395	X	82395	-0-	-0-	-0-	4280	1	77944	3	Y	155	160	1			51
							171	9									
06	76982	X	76982	-0-	-0-	-0-	8670	1	68201	3	Y	101	122	1			30
							111	9									
07	76786	X	76786	-0-	-0-	-0-	8774	1	67925	3	Y	79	85	1			24
							87	9									
08	75220	X	75220	-0-	-0-	-0-	9046	1	66049	3	Y	114	112	1			26
							125	9									
09	72226	X	72226	-0-	-0-	-0-	12249	1	59903	3	Y	67	87	1			6
							74	9									
10	82398	X	72716	-0-	-9682	-0-	12310	1	60310	3	Y	87	61	1			32
							96	9									
11	76980	X	68344	-0-	-8636	-0-	10492	1	57736	3	Y	105	99	1			38
							116	9									
12	76787	X	NO RPT	-0-	-76787	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 866,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,818

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT T WELL #: 400H RRCID -> 300050 COMPL. DATE 04/09/2025 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6850 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		44428	-0-	44428	44428	3808 162	1 9	40458	3	Y	147					147
05	0		77164	-0-	77164	121592	4002 276	1 9	72886	3	Y	251	287	1			111
06	190532	X	68940	-0-	-121592	-0-	7751 220	1 9	60969	3	Y	200	137	1			174
07	65229	X	65229	-0-	-0-	-0-	7441 180	1 9	57608	3	Y	164	284	1			54
08	59950	X	59950	-0-	-0-	-0-	7209 105	1 9	52636	3	Y	95	113	1			36
09	53945	X	53945	-0-	-0-	-0-	9146 70	1 9	44729	3	Y	64					100
10	51896	X	51896	-0-	-0-	-0-	8779 108	1 9	43009	3	Y	98	141	1			57
11	47475	X	47475	-0-	-0-	-0-	7286 94	1 9	40095	3	Y	85					142
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					142

TOTAL GAS PROD: 469,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,104

LA MOCA GAS UNIT T WELL #: 401H RRCID -> 300051 COMPL. DATE 04/09/2025 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6236 - 10721

04	0		60017	-0-	60017	60017	5163	1	54854	3	Y	-0-					-0-
05	0		102283	-0-	102283	162300	5324	1	96959	3	Y	-0-					-0-
06	250160	X	87860	-0-	-162300	-0-	9909	1	77951	3	Y	-0-					-0-
07	125860	X	83175	-0-	-42685	-0-	9515	1	73660	3	Y	-0-					-0-
08	125860	X	75534	-0-	-50326	-0-	9099	1	66435	3	Y	-0-					-0-
09	121800	X	67363	-0-	-54437	-0-	11436	1	55927	3	Y	-0-					-0-
10	125860	X	65653	-0-	-60207	-0-	11129	1	54524	3	Y	-0-					-0-
11	87870	X	60172	-0-	-27698	-0-	9253	1	50919	3	Y	-0-					-0-
12	83173	X	NO RPT	-0-	-83173	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 602,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
NASH WELL #: 1H RRCID -> 261692 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7478 - 10462

01	1488	N	748	-0-	-740	-0-	21	1	727	2	N	-0-					42
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	24	1	931	2	N	-0-					42
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	33	1	1118	2	N	-0-					42
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	38	1	1368	2	N	-0-					42
05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	52	1	1829	2	N	-0-					42
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	40	1	1482	2	N	-0-					42
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	43	1	1503	2	N	-0-					42
08	1891	N	1605	-0-	-286	-0-	36	1	1569	2	N	-0-					42
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	49	1	1642	2	N	-0-					42
10	1550	N	1458	-0-	-92	-0-	29	1	1429	2	N	-0-					42
11	1560	N	1290	-0-	-270	-0-	20	1	1270	2	N	-0-					42
12	1736	N	1488	-0-	-248	-0-	26	1	1462	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 16,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
HERRADURA WELL #: 1H RRCID -> 266661 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7520 - 11353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	44	1	1545	2	N	-0-			19
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	29	1	1121	2	N	-0-			19
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	51	1	1716	2	N	-0-			19
04	1500	N	1191	-0-	-309	-0-	32	1	1159	2	N	-0-			19
05	1271	N	1163	-0-	-108	-0-	32	1	1131	2	N	-0-			19
06	1500	N	1270	-0-	-230	-0-	33	1	1237	2	N	-0-			19
07	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	33	1	1147	2	N	-0-			19
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	40	1	1723	2	N	-0-			19
09	1260	N	1165	-0-	-95	-0-	34	1	1131	2	N	-0-			19
10	1178	N	941	-0-	-237	-0-	19	1	922	2	N	-0-			19
11	1500	N	999	-0-	-501	-0-	15	1	984	2	N	-0-			19
12	1209	N	1018	-0-	-191	-0-	18	1	1000	2	N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: 15,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWZE WELL #: 1H RRCID -> 266985 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7571 - 11322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	545	-0-	-106	-0-	15	1	530	2	N	-0-			23
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	12	1	472	2	N	-0-			23
03	620	N	481	-0-	-139	-0-	14	1	467	2	N	-0-			23
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	17	1	620	2	N	-0-			23
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	15	1	523	2	N	-0-			23
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	13	1	477	2	N	-0-			23
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	19	1	647	2	N	-0-			23
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	18	1	799	2	N	-0-			23
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	28	1	944	2	N	-0-			23
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	21	1	1042	2	N	-0-			23
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	15	1	979	2	N	-0-			23
*12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	21	1	1204	2	N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 8,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
RACHAL WELL #: 1 RRCID -> 208802 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7461 - 7489

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-			5
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	2			Y	-0-			5
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-			5
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-			5
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-			5
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-			5
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-			5
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-			5
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-			5
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-			5
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-			5
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 1,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
RACHAL WELL #: 3 RRCID -> 218588 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			Y	-0-					5
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	251	2			Y	-0-					5
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					5
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					5
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					5
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			Y	-0-					5
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					5
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					5
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					5
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					5
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					5
12	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 3,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACHAL WELL #: 2 RRCID -> 218625 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7402 - 7452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	274	-0-	-98	-0-	274	2			Y	-0-					5
02	308	N	231	-0-	-77	-0-	231	2			Y	-0-					5
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					5
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					5
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			Y	-0-					5
06	210	N	162	-0-	-48	-0-	162	2			Y	-0-					5
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			Y	-0-					5
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					5
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					5
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					5
11	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	2			Y	-0-					5
12	310	N	185	-0-	-125	-0-	185	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACHAL WELL #: 6 RRCID -> 222826 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7438 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	2			Y	-0-					5
02	336	N	241	-0-	-95	-0-	241	2			Y	-0-					5
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					5
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					5
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			Y	-0-					5
06	240	N	162	-0-	-78	-0-	162	2			Y	-0-					5
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			Y	-0-					5
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					5
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					5
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					5
11	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	2			Y	-0-					5
12	310	N	185	-0-	-125	-0-	185	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
RACHAL WELL #: 4 RRCID -> 223358 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7428 - 7501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	2			Y	-0-					4
02	308	N	231	-0-	-77	-0-	231	2			Y	-0-					4
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					4
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					4
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					4
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			Y	-0-					4
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					4
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					4
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					4
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					4
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					4
12	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 3,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C. 745991
ZAMORA A WELL #: 2H RRCID -> 268821 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6986 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAMORA A WELL #: 4H RRCID -> 269055 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7034 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (3700) 67885 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
CERRITO WELL #: 2C RRCID -> 260783 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3773 - 3777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (3800) 67885 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
4020 SWD, LLC 100604
OASIS WELL #: 1D RRCID -> 295067 COMPL. DATE 04/11/2023 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4160 - 4308

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OASIS WELL #: 2D RRCID -> 299782 COMPL. DATE 06/02/2025 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4198 - 4416

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEN (3900) 67885 807 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
WCSL 1383 WELL #: L 9 C RRCID -> 184389 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 4157 - 4170

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PADRE ISLAND (6000) 68335 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
KERLIN, GILBERT, ET AL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 012410 COMPL. DATE 02/01/1960 TOTAL DEPTH 11703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PADRE ISLAND (6500) 68335 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
KERLIN, GILBERT, ET AL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 012411 COMPL. DATE 01/31/1960 TOTAL DEPTH 11703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERLIN WELL #: 2 RRCID -> 071818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6444 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALAFOX (WILCOX 2400) 68509 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
FASKEN STATE 23 WELL #: 1 RRCID -> 251141 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2109 - 2511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALITO BLANCO (FRIO 4450) 68593 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
FREDCO 284921
ZELLA FOSTER HEIRS WELL #: 3A RRCID -> 240314 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 4448 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO BLANCO (FB-S, 4090) 68665 406 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
ALEXANDER (400 AC) WELL #: 10 RRCID -> 125255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4877 - 4913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO BLANCO (3950) 68665 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
ALEXANDER 400 AC. WELL #: 12 RRCID -> 131140 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 3941 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALOMAS (QUEEN CITY) 68712 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804
COMA WELL #: 1 RRCID -> 242708 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10500 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANCHO (WILCOX) 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: RRCID -> 216930 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 7746 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. //CONT.// 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: RRCID -> 220754 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9308 - 9354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/22/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: RRCID -> 224490 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9514 - 9543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			158
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			158
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			158
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			158
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			158
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			158
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			158
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			158
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			158
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			158
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			158
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			158

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: RRCID -> 226916 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8998 - 9013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			141

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VAQUILLAS WELL #: 10 RRCID -> 255110 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7700 - 7916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 256191 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 7696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS WELL #: 11 RRCID -> 256624 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7866 - 7902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	893	-0-	-130	-0-	96	1	793	2	N	4					58
							4	9									
02	952	N	823	-0-	-129	-0-	87	1	735	2	N	1					59
							1	9									
03	1023	N	820	-0-	-203	-0-	85	1	731	2	N	4	4	1			59
							4	9									
04	870	N	814	-0-	-56	-0-	85	1	729	2	N	-0-	5	1			54
05	899	N	834	-0-	-65	-0-	89	1	744	2	N	1					55
							1	9									
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	96	1	789	2	N	23					78
							25	9									
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	105	1	852	2	N	4	22	1			60
							4	9									
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	100	1	882	2	N	21	21	1			60
							23	9									
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	104	1	877	2	N	2					62
							2	9									
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	97	1	873	2	N	6					68
							7	9									
11	960	N	954	-0-	-6	-0-	91	1	863	2	N	-0-					68
12	1023	N	945	-0-	-78	-0-	86	1	836	2	N	21	4	1			85
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 10,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS-STATE WELL #: 6 RRCID -> 258365 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7700 - 7725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 246236 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368					N	-0-					110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368					N	-0-					110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368					N	-0-					110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368					N	-0-					110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368					N	-0-					110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368					N	-0-					110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368					N	-0-					110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368					N	-0-					110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368					N	-0-					110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368					N	-0-					110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368					N	-0-					110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3368					N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANTERA (ROSA D-1) 68994 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 12 RRCID -> 223349 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.10980 - 11360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED) 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CERBERUS ENGINEERING, LLC 141992
PARR SUNRAY WELL #: 1 RRCID -> 197379 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7006 - 7614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/15/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDERXP LTD. 907320
PARR KIBBE WELL #: 1 RRCID -> 198482 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7648 - 7662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15			120
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PARR SUNRAY WELL #: 2 RRCID -> 201257 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6998 - 7072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARR SUNRAY WELL #: 3 RRCID -> 203720 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7156 - 7806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320
DUTSON-CANALES WELL #: 1 RRCID -> 204206 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7156 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARR MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 208068 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7552 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARR KIBBE MOLINA WELL #: 1 RRCID -> 208805 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320
PARR KIBBE WELL #: 2 RRCID -> 212262 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5980 - 5987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARR MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 213661 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5948 - 6118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARRITA (9240) 69390 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 293121 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9324 - 9390

01	2945 #	1776	-0-	-1169	-0-	145	1	1577	2	Y	49	70	1				35
						54	9										
02	2212 #	1814	-0-	-398	-0-	132	1	1612	2	Y	64	30	1				69
						70	9										
03	2604 #	2336	-0-	-268	-0-	175	1	2117	2	Y	40	62	1				47
						44	9										
04	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	145	1	1787	2	Y	39	59	1				27
						43	9										
05	2015 N	1996	-0-	-19	-0-	166	1	1795	2	Y	32	27	1				32
						35	9										
06	2250 N	2072	-0-	-178	-0-	167	1	1841	2	Y	58	58	1				32
						64	9										
07	2046 N	1520	-0-	-526	-0-	162	1	1316	2	Y	38	33	1				37
						42	9										
08	1984 N	1863	-0-	-121	-0-	161	1	1656	2	Y	42	33	1				46
						46	9										
09	2070 N	1503	-0-	-567	-0-	129	1	1326	3	Y	44	69	1				21
						48	9										
10	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	144	1	1598	3	Y	65	38	1				48
						72	9										
11	1800 N	1768	-0-	-32	-0-	164	1	1552	3	Y	47	40	1				55
						52	9										
12	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	165	1	1520	3	Y	60	88	0				27
						66	9										

TOTAL GAS PROD: 22,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 578

PATITOS (VX CONS) 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
EL COYOTE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 230636 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 13334 PERF.10982 - 12242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5326	-0-	-440	-0-	22	1	5184	2	Y	109	114	1			19
							120	9									
02	5208	X	4714	-0-	-494	-0-	36	1	4575	2	Y	94	87	1			26
							103	9									
03	5673	X	4297	-0-	-1376	-0-	24	1	4172	2	Y	92	84	1			34
							101	9									
04	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	12	1	4802	2	Y	92	84	1			42
							101	9									
05	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	7	1	3906	2	Y	82	82	1			42
							90	9									
06	5160	X	4863	-0-	-297	-0-	10	1	4756	2	Y	88	108	1			22
							97	9									
07	5208	X	4789	-0-	-419	-0-	61	1	4623	2	Y	95	56	1			61
							105	9									
08	5084	X	4436	-0-	-648	-0-	4	1	4332	2	Y	91	109	1			43
							100	9									
09	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	12	1	5067	2	Y	87	83	1			47
							96	9									
10	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	19	1	4786	2	Y	86	113	1			20
							95	9									
11	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	21	1	4531	2	Y	82	57	1			45
							90	9									
12	5363	X	5234	-0-	-129	-0-	31	1	5107	2	Y	87	84	1			48
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 57,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,085

EL COYOTE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 245410 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11368 - 12904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5367	-0-	-151	-0-	22	1	4973	2	Y	338	354	1			59
							372	9									
02	4984	X	4695	-0-	-289	-0-	34	1	4342	2	Y	290	269	1			80
							319	9									
03	5518	X	5483	-0-	-35	-0-	30	1	5122	2	Y	301	268	1			113
							331	9									
04	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	12	1	4801	2	Y	279	263	1			129
							307	9									
05	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	7	1	4100	2	Y	284	268	1			145
							312	9									
06	5310	X	4418	-0-	-892	-0-	9	1	4115	2	Y	267	346	1			66
							294	9									
07	5487	X	4766	-0-	-721	-0-	58	1	4381	2	Y	297	172	1			191
							327	9									
08	5487	X	4399	-0-	-1088	-0-	4	1	4079	2	Y	287	342	1			136
							316	9									
09	5130	X	2936	-0-	-2194	-0-	6	1	2634	2	Y	269	259	1			146
							296	9									
10	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	19	1	4865	2	Y	266	351	1			61
							293	9									
11	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	22	1	4773	2	Y	258	178	1			141
							284	9									
12	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	29	1	4767	2	Y	271	262	1			150
							298	9									

TOTAL GAS PROD: 56,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,407

PATITOS (VX CONS) //CONT.// 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
EL COYOTE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247758 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13145 PERF.10836 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	4952	-0-	-814	-0-	20	1	4602	2	Y	300	312	1			53
							330	9									
02	5208	X	4945	-0-	-263	-0-	37	1	4648	2	Y	236	224	1			65
							260	9									
03	5518	X	5219	-0-	-299	-0-	28	1	4912	2	Y	254	224	1			95
							279	9									
04	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	13	1	4910	2	Y	251	230	1			116
							276	9									
05	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	10	1	5814	2	Y	225	226	1			115
							248	9									
06	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	12	1	5670	2	Y	255	307	1			63
							281	9									
07	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	70	1	5251	2	Y	259	155	1			167
							285	9									
08	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6	1	6166	2	Y	251	299	1			119
							276	9									
09	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	15	1	6352	2	Y	238	228	1			129
							262	9									
10	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	18	1	4581	2	Y	231	307	1			53
							254	9									
11	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	20	1	4182	2	Y	229	157	1			125
							252	9									
12	6820	X	4628	-0-	-2192	-0-	26	1	4329	2	Y	248	236	1			137
							273	9									

TOTAL GAS PROD: 64,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,977

PAUL WHITE (Y-19 YEGUA) 69784 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
C.B. PRODUCTION 119905
BUTLER, JACK WELL #: 1 RRCID -> 130167 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7034 - 7219

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					93
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					93
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					93
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					93
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					93
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					93
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					93
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					93
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					93
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					93
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					93
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					93

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEDERNAL (QUEEN CITY) 70191 498 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
MCRAE, NATHAN D. 555862
DE GUERRA, M. S. WELL #: RRCID -> 012439 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 4661 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
GUERRA, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 219301 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6247 - 6640

01	1426 #	1108	-0-	-318	-0-	189	1	919	2	N	-0-					-0-
02	1288 #	882	-0-	-406	-0-	185	1	697	2	N	-0-					-0-
03	1443 R	1443	-0-	-0-	-0-	197	1	1246	2	N	-0-					-0-
04	1272 R	1272	-0-	-0-	-0-	160	1	1112	2	N	-0-					-0-
05	1302 #	1120	-0-	-182	-0-	159	1	961	2	N	-0-					-0-
06	1410 #	606	-0-	-804	-0-	149	1	457	2	N	-0-					-0-
07	1457 #	1188	-0-	-269	-0-	178	1	1010	2	N	-0-					-0-
08	1457 #	999	-0-	-458	-0-	151	1	848	2	N	-0-					-0-
09	1260 #	1005	-0-	-255	-0-	145	1	860	2	N	-0-					-0-
10	1274 R	1274	-0-	-0-	-0-	187	1	1087	2	N	-0-					-0-
11	1182 R	1182	-0-	-0-	-0-	178	1	1004	2	N	-0-					-0-
12	1265 R	1265	-0-	-0-	-0-	186	1	1079	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENASCAL (9-A) 70425 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING 882776
KENEDY RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 178898 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 6972 - 6982

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENASCAL (9-A) //CONT.// 70425 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
KENEDY RANCH WELL #: 9WD RRCID -> 194331 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3202 - 3234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENASCAL (10-A 7000) 70425 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING 882776
KENEDY RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 176452 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7020 - 7024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENASCAL, WEST (6930) 70433 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING 882776
KENEDY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 184938 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6950 - 7651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENASCAL, WEST (6930) //CONT.// 70433 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
KENEDY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 187698 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6958 - 6961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 192351 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6930 - 6936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENITAS (5300 BOX) 70481 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
AMRWR, LLC 102699
GARZA, J. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 P RRCID -> 128961 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5301 - 5307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENITAS (5300 BOX) //CONT.// 70481 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OUTLINE OIL CORP. 628500
STATE TRACT 1-A WELL #: 1 C RRCID -> 012448 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENITAS (5500 MISSION) 70481 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
AMRWR, LLC 102699
GARZA, J. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 P RRCID -> 130809 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5442 - 5447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OUTLINE OIL CORP. 628500
STATE TRACT 1-A WELL #: 1 U RRCID -> 012450 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENITAS (6000 HEARD) 70481 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OUTLINE OIL CORP. 628500
STATE TRACT 1-A WELL #: 1 L RRCID -> 012460 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENITAS (6900) 70481 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
MARTIN, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 145627 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6852 - 7526

01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					47
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					47
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					47
04	DLQ G-10	179	-0-	179	179	179	2			Y	-0-					47
05	DLQ G-10	179	-0-	179	358	179	2			Y	-0-					47
06	496 N	138	-0-	-358	-0-	138	2			Y	-0-					47
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					47
08	186 N	118	-0-	-68	-0-	118	2			Y	-0-					47
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					47
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					47
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	2			Y	-0-					47
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 1,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENITAS (7400) 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROCKIN' H RESOURCES LLC 103724
H.C.I.D. 6 WELL #: 1 RRCID -> 161658 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7448 - 7478

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENITAS (7400) //CONT.// 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
MARTIN, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 084378 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7521 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					24
02	280	N	199	-0-	-81	-0-	199	2			Y	-0-					24
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-					24
04	DLQ G-10		202	-0-	202	202	202	2			Y	-0-					24
05	DLQ G-10		202	-0-	202	404	202	2			Y	-0-					24
06	566	N	162	-0-	-404	-0-	162	2			Y	-0-					24
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					24
08	217	N	128	-0-	-89	-0-	128	2			Y	-0-					24
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					24
10	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			Y	-0-					24
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			Y	-0-					24
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 1,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN,H.L. WELL #: 2-L RRCID -> 145628 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7484 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, RONALD L. WELL #: 2A RRCID -> 157752 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7530 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENITAS (7400) //CONT.// 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
MARTIN, H. L. "EAST" WELL #: 1 RRCID -> 167226 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10851 PERF. 7424 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	265	-0-	-293	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	476	N	228	-0-	-248	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	187	-0-	-83	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	180	N	110	-0-	-70	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORDYCE WELL #: 1 RRCID -> 196866 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7374 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					146
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					146
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					146
04	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	2			N	-0-					146
05	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-					146
06	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	2			N	-0-					146
07	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-					146
08	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					146
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					146
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					146
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					146
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					146

TOTAL GAS PROD: 1,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARD-HCWC & I DISTRICT 6 WELL #: 1 RRCID -> 285445 COMPL. DATE 08/19/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7388 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENITAS (8250) 70481 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
MARTIN, RONALD L. WELL #: 2A RRCID -> 196841 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8064 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					86
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					86
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					86
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					86
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					86
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					86
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					86
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					86
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					86
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					86
*11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					86
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 1,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEPITO (LOBO) 70550 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RAKER RESOURCES LLC 689172
MARTIN, J. C. III WELL #: 1 RRCID -> 137900 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8938 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PESADIZO, N. W. (FRIO LWR) 70800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KENEDY, JOHN G., JR. WELL #: 5 RRCID -> 251041 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 18500 PERF. 10870 - 18410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PESCADITO (WILCOX, LOWER 6800) 70808 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM, O. W., -C- WELL #: 1 RRCID -> 012476 COMPL. DATE 06/07/1958 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS (FRIO 1300) 70840 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR 589 WELL #: 2 RRCID -> 179860 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 1461 PERF. 784 - 842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS, NORTH 70842 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CORONADO MINERALS, LLC 179378
DALLAS JOINT STOCK LAND BANK -F- WELL #: RRCID -> 059992 COMPL. DATE 09/26/1974 TOTAL DEPTH 2812 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
		RECLASSIFIED TO OIL			10/01/2012							

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS, WEST (COLE, UP) 70848 300 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
SULO-PETERS WELL #: 9 RRCID -> 100745 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1696 - 1706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROX (GOVERNMENT WELLS) 70943 600 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
D.C.R. 209 WELL #: 1A RRCID -> 181647 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1014 - 1017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
D.C.R.C. WELL #: 1205 RRCID -> 133850 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9430 - 9490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
D.C.R.C. WELL #: 1204 RRCID -> 142430 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D.C.R.C. WELL #: 1207-C RRCID -> 143566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9380 - 9412

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	117					Y	-0-					36
02	DLQ G-10		59	-0-	59 B	176	59	3			Y	-0-					36
03		805 N	629	-0-	-176 B	-0-	618	3	11	9	Y	10					46
04		460 N	460	-0-	-0- B	-0-	451	3	9	9	Y	8					54
05		829 N	829	-0-	-0- B	-0-	816	3	13	9	Y	12					66
06		613 N	613	-0-	-0- B	-0-	609	3	4	9	Y	4					70
07		1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1099	3	11	9	Y	10	24	1			56
08		651 N	-0-	-0-	-651 B	-0-					Y	-0-					56
09		925 N	925	-0-	-0- B	-0-	919	3	6	9	Y	5					61
10	DLQ G-10		633	-0-	633 B	633	615	3	18	9	Y	16					77
11	DLQ G-10		470	-0-	470 B	1103	467	3	3	9	Y	3	8	1			72
*12	DLQ G-10		1167	-0-	1167 B	2270	1152	3	15	9	Y	14	27	1			59

TOTAL GAS PROD: 6,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

D.C.R.C. WELL #: 2205 RRCID -> 143902 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9423 - 9491

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
D.C.R.C. WELL #: 2207-C RRCID -> 144234 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9313 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		113	-0-	113 B	273	113	3			Y	-0-					21
02	DLQ G-10		59	-0-	59 B	332	59	3			Y	-0-					21
03	848	N	516	-0-	-332 B	-0-	507	3	9	9	Y	8					29
04	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	452	3	9	9	Y	8					37
05	656	N	656	-0-	-0- B	-0-	645	3	11	9	Y	10					47
06	510	N	484	-0-	-26 B	-0-	481	3	3	9	Y	3					50
07	1286	N	1286	-0-	-0- B	-0-	1273	3	13	9	Y	12	27	1			35
08	589	N	-0-	-0-	-589 B	-0-					Y	-0-					35
09	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	1125	3	7	9	Y	6					41
10	DLQ G-10		865	-0-	865 B	865	841	3	24	9	Y	22					63
11	DLQ G-10		491	-0-	491 B	1356	488	3	3	9	Y	3	9	1			57
*12	DLQ G-10		1191	-0-	1191 B	2547	1174	3	17	9	Y	15	27	1			45

TOTAL GAS PROD: 7,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

D. C. R. C. WELL #: 3204 RRCID -> 214725 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9505 - 10148

01	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					461
02	168	N	94	-0-	-74 B	-0-	94	3			N	-0-					461
03	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	519	3	48	9	N	44					505
04	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	396	3	6	9	N	5					510
05	630	N	630	-0-	-0- B	-0-	588	3	42	9	N	38					548
06	540	N	442	-0-	-98 B	-0-	439	3	3	9	N	3					551
07	1577	N	1577	-0-	-0- B	-0-	1544	3	33	9	N	30	33	1			548
08	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	3					551
09	2221	N	2221	-0-	-0- B	-0-	2171	3	50	9	N	45					596
10	1112	N	1112	-0-	-0- B	-0-	1039	3	73	9	N	66					662
*11	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	276	3	11	9	N	10	149	1			523
*12	1597	N	1597	-0-	-0- B	-0-	1576	3	21	9	N	19	36	1			506

TOTAL GAS PROD: 8,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

LEGACY WELL #: 1 RRCID -> 233994 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9474 - 10087

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					219
02	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					219
03	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	65	3	1	9	N	1					220
04	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	68	3	1	9	N	1					221
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					222
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					222
07	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	244	3	2	9	N	2	5	1			219
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					219
09	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	148	3	1	9	N	1					220
10	155	N	68	-0-	-87 B	-0-	66	3	2	9	N	2					222
11	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3			N	-0-	1	1			221
12	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	212	3	3	9	N	3	5	1			219

TOTAL GAS PROD: 873 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DUVAL COUNTY RANCH COMPANY 4 WELL #: 204 RRCID -> 241710 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9454 - 10060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					183
02	140	N	-0-	-0-	-140 B	-0-					N	33					216
03	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	422	3	128	9	N	116					332
04	272	N	272	-0-	-0- B	-0-	268	3	4	9	N	4					336
05	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	776	3	34	9	N	31					367
06	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	579	3	2	9	N	2					369
07	2385	N	2385	-0-	-0- B	-0-	2361	3	24	9	N	22	51	1			340
08	806	N	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					340
09	1900	N	1900	-0-	-0- B	-0-	1894	3	6	9	N	5					345
10	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	1014	3	41	9	N	37	178	1			204
11	502	N	502	-0-	-0- B	-0-	499	3	3	9	N	3	9	1			198
12	1745	N	1745	-0-	-0- B	-0-	1686	3	59	9	N	54	39	1			213

TOTAL GAS PROD: 9,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

LEGACY WELL #: 2 RRCID -> 247102 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9426 - 9986

MO	LEGACY	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT			-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROX (WILCOX 7100) 70943 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
D.C.R.C. - SEC. 204 WELL #: 1 RRCID -> 054933 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-					7
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	96	3	2	9	N	2					9
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	87	3	2	9	N	2					11
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	136	3	2	9	N	2					13
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	3	1	9	N	1					14
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	220	3	2	9	N	2	5	1			11
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					11
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145	3	1	9	N	1					12
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	112	3	3	9	N	3					15
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	3	1	9	N	1	2	1			14
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	141	3	2	9	N	2	3	1			13

TOTAL GAS PROD: 1,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

PICOSO (CARRIZO 7800) 71385 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NITRO OIL & GAS, LLC 611014
BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 1 RRCID -> 145493 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7814 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 2 RRCID -> 148512 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7593 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE-C OIL AND GAS 857600
G.B.G. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247218 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICOSO (CARRIZO SPIKE 8070) 71385 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS 857600
G.B.G. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 242335 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7910 - 8012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICOSO (WILCOX 7600) 71385 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
DE LA GARZA MINERAL TRUST A WELL #: 4 RRCID -> 166868 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7666 - 7878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE C EXPLORATION, LLC 857512
STAGGS-STATE WELL #: 3-C RRCID -> 147694 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	637			N	NO RPT			69
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	637			N	NO RPT			69
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	637			N	NO RPT			69
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	637			N	NO RPT			69
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	637			N	NO RPT			69
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	637			N	NO RPT			69
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	637			N	NO RPT			69
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	637			N	NO RPT			69
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	637			N	NO RPT			69
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	637			N	NO RPT			69
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	637			N	NO RPT			69
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	637			N	NO RPT			69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICOSO (WILCOX 7600) //CONT.// 71385 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE C EXPLORATION, LLC //CONT.// 857512
STAGGS, J. WELL #: 1 RRCID -> 158844 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 7612 - 7806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5224			N	NO RPT			90
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5224			N	NO RPT			90
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5224			N	NO RPT			90
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5224			N	NO RPT			90
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5224			N	NO RPT			90
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5224			N	NO RPT			90
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5224			N	NO RPT			90
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5224			N	NO RPT			90
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5224			N	NO RPT			90
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5224			N	NO RPT			90
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5224			N	NO RPT			90
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5224			N	NO RPT			90

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICOSO (WILCOX 8700) 71385 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VASTAR RESOURCES MINERAL FEE WELL #: 2 RRCID -> 174160 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8732 - 8770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICOSO (WILCOX 11800) 71385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS 857600
MASHI WELL #: 1 RRCID -> 192505 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10652 - 11590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICOSO (WILCOX 11800) //CONT.// 71385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600
MASHI WELL #: 2 RRCID -> 194253 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11649 - 12627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
STAGGS, J. WELL #: 1 RRCID -> 142217 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 7782 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE LA GARZA MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 142774 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7586 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) //CONT.// 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETRO-SMITH OPERATING LLC //CONT.// 660313
DE LA GARZA MINERAL TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 142971 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7838 - 7878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAGGS-STATE WELL #: 3-T RRCID -> 144915 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7808 - 7831

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE C EXPLORATION, LLC 857512
STAGGS-STATE WELL #: 4 RRCID -> 149617 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7760 - 7804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3194					N	NO RPT					40
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3194					N	NO RPT					40
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3194					N	NO RPT					40
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3194					N	NO RPT					40
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3194					N	NO RPT					40
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3194					N	NO RPT					40
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3194					N	NO RPT					40
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3194					N	NO RPT					40
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3194					N	NO RPT					40
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3194					N	NO RPT					40
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3194					N	NO RPT					40
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3194					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) //CONT.// 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE C EXPLORATION, LLC //CONT.// 857512
STAGGS STATE WELL #: 5 RRCID -> 153943 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7785 - 7815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	701			N	NO RPT			14
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	701			N	NO RPT			14
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	701			N	NO RPT			14
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	701			N	NO RPT			14
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	701			N	NO RPT			14
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	701			N	NO RPT			14
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	701			N	NO RPT			14
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	701			N	NO RPT			14
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	701			N	NO RPT			14
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	701			N	NO RPT			14
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	701			N	NO RPT			14
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	701			N	NO RPT			14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITA (D-5-U) 71703 357 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
SULLIVAN, D. J. 'B' WELL #: 64 RRCID -> 138263 COMPL. DATE 12/31/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7695 - 7701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 37 T RRCID -> 064848 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 9675 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79 D RRCID -> 113721 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7422 - 7425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 80 D RRCID -> 116006 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7740 - 7750

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVA, D.J. "B" WELL #: 86 RRCID -> 147235 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7867 - 7878

01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	373	1	248	2	Y	-0-					-0-
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	324	1	207	2	Y	-0-					-0-
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	341	1	190	2	Y	-0-					-0-
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	353	1	205	2	Y	-0-					-0-
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	286	1	152	2	Y	-0-					-0-
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	495	1	251	2	Y	-0-					-0-
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	489	1	258	2	Y	-0-					-0-
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	494	1	295	2	Y	-0-					-0-
09	660 N	578	-0-	-82	-0-	371	1	207	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	677	-0-	677	677	375	1	302	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	763	-0-	763	1440	481	1	282	2	Y	-0-					-0-
12	2219 N	779	-0-	-1440	-0-	451	1	328	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79-F RRCID -> 151976 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7828 - 2832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 64 RRCID -> 152699 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7325 - 7331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 84D RRCID -> 156036 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 68 RRCID -> 156038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7425 - 7434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 102 RRCID -> 156068 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 3059 PERF. 2958 - 2963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 100 RRCID -> 156733 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7840 - 7862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 11 RRCID -> 156896 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 7640 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 82 D RRCID -> 157748 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 7920 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 101 D RRCID -> 160645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7570 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	578	X	578	-0-	-0-	-0-	347	1	231	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	324	1	180	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	478	-0-	-92	-0-	303	1	175	2	Y	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	254	1	135	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	6	1	3	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		6	-0-	6	6	3	1	3	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 85F RRCID -> 160723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7021 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 104 F RRCID -> 165265 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7773 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	46	1	31	2	Y	-0-					3
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	46	1	29	2	Y	-0-					3
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	46	1	26	2	Y	-0-					3
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	53	1	30	2	Y	-0-					3
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	43	1	22	2	Y	-0-	1	1			2
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	70	1	36	2	Y	-0-					2
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	67	1	35	2	Y	-0-					2
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	68	1	41	2	Y	-0-					2
09	120	N	65	-0-	-55	-0-	42	1	23	2	Y	-0-					2
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D.J. -B- WELL #: 103 RRCID -> 167141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7879 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	20	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 107 RRCID -> 170320 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7064 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 108 RRCID -> 170451 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7086 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 109 RRCID -> 182599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7277 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	413	-0-	-889	-0-	248	1	165	2	Y	-0-					-0-
02	1176	X	948	-0-	-228	-0-	579	1	369	2	Y	-0-					-0-
03	1302	X	731	-0-	-571	-0-	470	1	261	2	Y	-0-					-0-
04	963	X	963	-0-	-0-	-0-	610	1	353	2	Y	-0-					-0-
05	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	984	1	522	2	Y	-0-					-0-
06	1020	X	906	-0-	-114	-0-	601	1	305	2	Y	-0-					-0-
07	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	748	1	396	2	Y	-0-					-0-
08	1519	X	832	-0-	-687	-0-	521	1	311	2	Y	-0-					-0-
09	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1009	1	564	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	1866	-0-	1866	1866	1034	1	832	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	2052	-0-	2052	3918	1294	1	758	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2569	-0-	-531	3387	1487	1	1082	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SULLIVAN, D.J. WELL #: 105 RRCID -> 227504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	6	1	4	2	N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	16	1	9	2	N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	27	1	15	2	N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	23	1	13	2	N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	17	1	8	2	N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	40	1	21	2	N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	32	1	19	2	N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	11	1	6	2	N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	7	1	5	2	N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	11	1	6	2	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 110 RRCID -> 254899 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 7906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1148	-0-	1148	4653	690	1	458	2	Y	-0-					129
02	5997	X	1344	-0-	-4653	-0-	815	1	519	2	Y	9					138
							10	9									
03	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	772	1	429	2	Y	16					154
							18	9									
04	1110	N	996	-0-	-114	-0-	618	1	358	2	Y	18					172
							20	9									
05	1333	N	1036	-0-	-297	-0-	663	1	351	2	Y	20	88	1			104
							22	9									
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1147	1	582	2	Y	7					111
							8	9									
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1093	1	578	2	Y	8					119
							9	9									
08	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1153	1	688	2	Y	8					127
							9	9									
*09	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	905	1	554	2	Y	28					155
							31	9									
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	933	1	751	2	Y	-0-					155
11	1800	N	1662	-0-	-138	-0-	1048	1	614	2	Y	-0-					155
12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1031	1	749	2	Y	28					183
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 17,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

VENTEX OPERATING CORP. 884527
PITA WELL #: 2 RRCID -> 293568 COMPL. DATE 04/11/2022 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 9556 - 9572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					222

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VENTEX OPERATING CORP. //CONT.// 884527
PITA WELL #: 3 RRCID -> 296703 COMPL. DATE 10/02/2023 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9595 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					128
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					128
03	248	X	4	-0-	-244	-0-	4	3			N	-0-					128
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					128
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					128
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					128
07	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					128
08	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					128
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITA, NW (VICKSBURG 10350) 71706 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
GONZALES #30 WELL #: 1 RRCID -> 186068 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10495 - 10696

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITA ISLAND (I-79) 71723 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 155199 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 9266 - 9276

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITA ISLAND (I-79) //CONT.// 71723 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13R RRCID -> 160975 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9278 - 9284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITA ISLAND (J-02) 71723 693 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 11R RRCID -> 151762 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 14975 PERF.10259 - 10264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITA ISLAND (J-19) 71723 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 188107 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10127 - 10279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITA ISLAND (J-64, 77) 71723 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 152458 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10412 - 10520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLYMOUTH 72043 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.H."C" WELL #: 144 RRCID -> 243766 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5574 - 5578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLYMOUTH (1400) 72043 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.H. "C" WELL #: 158 RRCID -> 085831 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1396 - 1414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLYMOUTH (3550) 72043 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -C- WELL #: 166 RRCID -> 168915 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3580 - 3590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLYMOUTH (3550 B) 72043 171 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -C- WELL #: 143 RRCID -> 055875 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 6151 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLYMOUTH (3600 A) 72043 198 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. "C" WELL #: 113 RRCID -> 150113 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 3632 - 3636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLYMOUTH (3750) 72043 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER,E.H.-C- WELL #: 163 RRCID -> 056878 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, E.H. "C" WELL #: 145 RRCID -> 148683 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 3762 - 3766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLYMOUTH (3800) 72043 234 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
DIMMICK WELL #: 5 RRCID -> 162428 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 3737 - 3739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLYMOUTH (5150) 72043 276 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.A. "C" WELL #: 46 RRCID -> 099678 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5132 - 5135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLYMOUTH (5500 STRAY) 72043 450 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
WELDERXP LTD. 907320
WELDER, EFH WELL #: 1 RRCID -> 289760 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5562 - 5565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLYMOUTH (5600 STRAY) 72043 486 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WELDERXP LTD. 907320
WELDER WILDLIFE REFUGE WELL #: 1 RRCID -> 276420 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5604 - 5687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLYMOUTH (6000 -A-) 72043 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER E.H."C" WELL #: 151 RRCID -> 150057 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6030 - 6036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLYMOUTH (6000 -B- SAND) 72043 648 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -C- WELL #: 164 RRCID -> 153821 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 4000 - 4090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLYMOUTH (6410 STRAY) 72043 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER - FORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 176263 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 6406 - 6409

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLYMOUTH (6500) 72043 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WELDERXP LTD. 907320
WELDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 262423 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 6443 - 6449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLYMOUTH (7000) 72043 906 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
WELDER, MINNIE S. WELL #: 6 U RRCID -> 160573 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6818 - 6920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 72 RRCID -> 192157 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6920 - 7006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLYMOUTH (9170) 72043 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
PHILLIPS ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181377 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9227 - 9239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLYMOUTH, EAST (5100) 72044 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WELDERXP LTD. 907320
ROOTS, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 093688 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5097 - 5100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POK - A - DOT (8600) 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804
BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 214016 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 8971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
MARTINEZ, M. WELL #: 4 RRCID -> 122996 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8854 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	162	1	1446	2	Y	12					34
							13	9									
02	1540	N	1489	-0-	-51	-0-	137	1	1342	2	Y	9					43
							10	9									
03	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	123	1	1223	2	Y	9	19	1			33
							10	9									
04	1560	N	1247	-0-	-313	-0-	107	1	1121	2	Y	17					50
							19	9									
05	1643	N	1455	-0-	-188	-0-	104	1	1345	2	Y	5	34	1			21
							6	9									
06	1320	N	1061	-0-	-259	-0-	80	1	979	2	Y	2					23
							2	9									
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	81	1	1057	2	Y	-0-					23
08	1457	N	956	-0-	-501	-0-	71	1	882	2	Y	3					26
							3	9									
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	77	1	1188	2	Y	2					28
							2	9									
10	1147	N	723	-0-	-424	-0-	50	1	671	2	Y	2					30
							2	9									
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	20	1	1172	2	Y	4	14	1			20
							4	9									
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 13,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

MARTINEZ, M. WELL #: 6 RRCID -> 129202 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9046 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	308	1	2755	2	Y	21					76
							23	9									
02	5348	X	2821	-0-	-2527	-0-	260	1	2541	2	Y	18					94
							20	9									
03	5921	X	2431	-0-	-3490	-0-	220	1	2193	2	Y	16	40	1			70
							18	9									
04	4260	X	2494	-0-	-1766	-0-	213	1	2244	2	Y	34					104
							37	9									
05	3131	X	2884	-0-	-247	-0-	206	1	2668	2	Y	9	69	1			44
							10	9									
06	3030	X	1892	-0-	-1138	-0-	142	1	1746	2	Y	4					48
							4	9									
07	3131	X	2051	-0-	-1080	-0-	146	1	1905	2	Y	-0-					48
08	2883	X	2433	-0-	-450	-0-	181	1	2242	2	Y	9					57
							10	9									
09	2790	X	2154	-0-	-636	-0-	131	1	2022	2	Y	1					58
							1	9									
10	2480	X	2200	-0-	-280	-0-	152	1	2039	2	Y	8					66
							9	9									
11	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	39	1	2327	2	Y	7	31	1			42
							8	9									
12	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 26,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
URIBE, P. WELL #: 2 RRCID -> 132264 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 4010 - 4129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, M. WELL #: 7 RRCID -> 132276 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9022 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	26	1	235	2	Y	1					5
							1	9									
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	46	1	449	2	Y	4					9
							4	9									
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	38	1	382	2	Y	2	4	1			7
							2	9									
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	32	1	338	2	Y	5					12
							6	9									
05	558	N	449	-0-	-109	-0-	32	1	416	2	Y	1	8	1			5
							1	9									
06	420	N	401	-0-	-19	-0-	30	1	370	2	Y	1					6
							1	9									
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	33	1	435	2	Y	-0-					6
08	434	N	391	-0-	-43	-0-	29	1	360	2	Y	2					8
							2	9									
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	27	1	422	2	Y	-0-					8
10	465	N	358	-0-	-107	-0-	25	1	332	2	Y	1					9
							1	9									
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	6	1	382	2	Y	1	4	1			6
							1	9									
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 4,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
MARTINEZ, M. WELL #: 8 RRCID -> 133492 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9005 - 9337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	X	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					2
02	168	N	51	-0-	-117	-0-	5	1	46	2	Y	-0-					2
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	10	1	98	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	78	2	Y	1					3
							1	9									
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	2	Y	-0-	2	1			1
06	120	N	51	-0-	-69	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					1
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					1
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					1
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 424 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MARTINEZ, M. WELL #: 9 RRCID -> 135304 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	650	X	650	-0-	-0-	-0-	65	1	581	2	Y	4					19
							4	9									
02	672	N	597	-0-	-75	-0-	55	1	538	2	Y	4					23
							4	9									
03	992	N	668	-0-	-324	-0-	61	1	603	2	Y	4	10	1			17
							4	9									
04	630	N	515	-0-	-115	-0-	44	1	463	2	Y	7					24
							8	9									
05	651	N	551	-0-	-100	-0-	39	1	510	2	Y	2	16	1			10
							2	9									
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	51	1	628	2	Y	2					12
							2	9									
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	42	1	548	2	Y	-0-					12
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	42	1	517	2	Y	2					14
							2	9									
09	690	N	525	-0-	-165	-0-	32	1	493	2	Y	-0-					14
10	589	N	452	-0-	-137	-0-	31	1	419	2	Y	2					16
							2	9									
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	9	1	565	2	Y	2	8	1			10
							2	9									
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 6,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
URIBE, SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 135497 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8730 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	662	-0-	-1260	-0-	66	1	592	2	Y	4					20
							4	9									
02	784	N	171	-0-	-613	-0-	16	1	154	2	Y	1					21
							1	9									
03	589	N	578	-0-	-11	-0-	52	1	522	2	Y	4	9	1			16
							4	9									
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	111	1	1170	2	Y	18					34
							20	9									
05	186	N	85	-0-	-101	-0-	6	1	79	2	Y	-0-	20	1			14
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					14
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	53	1	689	2	Y	-0-					14
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	69	1	855	2	Y	3					17
							3	9									
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	36	1	558	2	Y	-0-					17
10	744	N	447	-0-	-297	-0-	31	1	414	2	Y	2					19
							2	9									
11	900	N	752	-0-	-148	-0-	12	1	738	2	Y	2	9	1			12
							2	9									
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 6,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

MARTINEZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 136399 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 11898 PERF. 9010 - 9175

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
MARTINEZ, M. WELL #: 10 RRCID -> 136476 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8935 - 9258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	139	1	1240	2	Y	9					41
							10	9									
02	3976	X	1619	-0-	-2357	-0-	149	1	1458	2	Y	11					52
							12	9									
03	2170	X	1155	-0-	-1015	-0-	105	1	1041	2	Y	8	22	1			38
							9	9									
04	2100	X	698	-0-	-1402	-0-	60	1	628	2	Y	9					47
							10	9									
05	1922	X	632	-0-	-1290	-0-	45	1	585	2	Y	2	30	1			19
							2	9									
06	1110	N	563	-0-	-547	-0-	42	1	519	2	Y	2					21
							2	9									
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	47	1	615	2	Y	-0-					21
08	620	N	554	-0-	-66	-0-	41	1	512	2	Y	1					22
							1	9									
09	570	N	513	-0-	-57	-0-	31	1	481	2	Y	1					23
							1	9									
10	651	N	481	-0-	-170	-0-	33	1	446	2	Y	2					25
							2	9									
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	11	1	670	2	Y	1	11	1			15
							1	9									
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 8,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

URIBE, SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 136860 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8894 - 9205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	132	1	1180	2	Y	9					16
							10	9									
02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	150	1	1460	2	Y	10					26
							11	9									
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	43	1	431	2	Y	4	11	1			19
							4	9									
04	1290	N	373	-0-	-917	-0-	32	1	335	2	Y	5					24
							6	9									
05	1798	N	38	-0-	-1760	-0-	3	1	35	2	Y	-0-	14	1			10
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					10
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	19	1	250	2	Y	-0-					10
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	37	1	463	2	Y	1					11
							1	9									
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	28	1	425	2	Y	1					12
							1	9									
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	29	1	387	2	Y	1					13
							1	9									
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	9	1	525	2	Y	2	6	1			9
							2	9									
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 6,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
MARTINEZ, M. WELL #: 11 RRCID -> 137793 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9217 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	360	X	360	-0-	-0-	-0-	36	1	322	2	Y	2					7
							2	9									
02	343	X	343	-0-	-0-	-0-	32	1	308	2	Y	3					10
							3	9									
03	372	N	239	-0-	-133	-0-	22	1	216	2	Y	1	4	1			7
							1	9									
04	360	N	152	-0-	-208	-0-	13	1	137	2	Y	2					9
							2	9									
05	372	N	145	-0-	-227	-0-	10	1	134	2	Y	1	6	1			4
							1	9									
06	240	N	103	-0-	-137	-0-	8	1	95	2	Y	-0-					4
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					4
08	155	N	90	-0-	-65	-0-	7	1	83	2	Y	-0-					4
09	90	N	21	-0-	-69	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					4
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					4
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	2	1	117	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 1,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SERAFIN URIBE WELL #: 3 RRCID -> 138235 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8812 - 9343

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 176394 COMPL. DATE 01/21/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8045 - 8058

01	T. A.		49	-0-	49	81	49	2			Y	-0-	22	7			-0-
02	T. A.		13	-0-	13	94	13	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		104	-0-	104	198	104	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		230	-0-	230	428	230	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	428					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	428					Y	-0-					-0-
07	428	X	-0-	-0-	-428	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
MARTINEZ, M. WELL #: 13 RRCID -> 176449 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8616 - 8764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	233	X	233	-0-	-0-	-0-	23	1	208	2	Y	2					3
							2	9									
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	24	1	234	2	Y	2					5
							2	9									
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	18	1	175	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
04	240	N	189	-0-	-51	-0-	16	1	171	2	Y	2					6
							2	9									
05	279	N	167	-0-	-112	-0-	12	1	154	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	2	Y	-0-					3
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	2	Y	-0-					3
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	184	2	Y	1					4
							1	9									
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	11	1	165	2	Y	-0-					4
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	11	1	147	2	Y	1					5
							1	9									
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	3	1	182	2	Y	-0-	2	1			3
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 2,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 177369 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8346 - 8372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
MARTINEZ, M. WELL #: 14 RRCID -> 177534 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9023 - 9276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	114	1	1015	2	Y	8					19
							9	9									
02	868	N	752	-0-	-116	-0-	69	1	677	2	Y	5					24
							6	9									
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	127	1	1264	2	Y	9	12	1			21
							10	9									
04	1110	N	892	-0-	-218	-0-	76	1	803	2	Y	12					33
							13	9									
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	74	1	961	2	Y	3	22	1			14
							3	9									
06	1260	N	1013	-0-	-247	-0-	76	1	935	2	Y	2					16
							2	9									
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	66	1	857	2	Y	-0-					16
08	1023	N	825	-0-	-198	-0-	62	1	760	2	Y	3					19
							3	9									
09	1020	N	821	-0-	-199	-0-	50	1	770	2	Y	1					20
							1	9									
10	899	N	487	-0-	-412	-0-	34	1	452	2	Y	1					21
							1	9									
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	27	1	1587	2	Y	5	11	1			15
							6	9									
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 10,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 179280 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8403 - 8454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		2	-0-	2	3	2	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
07	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 179707 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8424 - 8655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		4	-0-	4	7	4	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		1	-0-	1	8	1	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		9	-0-	9	17	9	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		20	-0-	20	37	20	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
07	37	X	-0-	-0-	-37	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
MARTINEZ, M. WELL #: 15 RRCID -> 179864 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8544 - 8642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	161	1	1441	2	Y	11					29
							12	9									
02	1624	N	1158	-0-	-466	-0-	107	1	1042	2	Y	8					37
							9	9									
03	1271	N	1050	-0-	-221	-0-	95	1	948	2	Y	6	16	1			27
							7	9									
04	1560	N	1408	-0-	-152	-0-	120	1	1266	2	Y	20					47
							22	9									
05	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	90	1	1169	2	Y	4	31	1			20
							4	9									
06	1020	N	1015	-0-	-5	-0-	76	1	937	2	Y	2					22
							2	9									
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	62	1	802	2	Y	-0-					22
08	1271	N	788	-0-	-483	-0-	59	1	726	2	Y	3					25
							3	9									
09	1020	N	741	-0-	-279	-0-	45	1	696	2	Y	-0-					25
10	868	N	756	-0-	-112	-0-	52	1	701	2	Y	3					28
							3	9									
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	13	1	794	2	Y	3	13	1			18
							3	9									
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 11,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 181118 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8370 - 8452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		4	-0-	4	7	4	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		1	-0-	1	8	1	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		9	-0-	9	17	9	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		20	-0-	20	37	20	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
07	37	X	-0-	-0-	-37	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
URIBE FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 186378 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8136 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		298	-0-	298	1201	30	1	266	2	Y	2					6
							2	9									
02	1443	X	242	-0-	-1201	-0-	22	1	219	2	Y	1					7
							1	9									
03	399	X	399	-0-	-0-	-0-	36	1	360	2	Y	3	4	1			6
							3	9									
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	26	1	271	2	Y	4					10
							4	9									
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	27	1	352	2	Y	2	7	1			5
							2	9									
06	390	N	338	-0-	-52	-0-	25	1	313	2	Y	-0-					5
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	20	1	265	2	Y	-0-					5
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	32	1	393	2	Y	2					7
							2	9									
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	24	1	367	2	Y	-0-					7
10	279	N	205	-0-	-74	-0-	14	1	190	2	Y	1					8
							1	9									
11	420	N	249	-0-	-171	-0-	4	1	244	2	Y	1	4	1			5
							1	9									
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 3,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

URIBE, A. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 244554 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8100 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	310	1	1646	2	Y	-0-					37
02	3164	X	891	-0-	-2273	-0-	86	1	802	2	Y	3					40
							3	9									
03	3503	X	147	-0-	-3356	-0-	11	1	95	2	Y	37					77
							41	9									
04	3390	X	1972	-0-	-1418	-0-	233	1	1730	2	Y	8					85
							9	9									
05	1364	X	767	-0-	-597	-0-	39	1	722	2	Y	5					90
							6	9									
06	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	103	1	1167	2	Y	-0-					90
07	992	X	825	-0-	-167	-0-	127	1	698	2	Y	-0-					90
08	2046	X	637	-0-	-1409	-0-	110	1	527	2	Y	-0-					90
09	1980	X	644	-0-	-1336	-0-	49	1	595	2	Y	-0-					90
10	837	N	596	-0-	-241	-0-	36	1	549	2	Y	10					100
							11	9									
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	36	1	614	2	Y	-0-					100
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 10,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
URIBE WELL #: 2 RRCID -> 135821 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8990 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	21	1	392	2	N	-0-					-0-
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	49	1	930	2	N	-0-					-0-
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	42	1	835	2	N	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	31	1	618	2	N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	23	1	440	2	N	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	32	1	620	2	N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	37	1	685	2	N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	22	1	392	2	N	-0-					-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	30	1	554	2	N	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	25	1	466	2	N	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	17	1	308	2	N	-0-					-0-
12	310	N	155	-0-	-155	-0-	8	1	147	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
URIBE WELL #: 3 RRCID -> 137469 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8906 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
05	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URIBE WELL #: 4 RRCID -> 139196 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8960 - 9342

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 111434 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 11778 PERF. 8671 - 8766

01	465	N	303	-0-	-162	-0-	20	1	283	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	43	1	221	2	Y	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	62	1	158	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	187	-0-	-113	-0-	48	1	139	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	50	1	209	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	219	-0-	-1191	-0-	45	1	174	2	Y	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	55	1	138	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	25	1	208	2	Y	-0-					-0-
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	23	1	392	2	Y	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	31	1	235	2	Y	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	33	1	255	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	251	-0-	-183	-0-	21	1	230	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MARSHALL, S.G. WELL #: 9 RRCID -> 123171 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8591 - 9037

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1233	-0-	-565	-0-		83	1 3 9	1147	2	Y	3	4	1			6
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-		219	1 1 9	1134	2	Y	1	4	1			3
03	1457	N	1421	-0-	-36	-0-		396	1 3 9	1022	2	Y	3					6
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-		357	1 1 9	1039	2	Y	1	4	1			3
05	1488	N	1422	-0-	-66	-0-		271	1 7 9	1144	2	Y	6	7	1			2
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-		279	1 1 9	1090	2	Y	1					3
07	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-		416	1 3 9	1043	2	Y	3	4	1			2
08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-		168	1 2 9	1402	2	Y	2	3	1			1
09	1380	N	1329	-0-	-51	-0-		74	1 2 9	1253	2	Y	2					3
10	1457	N	1355	-0-	-102	-0-		155	1 2 9	1198	2	Y	2	3	1			2
11	1530	N	1424	-0-	-106	-0-		161	1 3 9	1260	2	Y	3	3	1			2
12	1364	N	1345	-0-	-19	-0-		115	1 3 9	1227	2	Y	3	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 16,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

MARSHALL, S.G. WELL #: 10 RRCID -> 124135 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8857 - 9072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	403	-0-	-31	-0-		27	1	376	2	Y	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-		75	1	385	2	Y	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-		150	1	387	2	Y	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-		129	1	375	2	Y	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-		103	1	435	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	521	-0-	-79	-0-		106	1	415	2	Y	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-		153	1	385	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	512	-0-	-15	-0-		55	1 3 9	454	2	Y	3	3	1			-0-
09	510	N	407	-0-	-103	-0-		23	1 2 9	382	2	Y	2					2
10	527	N	419	-0-	-108	-0-		48	1 2 9	369	2	Y	2	4	1			-0-
11	510	N	423	-0-	-87	-0-		47	1 4 9	372	2	Y	4	4	1			-0-
12	434	N	408	-0-	-26	-0-		35	1 4 9	369	2	Y	4	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MARSHALL, S.G. WELL #: 11 RRCID -> 124659 COMPL. DATE 07/11/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1133	-0-	-1068	-0-	75	1	1045	2	Y	12	16	1			18
							13	9									
02	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	412	1	2134	2	Y	6	17	1			7
							7	9									
03	2542	X	2468	-0-	-74	-0-	686	1	1768	2	Y	13					20
							14	9									
04	2460	X	2212	-0-	-248	-0-	565	1	1644	2	Y	3	18	1			5
							3	9									
05	2821	X	2026	-0-	-795	-0-	382	1	1609	2	Y	32	37	1			-0-
							35	9									
06	2730	X	2505	-0-	-225	-0-	509	1	1990	2	Y	5					5
							6	9									
07	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	835	1	2096	2	Y	15	19	1			1
							17	9									
08	2480	X	1244	-0-	-1236	-0-	132	1	1101	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
09	2520	X	2134	-0-	-386	-0-	119	1	2007	2	Y	7					8
							8	9									
10	2945	X	1286	-0-	-1659	-0-	147	1	1131	2	Y	7	12	1			3
							8	9									
11	2850	X	1553	-0-	-1297	-0-	174	1	1364	2	Y	14	12	1			5
							15	9									
12	2945	X	1578	-0-	-1367	-0-	134	1	1430	2	Y	13	11	1			7
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 23,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

MARSHALL, S.G. WELL #: 12 RRCID -> 124742 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8682 - 9100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	1422	-0-	-1616	-0-	94	1	1307	2	Y	19	25	1			36
							21	9									
02	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	547	1	2829	2	Y	10	26	1			20
							11	9									
03	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	691	1	1781	2	Y	20					40
							22	9									
04	2250	X	2189	-0-	-61	-0-	559	1	1626	2	Y	4	29	1			15
							4	9									
05	3038	X	2561	-0-	-477	-0-	481	1	2028	2	Y	47	59	1			3
							52	9									
06	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	607	1	2376	2	Y	7					10
							8	9									
07	3038	X	2888	-0-	-150	-0-	816	1	2048	2	Y	22	29	1			3
							24	9									
08	2573	X	1181	-0-	-1392	-0-	124	1	1036	2	Y	19	22	1			-0-
							21	9									
09	2940	X	2081	-0-	-859	-0-	116	1	1950	2	Y	14					14
							15	9									
10	3038	X	1987	-0-	-1051	-0-	226	1	1742	2	Y	17	31	1			-0-
							19	9									
11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	227	1	1779	2	Y	35	31	1			4
							39	9									
12	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	256	1	2733	2	Y	33	27	1			10
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 28,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MARSHALL, S.G. WELL #: 13 RRCID -> 125128 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8662 - 9140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	158	-0-	-369	-0-	11	1	146	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
02	280	N	179	-0-	-101	-0-	29	1	149	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
03	217	N	154	-0-	-63	-0-	43	1	110	2	Y	1					15
							1	9									
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	37	1	108	2	Y	-0-	1	1			14
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	59	1	251	2	Y	2	3	1			13
							2	9									
06	990	N	260	-0-	-730	-0-	53	1	207	2	Y	-0-					13
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	91	1	230	2	Y	1	1	1			13
							1	9									
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	34	1	287	2	Y	-0-					13
09	270	N	153	-0-	-117	-0-	9	1	144	2	Y	-0-					13
10	310	N	193	-0-	-117	-0-	22	1	171	2	Y	-0-					13
11	300	N	190	-0-	-110	-0-	22	1	168	2	Y	-0-					13
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	27	1	292	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 2,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MARSHALL, S.G. WELL #: 15 RRCID -> 128358 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8734 - 9079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	762	-0-	-416	-0-	51	1	711	2	Y	-0-					3
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	141	1	728	2	Y	-0-					3
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	282	1	727	2	Y	-0-					3
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	242	1	702	2	Y	-0-					3
05	961	N	923	-0-	-38	-0-	177	1	746	2	Y	-0-					3
06	1140	N	923	-0-	-217	-0-	188	1	735	2	Y	-0-					3
07	961	N	954	-0-	-7	-0-	272	1	682	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	930	N	923	-0-	-7	-0-	99	1	822	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	930	N	767	-0-	-163	-0-	43	1	723	2	Y	1					1
							1	9									
10	961	N	768	-0-	-193	-0-	88	1	679	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	900	N	703	-0-	-197	-0-	79	1	622	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	806	N	538	-0-	-268	-0-	46	1	490	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MARSHALL, S.G. WELL #: 18 RRCID -> 133350 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8800 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	83	1	1144	2	Y	-0-					6
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	231	1	1198	2	Y	-0-					6
03	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	417	1	1075	2	Y	-0-					6
04	1200	N	1014	-0-	-186	-0-	259	1	755	2	Y	-0-					6
05	1581	N	989	-0-	-592	-0-	189	1	800	2	Y	-0-					6
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	180	1	702	2	Y	-0-					6
07	1054	N	928	-0-	-126	-0-	264	1	664	2	Y	-0-	6	1			-0-
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	113	1	937	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	58	1	973	2	Y	2					2
							2	9									
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	125	1	966	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	117	1	918	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	1054	N	812	-0-	-242	-0-	69	1	739	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 12,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MARSHALL, S.G. WELL #: 19 RRCID -> 135145 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8671 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	32	1	449	2	Y	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	82	1	425	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	566	-0-	-54	-0-	158	1	408	2	Y	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	168	1	487	2	Y	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	116	1	487	2	Y	-0-					-0-
06	1110	X	600	-0-	-510	-0-	122	1	478	2	Y	-0-					-0-
07	1147	X	613	-0-	-534	-0-	174	1	439	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	587	-0-	-2	-0-	63	1	522	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	600	N	540	-0-	-60	-0-	30	1	509	2	Y	1					1
							1	9									
10	620	N	543	-0-	-77	-0-	62	1	480	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	570	N	527	-0-	-43	-0-	59	1	466	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	558	N	427	-0-	-131	-0-	36	1	389	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MARSHALL, S. G. WELL #: 24 RRCID -> 173899 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8119 - 8139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MARSHALL, S. G. WELL #: 25 RRCID -> 174672 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7923 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	179	1	2481	2	Y	29	37	1			48
							32	9									
02	2772	X	2740	-0-	-32	-0-	441	1	2285	2	Y	13	36	1			25
							14	9									
03	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	885	1	2279	2	Y	30					55
							33	9									
04	3090	X	2954	-0-	-136	-0-	754	1	2194	2	Y	5	35	1			25
							6	9									
05	3193	X	2997	-0-	-196	-0-	562	1	2371	2	Y	58	71	1			12
							64	9									
06	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	602	1	2357	2	Y	9					21
							10	9									
07	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	866	1	2175	2	Y	27	35	1			13
							30	9									
08	3193	X	2980	-0-	-213	-0-	316	1	2630	2	Y	31	43	1			1
							34	9									
09	2970	X	2852	-0-	-118	-0-	159	1	2669	2	Y	22					23
							24	9									
10	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	368	1	2842	2	Y	22	40	1			5
							24	9									
11	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	519	1	4066	2	Y	44	38	1			11
							48	9									
12	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	395	1	4218	2	Y	43	35	1			19
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 38,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 175081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8236

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	569	-0-	569	569	32	1	537	2	Y	-0-						-0-
10	3022	X	2453	-0-	-569	-0-	282	1	2171	2	Y	-0-					-0-
11	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	266	1	2084	2	Y	-0-					-0-
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 29 RRCID -> 176573 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8283 - 8485

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	414	X	414	-0-	-0-	-0-	118	1	296	2	Y	-0-					-0-
08	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	286	1	2381	2	Y	-0-					-0-
09	723	X	723	-0-	-0-	-0-	41	1	682	2	Y	-0-					-0-
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	105	1	811	2	Y	-0-					-0-
11	1800	N	340	-0-	-1460	-0-	39	1	301	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MARSHALL, S. G. WELL #: 30 RRCID -> 178528 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 8627 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 31 RRCID -> 186794 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9046 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	672	-0-	-227	-0-	45	1	627	2	Y	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	96	1	494	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	607	-0-	-44	-0-	170	1	437	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	525	-0-	-135	-0-	134	1	391	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	561	-0-	-90	-0-	107	1	454	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	110	1	430	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	509	-0-	-49	-0-	145	1	364	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	474	-0-	-84	-0-	51	1	422	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	34	1	574	2	Y	1					1
							1	9									
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	60	1	459	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	450	N	424	-0-	-26	-0-	48	1	372	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
12	620	N	419	-0-	-201	-0-	35	1	380	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 6,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MARSHALL, S. G. WELL #: 32H RRCID -> 226087 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9575 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MARSHALL, S. G. WELL #: 34H RRCID -> 229702 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8448 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	207	-0-	-103	-0-	14	1	193	2	Y	-0-					1
02	280	N	148	-0-	-132	-0-	24	1	124	2	Y	-0-					1
03	279	N	196	-0-	-83	-0-	55	1	141	2	Y	-0-					1
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	51	1	149	2	Y	-0-					1
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	44	1	184	2	Y	-0-					1
06	570	N	224	-0-	-346	-0-	46	1	178	2	Y	-0-					1
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	64	1	160	2	Y	-0-					1
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	28	1	231	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	210	N	134	-0-	-76	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					1
10	217	N	176	-0-	-41	-0-	20	1	156	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	240	N	178	-0-	-62	-0-	20	1	157	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SLATOR RANCH WELL #: Z 1 RRCID -> 232499 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8670 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	781	-0-	-25	-0-	213	1	568	2	Y	-0-					23
02	728	N	709	-0-	-19	-0-	224	1	485	2	Y	-0-					23
03	713	N	674	-0-	-39	-0-	262	1	412	2	Y	-0-					23
04	750	N	748	-0-	-2	-0-	508	1	240	2	Y	-0-					23
05	775	N	724	-0-	-51	-0-	174	1	550	2	Y	-0-					23
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	158	1	560	2	Y	-0-					23
07	775	N	765	-0-	-10	-0-	255	1	510	2	Y	-0-					23
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	282	1	504	2	Y	-0-					23
09	720	N	514	-0-	-206	-0-	267	1	247	2	Y	-0-					23
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	343	1	472	2	Y	-0-					23
11	750	N	516	-0-	-234	-0-	271	1	245	2	Y	-0-					23
12	527	N	393	-0-	-134	-0-	197	1	196	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 8,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATOR RANCH WELL #: Z 2 RRCID -> 233217 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8697 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 1H RRCID -> 242247 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8298 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	730	-0-	-45	-0-	199	1	531	2	Y	-0-					12
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	355	1	767	2	Y	-0-					12
03	930	N	853	-0-	-77	-0-	331	1	522	2	Y	-0-					12
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	615	1	291	2	Y	-0-					12
05	1240	N	681	-0-	-559	-0-	164	1	517	2	Y	-0-					12
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	193	1	685	2	Y	-0-					12
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	376	1	753	2	Y	-0-	12	1			-0-
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	295	1	528	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	406	-0-	-464	-0-	211	1	195	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	811	-0-	-305	-0-	341	1	470	2	Y	-0-					-0-
11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1011	1	913	2	Y	-0-					-0-
12	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	956	1	952	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 2H RRCID -> 242851 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8246 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1872	-0-	-236	-0-	494	1	1319	2	Y	54					149
							59	9									
02	1960	N	1578	-0-	-382	-0-	487	1	1052	2	Y	35	139	1			45
							39	9									
03	1891	N	1746	-0-	-145	-0-	668	1	1050	2	Y	25					70
							28	9									
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1205	1	571	2	Y	50					120
							55	9									
05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	500	1	1580	2	Y	45					165
							50	9									
06	1680	N	1501	-0-	-179	-0-	323	1	1146	2	Y	29					194
							32	9									
07	1891	N	1840	-0-	-51	-0-	604	1	1207	2	Y	26	126	1			94
							29	9									
08	2139	N	1977	-0-	-162	-0-	693	1	1242	2	Y	38					132
							42	9									
09	1500	N	1344	-0-	-156	-0-	681	1	629	2	Y	31					163
							34	9									
10	1829	N	1631	-0-	-198	-0-	669	1	919	2	Y	39	142	1			60
							43	9									
11	1920	N	1230	-0-	-690	-0-	625	1	563	2	Y	38					98
							42	9									
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	692	1	689	2	Y	30					128
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 20,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 440

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MARSHALL, S. G. WELL #: 35H RRCID -> 246614 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8513 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-		105	1	1452	2	Y	45	57	1			82
								50	9									
02	2044	N	1623	-0-	-421	-0-		259	1	1341	2	Y	21	55	1			48
								23	9									
03	2201	N	1737	-0-	-464	-0-		471	1	1214	2	Y	47					95
								52	9									
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-		477	1	1389	2	Y	8	54	1			49
								9	9									
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-		376	1	1588	2	Y	87	107	1			29
								96	9									
06	2370	N	1880	-0-	-490	-0-		380	1	1486	2	Y	13					42
								14	9									
07	1953	N	1836	-0-	-117	-0-		510	1	1282	2	Y	40	50	1			32
								44	9									
08	2046	N	1389	-0-	-657	-0-		146	1	1213	2	Y	27	49	1			10
								30	9									
09	1890	N	1575	-0-	-315	-0-		87	1	1467	2	Y	19					29
								21	9									
10	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-		222	1	1713	2	Y	22	40	1			11
								24	9									
11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-		210	1	1645	2	Y	44	38	1			17
								48	9									
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-		165	1	1760	2	Y	43	35	1			25
								47	9									

TOTAL GAS PROD: 21,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

MARSHALL, S. G. WELL #: 36H RRCID -> 247791 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8705 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	1884	-0-	-1991	-0-		125	1	1726	2	Y	30	38	1			47
								33	9									
02	3052	X	1865	-0-	-1187	-0-		300	1	1550	2	Y	14	37	1			24
								15	9									
03	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-		672	1	1732	2	Y	31					55
								34	9									
04	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-		710	1	2066	2	Y	5	36	1			24
								6	9									
05	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-		781	1	3296	2	Y	56	69	1			11
								62	9									
06	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-		707	1	2767	2	Y	9					20
								10	9									
07	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-		874	1	2194	2	Y	27	29	1			18
								30	9									
08	4154	X	3568	-0-	-586	-0-		379	1	3159	2	Y	27	37	1			8
								30	9									
09	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-		225	1	3782	2	Y	19					27
								21	9									
10	4154	X	3683	-0-	-471	-0-		420	1	3239	2	Y	22	40	1			9
								24	9									
11	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-		417	1	3263	2	Y	44	38	1			15
								48	9									
12	4154	X	3190	-0-	-964	-0-		269	1	2874	2	Y	43	35	1			23
								47	9									

TOTAL GAS PROD: 37,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
WRIGHT-BARRERA G.U. WELL #: 3H RRCID -> 249188 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8377 - 11110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	235	-0-	-385	-0-	61	1	162	2	Y	11					30
							12	9									
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	163	1	352	2	Y	7	28	1			9
							8	9									
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	279	1	439	2	Y	5					14
							6	9									
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	369	1	174	2	Y	10					24
							11	9									
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	160	1	506	2	Y	9					33
							10	9									
06	690	N	466	-0-	-224	-0-	101	1	358	2	Y	6					39
							7	9									
07	558	N	535	-0-	-23	-0-	176	1	353	2	Y	5	28	1			16
							6	9									
08	682	N	571	-0-	-111	-0-	201	1	362	2	Y	7					23
							8	9									
09	480	N	312	-0-	-168	-0-	159	1	146	2	Y	6					29
							7	9									
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	256	1	353	2	Y	8	28	1			9
							9	9									
11	540	N	471	-0-	-69	-0-	243	1	219	2	Y	8					17
							9	9									
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	245	1	244	2	Y	20					37
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 6,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

SLATOR RANCH WELL #: K 2 RRCID -> 262488 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8654 - 8870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	315	1	838	2	Y	53					228
							58	9									
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	293	1	633	2	Y	-0-					228
03	1240	N	802	-0-	-438	-0-	312	1	490	2	Y	-0-					228
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1076	1	509	2	Y	8	178	1			58
							9	9									
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	367	1	1163	2	Y	80					138
							88	9									
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	183	1	649	2	Y	-0-					138
07	1333	N	887	-0-	-446	-0-	295	1	592	2	Y	-0-					138
08	1333	N	714	-0-	-619	-0-	256	1	458	2	Y	-0-					138
09	840	N	465	-0-	-375	-0-	242	1	223	2	Y	-0-					138
10	899	N	755	-0-	-144	-0-	294	1	404	2	Y	52					190
							57	9									
11	690	N	676	-0-	-14	-0-	355	1	321	2	Y	-0-					190
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	571	1	569	2	Y	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 11,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

SLATOR RANCH WELL #: 2AC RRCID -> 268813 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POQUITO GRANDE (GOVT WELLS 2600) 72366 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
F.N.B. WELL #: 4 RRCID -> 143873 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2138 - 2158

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORT ISABEL, SE (FREELAND) 72408 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
LONE STAR MINERAL DEVELOPMT, LLC 507234
LA PITA WELL #: 3 RRCID -> 264705 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 1830 - 1850

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTILLA (FRIO) 72484 020 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
WELDER, MINNIE S. WELL #: 55 RRCID -> 192247 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7305 - 7490

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTILLA (FRIO) //CONT.// 72484 020 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ALLEGIANT RESOURCES, LLC //CONT.// 013365
WELDER, MINNIE S WELL #: 16 RRCID -> 240946 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8644 - 8650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 94 RRCID -> 277642 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7258 - 7263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	124	1	8	9	Y	7	7	1			-0-
02	112 N	17	-0-	-95	-0-	16	1	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	28	1			-0-
09	T. A.	746	-0-	746	746	650	1	8	2	Y	80	80	1			-0-
						88	9									
10	T. A.	1038	-0-	1038	1784	888	1	32	2	Y	107	107	1			-0-
						118	9									
11	T. A.	65	-0-	65	1849	63	1	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	2171 X	322	-0-	-1849	-0-	320	1	2	9	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

PORTILLA (3700) 72484 325 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
WELDER, MINNIE S. WELL #: 65 RRCID -> 261352 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 3748 - 3752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	124	1	8	9	Y	7	7	1			-0-
02	112 N	17	-0-	-95	-0-	16	1	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PORTILLA (4050) 72484 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
WELDER, MINNIE S. WELL #: 31 L RRCID -> 123928 COMPL. DATE 03/30/1987 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 4061 - 4071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 58 RRCID -> 141251 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7525 PERF. 3954 - 3964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 50 RRCID -> 182089 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 4885 - 4985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTILLA (4050) //CONT.// 72484 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ALLEGIANT RESOURCES, LLC //CONT.// 013365
WELDER, MINNIE S. WELL #: 95 RRCID -> 283863 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4859 - 4959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 20 RRCID -> 284100 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 4859 - 4959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 105D RRCID -> 285524 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4840 - 4976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTILLA (7050 SAND) 72484 575 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
WELDER, MINNIE S. WELL #: 71 RRCID -> 209887 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 88 RRCID -> 260977 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6960 - 6966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTILLA (9000 SAND) 72484 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
WELDER, MINNIE S. WELL #: 7 L RRCID -> 111533 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8776 - 8824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTILLA (9000 SAND) //CONT.// 72484 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ALLEGIANT RESOURCES, LLC //CONT.// 013365
WELDER, MINNIE S. WELL #: 65 RRCID -> 147679 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8934 - 9014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 10 RRCID -> 174037 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8741 - 9076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 70 RRCID -> 176042 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 8864 - 8982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTILLA (9000 SAND) //CONT.// 72484 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ALLEGIANT RESOURCES, LLC //CONT.// 013365
WELDER, M. S. WELL #: 16 RRCID -> 179107 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8890 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 49 RRCID -> 268678 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8872 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTILLA, SW. (6200) 72490 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
WELDER, MINNIE S. WELL #: 81 U RRCID -> 167602 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6129 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE 72498 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CITY OF PORTLAND GAS UNIT -C- WELL #: RRCID -> 062844 COMPL. DATE 07/26/1975 TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 233979 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12245 - 12270

01	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	793 271	1 9	1574	2	Y	246	266	1	246
02	3220 X	2354	-0-	-866	-0-	676 237	1 9	1441	2	Y	215	167	1	294
03	3565 X	2443	-0-	-1122	-0-	868 218	1 9	1357	2	Y	198	170	1	322
04	3450 X	3193	-0-	-257	-0-	855 257	1 9	2081	2	Y	234	333	1	223
05	3410 X	2243	-0-	-1167	-0-	966 43	1 9	1234	2	Y	39	136	1	126
06	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	906 301	1 9	3191	2	Y	274	176	1	224
07	3286 X	3036	-0-	-250	-0-	906 156	1 9	1974	2	Y	142	179	1	187
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			187
09	DLQ G-10	1542	-0-	1542	1542	1520	2	22	9	Y	20			207
10	DLQ G-10	27288	-0-	27288	28830	931 673	1 9	25684	2	Y	612	503	1	316
11	DLQ G-10	29874	-0-	29874	58704	956 827	1 9	28091	2	Y	752	716	1	352
12	DLQ G-10	35482	-0-	35482	94186	996 784	1 9	33702	2	Y	713	740	1	325

TOTAL GAS PROD: 114,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,445

PORTLAND, N. (MCKAMEY-DUBOSE) 72498 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ROYKO OIL COMPANY 732198
STARK WELL #: RRCID -> 115646 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10278 - 10288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTLAND, S. (MORRIS) 72502 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
STATE TRACT 25 WELL #: 3ST RRCID -> 110766 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 12256 PERF.11622 - 11623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTLAND, SOUTH (GRIMSHAW) 72502 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
STATE TRACT 25 WELL #: 3ST RRCID -> 255546 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 12256 PERF.11768 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	35 105	1 9	87	2	Y	95	95	1			-0-
02	308	N	66	-0-	-242	-0-	1 12	1 9	53	2	Y	11	11	1			-0-
03	155	N	124	-0-	-31	-0-	80 11	1 9	33	2	Y	10	10	1			-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	96 63	1 9	227	2	Y	57	14	1			43
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	43	1			-0-
06	120	N	44	-0-	-76	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	2	-0-	-401	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 849 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

PORTLAND W. (F-3) 72504 170 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 197087 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9244 - 9324

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTLAND, W. (F-6) 72504 186 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 177359 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9124 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	77	1	158	2	Y	249	345	1	129
							274	9							
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	230	1	271	2	Y	219	176	1	172
							241	9							
03	341	N	226	-0-	-115	-0-	26	1	38	2	Y	147	179	1	140
							162	9							
04	480	N	394	-0-	-86	-0-	18	1	42	2	Y	304	350	1	94
							334	9							
05	806	N	100	-0-	-706	-0-	39	1	61	2	Y	-0-			94
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	13	1	52	2	Y	386	179	1	301
							425	9							
07	403	N	214	-0-	-189	-0-	13	1	48	2	Y	139	350	1	90
							153	9							
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			90
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			90
10	DLQ G-10		430	-0-	430	430	2	1	77	2	Y	319	359	1	50
							351	9							
11	DLQ G-10		486	-0-	486	916	2	1	63	2	Y	383	352	1	82
							421	9							
12	DLQ G-10		410	-0-	410	1326	2	1	59	2	Y	317	170	1	229
							349	9							

TOTAL GAS PROD: 4,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,463

PORTLAND GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 197472 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9634 - 9657

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTLAND, W. (F-9) 72504 272 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CITY OF PORTLAND GAS UNIT "C" WELL #: RRCID -> 141709 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9572 - 9594

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			104
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			104
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			104
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			104
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			104
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			104
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			104
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			104
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			104
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			104
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			104
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTLAND, W. (F-9) //CONT.// 72504 272 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT - B WELL #: 1 RRCID -> 147374 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9538 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	29	-0-	-188	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	X	84	-0-	-133	-0-	30	1	54	2	Y	-0-					-0-
04	150	X	116	-0-	-34	-0-	35	1	81	2	Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		241	-0-	241	241	51	1	190	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		131	-0-	131	372	51	1	80	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	372					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	372					Y	-0-					-0-
10	T. A.		407	-0-	407	779	7	1	400	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		411	-0-	411	1190	14	1	397	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		181	-0-	181	1371	7	1	174	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTLAND GAS UNIT -D- WELL #: 2 RRCID -> 157713 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9598 - 9632

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTLAND, W. (F-13) 72504 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 281783 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 11658 PERF.11034 - 11045

01	26218	15651	-0-	-10567	-0-	420	1	14761	2	N	427	350	1				242
						470	9										
02	32853	13439	-0-	-19414	-0-	420	1	13013	2	N	5	178	1				69
						6	9										
03	23982	14533	-0-	-9449	-0-	465	1	13869	2	N	181	178	1				72
						199	9										
04	22848	13884	-0-	-8964	-0-	465	1	13222	2	N	179	178	1				73
						197	9										
05	23332	14208	-0-	-9124	-0-	465	1	13538	2	N	186	175	1				84
						205	9										
06	22518	13719	-0-	-8799	-0-	450	1	13068	2	N	183	129	1				138
						201	9										
07	22998	14041	-0-	-8957	-0-	450	1	13392	2	N	181	135	1				184
						199	9										
08	18186	11635	-0-	-6551	-0-	450	1	11002	2	N	166	180	1				170
						183	9										
09	4920	4342	-0-	-578	-0-	180	1	4114	2	N	44						214
						48	9										
10	23056	14070	-0-	-8986	-0-	435	1	13445	2	N	173	170	1				217
						190	9										
11	28750	16835	-0-	-11915	-0-	450	1	15977	2	N	371	356	1				232
						408	9										
12	5084	17299	-0-	12215	12215	465	1	16622	2	N	193	177	1				248
						212	9										

TOTAL GAS PROD: 163,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,289

POTRERO FARIAS (MIOCENE 4720) 72653 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256751 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 6702 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122951	N	-0-	-0-	-122951 B	-211430					Y	-0-					-0-
02	122951	N	-0-	-0-	-122951 B	-211430					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-122951		CANCELLED UNDERAGE ->	-88479											
03	122951	N	-0-	-0-	-122951 B	-122951					Y	-0-					-0-
04	122951	J	-0-	-0-	-122951 B	-122951					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-122951					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-122951					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-122951					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-122951					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-122951											
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT WELL #: 9 RRCID -> 293348 COMPL. DATE 07/07/2022 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 6479 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6767		-0-	-0-	-6767 B	-13981					Y	-0-					-0-
02	6767		-0-	-0-	-6767 B	-20748					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-20748														
03	6767		-0-	-0-	-6767 B	-27515					Y	-0-					-0-
04	6767		-0-	-0-	-6767 B	-34282					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-34282					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-34282					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-34282					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-34282					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-13534		CANCELLED UNDERAGE ->	-20748											
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-13534					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-13534					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-13534					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0- B	-13534					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT WELL #: 10 RRCID -> 294161 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 4876 PERF. 7654 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		35379	-0-	35379 B	299028	35129	6	250	9	Y	227	192	1			135
02	0		34419	-0-	34419 B	333447	34185	6	234	9	Y	213	191	1			157
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			333447														
03	0		31766	-0-	31766 B	365213	31573	6	193	9	Y	175	192	1			140
04	0		23527	-0-	23527 B	388740	23407	6	120	9	Y	109					249
05	38006		35493	-0-	-2513 B	386227	35275	6	218	9	Y	198	354	1			93
06	36780		31890	-0-	-4890 B	381337	31697	6	193	9	Y	175	178	1			90
07	0		36095	-0-	36095 B	417432	35887	6	208	9	Y	189	190	1			89
08	0		36603	-0-	36603 B	454035	36518	6	85	9	Y	77					166
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			454035														
09	36591		35057	-0-	-1534 B	452501	34878	6	179	9	Y	163	186	1			143
10	0		36283	-0-	36283 B	488784	36052	6	231	9	Y	210	184	1			169
11	0		35592	-0-	35592 B	524376	35381	6	211	9	Y	192	179	1			182
12	36611	NO RPT		-0-	-36611 B	487765					Y	NO RPT					182

TOTAL GAS PROD: 372,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,928

POTRERO FARIAS, S. (G-53) 72655 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT WELL #: 7 RRCID -> 248017 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6852 - 6866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTRERO FARIAS, S. (G-55) 72655 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS S. OIL & GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211189 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7425 - 7431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTRERO TORO (FRIO G 89) 72672 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
KMF 120 WELL #: 1 RRCID -> 186773 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6634 - 6643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PREMONT (BARDO SAND) 72946 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
SEELIGSON, A.A. -A- WELL #: 6 RRCID -> 126651 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3540 - 3543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROGAS OPERATING, INC 681142
GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 281569 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3521 - 3525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PREMONT (SINGER 3100) 72946 684 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C. 190708
LAUGHLIN, C. M. WELL #: 1W RRCID -> 203223 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3127 - 3150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PREMONT, EAST (ZONE 17, 4400) 72947 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
WELDERXP LTD. 907320
SEELIGSON, A.A. WELL #: 182 RRCID -> 132499 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4370 - 4402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PREMONT, NW. (2630) 72949 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
LAUGHLIN, C. M. "B" WELL #: RRCID -> 110056 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2624 - 2628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
BRUNI, A. M. FEE WELL #: 13 RRCID -> 104102 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8847 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	33	1	152	2	N	-0-					65
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	N	-0-					65
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	95	1	440	2	N	-0-					65
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	107	1	310	2	N	-0-					65
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					65
06	180	N	37	-0-	-143	-0-	18	1	19	2	N	-0-					65
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					65
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	16	1	56	2	N	-0-					65
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					65
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	22	1	9	2	N	-0-					65
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					65
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 1,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BRUNI, A. M. FEE WELL #: 14 RRCID -> 107218 COMPL. DATE 09/02/1987 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8798 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	504	X	504	-0-	-0-	-0-	89	1	415	2	Y	-0-					14
02	443	X	443	-0-	-0-	-0-	32	1	402	2	Y	8					22
							9	9									
03	691	X	691	-0-	-0-	-0-	123	1	568	2	Y	-0-					22
04	480	X	30	-0-	-450	-0-	8	1	22	2	Y	-0-					22
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					22
06	660	X	19	-0-	-641	-0-	9	1	10	2	Y	-0-					22
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					22
08	682	X	81	-0-	-601	-0-	18	1	63	2	Y	-0-					22
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					22
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	21	1	8	2	Y	-0-					22
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					22
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 1,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BRUNI, A. M. FEE WELL #: 15 RRCID -> 111640 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9042 - 9181

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI, A. M. WELL #: 18 RRCID -> 167326 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8668

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				130
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				130
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				130
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				130
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				130
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				130
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				130
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				130
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				130
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				130
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				130
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				130

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
BRUNI, A. M. WELL #: 19 RRCID -> 169794 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8830 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	62	1	286	2	N	-0-					142
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	269	2	N	-0-					142
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	145	1	668	2	N	-0-					142
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	182	1	528	2	N	-0-					142
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					142
06	570	N	80	-0-	-490	-0-	40	1	40	2	N	-0-					142
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	80					222
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	29	1	103	2	N	-0-					222
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					222
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	37	1	15	2	N	-0-					222
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					222
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					222

TOTAL GAS PROD: 2,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE 'A' 1569 WELL #: 2 RRCID -> 092249 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K&H FEE 'D' 1570 WELL #: 1 RRCID -> 098149 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8026 - 8768

01	806	N	736	-0-	-70	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	563	-0-	-193	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	683	-0-	-157	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	683	-0-	-154	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
11	780	N	707	-0-	-73	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE "B" 1569 WELL #: 3 RRCID -> 100340 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8796 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K&H FEE 'A' 1569 WELL #: 5 RRCID -> 152002 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8698 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2632	-0-	-189	-0-	2619	2	13	9	Y	12	42	1			9
02	2268	X	2220	-0-	-48	-0-	2217	2	3	9	Y	3					12
03	2759	X	2739	-0-	-20	-0-	2737	2	2	9	Y	2					14
04	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2874	2	2	9	Y	2					16
05	2759	X	1179	-0-	-1580	-0-	1172	2	7	9	Y	6					22
06	2640	X	2391	-0-	-249	-0-	2389	2	2	9	Y	2					24
07	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			Y	-0-					24
08	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3026	2	2	9	Y	2					26
09	2880	X	2507	-0-	-373	-0-	2506	2	1	9	Y	1					27
10	3069	X	1371	-0-	-1698	-0-	1369	2	2	9	Y	2					29
11	2970	X	2242	-0-	-728	-0-	2236	2	6	9	Y	5					34
12	3069	X	1176	-0-	-1893	-0-	1170	2	6	9	Y	5					39

TOTAL GAS PROD: 27,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

K&H FEE 'D' 1570 WELL #: 3 RRCID -> 155803 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8761 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3722	2	18	9	Y	16	44	1			9
02	3304	X	2977	-0-	-327	-0-	2973	2	4	9	Y	4					13
03	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3799	2	3	9	Y	3					16
04	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4448	2	2	9	Y	2					18
05	3751	X	2550	-0-	-1201	-0-	2537	2	13	9	Y	12					30
06	3690	X	3374	-0-	-316	-0-	3372	2	2	9	Y	2					32
07	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4720	2	1	9	Y	1					33
08	4340	X	4205	-0-	-135	-0-	4203	2	2	9	Y	2					35
09	4200	X	3120	-0-	-1080	-0-	3118	2	2	9	Y	2					37
10	4712	X	3134	-0-	-1578	-0-	3131	2	3	9	Y	3					40
11	4560	X	4029	-0-	-531	-0-	4022	2	7	9	Y	6					46
12	4712	X	4438	-0-	-274	-0-	4418	2	20	9	Y	18					64

TOTAL GAS PROD: 44,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

PRIMAVERA (5530) 73177 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
D. O. G. OPERATING, LLC 196844
WEST PRIMAVERA WELL #: 1 RRCID -> 208214 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5532 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIMAVERA (5770) 73177 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
D. O. G. OPERATING, LLC 196844
BONITA WELL #: 1 RRCID -> 194248 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5770 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER) 73250 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
LASATER, GARLAND WELL #: 10 RRCID -> 186653 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8756 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			Y	-0-					22
*02	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	3			Y	-0-					22
*03	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3			Y	-0-					22
*04	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			Y	-0-					22
*05	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			Y	-0-					22
*06	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3			Y	-0-					22
*07	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			Y	-0-					22
*08	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			Y	-0-					22
*09	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			Y	-0-					22
*10	DLQ	G-10	1946	-0-	1946	1946	1946	3			Y	-0-					22
*11	DLQ	G-10	2179	-0-	2179	4125	2179	3			Y	-0-					22
*12	DLQ	G-10	1308	-0-	1308	5433	1308	3			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 29,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER) //CONT.// 73250 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC //CONT.// 850872
GARLAND LASATER WELL #: 14 RRCID -> 189359 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8332 - 8363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20915					Y	-0-					60
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	20915					Y	-0-					60
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	20915					Y	-0-					60
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	20915					Y	-0-					60
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	20915					Y	-0-					60
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	20915					Y	-0-					60
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	20915					Y	-0-					60
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	20915					Y	-0-					60
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	20915					Y	-0-					60
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	20915					Y	-0-					60
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	20915					Y	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20915					Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LASATER, GARLAND WELL #: 12 RRCID -> 191782 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8230 - 8296

01	T. A.	193	-0-	193	19391	193	3			Y	-0-					34
02	T. A.	213	-0-	213	19604	213	3			Y	-0-					34
03	T. A.	324	-0-	324	19928	324	3			Y	-0-					34
04	T. A.	362	-0-	362	20290	362	3			Y	-0-					34
05	T. A.	311	-0-	311	20601	311	3			Y	-0-					34
06	T. A.	307	-0-	307	20908	251	3	56	9	Y	51	51	1			34
07	T. A.	602	-0-	602	21510	602	3			Y	-0-					34
08	T. A.	284	-0-	284	21794	284	3			Y	-0-					34
09	T. A.	349	-0-	349	22143	349	3			Y	-0-					34
10	T. A.	401	-0-	401	22544	401	3			Y	-0-					34
11	T. A.	431	-0-	431	22975	431	3			Y	-0-					34
12	T. A.	344	-0-	344	23319	344	3			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 4,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

PRONTO (LOBO) 73285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
S M K ENERGY CORPORATION 740742
MARCELA DE LOS SANTOS "A" WELL #: 1 RRCID -> 128019 COMPL. DATE 02/20/1988 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13540 - 13846

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRONTO (LOBO) //CONT.// 73285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
S M K ENERGY CORPORATION //CONT.// 740742
DELOS SANTOS, MARCELA "B" WELL #: RRCID -> 128445 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13650 - 14261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROSPERO (2ND HINNANT) 73287 502 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
AMRWR, LLC 102699
BISHOP CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 177717 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9216 - 9553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PY (LOWER QUEEN CITY) 73543 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
PINNELL YTURRIA WELL #: 121 RRCID -> 276141 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10544 - 10651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32485 X	32485	-0-	-0-	B -0-	32278	3	207	9	Y	188	208	1			61
02	30079 X	30079	-0-	-0-	B -0-	29862	3	217	9	Y	197	207	1	3	8	48
03	42947 X	42947	-0-	-0-	B -0-	42707	3	240	9	Y	218	173	1	1	8	92
04	31440 X	27233	-0-	-4207	B -0-	27058	3	175	9	Y	159	207	1			44
05	33294 X	27217	-0-	-6077	B -0-	27064	3	153	9	Y	139	113	1			70
06	41550 X	25633	-0-	-15917	B -0-	25464	3	169	9	Y	154	166	1	2	8	56
07	42935 X	24562	-0-	-18373	B -0-	24394	3	168	9	Y	153	102	1	1	8	106
08	42935 X	26720	-0-	-16215	B -0-	26543	3	177	9	Y	161	177	1	1	8	89
09	27240 X	23977	-0-	-3263	B -0-	23830	3	147	9	Y	134	180	1			43
10	26412 X	25650	-0-	-762	B -0-	25483	3	167	9	Y	152	133	1	1	8	61
11	25949 X	25949	-0-	-0-	B -0-	25786	3	163	9	Y	148	176	1			33
12	26412 X	25092	-0-	-1320	B -0-	24924	3	168	9	Y	153	131	1			55

TOTAL GAS PROD: 337,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,956

PY (LOWER QUEEN CITY) //CONT.// 73543 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
PINNELL YTURRIA WELL #: 122 RRCID -> 279814 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10455 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38748	X	38748	-0-	-0-	B	-0-	38300	3	448	9	Y	407	465	1			133
02	34300	X	24006	-0-	-10294	B	-0-	23780	3	226	9	Y	205	281	1	3	8	54
03	37975	X	34624	-0-	-3351	B	-0-	34009	3	615	9	Y	559	369	1	1	8	243
04	52087	X	52087	-0-	-0-	B	-0-	51597	3	490	9	Y	445	559	1			129
05	51145	X	51145	-0-	-0-	B	-0-	50605	3	540	9	Y	491	400	1			220
06	46622	X	46622	-0-	-0-	B	-0-	46117	3	505	9	Y	459	511	1	2	8	166
07	53816	X	44885	-0-	-8931	B	-0-	44403	3	482	9	Y	438	306	1	1	8	297
08	53816	X	46828	-0-	-6988	B	-0-	46314	3	514	9	Y	467	508	1	2	8	254
09	52080	X	37316	-0-	-14764	B	-0-	36923	3	393	9	Y	357	494	1			117
10	48670	X	43800	-0-	-4870	B	-0-	43321	3	479	9	Y	435	391	1			161
11	46620	X	42904	-0-	-3716	B	-0-	42449	3	455	9	Y	414	479	1			96
12	46841	X	42897	-0-	-3944	B	-0-	42415	3	482	9	Y	438	384	1			150

TOTAL GAS PROD: 505,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,115

PINNELL YTURRIA WELL #: 123 RRCID -> 281658 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINNELL YTURRIA WELL #: 124 RRCID -> 282858 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10552 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16589	X	16589	-0-	-0-	B	-0-	16421	3	168	9	Y	153	174	1			55
02	14993	X	14993	-0-	-0-	B	-0-	14826	3	167	9	Y	152	162	1	2	8	43
03	21391	X	21391	-0-	-0-	B	-0-	21203	3	188	9	Y	171	137	1	1	8	76
04	16050	X	12170	-0-	-3880	B	-0-	11982	3	188	9	Y	171	196	1			51
05	16585	X	14274	-0-	-2311	B	-0-	14075	3	199	9	Y	181	155	1			77
06	20700	X	12127	-0-	-8573	B	-0-	11964	3	163	9	Y	148	168	1	3	8	54
07	21390	X	13570	-0-	-7820	B	-0-	13417	3	153	9	Y	139	97	1	1	8	95
08	21390	X	12953	-0-	-8437	B	-0-	12810	3	143	9	Y	130	149	1	1	8	75
09	13800	X	11452	-0-	-2348	B	-0-	11314	3	138	9	Y	125	155	1			45
10	14260	X	11899	-0-	-2361	B	-0-	11734	3	165	9	Y	150	141	1			54
11	13140	X	11468	-0-	-1672	B	-0-	11312	3	156	9	Y	142	160	1			36
12	13700	X	13700	-0-	-0-	B	-0-	13507	3	193	9	Y	175	152	1			59

TOTAL GAS PROD: 166,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,837

PY (LOWER QUEEN CITY) //CONT.// 73543 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
PINNELL YTURRIA WELL #: 125 RRCID -> 284140 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10563 - 10608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8187	X	8187	-0-	-0- B	-0-	8088	3	99	9	Y	90	93	1			26
02	7392	X	7392	-0-	-0- B	-0-	7303	3	89	9	Y	81	89	1	1	8	17
03	10542	X	10542	-0-	-0- B	-0-	10444	3	98	9	Y	89	71	1	1	8	34
04	7920	X	5992	-0-	-1928 B	-0-	5902	3	90	9	Y	82	97	1			19
05	8184	X	4774	-0-	-3410 B	-0-	4680	3	94	9	Y	85	71	1			33
06	10200	X	5973	-0-	-4227 B	-0-	5893	3	80	9	Y	73	82	1	2	8	22
07	10540	X	4214	-0-	-6326 B	-0-	4138	3	76	9	Y	69	47	1	1	8	43
08	10540	X	6390	-0-	-4150 B	-0-	6310	3	80	9	Y	73	79	1	1	8	36
09	6000	X	5645	-0-	-355 B	-0-	5573	3	72	9	Y	65	84	1			17
10	5868	X	5868	-0-	-0- B	-0-	5780	3	88	9	Y	80	73	1			24
11	5654	X	5654	-0-	-0- B	-0-	5571	3	83	9	Y	75	86	1			13
12	6740	X	6740	-0-	-0- B	-0-	6652	3	88	9	Y	80	69	1			24

TOTAL GAS PROD: 77,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 942

LOPEZ WELL #: 101 RRCID -> 293174 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9500 - 10280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11358	X	11358	-0-	-0- B	-0-	11009	3	349	9	N	317	213	1			366
02	7224	X	6881	-0-	-343 B	-0-	6673	3	208	9	N	189	416	1			139
03	9782	X	9782	-0-	-0- B	-0-	9543	3	239	9	N	217	20	1			336
04	10980	X	6423	-0-	-4557 B	-0-	6228	3	195	9	N	177	225	1			288
05	11346	X	5764	-0-	-5582 B	-0-	5593	3	171	9	N	155	208	1			235
06	10980	X	5708	-0-	-5272 B	-0-	5533	3	175	9	N	159	37	1			357
07	9796	X	3978	-0-	-5818 B	-0-	3803	3	175	9	N	159	209	1	1	8	306
08	9796	X	5572	-0-	-4224 B	-0-	5419	3	153	9	N	139	226	1	1	8	218
09	6420	X	5492	-0-	-928 B	-0-	5337	3	155	9	N	141					359
10	7078	X	7078	-0-	-0- B	-0-	6881	3	197	9	N	179	210	1			328
11	5700	X	5647	-0-	-53 B	-0-	5529	3	118	9	N	107	42	1			393
12	7074	X	7074	-0-	-0- B	-0-	6925	3	149	9	N	135	205	1			323

TOTAL GAS PROD: 80,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,074

QUINTO CREEK (3960) 73830 388 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
BLASCHKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 128136 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 3826 - 3829

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	1	-0-	1	-0-	1	6			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINTO CREEK (5700) 73830 910 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM WELLS
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
VOYLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282324 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5494 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					192
02	84	#	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					192
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					192
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					192
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					192
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					192
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					192
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACHAL (6850) 74120 960 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
AMRWR, LLC 102699
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 206148 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6750 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIRENO (WILCOX) 74436 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063229 COMPL. DATE 07/16/1975 TOTAL DEPTH 9498 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	168	1	1393	2	N	-0-					34
02	1288	N	1217	-0-	-71	-0-	158	1	1040	2	N	17	51	1			-0-
							19	9									
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	142	1	1339	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1348	-0-	-32	-0-	137	1	1211	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	147	1	1178	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1049	-0-	-331	-0-	111	1	938	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1304	-0-	-91	-0-	134	1	1161	2	N	8					8
							9	9									
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	147	1	1327	2	N	-0-					8
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	115	1	939	2	N	-0-					8
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	161	1	1269	2	N	-0-					8
11	1380	N	1074	-0-	-306	-0-	101	1	973	2	N	-0-					8
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	137	1	1245	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 15,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064507 COMPL. DATE 11/25/1975 TOTAL DEPTH 9755 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	N	-0-					33
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					33
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					33
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ (LOBO) 74440 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RMT WELL #: 7 RRCID -> 179524 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 12592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ (LOBO) //CONT.// 74440 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 179572 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11758 - 12231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONARDO WELL #: 21 RRCID -> 179883 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12239 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 202984 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	21	1	356	2	N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	352	2	N	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	375	2	N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	23	1	393	2	N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	24	1	393	2	N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	21	1	361	2	N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	20	1	347	2	N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	21	1	388	2	N	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	20	1	342	2	N	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	20	1	350	2	N	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	23	1	409	2	N	-0-					-0-
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	22	1	409	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ (WILCOX) 74440 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES WELL #: 3 RRCID -> 224961 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	303	-0-	-100	-0-	95	1	208	2	N	-0-			-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	112	1	297	2	N	-0-			-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	126	1	264	2	N	-0-			-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	110	1	295	2	N	-0-			-0-
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	195	1	779	2	N	-0-			-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	198	1	650	2	N	-0-			-0-
07	403	N	110	-0-	-293	-0-	62	1	48	2	N	-0-			-0-
08	403	N	308	-0-	-95	-0-	119	1	189	2	N	-0-			-0-
09	390	N	118	-0-	-272	-0-	118	2			N	-0-			-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	117	1	400	2	N	-0-			-0-
11	300	N	232	-0-	-68	-0-	60	1	172	2	N	-0-			-0-
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	120	1	482	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ (WILCOX 8100) 74440 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
FLORES-CALICHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162553 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8103 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			74
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			74

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES-CALICHE RANCH 37 WELL #: 2 RRCID -> 162554 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8104 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ (WILCOX 8100) //CONT.// 74440 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
FLORES-CALISHE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 225656 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7979 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES WELL #: 1 RRCID -> 205385 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7484

01	651	N	497	-0-	-154	-0-	156	1	341	2	N	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	172	1	453	2	N	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	161	1	338	2	N	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	145	1	387	2	N	-0-					-0-
05	682	N	545	-0-	-137	-0-	109	1	436	2	N	-0-					-0-
06	480	N	445	-0-	-35	-0-	104	1	341	2	N	-0-					-0-
07	558	N	265	-0-	-293	-0-	149	1	116	2	N	-0-					-0-
08	558	N	334	-0-	-224	-0-	129	1	205	2	N	-0-					-0-
09	450	N	197	-0-	-253	-0-	197	2			N	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	124	1	424	2	N	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	150	1	429	2	N	-0-					-0-
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	136	1	544	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES WELL #: 2 RRCID -> 209792 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7575 - 7624

01	1922	N	1111	-0-	-811	-0-	349	1	762	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1150	-0-	-250	-0-	316	1	834	2	N	-0-					-0-
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	313	1	655	2	N	-0-					-0-
04	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	345	1	923	2	N	-0-					-0-
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	296	1	1180	2	N	-0-					-0-
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	299	1	982	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	692	-0-	-610	-0-	389	1	303	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	912	-0-	-576	-0-	352	1	560	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	578	-0-	-712	-0-	578	2			N	-0-					-0-
10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	358	1	1221	2	N	-0-					-0-
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	390	1	1117	2	N	-0-					-0-
12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	344	1	1375	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ (WILCOX 8400) 74440 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ, ABEL WELL #: 1 RRCID -> 065181 COMPL. DATE 02/07/1976 TOTAL DEPTH 11210 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHERO (VICKSBURG 9280) 74547 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BENTSEN, L. M. WELL #: A 2 RRCID -> 159665 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9275 - 9352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHERO (VICKSBURG 9800) 74547 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BENTSEN , L.M. WELL #: 1 RRCID -> 157826 COMPL. DATE 12/31/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHERO (VICKSBURG 9800) //CONT.// 74547 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FARGO OIL & GAS, LLC //CONT.// 261666
BENTSEN, L. M. WELL #: A 3 RRCID -> 160211 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9062 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO (LOBO) 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ZACHRY WELL #: 15 RRCID -> 099244 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7125 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY, H. B. WELL #: 19 RRCID -> 114975 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7136 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	202	1	3813	3	N	-0-					8
02	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	170	1	3386	3	N	-0-					8
03	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	169	1	3317	3	N	-0-					8
04	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	155	1	3013	3	N	-0-					8
05	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	158	1	2708	3	N	-0-					8
06	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	173	1	2885	3	N	-0-					8
07	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	176	1	2782	3	N	-0-					8
08	1705	X	1614	-0-	-91	-0-	114	1	1500	3	N	-0-					8
09	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	134	1	1696	3	N	-0-					8
10	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	243	1	3951	3	N	4					12
							4	9									
11	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	185	1	3129	3	N	-0-					12
12	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	209	1	3180	3	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 37,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 2 RRCID -> 155948 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO WELL #: 6 RRCID -> 159114 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7191 - 7414

01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	26	1	482	3	N	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	23	1	449	3	N	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	24	1	479	3	N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	23	1	450	3	N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	28	1	478	3	N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	25	1	416	3	N	-0-					-0-
07	434	N	324	-0-	-110	-0-	19	1	305	3	N	-0-					-0-
08	434	N	234	-0-	-200	-0-	17	1	217	3	N	-0-					-0-
09	420	N	178	-0-	-242	-0-	13	1	165	3	N	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	33	1	539	3	N	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	22	1	371	3	N	-0-					-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	24	1	368	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO WELL #: 10 RRCID -> 177063 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6925 - 7279

01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	27	1	500	3	N	-0-					8
02	504	N	486	-0-	-18	-0-	23	1	463	3	N	-0-					8
03	527	N	489	-0-	-38	-0-	24	1	465	3	N	-0-					8
04	510	N	422	-0-	-88	-0-	20	1	402	3	N	-0-					8
05	527	N	249	-0-	-278	-0-	14	1	235	3	N	-0-					8
06	480	N	256	-0-	-224	-0-	14	1	242	3	N	-0-					8
07	434	N	306	-0-	-128	-0-	18	1	288	3	N	-0-					8
08	248	N	197	-0-	-51	-0-	14	1	183	3	N	-0-					8
09	270	N	162	-0-	-108	-0-	12	1	150	3	N	-0-					8
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	17	1	280	3	N	-0-					8
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	18	1	308	3	N	-0-					8
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	3	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 3,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 11 RRCID -> 183050 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6472 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	60	1	1142	3	N	-0-			38
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	47	1	922	3	N	-0-			38
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	41	1	792	3	N	-0-			38
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	31	1	603	3	N	-0-			38
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	33	1	556	3	N	-0-			38
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	29	1	479	3	N	-0-			38
07	496	N	427	-0-	-69	-0-	25	1	402	3	N	-0-			38
08	496	N	299	-0-	-197	-0-	21	1	278	3	N	-0-			38
09	480	N	384	-0-	-96	-0-	28	1	356	3	N	-0-			38
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	55	1	892	3	N	-0-			38
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	39	1	671	3	N	-0-			38
12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	52	1	795	3	N	61			99
							67	9							

TOTAL GAS PROD: 8,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

RANCHO BLANCO WELL #: 12 RRCID -> 193121 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6538 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-			48

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO WELL #: 13 RRCID -> 193811 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6446 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	27	1	512	3	N	-0-			62
02	588	N	456	-0-	-132	-0-	22	1	434	3	N	-0-			62
03	527	N	491	-0-	-36	-0-	24	1	467	3	N	-0-			62
04	510	N	424	-0-	-86	-0-	21	1	403	3	N	-0-			62
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	31	1	521	3	N	-0-			62
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	30	1	492	3	N	-0-			62
07	434	N	383	-0-	-51	-0-	23	1	360	3	N	-0-			62
08	558	N	245	-0-	-313	-0-	17	1	228	3	N	-0-			62
09	510	N	250	-0-	-260	-0-	19	1	231	3	N	-0-			62
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	34	1	562	3	N	-0-			62
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	27	1	456	3	N	-0-			62
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	33	1	497	3	N	-0-			62

TOTAL GAS PROD: 5,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 29 RRCID -> 193922 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6992 - 7286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	38	1	712	3	N	-0-					94
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	36	1	714	3	N	-0-					94
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	36	1	705	3	N	-0-					94
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	36	1	699	3	N	-0-					94
05	837	N	678	-0-	-159	-0-	38	1	640	3	N	-0-					94
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	42	1	704	3	N	-0-					94
07	775	N	444	-0-	-331	-0-	26	1	418	3	N	-0-					94
08	682	N	221	-0-	-461	-0-	16	1	205	3	N	-0-					94
09	750	N	139	-0-	-611	-0-	10	1	129	3	N	-0-					94
10	434	N	397	-0-	-37	-0-	23	1	374	3	N	-0-					94
11	210	N	181	-0-	-29	-0-	10	1	171	3	N	-0-					94
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	22	1	331	3	N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 6,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO WELL #: 15 RRCID -> 194698 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7782 - 8129

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	65	1	1225	3	N	-0-					2
02	1204	N	1117	-0-	-87	-0-	54	1	1063	3	N	-0-					2
03	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	60	1	1169	3	N	3					5
							3	9									
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	63	1	1227	3	N	-0-					5
05	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	67	1	1145	3	N	-0-					5
06	1200	N	1139	-0-	-61	-0-	65	1	1074	3	N	-0-					5
07	1333	N	1119	-0-	-214	-0-	67	1	1052	3	N	-0-					5
08	1209	N	798	-0-	-411	-0-	57	1	741	3	N	-0-					5
09	1140	N	691	-0-	-449	-0-	50	1	622	3	N	17					22
							19	9									
10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	89	1	1439	3	N	8					30
							9	9									
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	76	1	1296	3	N	-0-					30
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	78	1	1184	3	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 14,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

RANCHO BLANCO WELL #: 16 RRCID -> 197412 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7850 - 7884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	26	1	495	3	N	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	22	1	441	3	N	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	24	1	469	3	N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	395	3	N	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	25	1	435	3	N	-0-					-0-
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	17	1	279	3	N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	329	3	N	-0-					-0-
08	310	N	184	-0-	-126	-0-	13	1	171	3	N	-0-					-0-
09	300	N	157	-0-	-143	-0-	12	1	145	3	N	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	24	1	392	3	N	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	22	1	378	3	N	-0-					-0-
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	22	1	333	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 18 RRCID -> 202193 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6906 - 7414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO WELL #: 19 RRCID -> 203082 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7247

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	248	3	N	-0-					2
02	448	N	275	-0-	-173	-0-	13	1	262	3	N	-0-					2
03	403	N	338	-0-	-65	-0-	16	1	322	3	N	-0-					2
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	338	3	N	-0-					2
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	25	1	435	3	N	-0-					2
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	23	1	387	3	N	-0-					2
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	26	1	419	3	N	-0-					2
08	465	N	259	-0-	-206	-0-	18	1	241	3	N	-0-					2
09	420	N	267	-0-	-153	-0-	20	1	247	3	N	-0-					2
10	434	N	400	-0-	-34	-0-	23	1	377	3	N	-0-					2
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	323	3	N	-0-					2
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	328	3	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO WELL #: 20 RRCID -> 205755 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7250 - 7604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	15	1	278	3	N	56	158	1			25
							62	9									
02	560	N	300	-0-	-260	-0-	14	1	286	3	N	-0-					25
03	496	N	443	-0-	-53	-0-	22	1	421	3	N	-0-					25
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	22	1	428	3	N	-0-					25
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	28	1	472	3	N	-0-					25
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	28	1	474	3	N	2					27
							2	9									
07	465	N	442	-0-	-23	-0-	26	1	416	3	N	-0-					27
08	496	N	241	-0-	-255	-0-	17	1	224	3	N	-0-					27
09	510	N	188	-0-	-322	-0-	13	1	166	3	N	8					35
							9	9									
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	31	1	500	3	N	7					42
							8	9									
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	29	1	484	3	N	-0-					42
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	34	1	510	3	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 5,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 30 RRCID -> 206083 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7090 - 7546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO WELL #: 21 RRCID -> 212158 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6462 - 6698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO WELL #: 23 RRCID -> 213689 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7656 - 7794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 22 RRCID -> 214163 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6720 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	3	N	-0-					32
02	420	N	297	-0-	-123	-0-	14	1	283	3	N	-0-					32
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	25	1	492	3	N	-0-					32
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	24	1	467	3	N	-0-					32
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	28	1	479	3	N	-0-					32
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	29	1	489	3	N	-0-					32
07	465	N	430	-0-	-35	-0-	25	1	405	3	N	-0-					32
08	465	N	255	-0-	-210	-0-	18	1	237	3	N	-0-					32
09	450	N	281	-0-	-169	-0-	21	1	260	3	N	-0-					32
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	25	1	409	3	N	-0-					32
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	24	1	409	3	N	-0-					32
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	25	1	383	3	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 4,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO SAENZ (1730 COLE) 74552 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RYSTIN OIL & GAS 740145
SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 153256 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1731 - 1738

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO SOLO (BRUNI) 74554 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 223039 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 16381 PERF. 10366 - 10418

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14181					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO SOLO (BRUNI) //CONT.// 74554 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 288875 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 16200 PERF.10565 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4264					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4264					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4264					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4264					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4264					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4264					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4264					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4264					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4264					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4264					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	944	-0-	944 B	-3320	25	1	919	3	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-3320					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANURA ("J-57") 74744 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 178369 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9979 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	# NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
GN&J LLC 102407
YTURRIA, H. WELL #: 406 RRCID -> 198870 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7994 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B	DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
GN&J LLC //CONT.// 102407
YTURRIA, H. WELL #: 401 RRCID -> 201305 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15058 PERF.12840 - 12900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA, H. WELL #: 408 RRCID -> 202135 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7350 - 7594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APOLLO PETRO FUELS LLC 103717
YTURRIA L&C CO. NCT-2 WELL #: 53 RRCID -> 117983 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7254 - 7284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
APOLLO PETRO FUELS LLC //CONT.// 103717
YTURRIA L&C CO. NCT-2 WELL #: 54 RRCID -> 126935 COMPL. DATE 11/03/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7266 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA, H. ET AL WELL #: 401 RRCID -> 175600 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4720 - 4723

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA, H. WELL #: 407 RRCID -> 200455 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8916 - 9148

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
APOLLO PETRO FUELS LLC //CONT.// 103717
YTURRIA, H. WELL #: 409 RRCID -> 200685 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6998 - 7266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	23				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	23				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	23				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	23				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA, H. WELL #: 4014 RRCID -> 200769 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6750 - 6820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA, H. WELL #: 4017 RRCID -> 206465 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6905 - 7300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
APOLLO PETRO FUELS LLC //CONT.// 103717
YTURRIA, H. WELL #: 4018 RRCID -> 206932 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7350 - 7490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA, H. WELL #: 4012 RRCID -> 208772 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4717 - 4719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA, H. WELL #: 4023 RRCID -> 223882 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7719 - 7727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
APOLLO PETRO FUELS LLC //CONT.// 103717
YTURRIA, H. WELL #: 4021 RRCID -> 224145 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7364 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA, H. WELL #: 4024 RRCID -> 226180 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA, H. WELL #: 4020 RRCID -> 229620 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8110 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
APOLLO PETRO FUELS LLC //CONT.// 103717
YTURRIA, H. WELL #: 4019 RRCID -> 243254 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8922 - 8950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	528			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	528			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	528			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	528			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	528			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	528			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	528			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	528			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	528			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	528			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	528			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	528			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA, H. WELL #: 4027 RRCID -> 244461 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1205			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1205			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1205			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1205			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1205			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1205			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1205			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1205			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1205			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1205			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1205			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1205			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXRON OPERATING, LLC 850872
TEXRON CARACARA WELL #: 1 RRCID -> 290659 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8496 - 8503

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REALITOS,S.(QUEEN CITY) 75041 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SIDELINE ENERGY INC. 779921
BEACH, BARBARA SHAFFER WELL #: RRCID -> 112497 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9226 - 9256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/1999

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH BAY (FRIO 7450) 75203 048 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ELECTRAGAS, INC. 247628
CORPUS CHRISTI BAY TRACT 390UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 064186 COMPL. DATE 08/06/1972 TOTAL DEPTH 11207 PERF. 7455 - 7462

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS 390 WELL #: 3 RRCID -> 157431 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7443 - 7456

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH BAY (FRIO 7500) 75203 064 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 349 WELL #: 6 RRCID -> 051854 COMPL. DATE 12/04/1971 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 0 - 7513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH BAY (FRIO 8300) 75203 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 348 WELL #: 2 RRCID -> 127065 COMPL. DATE 03/13/1988 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8270 - 8284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH BAY (ZONE 17 L) 75203 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 414 WELL #: 3 RRCID -> 186038 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8298 - 8321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH BAY (ZONE 17 L) //CONT.// 75203 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
STATE TRACT 414 WELL #: 6 RRCID -> 186060 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8354 - 8366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH BAY (ZONE 17, UP.) 75203 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 414 WELL #: 7 RRCID -> 186047 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 8342 - 8360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDFISH BAY (ZONE 42) 75203 827 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 344 WELL #: 2 RRCID -> 215823 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 10946 - 11006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH BAY (ZONE 43) 75203 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 206082 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10894 - 11156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 345 WELL #: 2 RRCID -> 249518 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10479 - 11006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH BAY (ZONE 45) 75203 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 350 WELL #: 4 RRCID -> 246592 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 14576 PERF.10757 - 11427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.) 75203 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 392 WELL #: 6 RRCID -> 217021 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13040 - 13649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH BAY (47 ZONE) 75203 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 424 WELL #: 7 RRCID -> 164962 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12650 - 12950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDFISH BAY, NORTH (ZONE 43) 75205 065 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 344 WELL #: 1 RRCID -> 111396 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11436 - 11478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH BAY, NORTH (9100-C) 75205 499 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 342 WELL #: 1 RRCID -> 209458 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9052 - 9278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH BAY, NORTH (9750) 75205 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 215054 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10729 PERF. 9823 - 9849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH BAY, NORTH (10050) 75205 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 266186 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10338 - 10730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEDER (UPPER PETTUS) 75541 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WALLIS ENERGY, INC. 893997
BRENNAN - BENAVIDES WELL #: 7059 RRCID -> 118640 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2656 - 2664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REINA (BASAL QUEEN CITY) 75777 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
COOPER FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 275404 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7030 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	162	2	3	9	N	3	5	1			3
02	196	N	138	-0-	-58	-0-	135	2	3	9	N	3	3	1			3
03	186	N	106	-0-	-80	-0-	103	2	3	9	N	3					6
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	289	2	7	9	N	6	11	1			1
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	476	2	9	9	N	8	9	1			-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	392	2	8	9	N	7	7	1			-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	372	2	4	9	N	4	3	1			1
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	396	2	10	9	N	9	6	1			4
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-	2	1			2
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	631	2	8	9	N	7	9	1			-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	356	2	10	9	N	9	5	1			4
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 3,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

HORNADAY WELL #: 2 RRCID -> 275597 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6642 - 6811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	36	-0-	-150	-0-	15	1	20	2	N	1					49
							1	9									
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	51	1	80	2	N	-0-					49
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	24	1	50	2	N	-0-					49
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	110	1	147	2	N	16					65
							18	9									
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	325	1	188	2	N	5					70
							6	9									
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	93	1	156	2	N	-0-					70
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	44	1	261	2	N	-0-					70
08	465	N	199	-0-	-266	-0-	34	1	165	2	N	-0-					70
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	51	1	205	2	N	-0-					70
10	310	N	104	-0-	-206	-0-	18	1	86	2	N	-0-					70
11	180	N	98	-0-	-82	-0-	14	1	84	2	N	-0-					70
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 2,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

REINA (BASAL QUEEN CITY) //CONT.// 75777 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
CANALES WELL #: 1 RRCID -> 276140 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6585 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
BUCHHOLZ, WILLIAM R. WELL #: 1 RRCID -> 188112 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6714 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	976	-0-	-822	-0-	976	3			N	-0-					326
02	1624	N	1498	-0-	-126	-0-	481	1	1017	3	N	-0-					326
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	584	1	1376	3	N	-0-					326
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	586	1	1489	3	N	-0-					326
05	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					326
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	632	1	1505	3	N	-0-					326
07	1798	N	1653	-0-	-145	-0-	1653	3			N	-0-					326
08	1798	N	1449	-0-	-349	-0-	1449	3			N	-0-					326
09	1740	N	1486	-0-	-254	-0-	1486	3			N	-0-					326
10	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	500	1	1870	3	N	-0-					326
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					326
12	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	876	1	1776	3	N	-0-					326

TOTAL GAS PROD: 22,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KNOX, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 188526 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5738 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					148
02	1344	N	1305	-0-	-39	-0-	410	1	872	3	N	21					169
							23	9									
03	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	426	1	1004	3	N	21					190
							23	9									
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	398	1	1012	3	N	14					204
							15	9									
05	1457	N	590	-0-	-867	-0-	581	3	9	9	N	8					212
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	428	1	1020	3	N	6					218
							7	9									
07	1488	N	1226	-0-	-262	-0-	1218	3	8	9	N	7					225
08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1443	3	6	9	N	5					230
09	1470	N	1434	-0-	-36	-0-	1431	3	3	9	N	3	173	1			60
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	298	1	1115	3	N	2					62
							2	9									
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					62
12	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	465	1	943	3	N	15					77
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 16,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

REISER (WILCOX) 75795 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K & H FEE 942 WELL #: 5R RRCID -> 236382 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5753 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RETAMIA (WILCOX 9300) 76047 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL TRUST -B- WELL #: 3 RRCID -> 066274 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 9586 PERF. N/A

01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	290	2	N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	280	2	N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	165	2	N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	-0-	5	1	163	2	N	-0-					-0-
05	310	N	210	-0-	-100	-0-	-0-	15	1	195	2	N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	-0-	12	1	132	2	N	-0-					-0-
07	186	N	65	-0-	-121	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-					-0-
08	217	N	113	-0-	-104	-0-	-0-	7	1	106	2	N	-0-					-0-
09	150	N	97	-0-	-53	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	333	2	N	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	408	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS RANCH (HET THIRD) 76156 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
BLACKHORN ENVIRONMENTAL SVS, LLC 073151
LONG & DEEP WELL #: 1 RRCID -> 284077 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2625 - 2922

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICABY (800) 76300 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PENA, SAMUEL, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 036421 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 1620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICABY (1100) 76300 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
DECKER GU WELL #: 3 RRCID -> 033336 COMPL. DATE 06/10/1950 TOTAL DEPTH 1754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICABY (1700) 76300 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
AMRWR, LLC 102699
RICABY, S. B., ESTATE WELL #: 2 F RRCID -> 012871 COMPL. DATE 01/23/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICARDO, E. (6715) 76334 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 263134 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICARDO, NORTH (5560) 76335 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 267355 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5236 - 5240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICARDO, NORTH (10,200) 76335 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
JOHNSON TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223630 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10216 - 10226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICARDO, NE (VICKSBURG 9000) 76336 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SEXAUER WELL #: 1 RRCID -> 278408 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8846 - 8856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICARDO, NE. (7450 FRIO) 76337 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 237114 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7440 - 7446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICARDO, SOUTH (IRVIN 9500) 76338 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SEXAUER WELL #: 1 RRCID -> 204590 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9531 - 9590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICH HURT (WX. LULING) 76375 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL COUNTY RANCH 578 WELL #: 1 RRCID -> 293547 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8659 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	661	-0-	-6655	-0-	613	2	48	9	N	44					143
02	5796	X	912	-0-	-4884	-0-	884	2	28	9	N	25					168
03	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					168
04	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					168
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					168
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	13	181	1			-0-
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

RICH HURT (WX. 4TH HINNANT) 76375 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
DCRC WELL #: RRCID -> 177299 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 8586 - 8610

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					301
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					301
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					301
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					301
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					301
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					301
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					301
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					301
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					301
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					301
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					301
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					301

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2005

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: A 12 RRCID -> 012898 COMPL. DATE 05/09/1962 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 4250 - 4256

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: B 13 RRCID -> 012899 COMPL. DATE 09/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 17 RRCID -> 012903 COMPL. DATE 12/09/1944 TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	58	-0-	58	58	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	57	-0-	57	115	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	115					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	115					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 25 RRCID -> 039367 COMPL. DATE 06/24/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 12 RRCID -> 045201 COMPL. DATE 12/04/1968 TOTAL DEPTH 5372 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 28 RRCID -> 064193 COMPL. DATE 08/27/1975 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 5054 - 6067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: J 2 RRCID -> 118680 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5361 - 5366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: B 17 RRCID -> 137650 COMPL. DATE 05/04/2018 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 2355 - 2400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: J 1 RRCID -> 143583 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3920 - 3940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 7 RRCID -> 145009 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5196 - 5209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	1			N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	1			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	1			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	1			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-					-0-
06	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	1			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	2	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: B 9 RRCID -> 145591 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 5414 PERF. 5014 - 5098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 27 RRCID -> 145592 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 5668 PERF. 5082 - 5109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: A 2 RRCID -> 149154 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4791 - 4856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: B 12 RRCID -> 151069 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5501 - 5511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 3 RRCID -> 151383 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4960 - 4966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	1			Y	-0-					-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	1			Y	-0-					-0-
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	1			Y	-0-					-0-
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	1			Y	-0-					-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	1			Y	-0-					-0-
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	1			Y	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	1			Y	-0-					-0-
08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	92	1	1806	2	Y	-0-					-0-
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	77	1	1349	2	Y	-0-					-0-
10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	89	1	1752	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 24 RRCID -> 154788 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4134 - 4148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 30 RRCID -> 156881 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3880 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 21 RRCID -> 165285 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 3892 - 3922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 6 RRCID -> 167009 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3890 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: A 13 RRCID -> 167010 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 4116 - 4126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, RICHARD WELL #: R 1 RRCID -> 179283 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5464 - 5572

01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	1			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, RICHARD WELL #: R 4 RRCID -> 180509 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5526 - 5530

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 226890 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5084 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	1			Y	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	1			Y	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	1			Y	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	1			Y	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	1			Y	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	1			Y	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	1			Y	-0-					-0-
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	49	1	962	2	Y	-0-					-0-
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	49	1	872	2	Y	-0-					-0-
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	55	1	1058	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 31 RRCID -> 233340 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4871 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2	EXT	63	-0-	63	63	3	1	60	2	N	-0-					84
09	14B2	EXT	53	-0-	53	116	3	1	50	2	N	-0-					84
10	14B2	EXT	54	-0-	54	170	3	1	51	2	N	-0-					84
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	170					N	NO RPT					84
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	170					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 32 RRCID -> 235504 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4650 - 4654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	51	-0-	51	101	51	1			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	71	-0-	71	172	71	1			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	55	-0-	55	227	55	1			N	-0-					-0-
04	327	X	100	-0-	-227	-0-	100	1			N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	1			N	-0-					-0-
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	1			N	-0-					-0-
07	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 243899 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5160 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		387	-0-	387	387	21	1	366	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		538	-0-	538	925	27	1	511	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	925					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	925					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 33 RRCID -> 244516 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4225 - 4237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		51	-0-	51	101	51	1			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		71	-0-	71	172	71	1			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		55	-0-	55	227	55	1			N	-0-					-0-
04	377	X	150	-0-	-227	-0-	150	1			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 15 RRCID -> 246932 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 4306 - 4316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		58	-0-	58	58	3	1	55	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		57	-0-	57	115	3	1	54	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	115					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	115					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 248415 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-		-0-	-0-	9	1			Y	-0-					13
02	37	N	37	-0-		-0-	-0-	37	1			Y	-0-					13
03	190	N	190	-0-		-0-	-0-	190	1			Y	-0-					13
04	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	1			Y	-0-					13
05	1	N	1	-0-		-0-	-0-	1	1			Y	-0-					13
06	180	N	81	-0-		-99	-0-	81	1			Y	-0-					13
07	423	N	423	-0-		-0-	-0-	423	1			Y	-0-					13
08	1439	N	1439	-0-		-0-	-0-	70	1	1369	2	Y	-0-					13
09	635	N	635	-0-		-0-	-0-	34	1	601	2	Y	-0-					13
10	1074	N	1074	-0-		-0-	-0-	52	1	1022	2	Y	-0-					13
11	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					13
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 3,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 34 RRCID -> 249361 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5212 - 5222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		55	-0-		55	55	3	1	52	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		54	-0-		54	109	3	1	51	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	109					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	109					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 35 RRCID -> 252017 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4846 - 4972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		55	-0-		55	55	3	1	52	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		54	-0-		54	109	3	1	51	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	109					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	109					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 252024 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5164 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, RICHARD WELL #: R 5 RRCID -> 252938 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5789 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 15 RRCID -> 253813 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4990 - 4998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 20 RRCID -> 253828 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5174 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 14 RRCID -> 253833 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5372 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 10 RRCID -> 265457 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5192 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	57	-0-	57	57	3	1	54	2	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	54	-0-	54	111	3	1	51	2	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	111					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	111					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: B 2 RRCID -> 270497 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5540 - 5544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	1			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	1			N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	N	-0-					-0-
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	46	1	820	2	N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	279	2	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD KING (VICKSBURG III) 76410 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 29 RRCID -> 098028 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5693 - 5695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARD KING (4900) 76410 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
GRAHAM CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 233973 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4954 - 4968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	1			Y	-0-					-0-
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	1			Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	1			Y	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	1			Y	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	1			Y	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	1			Y	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			Y	-0-					-0-
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	55	1	1089	2	Y	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	27	1	460	2	Y	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	27	1	513	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGAN (8900) 76669 664 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
THOMAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 289807 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8892 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	248	-0-	-217 B	-0-	15	1	233	2	N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	9	1	337	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	15	1	552	2	N	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	12	1	524	2	N	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	15	1	603	2	N	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	12	1	458	2	N	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	15	1	674	2	N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	15	1	160	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	15	1	300	3	N	-0-					-0-
10	651	N	199	-0-	-452 B	-0-	15	1	184	3	N	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	12	1	580	3	N	-0-					-0-
12	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	15	1	346	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 291039 COMPL. DATE 04/08/2025 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8582 - 8642

01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					229
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					229
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					229
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					229
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					229
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					229
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					229
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					229
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					229
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					229
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					229
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					229

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON 76721 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T.B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 133638 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3540 - 3580

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (B-1 FRIO) 76721 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. EST. -C- WELL #: 65 RRCID -> 051380 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH 5617 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T.B. EST.-A-485 WELL #: 136 RRCID -> 199739 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 3500 - 3514

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE "C" 221 WELL #: 215 RRCID -> 265267 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 3460 - 4498

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (B-2 FRIO) 76721 147 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 2 RRCID -> 070834 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270		5411	-0-	141 B	11218	898	1	4493	2	Y	18	20	1			14
							20	9									
02	4760		4822	-0-	62 B	11280	702	1	4097	2	Y	21	15	1			20
							23	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 11280																	
03	5270		4948	-0-	-322 B	10958	649	1	4278	2	Y	19	22	1			17
							21	9									
04	5100		4792	-0-	-308 B	10650	627	1	4143	2	Y	20	15	1			22
							22	9									
05	5270		5305	-0-	35 B	10685	689	1	4607	2	Y	8	13	1			17
							9	9									
06	5100		4851	-0-	-249 B	10436	655	1	4173	2	Y	21	18	1			20
							23	9									
07	5270		5625	-0-	355 B	10791	748	1	4859	2	Y	16	16	1			20
							18	9									
08	5270		5659	-0-	389 B	11180	720	1	4916	2	Y	21	16	1			25
							23	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 11180																	
09	5100		4984	-0-	-116 B	11064	323	1	4632	2	Y	26	15	1			36
							29	9									
10	5270		5529	-0-	259 B	11323	802	1	4704	2	Y	21	30	1			27
							23	9									
11	5100		5699	-0-	599 B	11922	817	1	4862	2	Y	18	23	1			22
							20	9									
12	5270		5984	-0-	714 B	12636	880	1	5084	2	Y	18	21	1			19
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 63,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 73 RRCID -> 071462 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 4239 PERF. N/A

01	279	#	175	-0-	-104 B	-431	29	1	146	2	Y	-0-					-0-
02	252	#	192	-0-	-60 B	-491	28	1	164	2	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -320 CANCELLED UNDERAGE -> -171																	
03	279	#	230	-0-	-49 B	-369	30	1	200	2	Y	-0-					-0-
04	0	#	212	-0-	212 B	-157	28	1	184	2	Y	-0-					-0-
05	217	#	245	-0-	28 B	-129	32	1	213	2	Y	-0-					-0-
06	210	#	266	-0-	56 B	-73	36	1	230	2	Y	-0-					-0-
07	217	#	271	-0-	54 B	-19	36	1	235	2	Y	-0-					-0-
08	248	#	250	-0-	2 B	-17	32	1	218	2	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -17																	
09	270	#	287	-0-	17 B	-0-	19	1	268	2	Y	-0-					-0-
10	294	R	294	-0-	-0- B	-0-	43	1	251	2	Y	-0-					-0-
11	270	#	263	-0-	-7 B	-7	38	1	225	2	Y	-0-					-0-
12	310	#	259	-0-	-51 B	-58	38	1	221	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (B-2 FRIO) //CONT.// 76721 147 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 150 U RRCID -> 074078 COMPL. DATE 11/16/1977 TOTAL DEPTH 3931 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (C-7) 76721 189 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B., EST. -E- -537 WELL #: 4 RRCID -> 012922 COMPL. DATE 12/08/1956 TOTAL DEPTH 4115 PERF. N/A

01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	85	1	427	2	Y	-0-				-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	68	1	399	2	Y	-0-				-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	68	1	450	2	Y	-0-				-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	66	1	437	2	Y	-0-				-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	67	1	450	2	Y	-0-				-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	67	1	425	2	Y	-0-				-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	68	1	442	2	Y	-0-				-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	65	1	441	2	Y	-0-				-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	29	1	423	2	Y	-0-				-0-
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	73	1	428	2	Y	-0-				-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	70	1	419	2	Y	-0-				-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	74	1	425	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (E 1 & 2) 76721 210 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. EST. -A- 527 WELL #: 185 RRCID -> 200506 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4126 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T.B. ESTATE A 527 WELL #: 203 RRCID -> 249515 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4037 - 4763

01 PRTL PLG			-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02 PRTL PLG			-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03 PRTL PLG			-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04 PRTL PLG			-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05 PRTL PLG			-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06 PRTL PLG			-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07 PRTL PLG			-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08 PRTL PLG			-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09 PRTL PLG			-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10 PRTL PLG			-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11 PRTL PLG			-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12 PRTL PLG			-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARCIA, M.M. "D" WELL #: 26 RRCID -> 135384 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3393 - 3403

01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (FRIO CONSOLIDATED H & J) 76721 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SEMMES TRUST, ET AL "906" WELL #: 9 T RRCID -> 193558 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4024 - 4529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (G-3, EAST) 76721 357 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK 541 WELL #: 3 RRCID -> 294868 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4140 - 4146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (H) 76721 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH 907-1 WELL #: 1 RRCID -> 148514 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3514 - 3910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LMB CORP - STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 155243 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7166 - 7176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 164 RRCID -> 115410 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6028 - 6364

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK T.B. "H" WELL #: 85 RRCID -> 134053 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5560 - 5590

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 160 RRCID -> 137378 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6771 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	43	1	215	2	Y	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	34	1	200	2	Y	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	34	1	221	2	Y	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	34	1	226	2	Y	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	35	1	232	2	Y	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	34	1	217	2	Y	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	35	1	224	2	Y	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	32	1	217	2	Y	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	217	2	Y	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	38	1	224	2	Y	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	37	1	217	2	Y	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	37	1	213	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 163 RRCID -> 140063 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6754 - 6898

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 166 RRCID -> 148383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7112 - 7456

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 169 RRCID -> 148971 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 170 RRCID -> 149571 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7127 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 167 RRCID -> 150325 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8278 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 172 RRCID -> 154448 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 6691 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	704	-0-	-9	-0-	117	1	587	2	Y	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	96	1	557	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	685	-0-	-28	-0-	90	1	595	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	621	-0-	-69	-0-	82	1	539	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	668	-0-	-45	-0-	87	1	581	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	639	-0-	-21	-0-	87	1	552	2	Y	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	88	1	571	2	Y	-0-					-0-
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	83	1	565	2	Y	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	37	1	535	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	633	-0-	-18	-0-	92	1	541	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	618	-0-	-12	-0-	89	1	529	2	Y	-0-					-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	93	1	540	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 171 RRCID -> 155685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7304

01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	564	1	2819	2	Y	28	24	1			22
							31	9									
02	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	441	1	2569	2	Y	45	22	1			45
							50	9									
03	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	421	1	2779	2	Y	75	51	1			69
							83	9									
04	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	386	1	2548	2	Y	64	62	1			71
							70	9									
05	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	412	1	2753	2	Y	17	41	1			47
							19	9									
06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	417	1	2657	2	Y	12	47	1			12
							13	9									
07	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	426	1	2763	2	Y	-0-	10	1			2
08	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	400	1	2731	2	Y	14	2	1			14
							15	9									
09	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	179	1	2576	2	Y	27	9	1			32
							30	9									
10	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	473	1	2775	2	Y	70	26	1			76
							77	9									
11	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	454	1	2702	2	Y	62	66	1			72
							68	9									
12	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	480	1	2774	2	Y	38	71	1			39
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 37,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 452

SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT WELL #: 175 RRCID -> 156766 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6933 - 6947

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 173 RRCID -> 158350 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 6922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 174 RRCID -> 159496 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6798 - 6812

01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	Y	2					2
						2	9									
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	DLQ G-10	37	-0-	37	37	5	1	30	2	Y	2					2
						2	9									
04	DLQ G-10	30	-0-	30	67	4	1	25	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
05	T. A.	30	-0-	30	97	4	1	26	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	99 N	2	-0-	-97	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	2	Y	-0-					-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 181 RRCID -> 173113 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7108 - 7238

01	155 N	103	-0-	-52	-0-	17	1	86	2	Y	-0-					-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	Y	-0-					-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67	2	Y	-0-					-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	17	1	111	2	Y	-0-					-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	2	Y	-0-					-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	13	1	83	2	Y	-0-					-0-
07	124 N	83	-0-	-41	-0-	11	1	72	2	Y	-0-					-0-
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	11	1	73	2	Y	-0-					-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	14	1	81	2	Y	-0-					-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	13	1	75	2	Y	-0-					-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	18	1	102	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 178 RRCID -> 178148 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 5327 - 5337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 184 C RRCID -> 178303 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5952 - 6436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 197 RRCID -> 188687 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5712 - 5773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 183 RRCID -> 191720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8085 PERF. 5620 - 6778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T. B. SLICK B-528 WELL #: 198 RRCID -> 191777 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5748 - 5764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 199 RRCID -> 192909 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 5714 - 5912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. EST. B-534 WELL #: 173 RRCID -> 195083 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 4998 - 5006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 168 RRCID -> 197827 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 6695 - 6708

01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. -A- 229 WELL #: 177 RRCID -> 198881 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6894

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 201 RRCID -> 199590 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5812 - 5852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	364	-0-	-194	-0-	58	1	291	2	Y	14	15	1			11
							15	9									
02	526	X	526	-0-	-0-	-0-	74	1	429	2	Y	21	12	1			20
							23	9									
03	558	X	479	-0-	-79	-0-	58	1	381	2	Y	36	23	1			33
							40	9									
04	418	X	418	-0-	-0-	-0-	52	1	345	2	Y	19	30	1			22
							21	9									
05	589	X	312	-0-	-277	-0-	38	1	257	2	Y	15	13	1			24
							17	9									
06	570	X	420	-0-	-150	-0-	55	1	348	2	Y	15	25	1			14
							17	9									
07	589	X	333	-0-	-256	-0-	43	1	281	2	Y	8	11	1			11
							9	9									
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	44	1	302	2	Y	11	9	1			13
							12	9									
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	20	1	288	2	Y	18	8	1			23
							20	9									
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	93	1	544	2	Y	28	19	1			32
							31	9									
11	360	N	252	-0-	-108	-0-	33	1	199	2	Y	18	28	1			22
							20	9									
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	56	1	325	2	Y	31	22	1			31
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 4,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 150L RRCID -> 199716 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3665 - 3671

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. STATE HB 222 WELL #: 202 RRCID -> 202512 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5229 - 5744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T.B. STATE HB-222 WELL #: 205 RRCID -> 208775 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 5478 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 209 RRCID -> 221731 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6934 - 7060

01	248	N	216	-0-	-32	-0-	36	1	180	2	Y	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	30	1	175	2	Y	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	31	1	207	2	Y	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	30	1	197	2	Y	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	31	1	209	2	Y	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	29	1	183	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	27	1	175	2	Y	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	19	1	130	2	Y	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	103	-0-	-114	-0-	15	1	88	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	114	-0-	-36	-0-	16	1	98	2	Y	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	19	1	110	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 210 RRCID -> 222141 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7026 - 7244

01	31	N	28	-0-	-3	-0-	5	1	23	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		19	-0-	19	19	2	1	14	2	Y	3					3
							3	9									
04	DLQ G-10		10	-0-	10	29	1	1	9	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
06	63	N	34	-0-	-29	-0-	5	1	29	2	Y	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 211 RRCID -> 222838 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	528	X	71	-0-	-457	-0-	12	1	59	2	Y	-0-					-0-
02	147	X	147	-0-	-0-	-0-	22	1	125	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	7	1	44	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	5	-0-	-150	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	11	1	73	2	Y	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	23	-0-	-70	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	32	-0-	-58	-0-	5	1	27	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	27	-0-	-35	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 222 WELL #: 221 RRCID -> 223407 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5320 - 5436

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 226 RRCID -> 223478 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6562 - 6849

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 224 RRCID -> 223479 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6512 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 225 RRCID -> 223566 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6442 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 227 RRCID -> 223897 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4935 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 213 RRCID -> 223931 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6423 - 7610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 266 WELL #: 232 RRCID -> 224231 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 5935

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT WELL #: 223 RRCID -> 225668 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 5489 - 5567

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 231 RRCID -> 225673 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7112 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T. B. SLICK ESTATE 537-222 UNIT WELL #: 222 RRCID -> 226217 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4967 - 5044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 234 RRCID -> 226592 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6589 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	35	1	173	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	33	1	191	2	Y	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	31	1	208	2	Y	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	29	1	189	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	200	-0-	-48	-0-	26	1	174	2	Y	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	34	1	214	2	Y	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	29	1	189	2	Y	-0-					-0-
08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	268	1	1826	2	Y	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	140	-0-	-77	-0-	20	1	120	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	33	1	199	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	29	1	170	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 236 RRCID -> 227528 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6410 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 233 RRCID -> 227539 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6498 - 8196

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	Y	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	63	2	Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	2	Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	12	1	79	2	Y	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	14	1	94	2	Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	13	1	80	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	54	-0-	-39	-0-	7	1	47	2	Y	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	2	Y	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	19	1	109	2	Y	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	61	-0-	-63	-0-	9	1	52	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T.B. ESTATE "B" 534 DR WELL #: 235 RRCID -> 228840 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8046 - 8684

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1482	-0-	-285	-0-	242	1	1211	2	Y	26	24	1			20
							29	9									
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	236	1	1376	2	Y	39	21	1			38
							43	9									
03	1860	N	1731	-0-	-129	-0-	225	1	1485	2	Y	19	40	1			17
							21	9									
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	214	1	1412	2	Y	20	15	1			22
							22	9									
05	1829	N	1647	-0-	-182	-0-	213	1	1425	2	Y	8	13	1			17
							9	9									
06	1680	N	1557	-0-	-123	-0-	208	1	1326	2	Y	21	18	1			20
							23	9									
07	1705	N	1592	-0-	-113	-0-	210	1	1364	2	Y	16	16	1			20
							18	9									
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	201	1	1368	2	Y	21	16	1			25
							23	9									
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	92	1	1320	2	Y	25	15	1			35
							28	9									
10	1581	N	1572	-0-	-9	-0-	226	1	1323	2	Y	21	29	1			27
							23	9									
11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	220	1	1311	2	Y	23	23	1			27
							25	9									
12	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	221	1	1278	2	Y	37	26	1			38
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 19,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 206 RRCID -> 229590 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6292 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 237 RRCID -> 230018 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6462 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 239 RRCID -> 241069 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6379 - 7314

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT		CODE	AMT		CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT		CODE	AMT		CODE	EOM BALANCE
01	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	915	1	31	4577	2	9	Y	28	22	1					22
02	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	719	1	45	4196	2	9	Y	41	22	1					41
03	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	657	1	41	4330	2	9	Y	37	44	1					34
04	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	625	1	44	4125	2	9	Y	40	30	1					44
05	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	628	1	11	4196	2	9	Y	10	25	1					29
06	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	583	1	22	3713	2	9	Y	20	29	1					20
07	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	595	1	18	3861	2	9	Y	16	16	1					20
08	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	548	1	23	3740	2	9	Y	21	16	1					25
09	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	228	1	29	3271	2	9	Y	26	15	1					36
10	4340	X	1967	-0-	-2373	-0-	284	1	19	1664	2	9	Y	17	30	1					23
11	4200	X	2511	-0-	-1689	-0-	359	1	17	2135	2	9	Y	15	20	1					18
12	4340	X	2206	-0-	-2134	-0-	323	1	18	1865	2	9	Y	16	17	1					17

TOTAL GAS PROD: 48,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK T.B. ESTATE "B" 528 WELL #: 245 RRCID -> 246611 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4898 - 5534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T.B. STATE "H"536 WELL #: 1 RRCID -> 246618 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3673 - 3682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T.B. ESTATE "B" 536 WELL #: 240 RRCID -> 250568 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6502 - 8196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341 N	288	-0-	-53	-0-	48	1	240	2	Y	-0-					-0-
02	308 N	259	-0-	-49	-0-	38	1	221	2	Y	-0-					-0-
03	279 N	271	-0-	-8	-0-	36	1	235	2	Y	-0-					-0-
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	39	1	259	2	Y	-0-					-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	38	1	252	2	Y	-0-					-0-
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	37	1	235	2	Y	-0-					-0-
07	310 N	196	-0-	-114	-0-	26	1	170	2	Y	-0-					-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	36	1	244	2	Y	-0-					-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	18	1	259	2	Y	-0-					-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	41	1	240	2	Y	-0-					-0-
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	43	1	254	2	Y	-0-					-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	51	1	295	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 244 RRCID -> 255770 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6428 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2100	-0-	-194	-0-	343	1	1717	2	Y	36	39	1			29
							40	9									
02	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	275	1	1606	2	Y	42	30	1			41
							46	9									
03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	287	1	1894	2	Y	37	44	1			34
							41	9									
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	261	1	1721	2	Y	41	31	1			44
							45	9									
05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	274	1	1832	2	Y	10	25	1			29
							11	9									
06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	274	1	1746	2	Y	36	30	1			35
							40	9									
07	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	280	1	1818	2	Y	32	28	1			39
							35	9									
08	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	262	1	1785	2	Y	28	31	1			36
							31	9									
09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	124	1	1776	2	Y	27	22	1			41
							30	9									
10	2139	N	2120	-0-	-19	-0-	303	1	1776	2	Y	37	33	1			45
							41	9									
11	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	290	1	1725	2	Y	36	39	1			42
							40	9									
12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	311	1	1798	2	Y	38	41	1			39
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 24,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 251 RRCID -> 256190 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 6700 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3048	-0-	-145	-0-	494	1	2473	2	Y	74	78	1			58
							81	9									
02	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	391	1	2280	2	Y	76	59	1			75
							84	9									
03	2976	X	2958	-0-	-18	-0-	386	1	2547	2	Y	23	77	1			21
							25	9									
04	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	377	1	2487	2	Y	52	18	1			55
							57	9									
05	2976	N	2973	-0-	-3	-0-	384	1	2570	2	Y	17	33	1			39
							19	9									
06	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	385	1	2453	2	Y	20	39	1			20
							22	9									
07	2976	N	2886	-0-	-90	-0-	383	1	2485	2	Y	16	16	1			20
							18	9									
08	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	355	1	2424	2	Y	34	16	1			38
							37	9									
09	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	150	1	2159	2	Y	53	24	1			67
							58	9									
10	2883	N	2409	-0-	-474	-0-	347	1	2033	2	Y	26	56	1			37
							29	9									
11	2730	N	2575	-0-	-155	-0-	367	1	2184	2	Y	22	31	1			28
							24	9									
12	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	358	1	2067	2	Y	38	28	1			38
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 33,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 254 RRCID -> 257419 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7506 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	214	1	1073	2	Y	27	22	1	21
							30	9							
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	168	1	977	2	Y	39	22	1	38
							43	9							
03	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	164	1	1082	2	Y	19	40	1	17
							21	9							
04	1260	N	1190	-0-	-70	-0-	153	1	1008	2	Y	26	15	1	28
							29	9							
05	1302	N	1214	-0-	-88	-0-	156	1	1045	2	Y	12	17	1	23
							13	9							
06	1230	N	1206	-0-	-24	-0-	161	1	1023	2	Y	20	23	1	20
							22	9							
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	163	1	1059	2	Y	16	16	1	20
							18	9							
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	154	1	1050	2	Y	7	16	1	11
							8	9							
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	70	1	1007	2	Y	1	7	1	5
							1	9							
10	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	175	1	1029	2	Y	16	3	1	18
							18	9							
11	1170	N	1169	-0-	-1	-0-	166	1	988	2	Y	14	16	1	16
							15	9							
12	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	158	1	912	2	Y	-0-	16	1	-0-

TOTAL GAS PROD: 14,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 253 RRCID -> 257580 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6854 - 7030

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 258 RRCID -> 261349 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6628 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	253	1	1268	2	Y	18	20	1			14
							20	9									
02	1484	N	1358	-0-	-126	-0-	195	1	1140	2	Y	21	15	1			20
							23	9									
03	1581	N	1300	-0-	-281	-0-	168	1	1111	2	Y	19	22	1			17
							21	9									
04	1500	N	1178	-0-	-322	-0-	152	1	1004	2	Y	20	15	1			22
							22	9									
05	1519	N	1246	-0-	-273	-0-	161	1	1076	2	Y	8	13	1			17
							9	9									
06	1260	N	1039	-0-	-221	-0-	138	1	878	2	Y	21	18	1			20
							23	9									
07	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	149	1	966	2	Y	16	16	1			20
							18	9									
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	133	1	907	2	Y	8	16	1			12
							9	9									
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	68	1	975	2	Y	-0-	7	1			5
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	174	1	1022	2	Y	17	4	1			18
							19	9									
11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	161	1	957	2	Y	18	16	1			20
							20	9									
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	163	1	940	2	Y	19	20	1			19
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 14,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 255 RRCID -> 262205 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6722 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	30	1	148	2	Y	9	5	1			7
							10	9									
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	35	1	206	2	Y	11	8	1			10
							12	9									
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	24	1	160	2	Y	19	12	1			17
							21	9									
04	180	N	111	-0-	-69	-0-	14	1	95	2	Y	2	15	1			4
							2	9									
05	279	N	137	-0-	-142	-0-	17	1	117	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	42	1	271	2	Y	5					5
							6	9									
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	30	1	203	2	Y	9	4	1			10
							10	9									
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	Y	5	6	1			9
							6	9									
10	310	N	128	-0-	-182	-0-	18	1	106	2	Y	4	7	1			6
							4	9									
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	31	1	185	2	Y	17	5	1			18
							19	9									
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	21	1	119	2	Y	7	17	1			8
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 2,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 260 RRCID -> 263519 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 6973 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	28	1	140	2	N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	19	1	109	2	N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	20	1	132	2	N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	17	1	113	2	N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	18	1	117	2	N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	21	1	132	2	N	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	14	1	89	2	N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	17	1	119	2	N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	18	1	106	2	N	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	21	1	122	2	N	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	26	1	151	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 261 RRCID -> 264865 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6655 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 256 RRCID -> 265232 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6754 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	155 81	1 9	774	2	Y	74	79	1			58
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	125 90	1 9	732	2	Y	82	59	1			81
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	128 84	1 9	846	2	Y	76	88	1			69
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	123 102	1 9	812	2	Y	93	62	1			100
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	127 42	1 9	848	2	Y	38	58	1			80
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	131 90	1 9	836	2	Y	82	81	1			81
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	132 72	1 9	854	2	Y	65	66	1			80
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	122 91	1 9	834	2	Y	83	64	1			99
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	57 116	1 9	824	2	Y	105	60	1			144
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	144 91	1 9	845	2	Y	83	118	1			109
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	138 90	1 9	822	2	Y	82	94	1			97
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	128 125	1 9	738	2	Y	114	95	1			116

TOTAL GAS PROD: 12,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 977

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 264 RRCID -> 265824 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6796 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1588	-0-	-1512	194915	259	1	1298	2	N	28	38	1			22
							31	9									
02	2800	N	1555	-0-	-1245	193670	224	1	1307	2	N	22	22	1			22
							24	9									
03	3100	N	1684	-0-	-1416	192254	216	1	1426	2	N	38	26	1			34
							42	9									
04	3000	N	1567	-0-	-1433	190821	201	1	1330	2	N	33	31	1			36
							36	9									
05	3100	N	1923	-0-	-1177	189644	242	1	1620	2	N	55	20	1			71
							61	9									
06	3000	N	1870	-0-	-1130	188514	240	1	1530	2	N	91	72	1			90
							100	9									
07	3100	N	1902	-0-	-1198	187316	249	1	1619	2	N	31	72	1			49
							34	9									
08	3100	N	1820	-0-	-1280	186036	229	1	1560	2	N	28	38	1			39
							31	9									
09	3000	N	614	-0-	-2386	183650	39	1	558	2	N	15	23	1			31
							17	9									
10	3100	N	1357	-0-	-1743	181907	197	1	1156	2	N	4	24	1			11
							4	9									
11	3000	N	1214	-0-	-1786	180121	173	1	1031	2	N	9	9	1			11
							10	9									
12	3100	N	1295	-0-	-1805	178316	185	1	1068	2	N	38	11	1			38
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 18,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 267 RRCID -> 265825 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6754 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	14	1	71	2	N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	2	N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	7	1	46	2	N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	10	1	65	2	N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	2	N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	2	N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	13	1	91	2	N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	6	1	35	2	N	-0-					-0-
11	60	N	17	-0-	-43	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 262 RRCID -> 265827 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6855 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	10	1	49	2	Y	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	63	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	52	1	330	2	Y	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	52	1	340	2	Y	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	32	1	220	2	Y	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	124	-0-	-279	-0-	18	1	106	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	49	-0-	-191	-0-	7	1	42	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	55	-0-	-100	-0-	8	1	47	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
URSCHEL, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 035813 COMPL. DATE 09/02/1991 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7320 - 7394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 133679 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6196 - 6222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 133900 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5985 - 6005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FINA CONOCO FEE WELL #: 12 L RRCID -> 135060 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7222 - 7430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 13 RRCID -> 135624 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7314

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK WELL #: 5352 RRCID -> 136013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6950 - 7224

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HMC-TIE LA BRISA WELL #: 3 RRCID -> 137424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6366 - 6476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	392	N	125	-0-	-267	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	341	N	250	-0-	-91	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	527	N	182	-0-	-345	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	341	N	192	-0-	-149	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	240	N	169	-0-	-71	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-					-0-
12	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 3 RRCID -> 138023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6668 - 6800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 14 L RRCID -> 138642 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7812 - 7876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FINA-CONOCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 141857 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6114 - 6198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 142605 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 6083 - 6106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TB SLICK 535 WELL #: 4 A RRCID -> 143475 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6246 - 6524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FINA CONOCO FEE WELL #: 11 RRCID -> 146681 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6103 - 6176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 146705 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5740 - 5762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URSCHEL, C.F. WELL #: 4 RRCID -> 148339 COMPL. DATE 02/13/1994 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6043 - 6060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HMC-TIE LA BRISA WELL #: 4 RRCID -> 149053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6734 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1718	-0-	-297	-0-	1718	2			N	-0-					43
02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					43
03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					43
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					43
05	2108	N	1763	-0-	-345	-0-	1763	2			N	-0-					43
06	2040	N	1469	-0-	-571	-0-	1469	2			N	-0-					43
07	1860	N	1595	-0-	-265	-0-	1595	2			N	-0-					43
08	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	1738	2			N	-0-					43
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					43
10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					43
11	1680	N	1679	-0-	-1	-0-	1679	2			N	-0-					43
12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 21,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 14 RRCID -> 151463 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6104 - 6248

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 7 RRCID -> 154171 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6173 - 6187

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HMC-TIE LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 158151 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6322 - 6474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-
02	364	N	352	-0-	-12	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
12	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 5 RRCID -> 159136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6640 - 6708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					2
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					2
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					2
04	960	N	943	-0-	-17	-0-	943	2			N	-0-					2
05	1023	N	970	-0-	-53	-0-	970	2			N	-0-					2
06	990	N	904	-0-	-86	-0-	904	2			N	-0-					2
07	961	N	921	-0-	-40	-0-	921	2			N	-0-					2
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					2
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					2
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					2
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					2
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 11,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 6 RRCID -> 159877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6570 - 6690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	3516	-0-	-1289	-0-	3516	2			N	-0-					117
02	4340	X	3780	-0-	-560	-0-	3693	2	87	9	N	79	178	1			18
03	4805	X	4474	-0-	-331	-0-	4474	2			N	-0-					18
04	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-					18
05	4805	X	4741	-0-	-64	-0-	4741	2			N	-0-					18
06	4320	X	4272	-0-	-48	-0-	4272	2			N	-0-					18
07	4805	X	4454	-0-	-351	-0-	4454	2			N	-0-					18
08	4805	X	3674	-0-	-1131	-0-	3487	2	187	9	N	170	168	1			20
09	4650	X	3440	-0-	-1210	-0-	3440	2			N	-0-					20
10	4743	X	4681	-0-	-62	-0-	4681	2			N	-0-					20
11	4320	X	4078	-0-	-242	-0-	4078	2			N	-0-					20
12	4464	X	3679	-0-	-785	-0-	3679	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 49,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK ESTATE 539 WELL #: 12 RRCID -> 162315 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 8 RRCID -> 162494 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6833 - 6860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 162540 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6172 - 6194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK ESTATE 539 WELL #: 2 RRCID -> 162648 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6414 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	81	-0-	-171	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 7 RRCID -> 162829 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6442 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 10 RRCID -> 172829 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5832 - 5845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FINA-CONOCO FEE WELL #: 15 RRCID -> 173493 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5946 - 5956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 5 RRCID -> 174939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7214 - 7234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 9 RRCID -> 175359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7169 - 7211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HMC-TIE LA BRISA WELL #: 2 RRCID -> 175585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5986 - 6078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK 541 WELL #: RRCID -> 175681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6252 - 6264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59	1			1
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK 541 WELL #: 5 RRCID -> 181143 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6900 - 7034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2201	-0-	-93	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	2106	-0-	-22	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2252	-0-	-42	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
04	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2170	2	146	9	N	133					133
05	2325	N	2290	-0-	-35	-0-	2281	2	9	9	N	8					141
06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2190	2	4	9	N	4					145
07	2387	N	2203	-0-	-184	-0-	2201	2	2	9	N	2					147
08	2294	N	1784	-0-	-510	-0-	1784	2			N	-0-					147
09	2190	N	2086	-0-	-104	-0-	2086	2			N	-0-					147
10	2201	N	2196	-0-	-5	-0-	2193	2	3	9	N	3					150
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2040	2	4	9	N	4	120	1			34
12	2170	N	2090	-0-	-80	-0-	2083	2	7	9	N	6					40

TOTAL GAS PROD: 25,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK 539 WELL #: 14 RRCID -> 182343 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6077 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK 539 WELL #: 16 RRCID -> 183463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6494 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	128	-0-	-2383	-0-	128	2			Y	-0-					38
02	1372	X	-0-	-0-	-1372	-0-					Y	-0-					38
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	38	1			-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE B1 WELL #: 182 RRCID -> 184154 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7588 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. A-535 WELL #: 165 RRCID -> 185248 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6578 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	404	2	10	9	N	9					202
02	392	N	381	-0-	-11	-0-	368	2	13	9	N	12	172	1			42
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-	23	1			19
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	383	2	39	9	N	35					54
05	434	N	391	-0-	-43	-0-	377	2	14	9	N	13					67
06	420	N	366	-0-	-54	-0-	343	2	23	9	N	21					88
07	434	N	348	-0-	-86	-0-	331	2	17	9	N	15					103
08	403	N	388	-0-	-15	-0-	364	2	24	9	N	22					125
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	376	2	21	9	N	19					144
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	514	2	3	9	N	3					147
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	430	2	22	9	N	20					167
12	403	N	258	-0-	-145	-0-	240	2	18	9	N	16					183

TOTAL GAS PROD: 4,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

SLICK 531 WELL #: 2 RRCID -> 185481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6045 - 6263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 9 RRCID -> 186069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6580 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			N	-0-					62
02	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5042	2	74	9	N	67					129
03	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					129
04	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					129
05	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4947	2	45	9	N	41					170
06	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					170
07	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					170
08	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5387	2	23	9	N	21	172	1			19
09	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					19
10	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			N	-0-					19
11	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4519	2	19	9	N	17					36
12	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 57,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK 539 WELL #: 19R RRCID -> 187131 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6961 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					57
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					57
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	279	2	58	9	Y	53	93	1			17
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					17
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					17
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			Y	-0-					17
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			Y	-0-					17
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			Y	-0-					17
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					17
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					17
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					17
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 3,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

SLICK 539 WELL #: 23 RRCID -> 193316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7122

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK 541 WELL #: 6 RRCID -> 196617 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7124 - 8180

01	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	1357	2			N	-0-					29
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					29
03	1364	N	1262	-0-	-102	-0-	1262	2			N	-0-					29
04	1320	N	1239	-0-	-81	-0-	1239	2			N	-0-					29
05	1426	N	1321	-0-	-105	-0-	1321	2			N	-0-					29
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					29
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					29
08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1360	2	89	9	N	81					110
09	1290	N	1278	-0-	-12	-0-	1278	2			N	-0-					110
10	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	1293	2			N	-0-					110
11	1410	N	1215	-0-	-195	-0-	1215	2			N	-0-					110
12	1333	N	1168	-0-	-165	-0-	1168	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 15,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SHELL CONOCO FEE WELL #: 16 RRCID -> 246021 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5900 - 6920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 34 RRCID -> 084911 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5729 - 5735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARDENAS, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 117431 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8694 - 8938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13423	X	12623	-0-	-800	-0-	3614	1	8885	2	Y	113	135	1			78
							124	9									
02	11592	X	11402	-0-	-190	-0-	3042	1	8240	2	Y	109	93	1			94
							120	9									
03	12803	X	12582	-0-	-221	-0-	2504	1	9964	2	Y	104	124	1			74
							114	9									
04	12221	X	12221	-0-	-0-	-0-	1474	1	10592	2	Y	141	130	1			85
							155	9									
05	12617	X	12581	-0-	-36	-0-	2550	1	9898	2	Y	121	95	1			111
							133	9									
06	12210	X	11636	-0-	-574	-0-	1780	1	9758	2	Y	89	93	1			107
							98	9									
07	12617	X	11315	-0-	-1302	-0-	481	1	10713	2	Y	110	124	1			93
							121	9									
08	12617	X	9990	-0-	-2627	-0-	9847	2	143	9	Y	130	105	1			118
09	12210	X	10705	-0-	-1505	-0-	55	1	10539	2	Y	101	99	1			120
							111	9									
10	12586	X	10874	-0-	-1712	-0-	146	1	10611	2	Y	106	131	1			95
							117	9									
11	11640	X	10583	-0-	-1057	-0-	10486	2	97	9	Y	88	65	1			118
12	11315	X	10397	-0-	-918	-0-	1139	1	9201	2	Y	52	65	1			105
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 136,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,264

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CARDENAS, R.R. WELL #: 3 RRCID -> 126691 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 5396 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORIVE, A. WELL #: 4 RRCID -> 128549 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 5634 - 5643

01	961	N	67	-0-	-894	-0-	16	1	38	2	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
02	756	N	598	-0-	-158	-0-	158	1	426	2	Y	13	11	1			2
							14	9									
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	139	1	555	2	Y	11	13	1			-0-
							12	9									
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	104	1	749	2	Y	20	19	1			1
							22	9									
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	205	1	797	2	Y	20	16	1			5
							22	9									
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	138	1	758	2	Y	16	17	1			4
							18	9									
07	899	N	767	-0-	-132	-0-	32	1	714	2	Y	19	21	1			2
							21	9									
08	1023	N	974	-0-	-49	-0-	950	2	24	9	Y	22	18	1			6
09	900	N	735	-0-	-165	-0-	4	1	712	2	Y	17	16	1			7
							19	9									
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	15	1	1057	2	Y	14	18	1			3
							15	9									
11	930	N	922	-0-	-8	-0-	909	2	13	9	Y	12	9	1			6
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	89	1	716	2	Y	7	9	1			4
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 9,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

ORIVE, A. WELL #: 5 RRCID -> 141840 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5586 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B.G. WELL #: 44 RRCID -> 149020 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7138 - 7254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORIVE, A. WELL #: 6 RRCID -> 151520 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 5534 - 5542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARDENAS, R.R. WELL #: 2 RRCID -> 151880 COMPL. DATE 10/30/1994 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 6340 - 6350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 39 RRCID -> 154183 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 4692 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 41 RRCID -> 164147 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 4080 - 4094

01	93	N	49	-0-	-44	-0-	10 13	1 9	26	2	Y	12	13	1			2
02	112	N	74	-0-	-38	-0-	17 13	1 9	44	2	Y	12	10	1			4
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	11	13	1			2
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2
05	93	N	45	-0-	-48	-0-	6 15	1 9	24	2	Y	14	11	1			5
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	11 12	1 9	60	2	Y	11	12	1			4
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1 14	1 9	23	2	Y	13	15	1			2
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
09	90	N	26	-0-	-64	-0-	18	2	8	9	Y	7	7	1			2
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	30	2	15	9	Y	14	16	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	8	1			3
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3 7	1 9	27	2	Y	6	8	1			1

TOTAL GAS PROD: 397 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

DE GARCIA, B. G. WELL #: 43 RRCID -> 165011 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 5795 - 5809

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 45 RRCID -> 165069 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 6150 - 6160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARDENAS, R. R. WELL #: 4 RRCID -> 168071 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6165 - 6171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REILLY HEIRS WELL #: 30C RRCID -> 168116 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 7510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 49 RRCID -> 168549 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	215	-0-	-188	-0-	59	1	145	2	Y	10	11	1			9
							11	9									
02	364	X	151	-0-	-213	-0-	37	1	102	2	Y	11	9	1			11
							12	9									
03	403	X	176	-0-	-227	-0-	33	1	133	2	Y	9	11	1			9
							10	9									
04	300	X	160	-0-	-140	-0-	18	1	130	2	Y	11	10	1			10
							12	9									
05	279	X	177	-0-	-102	-0-	34	1	133	2	Y	9	7	1			12
							10	9									
06	210	X	62	-0-	-148	-0-	8	1	46	2	Y	7	7	1			12
							8	9									
07	263	X	263	-0-	-0-	-0-	11	1	242	2	Y	9	10	1			11
							10	9									
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	198	2	9	9	Y	8	7	1			12
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	1	1	212	2	Y	7	7	1			12
							8	9									
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	4	1	294	2	Y	12	15	1			9
							13	9									
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	253	2	11	9	Y	10	7	1			12
12	217	N	143	-0-	-74	-0-	15	1	121	2	Y	6	7	1			11
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 2,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

REILLY HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 168898 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5498 - 6184

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175587 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 6104 - 6112

01	279	N	64	-0-	-215	-0-	19	1	45	2	Y	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	20	1	53	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	49	1	196	2	Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	16	1	117	2	Y	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	27	1	105	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	74	-0-	-166	-0-	11	1	63	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	64	-0-	-60	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	1	1	209	2	Y	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	79	2	Y	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	18	-0-	-199	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 47-T RRCID -> 180209 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 6376 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	13 1	70 2	Y	-0-			-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 2	Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181606 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4700 - 4708

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181928 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 4662 - 4683

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182669 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4708 - 4740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	1	1	1			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GARCIA L&L CO. WELL #: C 16 RRCID -> 185942 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 6258

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188092 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 3741 - 3750

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191237 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 5996 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206500 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 4782 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211353 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6076 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B.G. WELL #: 52 RRCID -> 211506 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 5773 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 53 RRCID -> 212895 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6818 - 7326

01	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	270	1	665	2	Y	342	372	1			13
							376	9									
02	1148	X	1137	-0-	-11	-0-	209	1	565	2	Y	330	280	1			63
							363	9									
03	1271	X	968	-0-	-303	-0-	125	1	498	2	Y	314	375	1			2
							345	9									
04	1260	X	1071	-0-	-189	-0-	74	1	529	2	Y	425	392	1			35
							468	9									
05	1302	X	1026	-0-	-276	-0-	128	1	495	2	Y	366	287	1			114
							403	9									
06	1260	X	830	-0-	-430	-0-	80	1	441	2	Y	281	293	1			102
							309	9									
07	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	56	1	1255	2	Y	349	339	1			112
							384	9									
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1326	2	410	9	Y	373	300	1			185
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	6	1	1070	2	Y	309	303	1			191
							340	9									
10	1364	N	1123	-0-	-241	-0-	10	1	744	2	Y	335	415	1			111
							369	9									
11	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	1749	2	308	9	Y	280	207	1			184
12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	195	1	1578	2	Y	165	207	1			142
							182	9									

TOTAL GAS PROD: 16,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,869

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213179 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6032 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213316 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6137 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 57 RRCID -> 214756 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 6846 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	102	1	251	2	Y	-0-					41
02	280	N	279	-0-	-1	-0-	75	1	204	2	Y	-0-					41
03	279	N	162	-0-	-117	-0-	33	1	129	2	Y	-0-					41
04	330	N	150	-0-	-180	-0-	18	1	132	2	Y	-0-					41
05	310	N	192	-0-	-118	-0-	39	1	153	2	Y	-0-					41
06	150	N	60	-0-	-90	-0-	9	1	51	2	Y	-0-					41
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	17	1	389	2	Y	-0-	40	1			1
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					1
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	1	1	249	2	Y	-0-					1
10	403	N	329	-0-	-74	-0-	4	1	325	2	Y	-0-					1
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					1
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	34	1	274	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 54 RRCID -> 215092 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 5682 - 5689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 56 RRCID -> 215508 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6031 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	81	1	200	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	68	1	185	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	56	1	225	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	33	1	238	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	55	1	214	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	44	1	239	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	292	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	279	N	216	-0-	-63	-0-	210	2	6	9	Y	5	4	1			2
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	2	1	314	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	4	1	315	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	312	2	4	9	Y	4	3	1			2
12	341	N	312	-0-	-29	-0-	34	1	275	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

CARDENAS, R. R. WELL #: 8 RRCID -> 217412 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7188 - 7830

01	372	N	337	-0-	-35	-0-	97	1	240	2	Y	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	86	1	235	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	196	-0-	-145	-0-	39	1	157	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	39	1	279	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	117	-0-	-224	-0-	24	1	93	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	11	-0-	-169	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 61 RRCID -> 217422 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 5751 - 5770

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CARDENAS, R. R. WELL #: 7 RRCID -> 217423 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6506 - 6548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARDENAS, R.R. WELL #: 9 RRCID -> 220128 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6072 - 7180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 64 RRCID -> 220743 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7618 - 7970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CARDENAS, R. R. WELL #: 10 RRCID -> 220927 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6400 - 6519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 67 RRCID -> 221739 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7528 - 7942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 66 RRCID -> 221757 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7306 - 7364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 68 RRCID -> 222478 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6746 - 7580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 17 RRCID -> 222859 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 7230 - 8990

01	1240	N	1069	-0-	-171	-0-	307	1	756	2	Y	5	6	1		7
							6	9								
02	1120	N	990	-0-	-130	-0-	265	1	719	2	Y	5	4	1		8
							6	9								
03	1302	N	1041	-0-	-261	-0-	208	1	827	2	Y	5	10	1		3
							6	9								
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	145	1	1045	2	Y	7	6	1		4
							8	9								
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	341	1	1323	2	Y	6	4	1		6
							7	9								
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	267	1	1463	2	Y	4	5	1		5
							4	9								
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	56	1	1252	2	Y	5	5	1		5
							6	9								
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1558	2	7	9	Y	6	5	1		6
09	1470	N	1335	-0-	-135	-0-	7	1	1322	2	Y	5	5	1		6
							6	9								
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	21	1	1492	2	Y	5	6	1		5
							6	9								
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1467	2	4	9	Y	4	3	1		6
12	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	146	1	1177	2	Y	3	3	1		6
							3	9								

TOTAL GAS PROD: 16,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223356 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 6090 - 6098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 30 RRCID -> 224011 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6463 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 69 RRCID -> 224219 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 5400 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVAREZ-HINOJOSA UNIT (UPPER) WELL #: 2 RRCID -> 229002 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4634 - 4640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
REILLY HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 229863 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6150 - 6170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 18 RRCID -> 229960 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 5543 - 5735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230755 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7400 - 7420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ORIVE, A. WELL #: 10 RRCID -> 231180 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6406 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231943 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6474 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	8	1	1430	2	Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERMANN, A.G.GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238125 COMPL. DATE 05/08/2025 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4152 - 4160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ORIVE, A. WELL #: 9 RRCID -> 242577 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 5642 - 5648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	660	-0-	-270	-0-		190	1	469	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
02	812	N	556	-0-	-256	-0-		150	1	405	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
03	713	N	694	-0-	-19	-0-		139	1	553	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-		125	1	902	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
05	620	N	323	-0-	-297	-0-		66	1	256	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
06	660	N	2	-0-	-658	-0-		1	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1054	N	877	-0-	-177	-0-		38	1	838	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
08	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-		2275	2	3	9	Y	3	2	1			1
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-		3	1	559	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-						Y	-0-					1
11	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-						Y	-0-					1
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-						Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HERMANN A. G. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243244 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 5612 - 5620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	4	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1028	-0-	1028	1028		113	1	915	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243593 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7316 - 7512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1964	-0-	-361	-0-		568	1	1396	2	Y	-0-					4
02	2100	X	1922	-0-	-178	-0-		518	1	1404	2	Y	-0-					4
03	2325	X	2263	-0-	-62	-0-		454	1	1809	2	Y	-0-					4
04	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-		277	1	1992	2	Y	-0-					4
05	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-		440	1	1706	2	Y	-0-					4
06	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-		384	1	2104	2	Y	-0-					4
07	2356	X	2014	-0-	-342	-0-		87	1	1927	2	Y	-0-	4	1			-0-
08	2356	X	1248	-0-	-1108	-0-		1248	2			Y	-0-					-0-
09	2490	X	1026	-0-	-1464	-0-		5	1	1021	2	Y	-0-					-0-
10	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-						Y	-0-					-0-
11	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-						Y	-0-					-0-
12	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
REILLY HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 243728 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8838 - 8850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246001 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7010 - 7060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERMANN, E. WELL #: 17 RRCID -> 247000 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7096 - 7120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	56	1	137	2	Y	-0-					-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	46	1	123	2	Y	-0-					-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	38	1	149	2	Y	-0-					-0-
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	21	1	154	2	Y	-0-					-0-
05	186 N	184	-0-	-2	-0-	38	1	146	2	Y	-0-					-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	28	1	153	2	Y	-0-					-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	-0-					-0-
08	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	1	1	226	2	Y	-0-					-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	3	1	246	2	Y	-0-					-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
12	248 N	173	-0-	-75	-0-	19	1	154	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247725 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6024 - 7421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REILLY HEIRS WELL #: 37 RRCID -> 248791 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8851 - 9212

01	899	N	855	-0-	-44	-0-	244	1	599	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	219	1	593	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	177	1	703	2	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	106	1	759	2	Y	13	12	1			1
							14	9									
05	899	N	255	-0-	-644	-0-	50	1	193	2	Y	11	9	1			3
							12	9									
06	870	N	864	-0-	-6	-0-	132	1	722	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
07	899	N	854	-0-	-45	-0-	36	1	807	2	Y	10	12	1			1
							11	9									
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	772	2	6	9	Y	5	4	1			2
09	870	N	713	-0-	-157	-0-	4	1	705	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	14	1	1005	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
11	750	N	261	-0-	-489	-0-	257	2	4	9	Y	4	3	1			2
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	115	1	926	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 9,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

HERMANN, E. WELL #: 18 RRCID -> 249066 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 6204 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 79 RRCID -> 249199 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 6200 - 6220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249217 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 6914 - 6962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		211	-0-	211	211	211	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	211					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERMANN, E. WELL #: 19 RRCID -> 249565 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 5730 - 5738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1574	-0-	-162	-0-	455	1	1119	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	393	1	1063	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1485	-0-	-96	-0-	298	1	1187	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1444	-0-	-86	-0-	176	1	1268	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1549	-0-	-63	-0-	317	1	1232	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1317	-0-	-123	-0-	203	1	1114	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1357	-0-	-131	-0-	58	1	1299	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1342	-0-	-208	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1060	-0-	-260	-0-	6	1	1054	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	18	1	1315	2	Y	-0-					-0-
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	167	1	1345	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 82 RRCID -> 250432 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7790 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 81 RRCID -> 250558 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6158 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 83 RRCID -> 251245 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 5166 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 84 RRCID -> 253499 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7122 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 86 RRCID -> 254517 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5622 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 14 RRCID -> 273445 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4574 - 4580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 23 RRCID -> 275299 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4189 - 4199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 28 RRCID -> 288167 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 5670 - 6042

01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	120	1	295	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	280	N	114	-0-	-166	-0-	28	1	75	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	36	1	145	2	Y	10	11	1			-0-
							11	9									
04	420	N	77	-0-	-343	-0-	9	1	65	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	56	1	215	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	36	1	199	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	4	5	1			-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	N	111	-0-	-129	-0-	1	1	108	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
M.M. GARCIA 'D' WELL #: 29 RRCID -> 240336 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3926 - 6770

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. //CONT.// 865425
LA BRISA RANCH 907 WELL #: 2 RRCID -> 249338 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3102 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA BRISA RANCH 907 WELL #: 4 RRCID -> 254522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3156 - 3161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK ESTATE WELL #: 1D RRCID -> 262175 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3393 - 3413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. //CONT.// 865425
SLICK ESTATE WELL #: 12D RRCID -> 268004 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 3420 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: 9171 RRCID -> 270273 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3507 - 3831

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA BRISA RANCH BELMONT WELL #: 3 RRCID -> 283324 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3300 - 3306

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WALLIS ENERGY, INC. 893997
SLICK WELL #: 1 RRCID -> 116495 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7113 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	702	-0-	-104	-0-	699	2	3	9	N	3					81
02	728	N	605	-0-	-123	-0-	604	2	1	9	N	1					82
03	806	N	761	-0-	-45	-0-	753	2	8	9	N	7					89
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	702	2	7	9	N	6					95
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	711	2	3	9	N	3					98
06	750	N	639	-0-	-111	-0-	638	2	1	9	N	1					99
07	744	N	644	-0-	-100	-0-	644	2			N	-0-					99
08	713	N	632	-0-	-81	-0-	626	2	6	9	N	5					104
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	646	2	6	9	N	5					109
10	651	N	644	-0-	-7	-0-	641	2	3	9	N	3					112
*11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	739	2	1	9	N	1					113
*12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	756	2	4	9	N	4					117

TOTAL GAS PROD: 8,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ECHOLS WELL #: 4 RRCID -> 257163 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7806 - 7826

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG LOWER 5480) 76721 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
LA BRISA RANCH WELL #: 1 T RRCID -> 162586 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5640 - 5660

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG LOWER 5480) //CONT.// 76721 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
LA BRISA RANCH WELL #: 1AT RRCID -> 176135 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5644 - 5672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG SAND) 76721 693 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T.B. EST. A-485 WELL #: 183 RRCID -> 195491 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4889 - 5538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG UPPER 5480) 76721 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
LA BRISA RANCH WELL #: 1 C RRCID -> 175937 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5482 - 5570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG UPPER 5480) //CONT.// 76721 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
LA BRISA RANCH WELL #: 1AC RRCID -> 176138 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5568 - 5626

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 162587 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5606 - 5666

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (VICKSBURG 3400) 76721 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH 913 WELL #: 1 RRCID -> 108213 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2984 - 2992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-			-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON (80 VICKSBURG) 76721 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T.B. ESTATE A 527 WELL #: 182 RRCID -> 244570 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 4756 - 4792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, E. (DEEP 8550) 76722 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
STATE LMB PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 188128 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7532 - 7618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK ESTATE '527' WELL #: 1 RRCID -> 192378 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH 76723 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ "B" WELL #: 29 L RRCID -> 133856 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5760 - 5780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
D.D. OIL CO. -B- WELL #: 9 RRCID -> 252712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3797 - 3805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (C-1) 76723 032 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 135799 COMPL. DATE 09/02/1990 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 3249 - 3264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (COATES -B-) 76723 048 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J.F.B. WELL #: 17 C RRCID -> 062140 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (D- 1) 76723 053 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
GARZA - RIVAS UNIT WELL #: 1010 RRCID -> 135531 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3811 - 3819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (D- 3) 76723 064 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
GARZA, JUAN M. WELL #: 4 RRCID -> 254217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5845 PERF. 3972 - 3979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (D- 3-G) 76723 072 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
DAVENPORT WELL #: RRCID -> 123400 COMPL. DATE 12/08/1986 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 3864 - 3870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, N. (F-2-O) 76723 120 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J.F. STATE WELL #: 23 RRCID -> 129198 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 4412 - 4428

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAENZ, M. -STATE- WELL #: 25 RRCID -> 143246 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4174 - 4185

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, N. (F-2-O) //CONT.// 76723 120 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 147150 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4081 - 4093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (FRIO B) 76723 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CAMERON, DON WELL #: 2 RRCID -> 012941 COMPL. DATE 04/19/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	312 21	1 9	1561	2	Y	19	35	1			15
02	1540	N	1435	-0-	-105	-0-	210	1	1225	2	Y	-0-	15	1			-0-
03	1922	N	1800	-0-	-122	-0-	237	1	1563	2	Y	-0-					-0-
04	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	315	1	2079	2	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	203	1	1357	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1642	-0-	-98	-0-	223	1	1419	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	1684	-0-	-641	-0-	225	1	1459	2	Y	-0-					-0-
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	218	1	1489	2	Y	-0-					-0-
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	118	1	1689	2	Y	-0-					-0-
10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	284	1	1662	2	Y	-0-					-0-
11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	280	1	1665	2	Y	-0-					-0-
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	284	1	1640	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 1 RRCID -> 159252 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3154 - 3196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	3			N	-0-					64
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					64
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					64
04	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	3			N	-0-					64
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					64
06	300	N	238	-0-	-62	-0-	238	3			N	-0-					64
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					64
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					64
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					64
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					64
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					64
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 3,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (FRIO B) //CONT.// 76723 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 2B RRCID -> 056590 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE C EXPLORATION, LLC 857512
KING EDMUNDS WELL #: 1 RRCID -> 065233 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 3411 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
GARZA, JUAN M. WELL #: 2 RRCID -> 033424 COMPL. DATE 05/21/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3313 - 3319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (FRIO E) 76723 160 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 2 RRCID -> 159308 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3248 - 3317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 17 T RRCID -> 039040 COMPL. DATE 05/26/1957 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, N. (FRIO 5300) 76723 184 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
THOMAS, MARY S. WELL #: 3 U RRCID -> 124190 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3588 - 4920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, N. (G-76) 76723 208 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
GARZA STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172472 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6726 - 6733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (STRAY 3050) 76723 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 43R RRCID -> 229384 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3052 - 3060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 3 RRCID -> 160580 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2848 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	504	N	473	-0-	-31	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
06	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	3			N	-0-					-0-
07	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					-0-
08	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	3			N	-0-					-0-
09	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	3			N	-0-					-0-
10	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	3			N	-0-					-0-
11	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	3			N	-0-					-0-
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (STRAY 3050) //CONT.// 76723 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 1A RRCID -> 168900 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3010 - 3015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 7A RRCID -> 199513 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 2980 - 2989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (STRAY 3160) 76723 404 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
GARZA - RIVAS UNIT WELL #: 0304 RRCID -> 075911 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (STRAY 3300) 76723 408 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
CAMERON, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 160582 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3128 - 3176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					83
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					83
03	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-					83
04	690	N	622	-0-	-68	-0-	622	3			N	-0-					83
05	713	N	614	-0-	-99	-0-	614	3			N	-0-					83
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					83
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					83
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					83
09	660	N	551	-0-	-109	-0-	551	3			N	-0-					83
10	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	3			N	-0-					83
11	600	N	587	-0-	-13	-0-	587	3			N	-0-					83
12	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	3			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 7,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON, EVELYN STATE WELL #: 2 RRCID -> 165423 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3160 - 3202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
02	588	N	564	-0-	-24	-0-	564	3			N	-0-					-0-
03	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	3			N	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
05	620	N	559	-0-	-61	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
07	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	3			N	-0-					-0-
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
09	600	N	562	-0-	-38	-0-	562	3			N	-0-					-0-
10	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					-0-
11	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	3			N	-0-					-0-
12	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 0104 RRCID -> 073238 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 4389 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (STRAY 3800) 76723 416 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 1 C RRCID -> 046591 COMPL. DATE 07/01/1969 TOTAL DEPTH 6405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 3A RRCID -> 142998 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 3740 - 3749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
GARZA-RIVAS UNIT(D.D.OIL CO.-B-) WELL #: 108 RRCID -> 135827 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3835 - 3840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (STRAY 4000) 76723 424 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 0301 RRCID -> 012953 COMPL. DATE 06/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3993 - 4002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (STRAY 4270) 76723 428 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COATES 553 WELL #: 8 RRCID -> 209878 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 4278 - 4294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (STRAY 4620) 76723 429 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 49 RRCID -> 179405 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 4677 - 4684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (STRAY 4620) //CONT.// 76723 429 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 6A RRCID -> 167769 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4610 - 4616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (STRAY 5000) 76723 436 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J.F.B. WELL #: 2 A RRCID -> 143454 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5019 - 5021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG) 76723 448 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
CAMERON, EVELYN STATE WELL #: 4 RRCID -> 161394 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 31 RRCID -> 013017 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 6810 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ -B- WELL #: 48 RRCID -> 164821 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6974 - 7014

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	526 13	1 9	1376	2	Y	12	37	1			53
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	475 13	1 9	1152	2	Y	12					65
03	1922	N	1580	-0-	-342	-0-	499 13	1 9	1068	2	Y	12					77
04	1860	N	1149	-0-	-711	-0-	44 23	1 9	1082	2	Y	21	92	1			6
05	1829	N	139	-0-	-1690	-0-	12 3	1 9	124	2	Y	3	8	1			1
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	266 18	1 9	1599	2	Y	16	8	1			9
07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	578 9	1 9	1594	2	Y	8					17
08	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	561 9	1 9	1389	2	Y	8					25
09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	571 14	1 9	1323	2	Y	13	14	1			24
10	1984	N	1974	-0-	-10	-0-	577 11	1 9	1386	2	Y	10					34
11	1890	N	1805	-0-	-85	-0-	603 6	1 9	1196	2	Y	5					39
12	1984	N	1578	-0-	-406	-0-	557 17	1 9	1004	2	Y	15					54

TOTAL GAS PROD: 19,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 54 RRCID -> 177641 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6168 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	754	-0-	-269	-0-	203	1	530	2	Y	19	68	1			98
							21	9									
02	DLQ G-10		675	-0-	675	675	193	1	468	2	Y	13					111
							14	9									
03	DLQ G-10		781	-0-	781	1456	242	1	517	2	Y	20					131
							22	9									
04	DLQ G-10		515	-0-	515	1971	20	1	495	2	Y	-0-	131	1			-0-
05	1971	N	-0-	-0-	-1971	-0-					Y	-0-					-0-
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	149	1	898	2	Y	23	10	1			13
							25	9									
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	272	1	751	2	Y	15					28
							17	9									
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	287	1	710	2	Y	11					39
							12	9									
09	1080	N	857	-0-	-223	-0-	254	1	589	2	Y	13	22	1			30
							14	9									
10	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	290	1	697	2	Y	18					48
							20	9									
11	990	N	776	-0-	-214	-0-	257	1	510	2	Y	8					56
							9	9									
12	899	N	734	-0-	-165	-0-	256	1	461	2	Y	15					71
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 9,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

MARTINEZ C WELL #: 6 RRCID -> 185641 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7052 - 7122

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		89	-0-	89	89	28	1	61	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		35962	-0-	35962	36051	1346	1	33110	2	Y	1369	988	1			381
							1506	9									
05	14B2 EXT		18235	-0-	18235	54286	1506	1	15255	2	Y	1340	1412	1			309
							1474	9									
06	T. A.		5336	-0-	5336	59622	689	1	4146	2	Y	455	507	1			257
							501	9									
07	59656	X	34	-0-	-59622	-0-	4	1	11	2	Y	17					274
							19	9									
08	14	X	14	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	Y	6					280
							7	9									
09	35970	X	-0-	-0-	-35970	-0-					Y	-0-	115	1			165
10	18228	X	-0-	-0-	-18228	-0-					Y	-0-					165
11	5340	X	13	-0-	-5327	-0-	3	1	7	2	Y	3					168
							3	9									
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 59,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,190

MARTINEZ C WELL #: 8 RRCID -> 189648 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6888 - 7746

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ B WELL #: 33U RRCID -> 211172 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 6198 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	23	2	Y	1	2	1			3
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	25 3	1 9	60	2	Y	3					6
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	25 4	1 9	54	2	Y	4					10
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3 9	1 9	71	2	Y	8	16	1			2
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2 7	1 9	23	2	Y	6	7	1			1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 319 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MARTINEZ "B" WELL #: 42 RRCID -> 211198 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5920 - 5929

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, B WELL #: 57 RRCID -> 212265 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 5184 - 7558

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J. F. STATE WELL #: 24 RRCID -> 156041 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	507	-0-	-113	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	514	-0-	-56	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	302	-0-	-225	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	362	-0-	-134	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	272	-0-	-238	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, J. F. STATE WELL #: 26 RRCID -> 197917 COMPL. DATE 04/04/2025 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 4914 - 6128

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, C. M. WELL #: 16 RRCID -> 223214 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 4938 - 4948

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, J. F. STATE WELL #: 29 RRCID -> 228703 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7256 - 7270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	985	-0-	-38	-0-	985	2			N	-0-					18
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					18
03	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	1013	2			N	-0-					18
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					18
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					18
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					18
07	1085	N	811	-0-	-274	-0-	781	2	30	9	N	27					45
08	1085	N	891	-0-	-194	-0-	877	2	14	9	N	13	58	1			-0-
09	1050	N	613	-0-	-437	-0-	613	2			N	-0-					-0-
10	806	N	523	-0-	-283	-0-	523	2			N	-0-					-0-
11	870	N	542	-0-	-328	-0-	542	2			N	-0-					-0-
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

TCR SPEER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 234649 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5152 - 5157

MO	TCR	SPEER-STATE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TCR SPEER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 242516 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7116 - 7158

MO	TCR	SPEER-STATE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C. M. WELL #: 19 RRCID -> 272672 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7048 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 22 RRCID -> 292122 COMPL. DATE 08/29/2023 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9114 - 9180

01	5425	X	4179	-0-	-1246	-0-	4160	2	19	9	N	17					134
02	4900	X	3600	-0-	-1300	-0-	3589	2	11	9	N	10					144
03	4092	X	3999	-0-	-93	-0-	3988	2	11	9	N	10					154
04	4050	X	3378	-0-	-672	-0-	3369	2	9	9	N	8					162
05	4185	X	3213	-0-	-972	-0-	3204	2	9	9	N	8					170
06	4050	X	3081	-0-	-969	-0-	3073	2	8	9	N	7					177
07	3999	X	2901	-0-	-1098	-0-	2892	2	9	9	N	8					185
08	3999	X	2879	-0-	-1120	-0-	2873	2	6	9	N	5					190
09	3390	X	2828	-0-	-562	-0-	2824	2	4	9	N	4	171	1			23
10	3224	X	2240	-0-	-984	-0-	2236	2	4	9	N	4					27
11	3090	X	2299	-0-	-791	-0-	2292	2	7	9	N	6					33
12	2914	X	2395	-0-	-519	-0-	2385	2	10	9	N	9					42

TOTAL GAS PROD: 36,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GARZA, A. M., STATE WELL #: 4 U RRCID -> 013013 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 6398 - 8245

01	2015	N	2004	-0-	-11	-0-	139	1	1361	2	Y	458	453	0			128
							504	9									
02	2184	N	1824	-0-	-360	-0-	135	1	1245	2	Y	404	417	0			115
							444	9									
03	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	196	1	1754	2	Y	463	461	0			117
							509	9									
04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	166	1	1586	2	Y	460	450	0			127
							506	9									
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	153	1	1441	2	Y	632	642	0			117
							695	9									
06	2370	N	2128	-0-	-242	-0-	145	1	1438	2	Y	495	497	0			115
							545	9									
07	2325	N	2235	-0-	-90	-0-	142	1	1459	2	Y	576	586	0			105
							634	9									
08	2294	N	2154	-0-	-140	-0-	136	1	1372	2	Y	587	608	0			84
							646	9									
09	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	146	1	1439	2	Y	581	544	0			121
							639	9									
10	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	145	1	1455	2	Y	758	733	0			146
							834	9									
11	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	136	1	1371	2	Y	670	675	0			141
							737	9									
12	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	143	1	1467	2	Y	632	676	0			97
							695	9									

TOTAL GAS PROD: 26,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,716

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARZA, A. M., -STATE- WELL #: 13 RRCID -> 042818 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 6570 - 7593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS-RIFE G. U. WELL #: 4 C RRCID -> 051804 COMPL. DATE 05/18/1960 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6349 - 6380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, A. M., -STATE WELL #: 3AL RRCID -> 056429 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7790 - 7800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MARTINEZ, F.F. WELL #: 1 RRCID -> 072144 COMPL. DATE 07/07/1977 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	544	-0-	-324	-0-	544	2			N	-0-					-0-
02	560	N	552	-0-	-8	-0-	552	2			N	-0-					-0-
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
06	780	N	446	-0-	-334	-0-	446	2			N	-0-					-0-
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
10	744	N	618	-0-	-126	-0-	618	2			N	-0-					-0-
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS - RIFE GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 121634 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6638 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
04	15	N	8	-0-	-7	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ STATE WELL #: 7 RRCID -> 125449 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 8235 - 8313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	1 69	1 9	28	2	Y	63	53	0			18
02	896	N	51	-0-	-845	-0-	1 33	1 9	17	2	Y	30	39	0			9
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	1 37	1 9	19	2	Y	34	34	0			9
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1 52	1 9	25	2	Y	47	38	0			9
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	1 32	1 9	22	2	Y	29	25	0			4
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	10 57	1 9	272	2	Y	52	45	0			11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	2	53	9	Y	48	38	0			10
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	10	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 739 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THOMAS - RIFE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133222 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7630 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, A.M. - STATE WELL #: 15 RRCID -> 139560 COMPL. DATE 02/05/2020 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 7011 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	117	-0-	-379	-0-	11	1	106	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	38	-0-	-382	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	270	-0-	-40	-0-	27	1	243	2	Y	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	40	1	383	2	Y	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	45	1	424	2	Y	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	39	1	392	2	Y	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	39	1	397	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	433	-0-	-32	-0-	39	1	394	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	373	-0-	-47	-0-	34	1	339	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	355	-0-	-79	-0-	32	1	323	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	187	-0-	-233	-0-	17	1	170	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	269	-0-	-103	-0-	24	1	245	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE WELL #: 1 C RRCID -> 139924 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 5328 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	773	-0-	-343	-0-	773	2			N	-0-					152
02	812	N	692	-0-	-120	-0-	649	2	43	9	N	39					191
03	992	N	591	-0-	-401	-0-	591	2			N	-0-	175	1			16
04	3000	N	7076	-0-	4076	4076	6922	2	154	9	N	140					156
05	3100	N	48133	-0-	45033	49109	44488	2	3645	9	N	3314	3069	1			401
06	3000	N	35921	-0-	32921	82030	23972	2	11949	9	N	10863	11051	1			213
07	101927	X	19897	-0-	-82030	-0-	11803	2	8094	9	N	7358	7487	1			84
08	12228	X	12228	-0-	-0-	-0-	7653	2	4575	9	N	4159	4170	1			73
09	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	4015	2	2374	9	N	2158	1945	1			286
10	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	1989	2	959	9	N	872	1037	1			121
11	1560	X	987	-0-	-573	-0-	622	2	365	9	N	332	355	1			98
12	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	1232	2	1261	9	N	1146	898	1			346

TOTAL GAS PROD: 138,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,381

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THOMAS RIFE ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156138 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8126 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	20	1	200	2	Y	65	58	0			18
							72	9									
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	104	2	Y	35	43	0			10
							39	9									
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	17	1	154	2	Y	55	51	0			14
							61	9									
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	21	1	203	2	Y	40	43	0			11
							44	9									
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	11	1	105	2	Y	33	38	0			6
							36	9									
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	180	2	Y	46	41	0			11
							51	9									
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	18	1	189	2	Y	47	49	0			9
							52	9									
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	118	2	Y	43	46	0			6
							47	9									
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	197	2	Y	71	62	0			15
							78	9									
10	248	N	166	-0-	-82	-0-	5	1	48	2	Y	103	98	0			20
							113	9									
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	22	1	218	2	Y	61	68	0			13
							67	9									
12	310	N	180	-0-	-130	-0-	11	1	117	2	Y	47	53	0			7
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 2,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 646

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 1B RRCID -> 171192 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7156

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARZA, A. M. -ST WELL #: 8 RRCID -> 174499 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6640 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175381 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6401 - 7642

01	2604	N	1441	-0-	-1163	-0-	131	1	1279	2	Y	28	22	0					8
							31	9											
02	1988	N	1846	-0-	-142	-0-	178	1	1642	2	Y	24	25	0					7
							26	9											
03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	207	1	1854	2	Y	27	27	0					7
							30	9											
04	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	193	1	1852	2	Y	28	27	0					8
							31	9											
05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	197	1	1854	2	Y	37	38	0					7
							41	9											
06	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	235	1	2336	2	Y	29	29	0					7
							32	9											
07	3100	N	3638	-0-	538	538	320	1	3281	2	Y	34	35	0					6
							37	9											
08	3100	N	3122	-0-	22	560	279	1	2804	2	Y	35	36	0					5
							39	9											
09	3000	N	2651	-0-	-349	211	240	1	2374	2	Y	34	32	0					7
							37	9											
10	3056	X	2845	-0-	-211	-0-	253	1	2541	2	Y	46	44	0					9
							51	9											
11	2730	X	2689	-0-	-41	-0-	239	1	2407	2	Y	39	40	0					8
							43	9											
12	2821	X	2762	-0-	-59	-0-	242	1	2478	2	Y	38	40	0					6
							42	9											

TOTAL GAS PROD: 29,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

GARZA, A. M. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 175510 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 6880 - 7292

01	19220	X	18175	-0-	-1045	-0-	1686	1	16489	2	Y	-0-							-0-
02	17136	X	16404	-0-	-732	-0-	1607	1	14797	2	Y	-0-							-0-
03	18817	X	17991	-0-	-826	-0-	1805	1	16186	2	Y	-0-							-0-
04	18210	X	17302	-0-	-908	-0-	1636	1	15666	2	Y	-0-							-0-
05	18600	X	17045	-0-	-1555	-0-	1639	1	15406	2	Y	-0-							-0-
06	17580	X	15627	-0-	-1953	-0-	1428	1	14199	2	Y	-0-							-0-
07	18166	X	15707	-0-	-2459	-0-	1394	1	14313	2	Y	-0-							-0-
08	17980	X	15047	-0-	-2933	-0-	1362	1	13685	2	Y	-0-							-0-
09	17310	X	14850	-0-	-2460	-0-	1366	1	13484	2	Y	-0-							-0-
10	17050	X	15113	-0-	-1937	-0-	1367	1	13746	2	Y	-0-							-0-
11	15630	X	14625	-0-	-1005	-0-	1320	1	13305	2	Y	-0-							-0-
12	15717	X	14745	-0-	-972	-0-	1312	1	13433	2	Y	-0-							-0-

TOTAL GAS PROD: 192,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES 553 WELL #: 1 RRCID -> 175837 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7092 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176199 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 6789 - 8828

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	150 224	1 9	1466	2	Y	204	198	0			57
02	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	133 211	1 9	1228	2	Y	192	194	0			55
03	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	142 241	1 9	1269	2	Y	219	219	0			55
04	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	131 241	1 9	1252	2	Y	219	214	0			60
05	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	140 331	1 9	1316	2	Y	301	305	0			56
06	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	131 259	1 9	1302	2	Y	235	236	0			55
07	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	234 300	1 9	2403	2	Y	273	278	0			50
08	3100	N	5067	-0-	1967	1967	431 307	1 9	4329	2	Y	279	289	0			40
09	3000	N	5008	-0-	2008	3975	433 304	1 9	4271	2	Y	276	258	0			58
10	3100	N	5055	-0-	1955	5930	421 395	1 9	4239	2	Y	359	348	0			69
11	10766	X	4836	-0-	-5930	-0-	405 350	1 9	4081	2	Y	318	320	0			67
12	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	396 330	1 9	4057	2	Y	300	321	0			46

TOTAL GAS PROD: 37,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,175

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 178695 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6738 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23328	X	23328	-0-	-0-	-0-	2135	1	20878	2	Y	286	283	0			80
							315	9									
02	19264	X	19264	-0-	-0-	-0-	1860	1	17127	2	Y	252	260	0			72
							277	9									
03	18695	X	18695	-0-	-0-	-0-	1843	1	16535	2	Y	288	287	0			73
							317	9									
04	17353	X	17353	-0-	-0-	-0-	1611	1	15430	2	Y	284	278	0			79
							312	9									
05	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	719	1	6764	2	Y	356	369	0			66
							392	9									
06	13296	X	13296	-0-	-0-	-0-	1184	1	11771	2	Y	310	304	0			72
							341	9									
07	18691	X	18691	-0-	-0-	-0-	1659	1	17032	2	Y	-0-	72	0			-0-
08	15558	X	15558	-0-	-0-	-0-	1408	1	14150	2	Y	-0-					-0-
09	14801	X	14801	-0-	-0-	-0-	1361	1	13440	2	Y	-0-					-0-
10	14630	X	14630	-0-	-0-	-0-	1323	1	13307	2	Y	-0-					-0-
11	13843	X	13843	-0-	-0-	-0-	1250	1	12593	2	Y	-0-					-0-
12	13826	X	13826	-0-	-0-	-0-	1231	1	12595	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,776

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179238 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7421 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	46	1	454	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	461	-0-	-15	-0-	45	1	416	2	Y	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	50	1	451	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	45	1	433	2	Y	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	48	1	450	2	Y	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	44	1	437	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	473	-0-	-23	-0-	42	1	431	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	473	-0-	-23	-0-	43	1	430	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	472	-0-	-8	-0-	43	1	429	2	Y	-0-					-0-
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	53	1	529	2	Y	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	50	1	499	2	Y	-0-					-0-
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	47	1	478	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 3B RRCID -> 180706 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6925 - 6986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		1909	-0-	1909	1909	1837	2	72	9	N	65					77
02	14B2 EXT		2702	-0-	2702	4611	2618	2	84	9	N	76					153
03	14B2 EXT		831	-0-	831	5442	831	2			N	-0-					153
04	14B2 EXT		3073	-0-	3073	8515	2972	2	101	9	N	92					245
05	12080	X	3565	-0-	-8515	-0-	3502	2	63	9	N	57	181	1			121
06	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3343	2	73	9	N	66					187
07	3162	X	2661	-0-	-501	-0-	2605	2	56	9	N	51					238
08	3565	X	321	-0-	-3244	-0-	315	2	6	9	N	5					243
09	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					243
10	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					243
11	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					243
12	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					243

TOTAL GAS PROD: 18,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES 553 WELL #: 4 RRCID -> 180717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7476 - 7814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1178	2	21	9	N	19					219
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	960	2	6	9	N	5	17	1			207
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1257	2	64	9	N	58	185	1			80
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1053	2	17	9	N	15					95
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	860	2	15	9	N	14					109
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1376	2	18	9	N	16					125
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1936	2	24	9	N	22					147
08	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2313	2	17	9	N	15					162
09	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2272	2	9	9	N	8					170
10	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2447	2	19	9	N	17					187
11	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2373	2	42	9	N	38					225
12	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2461	2	19	9	N	17	174	1			68

TOTAL GAS PROD: 20,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 4B RRCID -> 181124 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7041 - 7158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	87
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	87
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES 553 WELL #: 10 RRCID -> 181192 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7212 - 7242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ALVARADO 550 WELL #: 2 RRCID -> 181245 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7623 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1032	2	1	9	N	1					178
02	728	N	572	-0-	-156	-0-	561	2	11	9	N	10	169	1			19
03	806	N	264	-0-	-542	-0-	263	2	1	9	N	1					20
04	780	N	84	-0-	-696	-0-	84	2			N	-0-					20
05	620	N	76	-0-	-544	-0-	76	2			N	-0-					20
06	270	N	115	-0-	-155	-0-	115	2			N	-0-					20
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					20
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					20
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					20
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					20
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					20
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

COATES 553 WELL #: 13 RRCID -> 181314 COMPL. DATE 03/31/2022 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7513 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3567	2	23	9	N	21					98
02	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3039	2	11	9	N	10					108
03	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3397	2	74	9	N	67					175
04	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3359	2	9	9	N	8					183
05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3149	2	10	9	N	9					192
06	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2881	2	1	9	N	1					193
07	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3359	2	2	9	N	2					195
08	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3262	2	3	9	N	3					198
09	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2951	2	33	9	N	30					228
10	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3078	2	2	9	N	2					230
11	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					230
12	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2323	2	6	9	N	5					235

TOTAL GAS PROD: 37,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

ALVARADO, FRANCISCO ET UX WELL #: 1 RRCID -> 181534 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8101 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 2B RRCID -> 182137 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7588 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					73
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					73
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					73
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					73
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					73
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					73
07	310	N	154	-0-	-156	-0-	154	2			N	-0-					73
08	310	N	66	-0-	-244	-0-	66	2			N	-0-					73
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					73
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	30					103
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	19					122
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	18					140

TOTAL GAS PROD: 2,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

YZAGUIRRE 227 WELL #: 4 RRCID -> 185475 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7810 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	743	2	21	9	N	19					28
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	665	2	17	9	N	15	38	1			5
03	837	N	807	-0-	-30	-0-	785	2	22	9	N	20					25
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	735	2	20	9	N	18					43
05	775	N	475	-0-	-300	-0-	446	2	29	9	N	26	53	1			16
06	780	N	627	-0-	-153	-0-	609	2	18	9	N	16					32
07	775	N	649	-0-	-126	-0-	628	2	21	9	N	19					51
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	599	2	17	9	N	15	45	1			21
09	630	N	592	-0-	-38	-0-	574	2	18	9	N	16					37
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	644	2	10	9	N	9	35	1			11
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	700	2	18	9	N	16					27
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	825	2	22	9	N	20					47

TOTAL GAS PROD: 8,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

COATES 553 WELL #: 14 RRCID -> 185477 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8024 - 8099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	912	2	15	9	N	14					90
02	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2502	2	48	9	N	44					134
03	3100	N	3255	-0-	155	155	3200	2	55	9	N	50	164	1			20
04	3000	N	3528	-0-	528	683	3464	2	64	9	N	58					78
05	3100	N	2527	-0-	-573	110	2491	2	36	9	N	33					111
06	4077	X	3967	-0-	-110	-0-	3886	2	81	9	N	74					185
07	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2242	2	15	9	N	14	179	1			20
08	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1387	2	12	9	N	11					31
09	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4059	2	86	9	N	78					109
10	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2786	2	51	9	N	46					155
11	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1094	2	14	9	N	13					168
12	992	X	754	-0-	-238	-0-	744	2	10	9	N	9					177

TOTAL GAS PROD: 29,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 444

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES 553 WELL #: 9 RRCID -> 186065 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8096 - 8217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 5B RRCID -> 186876 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6476 - 7208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187140 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7372 - 8165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425 X	4921	-0-	-504	-0-	457	1	4464	2	Y	-0-					-0-
02	4872 X	4595	-0-	-277	-0-	450	1	4145	2	Y	-0-					-0-
03	5332 X	4849	-0-	-483	-0-	486	1	4363	2	Y	-0-					-0-
04	5160 X	4960	-0-	-200	-0-	469	1	4491	2	Y	-0-					-0-
05	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	500	1	4699	2	Y	-0-					-0-
06	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	457	1	4540	2	Y	-0-					-0-
07	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	463	1	4755	2	Y	-0-					-0-
08	5208 X	4829	-0-	-379	-0-	437	1	4392	2	Y	-0-					-0-
09	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	482	1	4761	2	Y	-0-					-0-
10	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	642	1	6460	2	Y	-0-					-0-
11	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	524	1	5284	2	Y	-0-					-0-
12	7924 X	7924	-0-	-0-	-0-	705	1	7219	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190834 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7064 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES 553 WELL #: 6 RRCID -> 191704 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7035 - 7165

01	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6501	2	28	9	N	25					250
02	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2			N	-0-					250
03	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	6590	2			N	-0-					250
04	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	5972	2	3	9	N	3	178	1			75
05	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	6108	2	2	9	N	2					77
06	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2			N	-0-					77
07	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2			N	-0-					77
08	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6055	2	9	9	N	8					85
09	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5405	2	42	9	N	38					123
10	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5752	2	53	9	N	48					171
11	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5591	2	30	9	N	27					198
12	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2			N	-0-					198

TOTAL GAS PROD: 71,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

COATES 553 WELL #: 5 RRCID -> 192642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8062 - 8295

01	341	N	187	-0-	-154	-0-	184	2	3	9	N	3					170
02	336	N	173	-0-	-163	-0-	173	2			N	-0-					170
03	341	N	212	-0-	-129	-0-	209	2	3	9	N	3					173
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	277	2	8	9	N	7					180
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	266	2	87	9	N	79	183	1			76
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	256	2	1	9	N	1					77
07	310	N	122	-0-	-188	-0-	122	2			N	-0-					77
08	341	N	254	-0-	-87	-0-	248	2	6	9	N	5					82
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	345	2	44	9	N	40					122
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	189	2	1	9	N	1					123
11	240	N	95	-0-	-145	-0-	87	2	8	9	N	7					130
12	403	N	199	-0-	-204	-0-	196	2	3	9	N	3					133

TOTAL GAS PROD: 2,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SEYFRIEDT 928 WELL #: 2 RRCID -> 192850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8092 - 9584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
10	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEYFREIDT 928 WELL #: 3 RRCID -> 193079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8547 - 9100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
09	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
12	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK 230 " A " WELL #: 6 RRCID -> 194399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8665 - 9256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195771 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6575 - 7706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEYFREIDT 928 WELL #: 4 RRCID -> 197018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8272 - 8850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2118	2	96	9	N	87	183	1			17
02	2016	N	1938	-0-	-78	-0-	1938	2			N	-0-					17
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2213	2	97	9	N	88					105
04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					105
05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2121	2	117	9	N	106	183	1			28
06	2250	N	2023	-0-	-227	-0-	2023	2			N	-0-					28
07	2294	N	2180	-0-	-114	-0-	2103	2	77	9	N	70					98
08	2232	N	2116	-0-	-116	-0-	2116	2			N	-0-					98
09	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2909	2	63	9	N	57					155
10	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2764	2	61	9	N	55					210
11	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2446	2	7	9	N	6	181	1			35
12	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2375	2	58	9	N	53					88

TOTAL GAS PROD: 27,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

SEYFREIDT 928 WELL #: 5 RRCID -> 197916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8986 - 9388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
03	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1905	-0-	-15	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
09	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
10	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
11	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
12	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARZA, A. M. -STATE WELL #: 18 RRCID -> 198110 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6158 - 8778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1420	-0-	-347	-0-	132	1	1288	2	Y	-0-					-0-
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	168	1	1544	2	Y	-0-					-0-
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	183	1	1639	2	Y	-0-					-0-
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	166	1	1586	2	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1783	-0-	-15	-0-	171	1	1612	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1719	-0-	-21	-0-	157	1	1562	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1727	-0-	-71	-0-	153	1	1574	2	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1661	-0-	-137	-0-	150	1	1511	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1661	-0-	-49	-0-	153	1	1508	2	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	153	1	1541	2	Y	-0-					-0-
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	151	1	1520	2	Y	-0-					-0-
12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	156	1	1596	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, A.M. - STATE WELL #: 20 RRCID -> 214169 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6280 - 7690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	429	-0-	-5	-0-	38 20	1 9	371	2	Y	18	18	0			5
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	42 19	1 9	387	2	Y	17	17	0			5
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	45 19	1 9	406	2	Y	17	18	0			4
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	39 19	1 9	373	2	Y	17	16	0			5
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	40 28	1 9	376	2	Y	25	25	0			5
06	420	N	371	-0-	-49	-0-	32 22	1 9	317	2	Y	20	20	0			5
07	434	N	431	-0-	-3	-0-	36 24	1 9	371	2	Y	22	23	0			4
08	434	N	421	-0-	-13	-0-	36 25	1 9	360	2	Y	23	24	0			3
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	31 22	1 9	304	2	Y	20	19	0			4
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	37 33	1 9	374	2	Y	30	28	0			6
11	420	N	360	-0-	-60	-0-	30 28	1 9	302	2	Y	25	26	0			5
12	372	N	366	-0-	-6	-0-	30 28	1 9	308	2	Y	25	26	0			4

TOTAL GAS PROD: 4,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229295 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 7490 - 8452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	2955	-0-	-1602		-0-		265	1	2587	2	Y	94	93	0			26
									103	9									
02	4116	X	2372	-0-	-1744		-0-		223	1	2057	2	Y	84	86	0			24
									92	9									
03	4557	X	2427	-0-	-2130		-0-		233	1	2089	2	Y	95	95	0			24
									105	9									
04	4050	X	2117	-0-	-1933		-0-		190	1	1824	2	Y	94	92	0			26
									103	9									
05	3596	X	2019	-0-	-1577		-0-		180	1	1696	2	Y	130	132	0			24
									143	9									
06	2850	X	1774	-0-	-1076		-0-		152	1	1510	2	Y	102	102	0			24
									112	9									
07	2635	X	637	-0-	-1998		-0-		52	1	531	2	Y	49	64	0			9
									54	9									
08	2418	X	14	-0-	-2404		-0-		1	1	6	2	Y	6	14	0			1
									7	9									
09	2130	X	-0-	-0-	-2130		-0-						Y	-0-	1	0			-0-
10	2015	X	6	-0-	-2009		-0-		2	2	4	9	Y	4	3	0			1
11	1770	X	6	-0-	-1764		-0-		2	2	4	9	Y	4	4	0			1
12	651	X	-0-	-0-	-651		-0-						Y	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 662

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 22 RRCID -> 230451 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5363 - 8370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	90	-0-	-3		-0-		8	1	79	2	Y	3	3	0			1
									3	9									
02	84	N	70	-0-	-14		-0-		7	1	60	2	Y	3	3	0			1
									3	9									
03	93	N	75	-0-	-18		-0-		7	1	66	2	Y	2	2	0			1
									2	9									
04	90	N	68	-0-	-22		-0-		6	1	59	2	Y	3	3	0			1
									3	9									
05	93	N	85	-0-	-8		-0-		8	1	73	2	Y	4	4	0			1
									4	9									
06	71	N	71	-0-	-0-		-0-		6	1	62	2	Y	3	3	0			1
									3	9									
07	74	N	74	-0-	-0-		-0-		6	1	64	2	Y	4	4	0			1
									4	9									
08	97	N	97	-0-	-0-		-0-		8	1	85	2	Y	4	4	0			1
									4	9									
09	78	N	78	-0-	-0-		-0-		7	1	68	2	Y	3	3	0			1
									3	9									
10	88	N	88	-0-	-0-		-0-		7	1	75	2	Y	5	5	0			1
									6	9									
11	90	N	82	-0-	-8		-0-		7	1	71	2	Y	4	4	0			1
									4	9									
12	93	N	79	-0-	-14		-0-		7	1	69	2	Y	3	3	0			1
									3	9									

TOTAL GAS PROD: 957 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARZA, A. M.-STATE WELL #: 23 RRCID -> 241065 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6706 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	348	-0-	-55	-0-	32	1	316	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	334	-0-	-2	-0-	33	1	301	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	39	1	345	2	Y	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	35	1	339	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	356	-0-	-16	-0-	34	1	322	2	Y	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	36	1	361	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	33	1	338	2	Y	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	34	1	345	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	350	-0-	-40	-0-	32	1	318	2	Y	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	34	1	341	2	Y	-0-					-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	36	1	366	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	369	-0-	-3	-0-	33	1	336	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 21 RRCID -> 256548 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 7119 - 9012

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R360 ENV SOLUTIONS OF TX, LLC 687718
YZAGUIRRE WELL #: 3 RRCID -> 264996 COMPL. DATE 05/13/2022 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 5800 - 5830

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
SLICK ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 294819 COMPL. DATE 03/25/2025 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7830 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40641	X	27671	-0-	-12970	-0-	830	1	26237	3	Y	549	538	1			275
							604	9									
02	31724	X	21671	-0-	-10053	-0-	935	1	20252	3	Y	440	383	1			332
							484	9									
03	34813	X	27076	-0-	-7737	-0-	580	1	25921	3	Y	523	606	1			249
							575	9									
04	54491	X	54491	-0-	-0-	-0-	53504	3	987	9	Y	897	752	1			394
05	34813	X	32716	-0-	-2097	-0-	32111	3	605	9	Y	550	632	1			312
06	38364	X	38364	-0-	-0-	-0-	37665	3	699	9	Y	635	558	1			389
07	45167	X	34037	-0-	-11130	-0-	725	1	32668	3	Y	585	609	1			365
							644	9									
08	35798	X	35798	-0-	-0-	-0-	775	1	34323	3	Y	636	596	1			405
							700	9									
09	36404	X	36404	-0-	-0-	-0-	750	1	34968	3	Y	624	750	1			279
							686	9									
10	39649	X	34257	-0-	-5392	-0-	775	1	32845	3	Y	579	457	1			401
							637	9									
11	38370	X	29492	-0-	-8878	-0-	775	1	28108	3	Y	554	617	1			338
							609	9									
12	37603	X	26434	-0-	-11169	-0-	775	1	25152	3	Y	461	592	1			207
							507	9									

TOTAL GAS PROD: 398,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,033

SLICK ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 298608 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7935 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38522	X	16839	-0-	-21683	-0-	320	1	16141	3	Y	344	367	1			188
							378	9									
02	25872	X	23135	-0-	-2737	-0-	735	1	21902	3	Y	453	343	1			298
							498	9									
03	28644	X	20395	-0-	-8249	-0-	1305	1	18697	3	Y	357	465	1			190
							393	9									
04	27720	X	19648	-0-	-8072	-0-	1230	1	18092	3	Y	296	319	1			167
							326	9									
05	28644	X	13773	-0-	-14871	-0-	1395	1	12150	3	Y	207	250	1			124
							228	9									
06	24780	X	10311	-0-	-14469	-0-	825	1	9317	3	Y	154	163	1			115
							169	9									
07	25606	X	3859	-0-	-21747	-0-	300	1	3501	3	Y	53	105	1			63
							58	9									
08	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	600	1	6906	3	Y	123	111	1			75
							135	9									
09	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	580	1	6483	3	Y	118	141	1			52
							130	9									
10	13702	X	7151	-0-	-6551	-0-	620	1	6410	3	Y	110	86	1			76
							121	9									
11	10320	X	7213	-0-	-3107	-0-	1070	1	6020	3	Y	112	121	1			67
							123	9									
12	7626	X	7212	-0-	-414	-0-	1085	1	6008	3	Y	108	130	1			45
							119	9									

TOTAL GAS PROD: 144,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,435

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
CAMERON, DON ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 015329 COMPL. DATE 08/12/1953 TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DON CAMERON ETAL UNIT WELL #: 3A RRCID -> 142131 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8066 - 8080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6) 76723 466 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J.F.B. WELL #: 1 A RRCID -> 131481 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5862 - 5868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 5300) 76723 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 53 RRCID -> 224730 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5220 - 5240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 5500) 76723 488 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 1 T RRCID -> 041546 COMPL. DATE 12/22/1966 TOTAL DEPTH 6405 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700) 76723 563 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SAENZ, M. - STATE WELL #: 21 RRCID -> 074915 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 6706 - 6718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1282	2	4	9	N	4					26
02	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1171	2	3	9	N	3					29
03	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1442	2	8	9	N	7					36
04	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1528	2	3	9	N	3					39
05	1302 N	1296	-0-	-6	-0-	1294	2	2	9	N	2					41
06	1410 N	1252	-0-	-158	-0-	1246	2	6	9	N	5					46
07	1550 N	952	-0-	-598	-0-	946	2	6	9	N	5					51
08	1302 N	1201	-0-	-101	-0-	1201	2			N	-0-					51
09	1260 N	1142	-0-	-118	-0-	1142	2			N	-0-					51
10	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1413	2	3	9	N	3					54
11	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					54
12	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1421	2	6	9	N	5					59

TOTAL GAS PROD: 15,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700) //CONT.// 76723 563 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C. M. WELL #: 18 RRCID -> 157340 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7255 - 7285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	549	-0-	-226	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	528	-0-	-123	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC 479409
GONZALEZ, OSBELIA SAENZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 164403 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7389 - 7426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6820) 76723 584 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ B WELL #: 47 RRCID -> 162232 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6537 - 6737

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14		14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	2	Y	-0-					-0-
08	14		-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
09	14		-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		11	-0-	11	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		3	-0-	3	3	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 7250) 76723 624 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 41 RRCID -> 154873 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7344 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	460	1	1204	2	Y	19	42	1			77
							21	9									
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	397	1	962	2	Y	12					89
							13	9									
03	1705	N	1352	-0-	-353	-0-	426	1	913	2	Y	12					101
							13	9									
04	1620	N	950	-0-	-670	-0-	36	1	891	2	Y	21	116	1			6
							23	9									
05	1519	N	237	-0-	-1282	-0-	21	1	209	2	Y	6	11	1			1
							7	9									
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	188	1	1129	2	Y	17	9	1			9
							19	9									
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	360	1	993	2	Y	8					17
							9	9									
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	331	1	819	2	Y	5					22
							6	9									
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	342	1	794	2	Y	7	12	1			17
							8	9									
10	1364	N	1134	-0-	-230	-0-	331	1	793	2	Y	9					26
							10	9									
11	1110	N	938	-0-	-172	-0-	313	1	621	2	Y	4					30
							4	9									
12	1178	N	955	-0-	-223	-0-	338	1	609	2	Y	7					37
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 13,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

MARTINEZ -B- WELL #: 51 RRCID -> 166753 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7432 - 7447

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200) 76723 688 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 32 RRCID -> 176565 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7898 - 8024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	56	1	148	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		168	-0-	168	168	49	1	119	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		315	-0-	315	483	100	1	215	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		779	-0-	779	1262	30	1	749	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1262					Y	-0-					-0-
06	1641	N	379	-0-	-1262	-0-	53	1	319	2	Y	6	3	1			3
							7	9									
07	181	X	181	-0-	-0-	-0-	47	1	130	2	Y	4					7
							4	9									
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	99	1	246	2	Y	2					9
							2	9									
09	390	N	235	-0-	-155	-0-	71	1	164	2	Y	-0-	5	1			4
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	84	1	201	2	Y	-0-					4
11	330	N	203	-0-	-127	-0-	68	1	135	2	Y	-0-					4
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	98	1	176	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 3,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J. F. STATE WELL #: 21 RRCID -> 070638 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7878 - 7976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	1374	-0-	-1261	-0-	1363	2	11	9	Y	10					82
02	2072	N	695	-0-	-1377	-0-	695	2			Y	-0-					82
03	3100	N	3898	-0-	798	798	3881	2	17	9	Y	15					97
04	2899	N	2101	-0-	-798	-0-	2088	2	13	9	Y	12					109
05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2382	2	13	9	Y	12					121
06	2850	X	254	-0-	-2596	-0-	253	2	1	9	Y	1					122
07	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					122
08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-	116	1			6
09	2280	X	1451	-0-	-829	-0-	1451	2			Y	-0-					6
10	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3917	2	32	9	Y	29					35
11	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2531	2	22	9	Y	20					55
12	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2425	2	17	9	Y	15					70

TOTAL GAS PROD: 21,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

HALL, J. F. STATE WELL #: 24 RRCID -> 156040 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (4050) 76723 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ B WELL #: 52 RRCID -> 191593 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4037 - 5303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (4200) 76723 764 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A. K. WELL #: 5 RRCID -> 069739 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 4195 - 4201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (4240) 76723 768 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 55 RRCID -> 290031 COMPL. DATE 07/08/2020 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 4318 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-		293	1	765	2	N	12	37	1			60
								13	9									
02	952	N	907	-0-	-45	-0-		261	1	633	2	N	12					72
								13	9									
03	1054	N	760	-0-	-294	-0-		238	1	509	2	N	12					84
								13	9									
04	1050	N	540	-0-	-510	-0-		20	1	502	2	N	16	96	1			4
								18	9									
05	992	N	103	-0-	-889	-0-		9	1	94	2	N	-0-	4	1			-0-
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-		155	1	933	2	N	12	5	1			7
								13	9									
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-		285	1	786	2	N	7					14
								8	9									
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-		271	1	671	2	N	5					19
								6	9									
09	1110	N	876	-0-	-234	-0-		262	1	606	2	N	7	11	1			15
								8	9									
10	1085	N	911	-0-	-174	-0-		265	1	636	2	N	9					24
								10	9									
11	930	N	768	-0-	-162	-0-		256	1	508	2	N	4					28
								4	9									
12	899	N	712	-0-	-187	-0-		251	1	453	2	N	7					35
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 9,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

RINCON, NORTH (4350) 76723 782 ASSOCIATED PRORATED CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GARZA, A. M. -STATE WELL #: 19 RRCID -> 293153 COMPL. DATE 04/14/2022 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 4450 - 4464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1641	N	1641	-0-	-0- B	-0-		152	1	1489	2	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1232	-0-	-0- B	-0-		121	1	1111	2	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1335	N	1335	-0-	-0- B	-0-		134	1	1201	2	Y	-0-					-0-
04	1530	N	1262	-0-	-268 B	-0-		119	1	1143	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1066	-0-	-298 B	-0-		102	1	964	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1092	-0-	-198 B	-0-		100	1	992	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	976	-0-	-326 B	-0-		87	1	889	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	701	-0-	-353 B	-0-		63	1	638	2	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1080	N	600	-0-	-480 B	-0-		55	1	545	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	515	-0-	-446 B	-0-		47	1	468	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	599	-0-	-91 B	-0-		54	1	545	2	Y	-0-					-0-
12	688	N	688	-0-	-0- B	-0-		61	1	627	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (4500) 76723 789 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 8A RRCID -> 168488 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4503 - 4508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, N. (4670) 76723 804 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GARZA, A. M. STATE WELL #: 17 RRCID -> 290878 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 4668 - 4678

01	1643	N	1475	-0-	-168	-0-	128	1	1255	2	Y	84	83	0	24				
							92	9											
02	1484	N	1461	-0-	-23	-0-	135	1	1245	2	Y	74	77	0	21				
							81	9											
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	152	1	1366	2	Y	85	85	0	21				
							94	9											
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	140	1	1336	2	Y	85	83	0	23				
							94	9											
05	1612	N	1407	-0-	-205	-0-	123	1	1155	2	Y	117	118	0	22				
							129	9											
06	1560	N	1551	-0-	-9	-0-	133	1	1319	2	Y	90	91	0	21				
							99	9											
07	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	126	1	1296	2	Y	106	108	0	19				
							117	9											
08	1395	N	1022	-0-	-373	-0-	82	1	821	2	Y	108	112	0	15				
							119	9											
09	1560	N	1270	-0-	-290	-0-	106	1	1046	2	Y	107	100	0	22				
							118	9											
10	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	139	1	1395	2	Y	140	135	0	27				
							154	9											
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	137	1	1380	2	Y	123	124	0	26				
							135	9											
12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	137	1	1399	2	Y	116	124	0	18				
							128	9											

TOTAL GAS PROD: 17,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,235

RINCON, NORTH (5200) 76723 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 34 U RRCID -> 052067 COMPL. DATE 01/29/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (5350) 76723 824 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 34 L RRCID -> 052066 COMPL. DATE 01/29/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, NORTH (6690) 76723 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, C. M. WELL #: 17 RRCID -> 141274 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 6680 - 6694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON, SW. (2800) 76728 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B-222" WELL #: 229 RRCID -> 223563 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2777 - 2837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLICK, T. B. ESTATE "B-222" WELL #: 228 RRCID -> 226209 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2580 - 2823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
SLICK ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 170855 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 2800 - 2832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIO BRAVO (L-6) 76810 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WATSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 119705 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6664 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERVIN WELL #: 1A RRCID -> 161697 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6550 - 6650

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA (4-R, SEG I) 76936 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, S.K., MRS. WELL #: 73 D RRCID -> 274072 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4524 - 5042

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 06/16/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA (CONSOLIDATED) 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, S.K. MRS. WELL #: 26 D RRCID -> 049926 COMPL. DATE 02/01/1971 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 73 F RRCID -> 066285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4635 - 4674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 06/13/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 72 C RRCID -> 072746 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4504 - 4530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		7473	-0-	7473	12176	578 77	1 4	6491 327	3 9	Y	297	310	1			-0-
02	22704	X	10528	-0-	-12176	-0-	702 301	1 4	9453 72	3 9	Y	65	64	1			1
03	11908	X	11908	-0-	-0-	-0-	262 39	1 4	11604 3	3 9	Y	3	4	1			-0-
04	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	429 307	1 4	10178 4	3 9	Y	4	4	1			-0-
05	11656	X	10433	-0-	-1223	-0-	137 1	1 4	10291 4	3 9	Y	4	4	1			-0-
06	11520	X	9867	-0-	-1653	-0-	1514 173	1 4	8174 6	3 9	Y	5	5	1			-0-
07	11904	X	11273	-0-	-631	-0-	1133 174	1 4	9960 6	3 9	Y	5	5	1			-0-
08	11904	X	11065	-0-	-839	-0-	1393 7	1 4	9658 7	3 9	Y	6	6	1			-0-
09	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	1750 1	1 4	9545 7	3 9	Y	6	6	1			-0-
10	19188	X	19188	-0-	-0-	-0-	2490 26	1 4	16659 13	3 9	Y	12	11	1			1
11	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	1678 2	1 4	9733 7	3 9	Y	6	7	1			-0-
12	11687	X	2100	-0-	-9587	-0-	26 2	1 9	2072	3	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 127,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, S.K. MRS. WELL #: 72 T RRCID -> 073884 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 26 F RRCID -> 083811 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 4683 - 4695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 45 F RRCID -> 083957 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4620 - 4626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, S.K. MRS. WELL #: 26H RRCID -> 228477 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 5136 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 58 F RRCID -> 274945 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5944 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 220 RRCID -> 289094 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 13345 PERF. 8862 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	754	-0-	-1478	-0-	64 22	1 4	665 3	3 9	Y	3	3	1			-0-
02	2184	N	572	-0-	-1612	-0-	44 18	1 4	508 2	3 9	Y	2	2	1			-0-
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	135 13	1 4	1005 3	3 9	Y	3	3	1			-0-
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	217 57	1 4	1153 6	3 9	Y	5	5	1			-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	135 13	1 4	780 4	3 9	Y	4	4	1			-0-
06	1050	N	491	-0-	-559	-0-	88 8	1 4	393 2	3 9	Y	2	2	1			-0-
07	1085	N	792	-0-	-293	-0-	100 16	1 4	674 2	3 9	Y	2	2	1			-0-
08	930	N	51	-0-	-879	-0-	7 2	1 4	42	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
10	806	N	23	-0-	-783	-0-	1 14	1 9	8	3	Y	13	13	1			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, S.K. MRS. WELL #: 58 D RRCID -> 290004 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5040 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	988	-0-	-35	-0-	208	1	774	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	1568	N	205	-0-	-1363	-0-	19	1	179	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
03	1209	N	917	-0-	-292	-0-	116	1	788	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
04	960	N	747	-0-	-213	-0-	111	1	612	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	169	1	960	3	Y	-0-					-0-
							35	4									
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	230	1	1051	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	227	1	1561	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	316	1	1669	3	Y	-0-					-0-
							71	4									
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	203	1	1125	3	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1808	-0-	-21	-0-	232	1	1573	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	1980	N	1454	-0-	-526	-0-	236	1	1218	3	Y	-0-					-0-
12	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	217	1	1539	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 15,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 208 RRCID -> 297959 COMPL. DATE 09/04/2024 TOTAL DEPTH 18104 PERF. 6686 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57040	X	9836	-0-	-47204	-0-	825	1	8724	3	Y	51	52	1			4
							231	4	56	9							
02	40488	X	4255	-0-	-36233	-0-	288	1	3780	3	Y	64	64	1			4
							117	4	70	9							
03	20956	X	3132	-0-	-17824	-0-	306	1	2698	3	Y	67	67	1			4
							54	4	74	9							
04	16050	X	2136	-0-	-13914	-0-	329	1	1667	3	Y	55	56	1			3
							79	4	61	9							
05	13826	X	1307	-0-	-12519	-0-	200	1	1025	3	Y	51	51	1			3
							26	4	56	9							
06	9510	X	1528	-0-	-7982	-0-	267	1	1200	3	Y	47	49	1			1
							9	4	52	9							
07	4712	X	513	-0-	-4199	-0-	72	1	397	3	Y	25	21	1			5
							16	4	28	9							
08	3131	X	1225	-0-	-1906	-0-	176	1	958	3	Y	42	43	1			4
							45	4	46	9							
09	2130	X	1366	-0-	-764	-0-	199	1	1103	3	Y	58	58	1			4
							64	9									
10	1581	X	1079	-0-	-502	-0-	130	1	875	3	Y	66	65	1			5
							1	4	73	9							
11	1530	X	1025	-0-	-505	-0-	154	1	805	3	Y	60	60	1			5
							66	9									
12	1426	N	563	-0-	-863	-0-	62	1	447	3	Y	49	51	1			3
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 27,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 635

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, MRS. S. K. WELL #: 203 RRCID -> 298418 COMPL. DATE 09/03/2024 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6832 - 8407

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27993	X	10941	-0-	-17052	-0-	1891	1	8143	3	Y	655	665	1	33
							186	4	721	9					
02	16688	X	543	-0-	-16145	-0-	22	1	246	3	Y	242	260	1	15
							9	4	266	9					
03	14136	X	1541	-0-	-12595	-0-	142	1	959	3	Y	384	378	1	21
							18	4	422	9					
04	13680	X	1437	-0-	-12243	-0-	166	1	823	3	Y	363	365	1	19
							49	4	399	9					
05	14136	X	1353	-0-	-12783	-0-	116	1	794	3	Y	376	362	1	33
							29	4	414	9					
06	10590	X	1439	-0-	-9151	-0-	196	1	924	3	Y	290	316	1	7
							319	9							
07	1550	X	1183	-0-	-367	-0-	139	1	804	3	Y	201	176	1	32
							19	4	221	9					
08	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	270	1	1492	3	Y	536	523	1	45
							105	4	590	9					
09	1440	X	891	-0-	-549	-0-	42	1	257	3	Y	538	558	1	25
							592	9							
10	1488	X	707	-0-	-781	-0-	30	1	174	3	Y	457	451	1	31
							503	9							
11	2370	X	1072	-0-	-1298	-0-	97	1	499	3	Y	433	430	1	34
							476	9							
12	2449	X	1215	-0-	-1234	-0-	89	1	686	3	Y	398	409	1	23
							2	4	438	9					

TOTAL GAS PROD: 24,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,873

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, S.K. MRS. WELL #: 21 RRCID -> 034024 COMPL. DATE 08/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 121 RRCID -> 132829 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12648 PERF. 11224 - 11250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
ARMSTRONG, CHARLES M. (AREA X) WELL #: 60 RRCID -> 136409 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 15040 PERF.11832 - 11879

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	171		171	-0-	-0-	-0-	2 7	1 9	162	3	Y	6	6	1			-0-
09	171		-0-	-0-	-171	-0-					Y	-0-					-0-
10	171		-0-	-0-	-171	-0-					Y	-0-					-0-
11	171		-0-	-0-	-171	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 171 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

KMF WELL #: 4 RRCID -> 171964 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11718 - 11750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 1 RRCID -> 201255 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11908 - 11956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, S.K. MRS. WELL #: 206 RRCID -> 242568 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15150 - 16110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 204 RRCID -> 243084 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11562 - 12682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 209 RRCID -> 255756 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 16693 PERF.15292 - 16524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14818 X	10302	-0-	-4516	-0-	845	1	8692	3	Y	413	406	1		38
						311	4	454	9						
02	12908 X	11300	-0-	-1608	-0-	827	1	9734	3	Y	381	394	1		25
						320	4	419	9						
03	12621 X	12621	-0-	-0-	-0-	1271	1	10670	3	Y	422	424	1		23
						216	4	464	9						
04	11793 X	11793	-0-	-0-	-0-	1750	1	9140	3	Y	450	449	1		24
						408	4	495	9						
05	12524 X	12513	-0-	-11	-0-	1740	1	9847	3	Y	575	557	1		42
						293	4	633	9						
06	12210 X	11386	-0-	-824	-0-	1888	1	8883	3	Y	406	440	1		8
						168	4	447	9						
07	13297 X	13297	-0-	-0-	-0-	1613	1	10997	3	Y	428	397	1		39
						216	4	471	9						
08	12617 X	11053	-0-	-1564	-0-	671	1	9553	3	Y	384	395	1		28
						407	4	422	9						
09	12120 X	10755	-0-	-1365	-0-	134	1	10211	3	Y	372	373	1		27
						1	4	409	9						
10	13299 X	10692	-0-	-2607	-0-	136	1	10129	3	Y	373	376	1		24
						17	4	410	9						
11	12870 X	10189	-0-	-2681	-0-	131	1	9593	3	Y	422	411	1		35
						1	4	464	9						
12	13299 X	10277	-0-	-3022	-0-	1132	1	8706	3	Y	388	402	1		21
						12	4	427	9						

TOTAL GAS PROD: 136,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,014

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, S.K. MRS. WELL #: 211 RRCID -> 257429 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12364 - 12980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	58	1	3409	3	Y	26	25	1			3
							134	4	29	9							
02	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	68	1	4286	3	Y	26	27	1			2
							138	4	29	9							
03	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	93	1	5876	3	Y	34	34	1			2
							15	4	37	9							
04	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	78	1	5450	3	Y	29	30	1			1
							14	4	32	9							
05	4991	X	4552	-0-	-439	-0-	75	1	4436	3	Y	24	23	1			2
							15	4	26	9							
06	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	81	1	5593	3	Y	31	32	1			1
							1	4	34	9							
07	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	99	1	6929	3	Y	39	37	1			3
							43	9									
08	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	101	1	7722	3	Y	48	47	1			4
							6	4	53	9							
09	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	100	1	8038	3	Y	49	49	1			4
							1	4	54	9							
10	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	112	1	8943	3	Y	55	55	1			4
							15	4	61	9							
11	7500	X	3899	-0-	-3601	-0-	47	1	3821	3	Y	27	31	1			-0-
							1	4	30	9							
12	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

EAST, S.K. MRS. WELL #: 214 RRCID -> 265916 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 19211 PERF.15448 - 15928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14725	X	9492	-0-	-5233	-0-	772	1	8456	3	Y	123	131	1			3
							129	4	135	9							
02	15168	X	15168	-0-	-0-	-0-	1015	1	13559	3	Y	161	154	1			10
							417	4	177	9							
03	14198	X	13574	-0-	-624	-0-	1404	1	11753	3	Y	158	159	1			9
							243	4	174	9							
04	13740	X	10532	-0-	-3208	-0-	1554	1	8420	3	Y	132	131	1			10
							413	4	145	9							
05	16802	X	11064	-0-	-5738	-0-	1571	1	9082	3	Y	166	164	1			12
							228	4	183	9							
06	16260	X	911	-0-	-15349	-0-	166	1	734	3	Y	10	22	1			-0-
							11	9									
07	16802	X	7616	-0-	-9186	-0-	963	1	6399	3	Y	104	78	1			26
							140	4	114	9							
08	17946	X	17946	-0-	-0-	-0-	1237	1	15677	3	Y	207	221	1			12
							804	4	228	9							
09	13637	X	13637	-0-	-0-	-0-	166	1	13299	3	Y	155	157	1			10
							1	4	171	9							
10	11067	X	10790	-0-	-277	-0-	134	1	10503	3	Y	131	139	1			2
							9	4	144	9							
11	17370	X	13192	-0-	-4178	-0-	162	1	12833	3	Y	177	164	1			15
							2	4	195	9							
12	17949	X	11728	-0-	-6221	-0-	1182	1	10375	3	Y	140	146	1			9
							17	4	154	9							

TOTAL GAS PROD: 135,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,664

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, S.K. MRS. WELL #: 223 RRCID -> 282574 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 14002 PERF.12834 - 13974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	2464	X	-0-	-0-	-2464	-0-					Y	-0-					-0-
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARMSTRONG-KENEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282625 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 16640 PERF.17258 - 17714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3116	-0-	-1069	-0-	626 19	1 4	2471	3	Y	-0-					31
02	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-					31
03	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	62 1	1 4	3887 70	3 9	Y	64	52	1			43
04	T. A.		5665	-0-	5665	5665	77 17	1 4	5424 147	3 9	Y	134	164	1			13
05	T. A.		4423	-0-	4423	10088	71 15	1 4	4227 110	3 9	Y	100	105	1			8
06	14278	X	4190	-0-	-10088	-0-	58 59	1 9	4073	3	Y	54	55	1			7
07	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	56 61	1 9	4001	3	Y	55	52	1			10
08	5859	X	3982	-0-	-1877	-0-	151 3	1 4	3769 59	3 9	Y	54	60	1			4
09	5670	X	4311	-0-	-1359	-0-	646 29	1 9	3636	3	Y	26	25	1			5
10	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	574 5	1 4	3826 70	3 9	Y	64	20	1			49
11	4200	X	3809	-0-	-391	-0-	603 51	1 9	3155	3	Y	46	82	1			13
12	4464	X	3623	-0-	-841	-0-	460 5	1 4	3107 51	3 9	Y	46	33	1			26

TOTAL GAS PROD: 45,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 643

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, S.K. MRS. WELL #: 222 RRCID -> 283029 COMPL. DATE 05/07/2018 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11920 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	9659	-0-	-2245	-0-	155	1	8971	3	Y	164	158	1			17
							353	4	180	9							
02	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	191	1	12179	3	Y	176	181	1			12
							390	4	194	9							
03	16471	X	16471	-0-	-0-	-0-	255	1	15931	3	Y	221	220	1			13
							42	4	243	9							
04	14681	X	14681	-0-	-0-	-0-	209	1	14235	3	Y	179	185	1			7
							40	4	197	9							
05	13950	X	10976	-0-	-2974	-0-	164	1	10627	3	Y	138	131	1			14
							33	4	152	9							
06	13500	X	13104	-0-	-396	-0-	188	1	12729	3	Y	169	178	1			5
							1	4	186	9							
07	13950	X	13041	-0-	-909	-0-	185	1	12665	3	Y	173	164	1			14
							1	4	190	9							
08	13950	X	11992	-0-	-1958	-0-	157	1	11637	3	Y	169	171	1			12
							12	4	186	9							
09	13500	X	11653	-0-	-1847	-0-	143	1	11327	3	Y	165	165	1			12
							1	4	182	9							
10	13547	X	11915	-0-	-1632	-0-	148	1	11561	3	Y	170	171	1			11
							19	4	187	9							
11	13110	X	11527	-0-	-1583	-0-	142	1	11171	3	Y	193	188	1			16
							2	4	212	9							
12	13051	X	12787	-0-	-264	-0-	174	1	12371	3	Y	204	209	1			11
							18	4	224	9							

TOTAL GAS PROD: 150,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,121

EAST, S.K. MRS. WELL #: 227 RRCID -> 284314 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13783 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	168020	X	164546	-0-	-3474	-0-	41	1	163038	3	Y	1325	1287	1			121
							9	4	1458	9							
02	151760	X	148645	-0-	-3115	-0-	5	1	147188	3	Y	1311	1342	1			90
							10	4	1442	9							
03	168020	X	166167	-0-	-1853	-0-	18	1	164583	3	Y	1419	1422	1			87
							5	4	1561	9							
04	160771	X	160771	-0-	-0-	-0-	54	1	159348	3	Y	1228	1262	1			53
							18	4	1351	9							
05	169182	X	169182	-0-	-0-	-0-	44	1	167818	3	Y	1180	1143	1			90
							22	4	1298	9							
06	160800	X	149355	-0-	-11445	-0-	38	1	148135	3	Y	1072	1130	1			32
							3	4	1179	9							
07	166160	X	159811	-0-	-6349	-0-	57	1	158358	3	Y	1264	1193	1			103
							6	4	1390	9							
08	169167	X	158835	-0-	-10332	-0-	207	1	157149	3	Y	1325	1334	1			94
							21	4	1458	9							
09	163710	X	154621	-0-	-9089	-0-	243	1	152966	3	Y	1283	1284	1			93
							1	4	1411	9							
10	165850	X	155740	-0-	-10110	-0-	232	1	154026	3	Y	1326	1336	1			83
							23	4	1459	9							
11	154650	X	152902	-0-	-1748	-0-	254	1	150976	3	Y	1517	1475	1			125
							3	4	1669	9							
12	159805	X	153993	-0-	-5812	-0-	238	1	151995	3	Y	1581	1622	1			84
							21	4	1739	9							

TOTAL GAS PROD: 1,894,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,831

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, S.K. MRS. WELL #: 229 RRCID -> 285149 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 15756 PERF.14110 - 14450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69874	X	55731	-0-	-14143	-0-	8	1	55432	3	Y	263	258	1	24
							2	4	289	9					
02	56728	X	46153	-0-	-10575	-0-	1	1	45887	3	Y	239	248	1	15
							2	4	263	9					
03	65410	X	45401	-0-	-20009	-0-	4	1	45100	3	Y	269	249	1	35
							1	4	296	9					
04	63300	X	43451	-0-	-19849	-0-	19	1	42956	3	Y	428	446	1	17
							5	4	471	9					
05	65410	X	42393	-0-	-23017	-0-	14	1	41956	3	Y	378	365	1	30
							7	4	416	9					
06	53940	X	40026	-0-	-13914	-0-	14	1	39573	3	Y	398	416	1	12
							1	4	438	9					
07	51088	X	40148	-0-	-10940	-0-	20	1	39646	3	Y	436	413	1	35
							2	4	480	9					
08	45415	X	38526	-0-	-6889	-0-	47	1	38216	3	Y	234	258	1	11
							6	4	257	9					
09	43440	X	37719	-0-	-5721	-0-	57	1	37390	3	Y	247	230	1	28
							272	9							
10	42408	X	36104	-0-	-6304	-0-	51	1	35807	3	Y	219	236	1	11
							5	4	241	9					
11	40020	X	34002	-0-	-6018	-0-	52	1	33722	3	Y	206	200	1	17
							1	4	227	9					
12	40145	X	34058	-0-	-6087	-0-	50	1	33725	3	Y	253	256	1	14
							5	4	278	9					

TOTAL GAS PROD: 493,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,570

EAST, S.K. MRS. WELL #: 231 RRCID -> 285247 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 14731 PERF.13711 - 14391

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67549	X	58157	-0-	-9392	-0-	17	1	57543	3	Y	539	530	1	47
							4	4	593	9					
02	60228	X	54930	-0-	-5298	-0-	1	1	54484	3	Y	402	426	1	23
							3	4	442	9					
03	60264	X	54286	-0-	-5978	-0-	4	1	53917	3	Y	331	335	1	19
							1	4	364	9					
04	58320	X	49705	-0-	-8615	-0-	14	1	49344	3	Y	312	317	1	14
							4	4	343	9					
05	60822	X	47237	-0-	-13585	-0-	12	1	46881	3	Y	307	296	1	25
							6	4	338	9					
06	58860	X	55273	-0-	-3587	-0-	13	1	54874	3	Y	350	364	1	11
							1	4	385	9					
07	66642	X	66642	-0-	-0-	-0-	18	1	66191	3	Y	392	372	1	31
							2	4	431	9					
08	60660	X	60660	-0-	-0-	-0-	72	1	60164	3	Y	379	384	1	26
							7	4	417	9					
09	55260	X	52462	-0-	-2798	-0-	80	1	52006	3	Y	342	344	1	24
							376	9							
10	66650	X	49190	-0-	-17460	-0-	71	1	48732	3	Y	345	347	1	22
							7	4	380	9					
11	64500	X	45687	-0-	-18813	-0-	74	1	45185	3	Y	388	379	1	31
							1	4	427	9					
12	66650	X	44144	-0-	-22506	-0-	65	1	43693	3	Y	345	360	1	16
							6	4	380	9					

TOTAL GAS PROD: 638,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,432

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KMF WELL #: 10 RRCID -> 285860 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 16594 PERF.14217 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32773	X	32773	-0-	-0-	-0-	4	1	32638	3	Y	119	117	1			11
							131	9									
02	27183	X	27183	-0-	-0-	-0-	27066	3	1	4	Y	105	109	1			7
							116	9									
03	28608	X	28608	-0-	-0-	-0-	2	1	28473	3	Y	121	121	1			7
							133	9									
04	34500	X	26381	-0-	-8119	-0-	4	1	26264	3	Y	102	105	1			4
							1	4	112	9							
05	35650	X	26364	-0-	-9286	-0-	4	1	26255	3	Y	94	91	1			7
							2	4	103	9							
06	31710	X	24911	-0-	-6799	-0-	3	1	24807	3	Y	92	96	1			3
							101	9									
07	30101	X	25185	-0-	-4916	-0-	4	1	25078	3	Y	94	89	1			8
							103	9									
08	28613	X	25801	-0-	-2812	-0-	5	1	25676	3	Y	108	108	1			8
							1	4	119	9							
09	26370	X	23925	-0-	-2445	-0-	3	1	23809	3	Y	103	104	1			7
							113	9									
10	26350	X	24010	-0-	-2340	-0-	3	1	23890	3	Y	106	106	1			7
							117	9									
11	24960	X	22478	-0-	-2482	-0-	4	1	22347	3	Y	115	112	1			10
							127	9									
12	25792	X	25604	-0-	-188	-0-	4	1	25434	3	Y	151	154	1			7
							166	9									

TOTAL GAS PROD: 313,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,310

EAST, S.K. MRS. WELL #: 232 RRCID -> 285930 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 14449 PERF.13634 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154938	X	102735	-0-	-52203	-0-	17	1	102034	3	Y	617	573	1			70
							5	4	679	9							
02	139944	X	108767	-0-	-31177	-0-	3	1	107952	3	Y	734	755	1			49
							5	4	807	9							
03	154938	X	120377	-0-	-34561	-0-	14	1	119132	3	Y	1115	1096	1			68
							4	4	1227	9							
04	123150	X	115643	-0-	-7507	-0-	42	1	114522	3	Y	968	994	1			42
							14	4	1065	9							
05	120435	X	114765	-0-	-5670	-0-	34	1	113741	3	Y	884	856	1			70
							18	4	972	9							
06	116550	X	112731	-0-	-3819	-0-	31	1	111753	3	Y	859	905	1			24
							2	4	945	9							
07	120435	X	114013	-0-	-6422	-0-	37	1	113075	3	Y	815	786	1			53
							4	4	897	9							
08	120373	X	30850	-0-	-89523	-0-	28	1	30602	3	Y	199	195	1			57
							1	4	219	9							
09	117286	X	117286	-0-	-0-	-0-	177	1	116309	3	Y	726	732	1			51
							1	4	799	9							
10	116498	X	113753	-0-	-2745	-0-	162	1	112773	3	Y	728	733	1			46
							17	4	801	9							
11	112740	X	108200	-0-	-4540	-0-	169	1	107191	3	Y	762	745	1			63
							2	4	838	9							
12	121210	X	110380	-0-	-10830	-0-	162	1	109334	3	Y	790	811	1			42
							15	4	869	9							

TOTAL GAS PROD: 1,269,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,197

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KMF WELL #: 11 RRCID -> 286011 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 15348 PERF.14029 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67202	X	67202	-0-	-0-	-0-	12	1	66739	3	Y	408	396	1			37
							2	4	449	9							
02	55733	X	55733	-0-	-0-	-0-	1	1	55325	3	Y	367	379	1			25
							3	4	404	9							
03	62451	X	62451	-0-	-0-	-0-	6	1	61935	3	Y	462	455	1			32
							2	4	508	9							
04	65040	X	60138	-0-	-4902	-0-	19	1	59633	3	Y	436	450	1			18
							6	4	480	9							
05	67208	X	59375	-0-	-7833	-0-	15	1	58905	3	Y	406	396	1			28
							8	4	447	9							
06	65040	X	54867	-0-	-10173	-0-	10	1	54537	3	Y	290	310	1			8
							1	4	319	9							
07	62465	X	55628	-0-	-6837	-0-	14	1	55275	3	Y	306	290	1			24
							2	4	337	9							
08	62465	X	53638	-0-	-8827	-0-	13	1	53279	3	Y	312	313	1			23
							3	4	343	9							
09	60150	X	50384	-0-	-9766	-0-	10	1	50001	3	Y	339	337	1			25
							373	9									
10	58125	X	51000	-0-	-7125	-0-	10	1	50607	3	Y	348	351	1			22
							383	9									
11	54870	X	46891	-0-	-7979	-0-	12	1	46494	3	Y	350	346	1			26
							385	9									
12	55614	X	47002	-0-	-8612	-0-	9	1	46620	3	Y	339	346	1			19
							373	9									

TOTAL GAS PROD: 664,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,363

EAST, S.K. MRS. WELL #: 225 RRCID -> 286119 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 13262 PERF.11833 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46004	X	33361	-0-	-12643	-0-	532	1	31147	3	Y	417	405	1			42
							1223	4	459	9							
02	41384	X	40429	-0-	-955	-0-	592	1	38113	3	Y	430	443	1			29
							1251	4	473	9							
03	48191	X	48191	-0-	-0-	-0-	746	1	46768	3	Y	492	491	1			30
							136	4	541	9							
04	44691	X	44691	-0-	-0-	-0-	634	1	43479	3	Y	416	429	1			17
							120	4	458	9							
05	44764	X	38956	-0-	-5808	-0-	748	1	37526	3	Y	364	349	1			32
							282	4	400	9							
06	45600	X	38914	-0-	-6686	-0-	554	1	37935	3	Y	382	403	1			11
							5	4	420	9							
07	47120	X	39207	-0-	-7913	-0-	554	1	38216	3	Y	395	375	1			31
							2	4	435	9							
08	47120	X	36137	-0-	-10983	-0-	469	1	35205	3	Y	389	393	1			27
							35	4	428	9							
09	44700	X	33528	-0-	-11172	-0-	410	1	32716	3	Y	363	365	1			25
							3	4	399	9							
10	40207	X	32737	-0-	-7470	-0-	406	1	31884	3	Y	357	360	1			22
							54	4	393	9							
11	38910	X	30216	-0-	-8694	-0-	371	1	29413	3	Y	389	379	1			32
							4	4	428	9							
12	39215	X	32451	-0-	-6764	-0-	441	1	31529	3	Y	396	407	1			21
							45	4	436	9							

TOTAL GAS PROD: 448,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,790

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KMF WELL #: 12 RRCID -> 287679 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 14436 PERF.13975 - 14575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25885	X	25217	-0-	-668	-0-	6	1	24980	3	Y	208	205	1			18
							2	4	229	9							
02	22372	X	21431	-0-	-941	-0-	1	1	21225	3	Y	185	191	1			12
							1	4	204	9							
03	27745	X	23156	-0-	-4589	-0-	2	1	22946	3	Y	188	189	1			11
							1	4	207	9							
04	26850	X	21910	-0-	-4940	-0-	8	1	21703	3	Y	179	182	1			8
							2	4	197	9							
05	27745	X	21851	-0-	-5894	-0-	6	1	21654	3	Y	171	165	1			14
							3	4	188	9							
06	24390	X	22114	-0-	-2276	-0-	6	1	21910	3	Y	180	189	1			5
							198	9									
07	23715	X	22760	-0-	-955	-0-	7	1	22580	3	Y	156	149	1			12
							1	4	172	9							
08	23157	X	22025	-0-	-1132	-0-	7	1	21848	3	Y	153	154	1			11
							2	4	168	9							
09	22110	X	20547	-0-	-1563	-0-	4	1	20370	3	Y	157	156	1			12
							173	9									
10	22847	X	20779	-0-	-2068	-0-	5	1	20588	3	Y	169	170	1			11
							186	9									
11	22110	X	20040	-0-	-2070	-0-	6	1	19828	3	Y	187	183	1			15
							206	9									
12	22754	X	20532	-0-	-2222	-0-	5	1	20322	3	Y	186	191	1			10
							205	9									

TOTAL GAS PROD: 262,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,119

EAST, S.K. MRS. WELL #: 233 RRCID -> 288136 COMPL. DATE 08/06/2020 TOTAL DEPTH 14786 PERF.13690 - 14657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		153765	-0-	153765	252099	42	1	152189	3	Y	1386	1360	1			128
							9	4	1525	9							
02	392586	X	140487	-0-	-252099	-0-	5	1	138954	3	Y	1379	1411	1			96
							11	4	1517	9							
03	155820	X	155820	-0-	-0-	-0-	17	1	154254	3	Y	1404	1417	1			83
							5	4	1544	9							
04	149774	X	149774	-0-	-0-	-0-	52	1	148403	3	Y	1184	1216	1			51
							17	4	1302	9							
05	155527	X	149659	-0-	-5868	-0-	43	1	148348	3	Y	1133	1094	1			90
							22	4	1246	9							
06	150780	X	145472	-0-	-5308	-0-	39	1	144219	3	Y	1101	1160	1			31
							3	4	1211	9							
07	155806	X	147892	-0-	-7914	-0-	53	1	146555	3	Y	1162	1099	1			94
							6	4	1278	9							
08	166477	X	166477	-0-	-0-	-0-	230	1	164663	3	Y	1431	1422	1			103
							10	4	1574	9							
09	171478	X	171478	-0-	-0-	-0-	267	1	169738	3	Y	1337	1344	1			96
							2	4	1471	9							
10	175937	X	175937	-0-	-0-	-0-	259	1	174136	3	Y	1378	1384	1			90
							26	4	1516	9							
11	169794	X	169794	-0-	-0-	-0-	273	1	167960	3	Y	1416	1407	1			99
							3	4	1558	9							
12	177196	X	165208	-0-	-11988	-0-	240	1	163755	3	Y	1082	1123	1			58
							23	4	1190	9							

TOTAL GAS PROD: 1,891,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,393

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KMF WELL #: 14 RRCID -> 288550 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 14742 PERF.13712 - 14568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142259	X	128548	-0-	-13711	-0-	34	1	127225	3	Y	1164	1105	1			129
							9	4	1280	9							
02	131023	X	131023	-0-	-0-	-0-	5	1	129542	3	Y	1333	1366	1			96
							10	4	1466	9							
03	149797	X	149797	-0-	-0-	-0-	17	1	148216	3	Y	1417	1429	1			84
							5	4	1559	9							
04	131918	X	131918	-0-	-0-	-0-	50	1	130600	3	Y	1138	1174	1			48
							16	4	1252	9							
05	145049	X	133837	-0-	-11212	-0-	43	1	132515	3	Y	1144	1097	1			95
							21	4	1258	9							
06	144960	X	124639	-0-	-20321	-0-	41	1	123349	3	Y	1133	1197	1			31
							3	4	1246	9							
07	149792	X	120421	-0-	-29371	-0-	52	1	119106	3	Y	1143	1080	1			94
							6	4	1257	9							
08	149792	X	117783	-0-	-32009	-0-	53	1	116371	3	Y	1224	1226	1			92
							13	4	1346	9							
09	131910	X	118456	-0-	-13454	-0-	35	1	117062	3	Y	1235	1239	1			88
							1359	9									
10	130975	X	116612	-0-	-14363	-0-	37	1	115207	3	Y	1244	1255	1			77
							1368	9									
11	124650	X	109710	-0-	-14940	-0-	46	1	108172	3	Y	1356	1324	1			109
							1492	9									
12	122419	X	109617	-0-	-12802	-0-	35	1	108063	3	Y	1381	1417	1			73
							1519	9									

TOTAL GAS PROD: 1,492,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,912

EAST, S.K. MRS. WELL #: 226 RRCID -> 288877 COMPL. DATE 09/15/2020 TOTAL DEPTH 13202 PERF.11930 - 13576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31651	X	236	-0-	-31415	-0-	4	1	223	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	28000	X	616	-0-	-27384	-0-	10	1	586	3	Y	1	1	1			-0-
							19	4	1	9							
03	18338	X	18338	-0-	-0-	-0-	286	1	18008	3	Y	35	31	1			4
							5	4	39	9							
04	35521	X	35521	-0-	-0-	-0-	494	1	34870	3	Y	64	65	1			3
							87	4	70	9							
05	36253	X	36253	-0-	-0-	-0-	588	1	35472	3	Y	64	61	1			6
							123	4	70	9							
06	39748	X	39748	-0-	-0-	-0-	562	1	39099	3	Y	75	79	1			2
							4	4	83	9							
07	39893	X	39893	-0-	-0-	-0-	556	1	39251	3	Y	78	74	1			6
							86	9									
08	36861	X	36861	-0-	-0-	-0-	471	1	36273	3	Y	76	77	1			5
							33	4	84	9							
09	34304	X	34304	-0-	-0-	-0-	416	1	33806	3	Y	72	72	1			5
							3	4	79	9							
10	41075	X	34038	-0-	-7037	-0-	417	1	33486	3	Y	71	72	1			4
							57	4	78	9							
11	39750	X	31153	-0-	-8597	-0-	377	1	30685	3	Y	78	76	1			6
							5	4	86	9							
12	39897	X	32596	-0-	-7301	-0-	440	1	32026	3	Y	77	79	1			4
							45	4	85	9							

TOTAL GAS PROD: 339,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 691

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KMF WELL #: 16 RRCID -> 288880 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 14988 PERF.13876 - 14623

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68417	X	65552	-0-	-2865	-0-	16	1	64939	3	Y	539	531	1	49
							4	4	593	9					
02	60592	X	56081	-0-	-4511	-0-	2	1	55526	3	Y	499	513	1	35
							4	4	549	9					
03	79608	X	63054	-0-	-16554	-0-	8	1	62436	3	Y	553	551	1	37
							2	4	608	9					
04	65880	X	59087	-0-	-6793	-0-	22	1	58490	3	Y	516	531	1	22
							7	4	568	9					
05	68076	X	58414	-0-	-9662	-0-	18	1	57853	3	Y	485	468	1	39
							9	4	534	9					
06	63450	X	55660	-0-	-7790	-0-	17	1	55111	3	Y	483	508	1	14
							1	4	531	9					
07	63054	X	54961	-0-	-8093	-0-	22	1	54396	3	Y	492	467	1	39
							2	4	541	9					
08	63054	X	52402	-0-	-10652	-0-	21	1	51834	3	Y	493	498	1	34
							5	4	542	9					
09	59100	X	48486	-0-	-10614	-0-	12	1	47997	3	Y	434	440	1	28
							477	9							
10	57970	X	49718	-0-	-8252	-0-	12	1	49255	3	Y	410	413	1	25
							451	9							
11	55650	X	47053	-0-	-8597	-0-	15	1	46545	3	Y	448	437	1	36
							493	9							
12	54963	X	47868	-0-	-7095	-0-	11	1	47382	3	Y	432	445	1	23
							475	9							

TOTAL GAS PROD: 658,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,784

KMF WELL #: 17 RRCID -> 288940 COMPL. DATE 05/10/2024 TOTAL DEPTH 15089 PERF.13985 - 14620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47757	X	47757	-0-	-0-	-0-	14	1	47277	3	Y	422	420	1	28
							2	4	464	9					
02	43333	X	43333	-0-	-0-	-0-	1	1	43007	3	Y	294	299	1	23
							2	4	323	9					
03	47885	X	47885	-0-	-0-	-0-	3	1	47554	3	Y	297	315	1	5
							1	4	327	9					
04	46230	X	35398	-0-	-10832	-0-	11	1	35111	3	Y	248	247	1	6
							3	4	273	9					
05	47988	X	45699	-0-	-2289	-0-	12	1	45267	3	Y	376	348	1	34
							6	4	414	9					
06	48430	X	48430	-0-	-0-	-0-	14	1	47979	3	Y	396	421	1	9
							1	4	436	9					
07	47988	X	45470	-0-	-2518	-0-	17	1	45036	3	Y	377	353	1	33
							2	4	415	9					
08	47895	X	43292	-0-	-4603	-0-	17	1	42843	3	Y	389	392	1	30
							4	4	428	9					
09	47250	X	43457	-0-	-3793	-0-	11	1	43026	3	Y	382	387	1	25
							420	9							
10	50034	X	41201	-0-	-8833	-0-	10	1	40831	3	Y	327	334	1	18
							360	9							
11	50938	X	50938	-0-	-0-	-0-	16	1	50402	3	Y	473	454	1	37
							520	9							
12	46364	X	46364	-0-	-0-	-0-	11	1	45860	3	Y	448	460	1	25
							493	9							

TOTAL GAS PROD: 539,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,429

RIVERSIDE (GRETA 3400) 77047 169 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HARRIS ENERGY SERVICES, LLC 359677
MILLER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 299395 COMPL. DATE 02/18/2025 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 4864 - 4884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERSIDE (4600) 77047 282 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
FISCHER, NELLIE I. WELL #: 4A RRCID -> 140569 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 4649 - 4652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERSIDE (5150) 77047 423 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
JONES,L.H. WELL #: 2 RRCID -> 123401 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 5179 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2364	-0-	-426 B	-0-	250	1	2114	2	N	-0-					26
02	2520	X	2242	-0-	-278 B	-0-	237	1	2005	2	N	-0-					26
03	2449	X	2432	-0-	-17 B	-0-	250	1	2116	2	N	60					86
							66	9									
04	2280	X	1820	-0-	-460 B	-0-	190	1	1608	2	N	20					106
							22	9									
05	2480	X	1701	-0-	-779 B	-0-	180	1	1521	2	N	-0-					106
06	2400	X	798	-0-	-1602 B	-0-	84	1	714	2	N	-0-					106
07	2480	X	-0-	-0-	-2480 B	-0-					N	-0-					106
08	2418	X	652	-0-	-1766 B	-0-	15	1	637	2	N	-0-					106
09	3464	X	3464	-0-	-0- B	-0-	320	1	3144	2	N	-0-					106
10	2617	X	2617	-0-	-0- B	-0-	242	1	2375	2	N	-0-					106
11	1996	X	1996	-0-	-0- B	-0-	185	1	1811	2	N	-0-					106
12	1832	X	1832	-0-	-0- B	-0-	170	1	1662	2	N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 21,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

RIVERSIDE (5200) 77047 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
THOMPSON, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 045556 COMPL. DATE 11/15/1968 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERSIDE (5320) 77047 564 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
WIGGINS WELL #: 1 RRCID -> 137133 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 5314 - 5420

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERSIDE (5335) 77047 611 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
WILSON, E.C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136537 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 5092 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1035	-0-	-546	-0-	1031	2	4	9	N	4					157
02	1344	N	1143	-0-	-201	-0-	1103	2	40	9	N	36	172	1			21
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1686	2	17	9	N	15					36
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1619	2	9	9	N	8					44
05	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1536	2	13	9	N	12					56
06	1650	N	1026	-0-	-624	-0-	1019	2	7	9	N	6					62
07	1674	N	1340	-0-	-334	-0-	1336	2	4	9	N	4					66
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1310	2	24	9	N	22					88
09	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1115	2	12	9	N	11					99
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1056	2	13	9	N	12					111
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1373	2	11	9	N	10					121
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

TOTAL GAS PROD: 14,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

RIVERSIDE (6250) 77047 752 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
MEJIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 296552 COMPL. DATE 11/11/2023 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6144 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1419	R	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					70
02	1087	R	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					70
03	1736	#	1282	-0-	-454	-0-	1280	2	2	9	N	2					72
04	1680	#	1297	-0-	-383	-0-	1297	2			N	-0-					72
05	1736	#	1429	-0-	-307	-0-	1429	2			N	-0-					72
06	1230	N	1081	-0-	-149	-0-	1081	2			N	-0-					72
07	1333	N	881	-0-	-452	-0-	880	2	1	9	N	1					73
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	439	2	2	9	N	2					75
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	649	2	9	9	N	8					83
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	455	2	7	9	N	6					89
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	245	2	11	9	N	10					99
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 10,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

RIVERSIDE (6560) 77047 893 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
THOMPSON, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 133748 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6546 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERSIDE (6900) 77047 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMPSON, J. A. WELL #: 41 RRCID -> 171766 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5844 - 6376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERSIDE, EAST (4600) 77048 377 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
MCCRACKEN WELL #: 2 RRCID -> 261018 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4546 - 4550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERSIDE, E. (4700) 77048 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMPSON, J. A. WELL #: 31R RRCID -> 198717 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 4680 - 4698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERSIDE, EAST (5200) 77048 522 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
THOMPSON, J.A. WELL #: 20 RRCID -> 132275 COMPL. DATE 10/06/1989 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5160 - 5170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERSIDE, EAST (5500 FRIO M) 77048 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
MILLER "B" WELL #: 3-U RRCID -> 144766 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5571 - 5598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
WILSON, E. C. WELL #: 10 RRCID -> 152971 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5469 - 5480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERSIDE, EAST (5850) 77048 638 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
SKINNER CORP-NEWMAN BROS.DRLG.CO 785710
J. A. THOMPSON WELL #: RRCID -> 035530 COMPL. DATE 09/00/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERSIDE, EAST (5900) 77048 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
THOMPSON WELL #: 22 C RRCID -> 166705 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5946 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERSIDE, EAST (6375) 77048 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
FISCHER, NELLIE I. WELL #: 3A RRCID -> 157109 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6242 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERSIDE, EAST (6400 FRIO) 77048 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HARRIS ENERGY SERVICES, LLC 359677
MILLER UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 149231 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6474 - 6478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/18/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
MILLER "B" WELL #: 3-Q RRCID -> 144767 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6388 - 6404

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERSIDE, EAST (7000 FRIO) 77048 957 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
MILLER "B" WELL #: 3-L RRCID -> 144765 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6998 - 7003

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROADRUNNER (BASAL QUEEN CITY) 77106 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
LOPEZ, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 270772 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 8190 - 9454

01	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2	N	-0-			-0-
02	1484 X	1095	-0-	-389	-0-	1095	2	N	-0-			-0-
03	1736 X	461	-0-	-1275	-0-	461	2	N	-0-			-0-
04	1710 X	1595	-0-	-115	-0-	1595	2	N	-0-			-0-
05	1767 X	1647	-0-	-120	-0-	1647	2	N	-0-			-0-
06	1710 X	1296	-0-	-414	-0-	1296	2	N	-0-			-0-
07	1643 X	526	-0-	-1117	-0-	526	2	N	-0-			-0-
08	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2	N	-0-			-0-
09	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2	N	-0-			-0-
10	1643 X	128	-0-	-1515	-0-	128	2	N	-0-			-0-
11	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-			N	-0-			-0-
12	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON, N. (HOCKLEY 5) 77410 178 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWK PETROLEUM, L L C 366634
DAVY, C. R. WELL #: RRCID -> 141158 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4028 - 4032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKPORT (FRIO M-1) 77724 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
CREST PETROLEUM, LLC 189894
T.S.T. 196-197 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 124164 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 11326 PERF. 9908 - 10288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (C-5) 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SERAPIO VELA E WELL #: 25 RRCID -> 175506 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	894	1	5275	2	Y	19	20	1			24
							21	9									
02	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	924	1	4782	2	Y	2					26
							2	9									
03	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	1102	1	5689	2	Y	53	65	1			14
							58	9									
04	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	1058	1	5467	2	Y	17					31
							19	9									
05	6324	X	6249	-0-	-75	-0-	981	1	5255	2	Y	12					43
							13	9									
06	6480	X	6333	-0-	-147	-0-	1053	1	5255	2	Y	23	46	1			20
							25	9									
07	6696	X	6344	-0-	-352	-0-	1053	1	5278	2	Y	12					32
							13	9									
08	6696	X	5627	-0-	-1069	-0-	938	1	4581	2	Y	98	72	1			58
							108	9									
09	6480	X	4739	-0-	-1741	-0-	4726	2	13	9	Y	12	10	1			60
10	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	916	1	4976	2	Y	12					72
							13	9									
11	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	842	1	4192	2	Y	1	65	1			8
							1	9									
12	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	972	1	4871	2	Y	13					21
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 71,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

VELA, SERAPIO E WELL #: 26 RRCID -> 175950 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	647	1	3821	2	Y	14	16	1			18
							15	9									
02	3192	X	2601	-0-	-591	-0-	421	1	2179	2	Y	1					19
							1	9									
03	3534	X	182	-0-	-3352	-0-	29	1	152	2	Y	1	20	1			-0-
							1	9									
04	4440	X	1028	-0-	-3412	-0-	166	1	859	2	Y	3					3
							3	9									
05	4588	X	1734	-0-	-2854	-0-	272	1	1459	2	Y	3					6
							3	9									
06	4350	X	276	-0-	-4074	-0-	46	1	228	2	Y	2	7	1			1
							2	9									
07	2883	X	282	-0-	-2601	-0-	47	1	235	2	Y	-0-					1
08	1736	X	74	-0-	-1662	-0-	12	1	60	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1680	X	108	-0-	-1572	-0-	108	2			Y	-0-					1
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	18	1	97	2	Y	-0-					1
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	12	1	60	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	10	1	50	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

ROLETA (C-5) //CONT.// 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARCIA, SALVADOR B WELL #: 25 RRCID -> 179920 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8380 - 9086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 23 RRCID -> 180531 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 7927 - 7958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 182648 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8215 - 8230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (C-5) //CONT.// 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 29 RRCID -> 186376 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 8775 - 9134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	3118	-0-	-13	-0-	450	1	2658	2	Y	9	8	1			68
							10	9									
02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	463	1	2398	2	Y	3					71
							3	9									
03	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	512	1	2645	2	Y	11	12	1			70
							12	9									
04	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	516	1	2668	2	Y	11					81
							12	9									
05	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	498	1	2670	2	Y	7					88
							8	9									
06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	511	1	2549	2	Y	12	17	1			83
							13	9									
07	3317	X	3101	-0-	-216	-0-	515	1	2580	2	Y	5					88
							6	9									
08	3317	X	3141	-0-	-176	-0-	533	1	2604	2	Y	4	8	1			84
							4	9									
09	3210	X	2535	-0-	-675	-0-	2528	2	7	9	Y	6	6	1			84
10	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	486	1	2639	2	Y	6					90
							7	9									
11	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	505	1	2515	2	Y	2	41	1			51
							2	9									
12	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	508	1	2547	2	Y	8					59
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 36,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

GARCIA, SALVADOR A WELL #: 26 RRCID -> 187471 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 9020 - 10932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	8088	-0-	-1026	-0-	859	1	7215	2	Y	13					45
							14	9									
02	8232	X	6549	-0-	-1683	-0-	803	1	5695	2	Y	46	72	1			19
							51	9									
03	9114	X	7434	-0-	-1680	-0-	1098	1	6336	2	Y	-0-					19
04	8370	X	7134	-0-	-1236	-0-	1025	1	6102	2	Y	6					25
							7	9									
05	8525	X	7575	-0-	-950	-0-	931	1	6634	2	Y	9					34
							10	9									
06	7830	X	7608	-0-	-222	-0-	958	1	6639	2	Y	10					44
							11	9									
07	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	944	1	6895	2	Y	18					62
							20	9									
08	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	917	1	6655	2	Y	11					73
							12	9									
09	7620	X	6648	-0-	-972	-0-	767	1	5878	2	Y	3	32	1			44
							3	9									
10	7874	X	6210	-0-	-1664	-0-	645	1	5559	2	Y	5					49
							6	9									
11	7620	X	7222	-0-	-398	-0-	771	1	6426	2	Y	23	49	1			23
							25	9									
12	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	830	1	7140	2	Y	16					39
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 87,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

ROLETA (DEEP WILCOX) 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ATLAS OPERATING LLC 036587
ALEXANDER, M. M. WELL #: 5 RRCID -> 157995 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9184 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	9372	-0-	-2563	-0-	9372	3			N	-0-					-0-
02	10332	X	9593	-0-	-739	-0-	9593	3			N	-0-					-0-
03	11439	X	10571	-0-	-868	-0-	10571	3			N	-0-					-0-
04	11160	X	9259	-0-	-1901	-0-	9259	3			N	-0-					-0-
05	11532	X	9252	-0-	-2280	-0-	9252	3			N	-0-					-0-
06	10290	X	9101	-0-	-1189	-0-	9101	3			N	-0-					-0-
07	10633	X	9640	-0-	-993	-0-	9640	3			N	-0-					-0-
08	10571	X	9239	-0-	-1332	-0-	9239	3			N	-0-					-0-
09	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	9418	3			N	-0-					-0-
10	9641	X	9418	-0-	-223	-0-	9418	3			N	-0-					-0-
*11	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	3			N	-0-					-0-
12	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA L WELL #: 13 RRCID -> 182157 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 15267 PERF.10421 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	30 1	1 9	1299	2	Y	1	2	1			1
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	35 1	1 9	557	2	Y	1					2
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	17 3	1 9	1059	2	Y	3	4	1			1
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	871	2	Y	1					2
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	10 3	1 9	636	2	Y	3					5
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	8	1	549	2	Y	-0-	4	1			1
07	558	N	556	-0-	-2	-0-	8 2	1 9	546	2	Y	2					3
08	558	N	540	-0-	-18	-0-	8 1	1 9	531	2	Y	1	3	1			1
09	540	N	530	-0-	-10	-0-	8 2	1 9	520	2	Y	2					3
10	558	N	462	-0-	-96	-0-	9 1	1 9	452	2	Y	1					4
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	534	2	Y	1	4	1			1
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	9	1	573	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

ALEXANDER WELL #: 9 RRCID -> 218272 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (DEEP WILCOX) //CONT.// 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 223373 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11683 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223783 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER WELL #: 11 RRCID -> 224951 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (DEEP WILCOX) //CONT.// 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242875 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (GL SANDS) 77973 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA L WELL #: 13 RRCID -> 183174 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 15267 PERF.11572 - 14046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 29 RRCID -> 186058 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9118 - 9134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PETROVYBE OPCO LLC 101779
WHITTIER WELL #: 2 RRCID -> 222308 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8908 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	221	1	2864	2	N	-0-					19
02	2604	X	2220	-0-	-384	-0-	165	1	2055	2	N	-0-					19
03	2883	X	2225	-0-	-658	-0-	150	1	2075	2	N	-0-					19
04	2790	X	2408	-0-	-382	-0-	168	1	2227	2	N	12					31
							13	9									
05	2883	X	2663	-0-	-220	-0-	171	1	2491	2	N	1					32
							1	9									
06	2790	X	1850	-0-	-940	-0-	1850	2			N	-0-					32
07	2480	X	2182	-0-	-298	-0-	2182	2			N	-0-					32
08	2666	X	2592	-0-	-74	-0-	2592	2			N	-0-					32
09	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2396	2	50	9	N	45					77
10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					77
11	2520	N	1834	-0-	-686	-0-	1834	2			N	-0-					77
12	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					77

TOTAL GAS PROD: 25,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

WHITTIER WELL #: 3 RRCID -> 226714 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8766 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	70	1	904	2	N	-0-					95
02	840	N	620	-0-	-220	-0-	46	1	574	2	N	-0-					95
03	930	N	677	-0-	-253	-0-	46	1	631	2	N	-0-					95
04	900	N	750	-0-	-150	-0-	53	1	697	2	N	-0-					95
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	44	1	639	2	N	-0-					95
06	660	N	545	-0-	-115	-0-	545	2			N	-0-					95
07	775	N	556	-0-	-219	-0-	556	2			N	-0-					95
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					95
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					95
10	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-					95
11	900	N	579	-0-	-321	-0-	579	2			N	-0-					95
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 7,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTIER WELL #: 5 RRCID -> 226801 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9186 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3279	-0-	179	179	235	1	3044	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2681	-0-	-119	60	199	1	2482	2	N	-0-					-0-
03	2647	N	2587	-0-	-60	-0-	174	1	2413	2	N	-0-					-0-
04	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	221	1	2938	2	N	-0-					-0-
05	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	203	1	2948	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2546	-0-	-304	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2504	-0-	-441	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
08	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2751	-0-	-99	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2641	-0-	-304	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
11	2850	X	2392	-0-	-458	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
LA SOLEDAD WELL #: 5 RRCID -> 229039 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9216 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	88	1	1145	2	N	-0-					45
02	1092	N	818	-0-	-274	-0-	61	1	757	2	N	-0-					45
03	1023	N	902	-0-	-121	-0-	61	1	841	2	N	-0-					45
04	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	84	1	1108	2	N	5					50
							6	9									
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	67	1	977	2	N	-0-					50
06	870	N	852	-0-	-18	-0-	852	2			N	-0-					50
07	1240	N	767	-0-	-473	-0-	767	2			N	-0-					50
08	1054	N	634	-0-	-420	-0-	634	2			N	-0-					50
09	840	N	506	-0-	-334	-0-	506	2			N	-0-					50
10	775	N	666	-0-	-109	-0-	666	2			N	-0-					50
*11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					50
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 9,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
GUTIERREZ, J. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 254045 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8364 - 9148

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELIZONDO WELL #: 4 RRCID -> 275403 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10082 - 10098

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
RASH WELL #: 1 RRCID -> 247007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9789 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
RANCHITO TANK GU WELL #: 3 RRCID -> 253867 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 8598

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, ANTONIO WELL #: 1 RRCID -> 095206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7630 - 8397

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	672 20	1 9	3968	2	Y	18	12	1			45
02	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	710 4	1 9	3674	2	Y	4					49
03	4464	X	4453	-0-	-11	-0-	719 23	1 9	3711	2	Y	21	59	1			11
04	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	780 15	1 9	4029	2	Y	14					25
05	4867	X	4800	-0-	-67	-0-	754 10	1 9	4036	2	Y	9					34
06	4710	X	4624	-0-	-86	-0-	769 19	1 9	3836	2	Y	17	26	1			25
07	4991	X	4422	-0-	-569	-0-	733 17	1 9	3672	2	Y	15					40
08	4991	X	4680	-0-	-311	-0-	794 8	1 9	3878	2	Y	7	12	1			35
09	4830	X	3891	-0-	-939	-0-	3876	2	15	9	Y	14	39	1			10
10	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	716 12	1 9	3889	2	Y	11					21
11	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	778 8	1 9	3875	2	Y	7	14	1			14
12	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	766 14	1 9	3839	2	Y	13					27

TOTAL GAS PROD: 54,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 3 RRCID -> 099178 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7485 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	85	1	503	2	Y	4	2	1			9
							4	9									
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	91	1	473	2	Y	1	8	1			2
							1	9									
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	102	1	529	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	570	N	499	-0-	-71	-0-	81	1	417	2	Y	1					3
							1	9									
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	99	1	532	2	Y	2					5
							2	9									
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	106	1	528	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	105	1	526	2	Y	1					5
							1	9									
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	108	1	528	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
09	630	N	497	-0-	-133	-0-	495	2	2	9	Y	2	1	1			5
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	99	1	537	2	Y	1					6
							1	9									
11	600	N	558	-0-	-42	-0-	93	1	464	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	98	1	492	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

GARCIA, SALVADOR "D" WELL #: 1 RRCID -> 105506 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8097 - 8136

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARCIA, SALVADOR "C" WELL #: 2 RRCID -> 111397 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7746 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	521	-0-	-68	-0-	55	1	466	2	Y	-0-					3
02	532	N	516	-0-	-16	-0-	63	1	449	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	93	1	537	2	Y	-0-					2
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	86	1	512	2	Y	-0-					2
05	558	N	453	-0-	-105	-0-	56	1	396	2	Y	1					3
							1	9									
06	600	N	362	-0-	-238	-0-	46	1	316	2	Y	-0-					3
07	620	N	604	-0-	-16	-0-	73	1	530	2	Y	1					4
							1	9									
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	76	1	551	2	Y	1					5
							1	9									
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	57	1	438	2	Y	-0-	2	1			3
10	589	N	401	-0-	-188	-0-	42	1	359	2	Y	-0-					3
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	86	1	718	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	57	1	486	2	Y	1					4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

VELA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 111623 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8091 - 8102

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112275 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8604 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	293	1 8 9	3502	2	Y	7	46	1			9
02	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	259	1 6 9	3243	2	Y	5					14
03	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	279	1 11 9	3611	2	Y	10					24
04	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	269	1 4 9	3409	2	Y	4					28
05	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	281	1 10 9	3527	2	Y	9					37
06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	271	1 2 9	3505	2	Y	2					39
07	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	276	1 8 9	3472	2	Y	7					46
08	3751	X	3747	-0-	-4	-0-	275	1	3472	2	Y	-0-	43	1			3
09	3630	X	3515	-0-	-115	-0-	252	1 7 9	3256	2	Y	6					9
10	3720	X	3679	-0-	-41	-0-	262	1 4 9	3413	2	Y	4					13
11	3600	X	3475	-0-	-125	-0-	264	1 8 9	3203	2	Y	7					20
12	3720	X	3535	-0-	-185	-0-	277	1 7 9	3251	2	Y	6					26

TOTAL GAS PROD: 44,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 3 RRCID -> 112962 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8515 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	6530	-0-	-879	-0-	694	1 11 9	5825	2	Y	10					34
02	5964	X	4037	-0-	-1927	-0-	495	1 32 9	3510	2	Y	29	51	1			12
03	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-					12
04	6660	X	2867	-0-	-3793	-0-	412	1 2 9	2453	2	Y	2					14
05	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	876	1 10 9	6244	2	Y	9					23
06	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	825	1 10 9	5720	2	Y	9					32
07	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	784	1 17 9	5729	2	Y	15					47
08	7130	X	6115	-0-	-1015	-0-	740	1 9 9	5366	2	Y	8					55
09	6900	X	5460	-0-	-1440	-0-	630	1 2 9	4828	2	Y	2	24	1			33
10	7130	X	5154	-0-	-1976	-0-	536	1 4 9	4614	2	Y	4					37
11	6570	X	6077	-0-	-493	-0-	649	1 21 9	5407	2	Y	19	37	1			19
12	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	695	1 15 9	5973	2	Y	14					33

TOTAL GAS PROD: 63,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 5 RRCID -> 114017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7705 - 8029

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					-0-
04	14	N	8	-0-	-6	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					-0-
09	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 114256 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8464 - 8495

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	807	-0-	-1797	-0-	106	1	689	2	Y	11					14
							12	9									
02	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	208	1	4541	2	Y	21	25	1			10
							23	9									
03	3100	N	3286	-0-	186	186	242	1	3035	2	Y	8					18
							9	9									
04	2755	N	2569	-0-	-186	-0-	194	1	2362	2	Y	12	12	1			18
							13	9									
05	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	259	1	3939	2	Y	9					27
							10	9									
06	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	249	1	4024	2	Y	3	12	1			18
							3	9									
07	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	250	1	4029	2	Y	-0-	10	1			8
08	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	259	1	3999	2	Y	-0-	8	1			-0-
09	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	235	1	3757	2	Y	-0-					-0-
10	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	245	1	4112	2	Y	-0-					-0-
11	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	245	1	3830	2	Y	-0-					-0-
12	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	248	1	3845	2	Y	7					7
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 44,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, EMILIANO WELL #: 2 RRCID -> 114416 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8095 - 8153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	160	1 7 9	944	2	Y	6	3	1			38
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	150	1 1 9	777	2	Y	1					39
03	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	167	1 7 9	864	2	Y	6	5	1			40
04	1080	N	995	-0-	-85	-0-	161	1 3 9	831	2	Y	3					43
05	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	157	1 3 9	841	2	Y	3					46
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	169	1 4 9	841	2	Y	4	8	1			42
07	1023	N	978	-0-	-45	-0-	162	1 2 9	814	2	Y	2					44
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	191	1 2 9	934	2	Y	2	4	1			42
09	1020	N	811	-0-	-209	-0-	808	2	3	9	Y	3	4	1			41
10	992	N	953	-0-	-39	-0-	148	1 3 9	802	2	Y	3					44
11	960	N	889	-0-	-71	-0-	149	1	740	2	Y	-0-	4	1			40
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	152	1 3 9	762	2	Y	3	41	1			2

TOTAL GAS PROD: 11,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 114747 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8792 - 8885

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, SALVADOR "B" WELL #: 5 RRCID -> 115677 COMPL. DATE 03/17/1985 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7699 - 7723

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MENDOZA WELL #: 1 RRCID -> 116345 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 8938 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1080	-0-	-1245	-0-	138	1	901	2	N	37					48
							41	9									
02	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	116	1	2521	2	N	71	83	1			36
							78	9									
03	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	173	1	2168	2	N	28					64
							31	9									
04	2250	X	2160	-0-	-90	-0-	161	1	1956	2	N	39	41	1			62
							43	9									
05	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	146	1	2220	2	N	31					93
							34	9									
06	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	162	1	2617	2	N	17	41	1			69
							19	9									
07	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	165	1	2655	2	N	47	41	1			75
							52	9									
08	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	159	1	2455	2	N	51	86	1			40
							56	9									
09	2250	N	2228	-0-	-22	-0-	129	1	2060	2	N	35	44	1			31
							39	9									
10	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	140	1	2348	2	N	23					54
							25	9									
11	2250	N	2086	-0-	-164	-0-	124	1	1939	2	N	21	43	1			32
							23	9									
12	2294	N	1960	-0-	-334	-0-	113	1	1760	2	N	79	88	1			23
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 27,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 479

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 6 RRCID -> 117589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7662 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	24	1	141	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	27	1	138	2	Y	-0-					1
03	186	N	136	-0-	-50	-0-	22	1	114	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	150	N	107	-0-	-43	-0-	17	1	89	2	Y	1					1
							1	9									
05	186	N	115	-0-	-71	-0-	18	1	97	2	Y	-0-					1
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	21	1	106	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	23	1	115	2	Y	1					1
							1	9									
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	24	1	117	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	20	1	107	2	Y	1					1
							1	9									
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	19	1	93	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	17	1	85	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EMILIANO VELA WELL #: 3 RRCID -> 117751 COMPL. DATE 01/31/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7822 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	13	1	78	2	Y	-0-					42
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	10	1	50	2	Y	-0-					42
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	53	2	Y	1	1	1			42
							1	9									
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	15	1	79	2	Y	-0-					42
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	36	1	191	2	Y	1					43
							1	9									
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	45	1	225	2	Y	2	2	1			43
							2	9									
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	43	1	213	2	Y	-0-					43
08	217	N	128	-0-	-89	-0-	22	1	106	2	Y	-0-	1	1			42
09	270	N	61	-0-	-209	-0-	61	2			Y	-0-					42
10	248	N	93	-0-	-155	-0-	14	1	79	2	Y	-0-					42
11	120	N	60	-0-	-60	-0-	10	1	50	2	Y	-0-					42
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	9	1	46	2	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 1,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

VELA ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 117933 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7457 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	108	-0-	-202	-0-	14	1	94	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	251	-0-	-29	-0-	11	1	240	2	Y	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	25	1	308	2	Y	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	252	2	Y	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	26	1	400	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	256	-0-	-74	-0-	15	1	241	2	Y	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	23	1	368	2	Y	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	30	1	461	2	Y	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	21	1	340	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	23	1	379	2	Y	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	29	1	459	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	361	-0-	-11	-0-	22	1	339	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA "L" WELL #: 1 RRCID -> 118188 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8010 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4483	-0-	1383	1383	101	1	4376	2	Y	5	11	1			4
							6	9									
02	2800	N	1550	-0-	-1250	133	92	1	1455	2	Y	3					7
							3	9									
03	2619	N	2486	-0-	-133	-0-	39	1	2443	2	Y	4	10	1			1
							4	9									
04	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	39	1	2244	2	Y	5					6
							6	9									
05	1798	X	1741	-0-	-57	-0-	26	1	1709	2	Y	5					11
							6	9									
06	1740	X	1365	-0-	-375	-0-	20	1	1345	2	Y	-0-	9	1			2
07	1798	X	1373	-0-	-425	-0-	20	1	1346	2	Y	6					8
							7	9									
08	1798	X	1314	-0-	-484	-0-	20	1	1293	2	Y	1	6	1			3
							1	9									
09	1740	X	1217	-0-	-523	-0-	19	1	1195	2	Y	3					6
							3	9									
10	1364	N	1027	-0-	-337	-0-	21	1	1004	2	Y	2					8
							2	9									
11	1260	N	1210	-0-	-50	-0-	19	1	1189	2	Y	2	8	1			2
							2	9									
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	20	1	1257	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 21,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, EMILIANO WELL #: 1 RRCID -> 118881 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7643 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, L.O. WELL #: 1 RRCID -> 119002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9961 - 10162

01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA, ADRIAN WELL #: 2 RRCID -> 119783 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8655 - 8691

01	1271	N	1185	-0-	-86	-0-	65	1	1118	2	Y	2					9
							2	9									
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	61	1	1050	2	Y	1	4	1			6
							1	9									
03	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	66	1	1101	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
04	1140	N	1060	-0-	-80	-0-	61	1	997	2	Y	2					4
							2	9									
05	1240	N	1105	-0-	-135	-0-	71	1	1032	2	Y	2					6
							2	9									
06	1140	N	891	-0-	-249	-0-	62	1	828	2	Y	1					7
							1	9									
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	76	1	1039	2	Y	2					9
							2	9									
08	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	66	1	946	2	Y	2	6	1			5
							2	9									
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	68	1	1045	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
10	1116	N	1001	-0-	-115	-0-	61	1	938	2	Y	2					4
							2	9									
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	59	1	951	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
12	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	56	1	976	2	Y	2					5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ANDREWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120591 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	88	-0-	-160	-0-	12	1	76	2	N	-0-					-0-
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	81	1	1755	2	N	-0-					-0-
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	113	1	1425	2	N	-0-					-0-
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	105	1	1282	2	N	-0-					-0-
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	115	1	1757	2	N	-0-					-0-
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	72	1	1167	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	121	1	1956	2	N	-0-					-0-
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	62	1	955	2	N	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	23	1	360	2	N	-0-					-0-
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	69	1	1156	2	N	-0-					-0-
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	47	1	742	2	N	-0-					-0-
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	41	1	636	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 8 RRCID -> 121048 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7552 - 8178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	20	1	116	2	Y	-0-					3
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	33	1	172	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	26	1	132	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	26	1	136	2	Y	1					1
							1	9									
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	32	1	171	2	Y	-0-					1
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	28	1	139	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	31	1	156	2	Y	-0-					1
08	217	N	136	-0-	-81	-0-	23	1	113	2	Y	-0-					1
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			Y	-0-					1
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	27	1	145	2	Y	1					2
							1	9									
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	33	1	167	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	29	1	144	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 10 RRCID -> 121548 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8851 - 8879

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2125	-0-	-634	-0-	306	1	1807	2	Y	11	17	1			12
							12	9									
02	2492	X	2310	-0-	-182	-0-	374	1	1934	2	Y	2					14
							2	9									
03	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	485	1	2503	2	Y	22	25	1			11
							24	9									
04	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	424	1	2192	2	Y	11					22
							12	9									
05	2573	N	2194	-0-	-379	-0-	344	1	1842	2	Y	7					29
							8	9									
06	2820	N	2616	-0-	-204	-0-	434	1	2167	2	Y	14	35	1			8
							15	9									
07	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	469	1	2349	2	Y	9					17
							10	9									
08	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	445	1	2171	2	Y	7	17	1			7
							8	9									
09	2610	N	2249	-0-	-361	-0-	2240	2	9	9	Y	8	10	1			5
10	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	406	1	2207	2	Y	7					12
							8	9									
11	3000	N	3116	-0-	116	116	521	1	2592	2	Y	3	12	1			3
							3	9									
12	3100	N	3028	-0-	-72	44	502	1	2516	2	Y	9					12
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 31,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

GARCIA, SALVADOR "C" WELL #: 10 RRCID -> 121611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7846 - 8649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1967	-0-	-482	-0-	209	1	1755	2	Y	3					11
							3	9									
02	2212	X	1541	-0-	-671	-0-	189	1	1340	2	Y	11	17	1			5
							12	9									
03	2449	X	1830	-0-	-619	-0-	270	1	1560	2	Y	-0-					5
04	1890	N	1819	-0-	-71	-0-	262	1	1556	2	Y	1					6
							1	9									
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	238	1	1697	2	Y	3					9
							3	9									
06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	240	1	1661	2	Y	2					11
							2	9									
07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	232	1	1692	2	Y	5					16
							6	9									
08	1953	N	1867	-0-	-86	-0-	226	1	1639	2	Y	2					18
							2	9									
09	1890	N	1757	-0-	-133	-0-	203	1	1553	2	Y	1	8	1			11
							1	9									
10	1922	N	1506	-0-	-416	-0-	157	1	1348	2	Y	1					12
							1	9									
11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	205	1	1705	2	Y	6	12	1			6
							7	9									
12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	216	1	1856	2	Y	5					11
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 22,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, ANTONIO WELL #: 5 RRCID -> 122045 COMPL. DATE 08/27/1986 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8176 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	137	-0-	-49	-0-	20	1	116	2	Y	1					2
							1	9									
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	20	1	102	2	Y	-0-					2
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	19	1	100	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	20	1	105	2	Y	1					1
							1	9									
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	20	1	106	2	Y	-0-					1
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	20	1	99	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	19	1	97	2	Y	-0-					1
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	19	1	95	2	Y	-0-					1
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	19	1	101	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	18	1	89	2	Y	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	32	1	161	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

VELA, ANTONIO WELL #: 4 RRCID -> 122548 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7948 - 8116

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA, SERAPIO HEIRS "A" WELL #: 12 RRCID -> 122549 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8915 - 8952

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS GU "C" WELL #: 14 RRCID -> 122677 COMPL. DATE 11/16/1986 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7815 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 16 RRCID -> 122828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8228 - 8410

01	217	N	193	-0-	-24	-0-	28	1	165	2	Y	-0-					3
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	26	1	135	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	28	1	142	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	180	N	136	-0-	-44	-0-	22	1	114	2	Y	-0-					1
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	25	1	135	2	Y	-0-					1
06	180	N	138	-0-	-42	-0-	23	1	114	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	28	1	141	2	Y	-0-					1
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	22	1	108	2	Y	-0-					1
09	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			Y	-0-					1
10	155	N	118	-0-	-37	-0-	18	1	100	2	Y	-0-					1
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	28	1	137	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	23	1	117	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MENDOZA, E.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9120 - 10008

01	837	N	240	-0-	-597	-0-	32	1	208	2	Y	-0-					1
02	952	N	797	-0-	-155	-0-	35	1	762	2	Y	-0-					1
03	992	N	611	-0-	-381	-0-	45	1	566	2	Y	-0-					1
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	49	1	593	2	Y	-0-					1
05	868	N	711	-0-	-157	-0-	44	1	667	2	Y	-0-					1
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	60	1	967	2	Y	-0-					1
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	61	1	978	2	Y	-0-					1
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	58	1	898	2	Y	-0-					1
09	1020	N	922	-0-	-98	-0-	54	1	868	2	Y	-0-					1
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	55	1	925	2	Y	-0-					1
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	59	1	915	2	Y	-0-					1
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	57	1	889	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 9,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, EMILIANO WELL #: 4 RRCID -> 123008 COMPL. DATE 12/28/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8726 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	65	1	384	2	Y	2	1	1			17
							2	9									
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	68	1	353	2	Y	-0-					17
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	71	1	368	2	Y	2	2	1			17
							2	9									
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	73	1	379	2	Y	2					19
							2	9									
05	465	N	448	-0-	-17	-0-	70	1	377	2	Y	1					20
							1	9									
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	70	1	348	2	Y	2	4	1			18
							2	9									
07	465	N	433	-0-	-32	-0-	72	1	360	2	Y	1					19
							1	9									
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	74	1	361	2	Y	1	2	1			18
							1	9									
09	420	N	348	-0-	-72	-0-	347	2	1	9	Y	1	1	1			18
10	434	N	405	-0-	-29	-0-	63	1	341	2	Y	1					19
							1	9									
11	420	N	341	-0-	-79	-0-	57	1	283	2	Y	1	2	1			18
							1	9									
12	372	N	313	-0-	-59	-0-	52	1	260	2	Y	1	18	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 18 RRCID -> 123146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7946 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	161	-0-	-56	-0-	23	1	137	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	47	1	244	2	Y	-0-					1
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	30	1	153	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	27	1	137	2	Y	-0-					1
05	310	N	172	-0-	-138	-0-	27	1	144	2	Y	1					2
							1	9									
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	29	1	143	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	45	1	225	2	Y	-0-					1
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	99	1	485	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	269	2	1	9	Y	1	2	1			1
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	81	1	438	2	Y	1					2
							1	9									
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	41	1	204	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	54	1	272	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARCIA, SALVADOR "A" WELL #: 15 RRCID -> 123447 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 8850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA, SERAPIO HEIRS "A" WELL #: 20 RRCID -> 123750 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8288 - 8317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTIER, HELEN COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 124016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7599 - 7611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA - GUERRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124064 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7754 - 7780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	88	-0-	-811	-0-	12	1	76	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	264	-0-	-772	-0-	12	1	252	2	N	-0-					-0-
03	651	N	225	-0-	-426	-0-	17	1	208	2	N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	19	1	231	2	N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	23	1	344	2	N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	18	1	296	2	N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	2	N	-0-					-0-
08	372	N	260	-0-	-112	-0-	16	1	244	2	N	-0-					-0-
09	300	N	221	-0-	-79	-0-	13	1	208	2	N	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298	2	N	-0-					-0-
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	13	1	202	2	N	-0-					-0-
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	20	1	314	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, J.G. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124073 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7845 - 8445

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, SALVADOR "A" WELL #: 12 RRCID -> 124547 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8667 - 8821

01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	35	1	292	2	Y	1					2
							1	9									
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	35	1	248	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	45	1	262	2	Y	-0-					1
04	330	N	280	-0-	-50	-0-	40	1	240	2	Y	-0-					1
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	41	1	292	2	Y	-0-					1
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	35	1	241	2	Y	1					2
							1	9									
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	37	1	274	2	Y	1					3
							1	9									
08	341	N	261	-0-	-80	-0-	32	1	229	2	Y	-0-					3
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	32	1	246	2	Y	-0-	1	1			2
10	310	N	224	-0-	-86	-0-	23	1	201	2	Y	-0-					2
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	33	1	278	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	38	1	331	2	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MENDOZA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125909 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8790 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 T RRCID -> 126834 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8506 - 8608

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 C RRCID -> 127139 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8088 - 8115

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	116	1	1388	2	N	4					14
							4	9									
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	103	1	1294	2	N	-0-					14
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	123	1	1588	2	N	5					19
							6	9									
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	113	1	1430	2	N	1					20
							1	9									
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	91	1	1145	2	N	1					21
							1	9									
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	104	1	1346	2	N	1					22
							1	9									
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	117	1	1466	2	N	2					24
							2	9									
08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	115	1	1456	2	N	1					25
							1	9									
09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	107	1	1388	2	N	4					29
							4	9									
10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	113	1	1474	2	N	1					30
							1	9									
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	117	1	1414	2	N	1					31
							1	9									
12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	122	1	1431	2	N	3					34
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 18,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AMOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 127140 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8912 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 127631 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 7252 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	62	-0-	-124	-0-	8	1	54	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	165	-0-	-59	-0-	7	1	158	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	9	1	135	2	Y	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	Y	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	13	1	202	2	Y	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	Y	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	161	-0-	-56	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	143	-0-	-37	-0-	9	1	134	2	Y	-0-					-0-
12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTIER, HELEN COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 127776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7876 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	47 2	1 9	557	2	Y	2	10	1			2
02	504	N	416	-0-	-88	-0-	31	1	385	2	Y	-0-					2
03	558	N	423	-0-	-135	-0-	30 1	1 9	392	2	Y	1					3
04	600	N	407	-0-	-193	-0-	30 1	1 9	376	2	Y	1					4
05	465	N	392	-0-	-73	-0-	29 1	1 9	362	2	Y	1					5
06	420	N	404	-0-	-16	-0-	29	1	375	2	Y	-0-					5
07	434	N	358	-0-	-76	-0-	26 1	1 9	331	2	Y	1					6
08	403	N	324	-0-	-79	-0-	24	1	300	2	Y	-0-	5	1			1
09	390	N	373	-0-	-17	-0-	27	1	346	2	Y	-0-					1
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	36 1	1 9	472	2	Y	1					2
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	37 1	1 9	452	2	Y	1					3
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	40 1	1 9	472	2	Y	1					4

TOTAL GAS PROD: 5,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 128260 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8256 - 9191

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3983	-0-	883	883	90	1 4 9	3889	2	Y	4	9	1			3
02	2277	N	1394	-0-	-883	-0-	83	1 3 9	1308	2	Y	3					6
03	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	36	1 4 9	2244	2	Y	4	9	1			1
04	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	39	1 6 9	2237	2	Y	5					6
05	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	27	1 7 9	1789	2	Y	6					12
06	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	24	1	1558	2	Y	-0-	10	1			2
07	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	23	1 8 9	1559	2	Y	7					9
08	1581	X	1490	-0-	-91	-0-	23	1 2 9	1465	2	Y	2	7	1			4
09	1530	X	1411	-0-	-119	-0-	22	1 2 9	1387	2	Y	2					6
10	1581	N	1222	-0-	-359	-0-	24	1 3 9	1195	2	Y	3					9
11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	27	1 4 9	1679	2	Y	4	10	1			3
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	24	1	1535	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 22,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 128443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 8632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	895	-0-	-4	-0-	69	1 1 9	825	2	Y	1	12	1			2
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	64	1 2 9	803	2	Y	2					4
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	67	1 2 9	869	2	Y	2					6
04	870	N	815	-0-	-55	-0-	60	1 1 9	754	2	Y	1					7
05	961	N	924	-0-	-37	-0-	68	1 2 9	854	2	Y	2					9
06	900	N	884	-0-	-16	-0-	63	1 1 9	820	2	Y	1					10
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	67	1 2 9	849	2	Y	2					12
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	69	1	875	2	Y	-0-	11	1			1
09	870	N	810	-0-	-60	-0-	58	1 1 9	751	2	Y	1					2
10	930	N	874	-0-	-56	-0-	62	1 1 9	811	2	Y	1					3
11	900	N	869	-0-	-31	-0-	66	1 2 9	801	2	Y	2					5
12	837	N	782	-0-	-55	-0-	61	1 1 9	720	2	Y	1					6

TOTAL GAS PROD: 10,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA "L" WELL #: 5 RRCID -> 128899 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8494 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5334	-0-		2234		2234		120	1	5208	2	Y	5	12	1			4
										6	9									
02	2800	N	1812	-0-		-988		1246		108	1	1700	2	Y	4					8
										4	9									
03	3100	N	3109	-0-		9		1255		49	1	3052	2	Y	7	13	1			2
										8	9									
04	4248	X	2993	-0-		-1255		-0-		51	1	2936	2	Y	5					7
										6	9									
05	2301	X	2301	-0-		-0-		-0-		34	1	2258	2	Y	8					15
										9	9									
06	2010	X	1875	-0-		-135		-0-		28	1	1847	2	Y	-0-	13	1			2
07	2077	X	1900	-0-		-177		-0-		28	1	1862	2	Y	9					11
										10	9									
08	2077	X	1870	-0-		-207		-0-		29	1	1840	2	Y	1	8	1			4
										1	9									
09	2010	X	1792	-0-		-218		-0-		27	1	1761	2	Y	4					8
										4	9									
10	1891	N	1484	-0-		-407		-0-		30	1	1450	2	Y	4					12
										4	9									
11	1800	N	1772	-0-		-28		-0-		28	1	1741	2	Y	3	12	1			3
										3	9									
12	1888	N	1888	-0-		-0-		-0-		30	1	1858	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 28,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

VELA ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 129418 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8386 - 8400

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-								Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA "L" WELL #: 3 RRCID -> 129952 COMPL. DATE 02/15/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8668 - 8694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	-0-	-0-		-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-		-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-		-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA, ADRIAN WELL #: 3 RRCID -> 130401 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8879 - 9030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3119	X	3119	-0-		-0-	-0-	171	1 6 9	2942	2	Y	5					24
02	2871	X	2871	-0-		-0-	-0-	158	1 3 9	2710	2	Y	3	11	1			16
03	3022	X	3022	-0-		-0-	-0-	170	1 7 9	2845	2	Y	6	16	1			6
04	3390	X	3064	-0-		-326	-0-	178	1 4 9	2882	2	Y	4					10
05	3503	X	3111	-0-		-392	-0-	200	1 7 9	2904	2	Y	6					16
06	3090	X	2589	-0-		-501	-0-	181	1 3 9	2405	2	Y	3					19
07	3193	X	2707	-0-		-486	-0-	184	1 6 9	2517	2	Y	5					24
08	3162	X	3149	-0-		-13	-0-	205	1 4 9	2940	2	Y	4	15	1			13
09	3060	X	2924	-0-		-136	-0-	177	1 10 9	2737	2	Y	9	16	1			6
10	3100	X	2911	-0-		-189	-0-	176	1 4 9	2731	2	Y	4					10
11	3060	X	2635	-0-		-425	-0-	153	1 6 9	2476	2	Y	5	7	1			8
12	3162	X	2513	-0-		-649	-0-	137	1 4 9	2372	2	Y	4					12

TOTAL GAS PROD: 34,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARCIA, SALVADOR "D" WELL #: 19 RRCID -> 130701 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8045 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	821	-0-	-109	-0-	87	1	732	2	Y	2					5
							2	9									
02	784	N	671	-0-	-113	-0-	82	1	583	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
03	868	N	740	-0-	-128	-0-	109	1	631	2	Y	-0-					2
04	780	N	731	-0-	-49	-0-	105	1	625	2	Y	1					3
							1	9									
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	95	1	679	2	Y	1					4
							1	9									
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	98	1	678	2	Y	1					5
							1	9									
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	92	1	671	2	Y	2					7
							2	9									
08	775	N	730	-0-	-45	-0-	88	1	641	2	Y	1					8
							1	9									
09	780	N	660	-0-	-120	-0-	76	1	584	2	Y	-0-	3	1			5
10	775	N	626	-0-	-149	-0-	65	1	561	2	Y	-0-					5
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	87	1	723	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	96	1	827	2	Y	2					5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

GUERRA "L" WELL #: 7 RRCID -> 130769 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8728 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	18	1	759	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	630	N	4	-0-	-626	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 943 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 130770 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 10012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	6248	-0-	3148	3148		141	1	6099	2	Y	7	13	1			5
								8	9									
02	2800	N	2071	-0-	-729	2419		123	1	1944	2	Y	4					9
								4	9									
03	3100	N	3529	-0-	429	2848		56	1	3465	2	Y	7	14	1			2
								8	9									
04	6282	X	3434	-0-	-2848	-0-		58	1	3369	2	Y	6					8
								7	9									
05	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-		38	1	2535	2	Y	9					17
								10	9									
06	2280	X	2100	-0-	-180	-0-		31	1	2069	2	Y	-0-	14	1			3
07	2356	X	2113	-0-	-243	-0-		31	1	2072	2	Y	9					12
								10	9									
08	2356	X	2249	-0-	-107	-0-		35	1	2212	2	Y	2	9	1			5
								2	9									
09	2280	X	2091	-0-	-189	-0-		32	1	2055	2	Y	4					9
								4	9									
10	2015	X	1722	-0-	-293	-0-		34	1	1684	2	Y	4					13
								4	9									
11	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-		32	1	2043	2	Y	5	14	1			4
								6	9									
12	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-		34	1	2158	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 32,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

DE BARBERIO WELL #: 1T RRCID -> 131435 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8873 - 8926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-		45	1	1966	2	Y	-0-					7
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-		42	1	666	2	Y	-0-					7
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-		18	1	1141	2	Y	-0-					7
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-		19	1	1104	2	Y	1					8
								1	9									
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-		13	1	846	2	Y	-0-					8
06	750	N	706	-0-	-44	-0-		11	1	695	2	Y	-0-	7	1			1
07	775	N	723	-0-	-52	-0-		11	1	712	2	Y	-0-					1
08	775	N	700	-0-	-75	-0-		11	1	689	2	Y	-0-					1
09	720	N	674	-0-	-46	-0-		10	1	664	2	Y	-0-					1
10	651	N	570	-0-	-81	-0-		11	1	559	2	Y	-0-					1
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-		11	1	667	2	Y	1					2
								1	9									
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-		11	1	711	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 10,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA "L" WELL #: 8 RRCID -> 131451 COMPL. DATE 07/26/1989 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8910 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	51	1	2217	2	Y	3	8	1			2
							3	9									
02	1428	N	676	-0-	-752	-0-	40	1	635	2	Y	1					3
							1	9									
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	18	1	1090	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
04	1680	N	1288	-0-	-392	-0-	22	1	1264	2	Y	2					3
							2	9									
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	13	1	829	2	Y	3					6
							3	9									
06	1080	N	614	-0-	-466	-0-	9	1	605	2	Y	-0-	5	1			1
07	1333	N	1156	-0-	-177	-0-	17	1	1133	2	Y	5					6
							6	9									
08	837	N	711	-0-	-126	-0-	11	1	699	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
09	600	N	591	-0-	-9	-0-	9	1	581	2	Y	1					3
							1	9									
10	1147	N	532	-0-	-615	-0-	11	1	520	2	Y	1					4
							1	9									
11	690	N	595	-0-	-95	-0-	9	1	584	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	10	1	660	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

GUERRA "L" WELL #: 10 RRCID -> 132510 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 8983

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 134363 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8535 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	186	-0-	-186	-0-	14	1	172	2	Y	-0-	5	1			1
02	392	N	232	-0-	-160	-0-	17	1	215	2	Y	-0-					1
03	465	N	239	-0-	-226	-0-	17	1	221	2	Y	1					2
							1	9									
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	35	1	437	2	Y	-0-					2
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	22	1	273	2	Y	1					3
							1	9									
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	17	1	225	2	Y	-0-					3
07	434	N	225	-0-	-209	-0-	17	1	208	2	Y	-0-					3
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	32	1	404	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	240	N	157	-0-	-83	-0-	11	1	145	2	Y	1					1
							1	9									
10	217	N	124	-0-	-93	-0-	9	1	115	2	Y	-0-					1
11	210	N	102	-0-	-108	-0-	8	1	94	2	Y	-0-					1
12	155	N	105	-0-	-50	-0-	8	1	97	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

VELA ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 135892 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7820 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	98	-0-	-398	-0-	13	1	85	2	Y	-0-					-0-
02	448	X	281	-0-	-167	-0-	12	1	269	2	Y	-0-					-0-
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2025

TOTAL GAS PROD: 379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. G. BENAVIDES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	1020	-0-	-1677	-0-	136	1	884	2	Y	-0-					-0-
02	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	146	1	3170	2	Y	-0-					-0-
03	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	199	1	2498	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	2374	-0-	-1406	-0-	180	1	2194	2	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3549	-0-	-357	-0-	219	1	3330	2	Y	-0-					-0-
06	3540	X	3518	-0-	-22	-0-	205	1	3313	2	Y	-0-					-0-
07	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	262	1	4217	2	Y	-0-					-0-
08	3534	X	2075	-0-	-1459	-0-	126	1	1949	2	Y	-0-					-0-
09	3510	X	1964	-0-	-1546	-0-	116	1	1848	2	Y	-0-					-0-
10	3937	X	2543	-0-	-1394	-0-	143	1	2400	2	Y	-0-					-0-
11	3810	X	2125	-0-	-1685	-0-	128	1	1997	2	Y	-0-					-0-
12	3937	X	2153	-0-	-1784	-0-	130	1	2023	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 136377 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 8888 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	634	-0-	-1288	-0-	84	1	550	2	N	-0-					7
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	90	1	1965	2	N	-0-					7
03	2325	N	1662	-0-	-663	-0-	123	1	1539	2	N	-0-					7
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	120	1	1462	2	N	-0-					7
05	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	181	1	2752	2	N	-0-					7
06	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	153	1	2472	2	N	-0-					7
07	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	151	1	2438	2	N	-0-					7
08	2728	N	2506	-0-	-222	-0-	153	1	2353	2	N	-0-					7
09	2640	N	2332	-0-	-308	-0-	137	1	2195	2	N	-0-					7
10	2604	N	2553	-0-	-51	-0-	143	1	2410	2	N	-0-					7
11	2430	N	2270	-0-	-160	-0-	136	1	2134	2	N	-0-					7
12	2418	N	2244	-0-	-174	-0-	136	1	2108	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 25,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA "L" WELL #: 12 RRCID -> 137360 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	7646	-0-	4546	4546	173	1	7473	2	Y	-0-					17
02	2800	N	2588	-0-	-212	4334	154	1	2431	2	Y	3					20
							3	9									
03	3100	N	4420	-0-	1320	5654	70	1	4350	2	Y	-0-					20
04	9839	X	4185	-0-	-5654	-0-	71	1	4112	2	Y	2					22
							2	9									
05	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	49	1	3240	2	Y	1					23
							1	9									
06	2850	X	2625	-0-	-225	-0-	39	1	2586	2	Y	-0-					23
07	2945	X	2712	-0-	-233	-0-	40	1	2670	2	Y	2					25
							2	9									
08	2945	X	2626	-0-	-319	-0-	41	1	2585	2	Y	-0-					25
09	2850	X	2499	-0-	-351	-0-	38	1	2461	2	Y	-0-					25
10	2945	X	2098	-0-	-847	-0-	42	1	2054	2	Y	2					27
							2	9									
11	2640	X	2518	-0-	-122	-0-	39	1	2479	2	Y	-0-					27
12	2697	X	2672	-0-	-25	-0-	42	1	2629	2	Y	1					28
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 39,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BENAVIDES, J. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137468 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8678 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	103	-0-	-207	-0-	14	1	89	2	Y	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	14	1	314	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	277	-0-	-33	-0-	20	1	257	2	Y	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	232	2	Y	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	26	1	388	2	Y	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	25	1	410	2	Y	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	25	1	399	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	384	-0-	-19	-0-	23	1	361	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	354	-0-	-96	-0-	21	1	333	2	Y	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	26	1	434	2	Y	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	18	1	287	2	Y	-0-					-0-
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	318	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARCIA, SALVADOR D WELL #: 8 RRCID -> 137963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 138217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7614 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA, ANTONIO WELL #: 2 RRCID -> 138233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7859 - 8279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1873	-0-	-173	-0-	270 9	1 9	1594	2	Y	8	6	1			20
02	1848	N	1682	-0-	-166	-0-	272 2	1 9	1408	2	Y	2					22
03	2046	N	1736	-0-	-310	-0-	280 9	1 9	1447	2	Y	8	26	1			4
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	292 7	1 9	1511	2	Y	6					10
05	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	285 3	1 9	1525	2	Y	3					13
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	327 8	1 9	1634	2	Y	7	10	1			10
07	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	299 8	1 9	1497	2	Y	7					17
08	1798	N	1767	-0-	-31	-0-	300 2	1 9	1465	2	Y	2	5	1			14
09	1980	N	1463	-0-	-517	-0-	1456	2	7	9	Y	6	16	1			4
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	251 4	1 9	1365	2	Y	4					8
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	300 2	1 9	1494	2	Y	2	5	1			5
12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	283 6	1 9	1418	2	Y	5					10

TOTAL GAS PROD: 21,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS A WELL #: 12 RRCID -> 138798 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8404 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA, ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 138821 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8373 - 9272

01	4061	X	3929	-0-	-132	-0-	216	1	3706	2	Y	6					27
							7	9										
02	3668	X	3436	-0-	-232	-0-	189	1	3243	2	Y	4	13	1			18
							4	9										
03	4216	X	3690	-0-	-526	-0-	207	1	3475	2	Y	7	18	1			7
							8	9										
04	4080	X	3503	-0-	-577	-0-	203	1	3296	2	Y	4					11
							4	9										
05	4216	X	3463	-0-	-753	-0-	222	1	3233	2	Y	7					18
							8	9										
06	3810	X	3482	-0-	-328	-0-	244	1	3234	2	Y	4					22
							4	9										
07	3813	X	3720	-0-	-93	-0-	253	1	3460	2	Y	6					28
							7	9										
08	3689	X	3681	-0-	-8	-0-	240	1	3434	2	Y	6	18	1			16
							7	9										
09	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	222	1	3442	2	Y	10	19	1			7
							11	9										
10	3720	X	3402	-0-	-318	-0-	206	1	3190	2	Y	5					12
							6	9										
11	3600	X	3063	-0-	-537	-0-	178	1	2879	2	Y	5	8	1			9
							6	9										
12	3751	X	3434	-0-	-317	-0-	187	1	3240	2	Y	6					15
							7	9										

TOTAL GAS PROD: 42,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 22 RRCID -> 139318 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8171 - 8294

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS GU C LSE WELL #: 13 RRCID -> 139456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9332 PERF. 7598 - 7834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA, ADRIAN WELL #: 5 RRCID -> 139839 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8428 - 8998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	63 2	1 9	1090	2	N	2					9
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	54 1	1 9	925	2	N	1	4	1			6
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	57 2	1 9	949	2	N	2	6	1			2
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	60 1	1 9	977	2	N	1					3
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	85 3	1 9	1230	2	N	3					6
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	89 2	1 9	1181	2	N	2					8
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	80 2	1 9	1102	2	N	2					10
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	76 2	1 9	1083	2	N	2	6	1			6
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	66 3	1 9	1029	2	N	3	7	1			2
10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	69 2	1 9	1069	2	N	2					4
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	63 2	1 9	1022	2	N	2	3	1			3
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	58 2	1 9	1003	2	N	2					5

TOTAL GAS PROD: 13,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERA, SERAPIO HEIRS G.U. D. WELL #: 7 RRCID -> 140140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7354 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	177	1	1043	2	Y	6	3	1			17
							7	9									
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	186	1	964	2	Y	1	15	1			3
							1	9									
03	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	201	1	1038	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
04	1200	N	984	-0-	-216	-0-	159	1	822	2	Y	3					7
							3	9									
05	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	190	1	1017	2	Y	2					9
							2	9									
06	1200	N	1035	-0-	-165	-0-	172	1	859	2	Y	4	6	1			7
							4	9									
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	180	1	903	2	Y	2					9
							2	9									
08	1209	N	1113	-0-	-96	-0-	189	1	923	2	Y	1	3	1			7
							1	9									
09	1050	N	948	-0-	-102	-0-	944	2	4	9	Y	4	2	1			9
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	175	1	951	2	Y	2					11
							2	9									
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	180	1	894	2	Y	1	11	1			1
							1	9									
12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	192	1	964	2	Y	3					4
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 13,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 140871 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9150 - 9512

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, CONSUELO G. WELL #: 1 RRCID -> 141415 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7532 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2551	-0-	-332	-0-		140	1	2407	2	Y	4					16
								4	9									
02	2604	X	2307	-0-	-297	-0-		127	1	2176	2	Y	4	8	1			12
								4	9									
03	2728	X	2467	-0-	-261	-0-		139	1	2325	2	Y	3	1	1			14
								3	9									
04	2460	N	2234	-0-	-226	-0-		129	1	2099	2	Y	5					19
								6	9									
05	2542	N	2447	-0-	-95	-0-		157	1	2284	2	Y	5					24
								6	9									
06	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-		172	1	2278	2	Y	2					26
								2	9									
07	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-		164	1	2246	2	Y	3					29
								3	9									
08	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-		164	1	2355	2	Y	5	12	1			22
								6	9									
09	2460	N	2355	-0-	-105	-0-		143	1	2209	2	Y	3	22	1			3
								3	9									
10	2542	X	2273	-0-	-269	-0-		138	1	2129	2	Y	5					8
								6	9									
11	2460	X	2205	-0-	-255	-0-		128	1	2071	2	Y	5	6	1			7
								6	9									
12	2511	X	2266	-0-	-245	-0-		123	1	2137	2	Y	5					12
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 28,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

MENDOZA, E. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141563 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9604 - 9750

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARCIA, SALVADOR B WELL #: 22 RRCID -> 144220 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7710 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	65	1	546	2	Y	1					2
								1 9									
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	38	1	273	2	Y	3	4	1			1
								3 9									
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	33	1	188	2	Y	-0-					1
04	600	N	217	-0-	-383	-0-	31	1	186	2	Y	-0-					1
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	43	1	307	2	Y	1					2
								1 9									
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	47	1	324	2	Y	-0-					2
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	50	1	363	2	Y	1					3
								1 9									
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	59	1	425	2	Y	1					4
								1 9									
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	44	1	340	2	Y	-0-	2	1			2
10	403	N	295	-0-	-108	-0-	31	1	263	2	Y	1					3
								1 9									
11	420	N	415	-0-	-5	-0-	44	1	370	2	Y	1	3	1			1
								1 9									
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	55	1	471	2	Y	2					3
								2 9									

TOTAL GAS PROD: 4,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

VELA, SERAPIO HEIRS GU C WELL #: 2 RRCID -> 145377 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7452 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	484	-0-	-105	-0-	70	1	411	2	Y	3	2	1			11
								3 9									
02	672	N	468	-0-	-204	-0-	76	1	392	2	Y	-0-	10	1			1
03	527	N	526	-0-	-1	-0-	85	1	438	2	Y	3	2	1			2
								3 9									
04	480	N	427	-0-	-53	-0-	69	1	357	2	Y	1					3
								1 9									
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	91	1	489	2	Y	1					4
								1 9									
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	85	1	425	2	Y	2	3	1			3
								2 9									
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	81	1	405	2	Y	1					4
								1 9									
08	589	N	477	-0-	-112	-0-	81	1	396	2	Y	-0-	1	1			3
09	510	N	385	-0-	-125	-0-	383	2	2	9	Y	2	1	1			4
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	103	1	559	2	Y	1					5
								1 9									
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	81	1	403	2	Y	-0-	5	1			-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	84	1	423	2	Y	2					2
								2 9									

TOTAL GAS PROD: 6,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

VELA, ANTONIO WELL #: 3 RRCID -> 145379 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7903 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, L. O. WELL #: 3 RRCID -> 146882 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9734 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	609	-0-	-1623	-0-	81	1	528	2	N	-0-					-0-
02	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	89	1	1946	2	N	-0-					-0-
03	2418	X	1691	-0-	-727	-0-	125	1	1566	2	N	-0-					-0-
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	118	1	1441	2	N	-0-					-0-
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	142	1	2163	2	N	-0-					-0-
06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	129	1	2094	2	N	-0-					-0-
07	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	140	1	2248	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	2059	-0-	-235	-0-	125	1	1934	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	13052	-0-	10052	10052	769	1	12283	2	N	-0-					-0-
10	3100	N	12193	-0-	9093	19145	685	1	11508	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	7078	-0-	4078	23223	426	1	6652	2	N	-0-					-0-
12	30115	X	6892	-0-	-23223	-0-	417	1	6475	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA "L" WELL #: 11 RRCID -> 147100 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9414 - 9752

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 148956 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7685 - 7704

01	124	N	38	-0-	-86	-0-	5	1	33	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	6	1	69	2	Y	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	Y	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		112	-0-	112	112	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		102	-0-	102	214	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		149	-0-	149	363	9	1	140	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA "L" WELL #: 9 RRCID -> 151699 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8494 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5488	-0-	2388	2388	124	1	5357	2	Y	6	13	1			4
							7	9									
02	2800	N	1860	-0-	-940	1448	111	1	1745	2	Y	4					8
							4	9									
03	3100	N	3115	-0-	15	1463	49	1	3058	2	Y	7	13	1			2
							8	9									
04	4398	X	2935	-0-	-1463	-0-	50	1	2879	2	Y	5					7
							6	9									
05	2356	X	2292	-0-	-64	-0-	34	1	2249	2	Y	8					15
							9	9									
06	2280	X	1841	-0-	-439	-0-	27	1	1814	2	Y	-0-	13	1			2
07	2356	X	1776	-0-	-580	-0-	26	1	1741	2	Y	8					10
							9	9									
08	2356	X	1723	-0-	-633	-0-	27	1	1694	2	Y	2	8	1			4
							2	9									
09	2280	X	1646	-0-	-634	-0-	25	1	1618	2	Y	3					7
							3	9									
10	1674	N	1363	-0-	-311	-0-	27	1	1332	2	Y	4					11
							4	9									
11	1620	N	1590	-0-	-30	-0-	25	1	1562	2	Y	3	11	1			3
							3	9									
12	1674	N	1642	-0-	-32	-0-	26	1	1616	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 27,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

CUELLAR, JUAN WELL #: 2 RRCID -> 159775 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 9108 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	32	-0-	-61	-0-	4	1	28	2	N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	N	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	N	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, L.O. A WELL #: 5 RRCID -> 161597 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9893 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	328	-0-	-540	-0-	44	1	284	2	Y	-0-					-0-
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	49	1	1075	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	741	-0-	-220	-0-	55	1	686	2	Y	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	37	1	450	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	536	-0-	-580	-0-	33	1	503	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	535	-0-	-185	-0-	31	1	504	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	428	-0-	-68	-0-	25	1	403	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	481	-0-	-46	-0-	29	1	452	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	384	-0-	-156	-0-	23	1	361	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	37	1	614	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	296	-0-	-184	-0-	18	1	278	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	262	-0-	-141	-0-	16	1	246	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 161676 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 12857 PERF. 8429 - 8435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	570	-0-	-856	-0-	76	1	494	2	N	-0-					-0-
02	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	108	1	2344	2	N	-0-					-0-
03	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	158	1	1986	2	N	-0-					-0-
04	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	175	1	2128	2	N	-0-					-0-
05	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	187	1	2843	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3310	-0-	310	310	193	1	3117	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3266	-0-	166	476	191	1	3075	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3208	-0-	108	584	195	1	3013	2	N	-0-					-0-
09	3743	X	3159	-0-	-584	-0-	186	1	2973	2	N	-0-					-0-
10	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	202	1	3399	2	N	-0-					-0-
11	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	184	1	2881	2	N	-0-					-0-
12	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	192	1	2986	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 162066 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9568 - 9640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	436	-0-	-432	-0-	58	1	378	2	N	-0-					-0-
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	42	1	921	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	703	-0-	-537	-0-	52	1	651	2	N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	60	1	727	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	840	-0-	-214	-0-	52	1	788	2	N	-0-					-0-
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	64	1	1043	2	N	-0-					-0-
07	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	126	1	2034	2	N	-0-					-0-
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	122	1	1875	2	N	-0-					-0-
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	119	1	1893	2	N	-0-					-0-
10	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	126	1	2112	2	N	-0-					-0-
11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	125	1	1951	2	N	-0-					-0-
12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	92	1	1431	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 163657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8944 - 10002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MENDOZA WELL #: 3 RRCID -> 164103 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8718 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOZA WELL #: 4 RRCID -> 164379 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9343 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOZA WELL #: 5 RRCID -> 164381 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8905 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 164382 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8136 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	1321	-0-	-291	-0-	176	1	1145	2	N	-0-					-0-
02	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	197	1	4293	2	N	-0-					-0-
03	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	272	1	3416	2	N	-0-					-0-
04	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	271	1	3298	2	N	-0-					-0-
05	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	266	1	4050	2	N	-0-					-0-
06	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	210	1	3392	2	N	-0-					-0-
07	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	253	1	4080	2	N	-0-					-0-
08	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	264	1	4077	2	N	-0-					-0-
09	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	248	1	3967	2	N	-0-					-0-
10	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	268	1	4510	2	N	-0-					-0-
11	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	257	1	4012	2	N	-0-					-0-
12	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	299	1	4640	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 164488 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8334 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	249	-0-	-495	-0-	33	1	216	2	N	-0-					2
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	34	1	738	2	N	-0-					2
03	744	N	673	-0-	-71	-0-	50	1	623	2	N	-0-					2
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	52	1	635	2	N	-0-					2
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	55	1	841	2	N	-0-					2
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	51	1	818	2	N	-0-					2
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	56	1	895	2	N	-0-					2
08	899	N	892	-0-	-7	-0-	54	1	838	2	N	-0-					2
09	870	N	817	-0-	-53	-0-	48	1	769	2	N	-0-					2
10	961	N	852	-0-	-109	-0-	48	1	804	2	N	-0-					2
11	870	N	864	-0-	-6	-0-	52	1	812	2	N	-0-					2
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	56	1	876	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 9,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMOCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 164754 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8852 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AMOCO FEE WELL #: 5 RRCID -> 165017 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8996 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 165319 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8890 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	320	-0-	-734	-0-	43	1	277	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	1075	-0-	-17	-0-	47	1	1028	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	880	-0-	-329	-0-	65	1	815	2	N	-0-					-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	64	1	778	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	66	1	1008	2	N	-0-					-0-
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	63	1	1025	2	N	-0-					-0-
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	65	1	1042	2	N	-0-					-0-
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	67	1	1035	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	63	1	1000	2	N	-0-					-0-
10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	64	1	1081	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	64	1	1004	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	786	-0-	-299	-0-	48	1	738	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDREWS WELL #: 2 RRCID -> 165850 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8762 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA-RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 165873 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8914 - 9330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	708	-0-	-780	-0-	91	1	594	2	N	21					26
							23	9									
02	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	104	1	2260	2	N	39	46	1			19
							43	9									
03	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	168	1	2111	2	N	16					35
							18	9									
04	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	156	1	1903	2	N	22	23	1			34
							24	9									
05	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	173	1	2630	2	N	17					51
							19	9									
06	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	160	1	2590	2	N	10	23	1			38
							11	9									
07	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	171	1	2751	2	N	26	23	1			41
							29	9									
08	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	171	1	2643	2	N	28	48	1			21
							31	9									
09	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	160	1	2561	2	N	20	24	1			17
							22	9									
10	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	164	1	2749	2	N	13					30
							14	9									
11	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	171	1	2667	2	N	11	24	1			17
							12	9									
12	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	170	1	2637	2	N	25	18	1			24
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 30,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

VELA ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 165921 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8367 - 8860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	106	-0-	-266	-0-	14	1	92	2	N	-0-					-0-
02	448	N	288	-0-	-160	-0-	13	1	275	2	N	-0-					-0-
03	372	N	352	-0-	-20	-0-	26	1	326	2	N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	291	2	N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	296	2	N	-0-					-0-
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	18	1	298	2	N	-0-					-0-
07	341	N	211	-0-	-130	-0-	12	1	199	2	N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	23	1	353	2	N	-0-					-0-
09	330	N	220	-0-	-110	-0-	13	1	207	2	N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	19	1	328	2	N	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	29	1	460	2	N	-0-					-0-
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	26	1	407	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, M. WELL #: 3 RRCID -> 166580 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8738 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	1814	-0-	-5254		-0-	237	1	1545	2	N	29					48
								32	9									
02	6328	X	6088	-0-	-240		-0-	265	1	5762	2	N	55	64	1			39
								61	9									
03	7006	X	5108	-0-	-1898		-0-	375	1	4710	2	N	21					60
								23	9									
04	6780	X	6190	-0-	-590		-0-	468	1	5689	2	N	30	32	1			58
								33	9									
05	6727	X	5994	-0-	-733		-0-	368	1	5598	2	N	25					83
								28	9									
06	6510	X	6392	-0-	-118		-0-	371	1	6008	2	N	12	31	1			64
								13	9									
07	6727	X	6630	-0-	-97		-0-	385	1	6205	2	N	36	31	1			69
								40	9									
08	6775	X	6775	-0-	-0-		-0-	410	1	6322	2	N	39	67	1			41
								43	9									
09	6390	X	6232	-0-	-158		-0-	365	1	5836	2	N	28	34	1			35
								31	9									
10	6727	X	6727	-0-	-0-		-0-	377	1	6330	2	N	18					53
								20	9									
11	6570	X	6102	-0-	-468		-0-	366	1	5718	2	N	16	33	1			36
								18	9									
12	6789	X	5992	-0-	-797		-0-	360	1	5596	2	N	33	24	1			45
								36	9									

TOTAL GAS PROD: 70,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

VELA WELL #: 16 RRCID -> 166711 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8160 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17453	X	4474	-0-	-12979		-0-	590	1	3845	2	N	35					54
								39	9									
02	14952	X	14946	-0-	-6		-0-	653	1	14217	2	N	69	80	1			43
								76	9									
03	16864	X	12412	-0-	-4452		-0-	913	1	11469	2	N	27					70
								30	9									
04	16320	X	12394	-0-	-3926		-0-	938	1	11415	2	N	37	39	1			68
								41	9									
05	16864	X	15492	-0-	-1372		-0-	953	1	14505	2	N	31					99
								34	9									
06	16130	X	16130	-0-	-0-		-0-	938	1	15175	2	N	15	39	1			75
								17	9									
07	16554	X	16490	-0-	-64		-0-	961	1	15479	2	N	45	39	1			81
								50	9									
08	16698	X	16698	-0-	-0-		-0-	1013	1	15631	2	N	49	83	1			47
								54	9									
09	16140	X	16062	-0-	-78		-0-	944	1	15082	2	N	33	42	1			38
								36	9									
10	17926	X	17926	-0-	-0-		-0-	1005	1	16896	2	N	23					61
								25	9									
11	16170	X	15985	-0-	-185		-0-	960	1	15003	2	N	20	42	1			39
								22	9									
12	16709	X	16319	-0-	-390		-0-	985	1	15288	2	N	42	30	1			51
								46	9									

TOTAL GAS PROD: 175,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 166712 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8160 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOZA WELL #: 6 RRCID -> 167076 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8782 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-					2
02	280	N	223	-0-	-57	-0-	10	1	213	2	N	-0-					2
03	279	N	192	-0-	-87	-0-	14	1	178	2	N	-0-					2
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	23	1	275	2	N	-0-					2
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	23	1	351	2	N	-0-					2
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	18	1	286	2	N	-0-					2
07	310	N	209	-0-	-101	-0-	12	1	197	2	N	-0-					2
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	24	1	366	2	N	-0-					2
09	300	N	214	-0-	-86	-0-	13	1	201	2	N	-0-					2
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	2	N	-0-					2
11	390	N	349	-0-	-41	-0-	21	1	328	2	N	-0-					2
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	22	1	347	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, M. M. WELL #: 3 RRCID -> 167759 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9639 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA L WELL #: 14 RRCID -> 167827 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8866 - 9418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-		239	1	10328	2	Y	10	24	1			8
								11	9									
02	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-		215	1	3396	2	Y	8					16
								9	9									
03	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-		97	1	6038	2	Y	12	24	1			4
								13	9									
04	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-		99	1	5717	2	Y	10					14
								11	9									
05	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-		65	1	4302	2	Y	15					29
								17	9									
06	3780	X	3518	-0-	-262	-0-		53	1	3465	2	Y	-0-	24	1			5
07	3906	X	3642	-0-	-264	-0-		53	1	3572	2	Y	15					20
								17	9									
08	3906	X	3698	-0-	-208	-0-		57	1	3637	2	Y	4	16	1			8
								4	9									
09	3780	X	3501	-0-	-279	-0-		54	1	3438	2	Y	8					16
								9	9									
10	3906	X	2918	-0-	-988	-0-		58	1	2853	2	Y	6					22
								7	9									
11	3570	X	3512	-0-	-58	-0-		55	1	3448	2	Y	8	23	1			7
								9	9									
12	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-		59	1	3714	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 55,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

GUERRA-RAYMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167991 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9268 - 10152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	100	-0-	-334	-0-		13	1	87	2	N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-		18	1	387	2	N	-0-					-0-
03	434	N	240	-0-	-194	-0-		18	1	222	2	N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-		15	1	177	2	N	-0-					-0-
05	434	N	228	-0-	-206	-0-		14	1	214	2	N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-		17	1	269	2	N	-0-					-0-
07	186	N	133	-0-	-53	-0-		8	1	125	2	N	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-		23	1	360	2	N	-0-					-0-
09	300	N	188	-0-	-112	-0-		11	1	177	2	N	-0-					-0-
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-		16	1	262	2	N	-0-					-0-
11	360	N	130	-0-	-230	-0-		8	1	122	2	N	-0-					-0-
12	186	N	108	-0-	-78	-0-		7	1	101	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 168754 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9260 - 9606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 168940 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8780 - 9744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 168978 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7834 - 9174

01	1085	N	379	-0-	-706	-0-	46	1	299	2	N	31					39
							34	9									
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	51	1	1112	2	N	59	69	1			29
							65	9									
03	1178	N	979	-0-	-199	-0-	70	1	883	2	N	24					53
							26	9									
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	71	1	858	2	N	31	34	1			50
							34	9									
05	1364	N	1223	-0-	-141	-0-	74	1	1119	2	N	27					77
							30	9									
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	70	1	1128	2	N	14	34	1			57
							15	9									
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	73	1	1171	2	N	38	34	1			61
							42	9									
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	75	1	1158	2	N	43	72	1			32
							47	9									
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	74	1	1183	2	N	29	36	1			25
							32	9									
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	76	1	1278	2	N	19					44
							21	9									
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	75	1	1179	2	N	18	36	1			26
							20	9									
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	78	1	1216	2	N	36	26	1			36
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 13,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

ALEXANDER WELL #: 8 RRCID -> 169028 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 10134 - 10162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JMV UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169552 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10780 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAVO, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 169562 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8096 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JMV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169600 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 9630 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	10	1	65	2	N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	2	N	-0-					-0-
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	10	1	121	2	N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	2	N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	223	2	N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	N	-0-					-0-
08	248	N	207	-0-	-41	-0-	13	1	194	2	N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	N	-0-					-0-
10	155	N	124	-0-	-31	-0-	7	1	117	2	N	-0-					-0-
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	11	1	178	2	N	-0-					-0-
12	155	N	77	-0-	-78	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, L. O. WELL #: 8 RRCID -> 171015 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10251 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA WELL #: 5 RRCID -> 171981 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8466 - 8514

01	496	N	150	-0-	-346	-0-	20	1	130	2	N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	23	1	494	2	N	-0-					-0-
03	527	N	392	-0-	-135	-0-	29	1	363	2	N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	33	1	397	2	N	-0-					-0-
05	558	N	537	-0-	-21	-0-	33	1	504	2	N	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	31	1	499	2	N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	35	1	558	2	N	-0-					-0-
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	33	1	513	2	N	-0-					-0-
09	540	N	515	-0-	-25	-0-	30	1	485	2	N	-0-					-0-
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	35	1	583	2	N	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	33	1	515	2	N	-0-					-0-
12	527	N	518	-0-	-9	-0-	31	1	487	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA L WELL #: 16 RRCID -> 172965 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9110 - 9558

01	3100	N	4911	-0-	1811	1811	111	1	4794	2	Y	5	11	1			4
							6	9									
02	2800	N	1784	-0-	-1016	795	106	1	1674	2	Y	4					8
							4	9									
03	3100	N	3257	-0-	157	952	51	1	3199	2	Y	6	12	1			2
							7	9									
04	3652	X	2700	-0-	-952	-0-	46	1	2648	2	Y	5					7
							6	9									
05	1922	X	1685	-0-	-237	-0-	25	1	1654	2	Y	5					12
							6	9									
06	1860	X	1391	-0-	-469	-0-	21	1	1370	2	Y	-0-	10	1			2
07	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	31	1	2103	2	Y	9					11
							10	9									
08	1922	X	1418	-0-	-504	-0-	22	1	1394	2	Y	2	9	1			4
							2	9									
09	1860	X	1682	-0-	-178	-0-	26	1	1653	2	Y	3					7
							3	9									
10	2139	X	1109	-0-	-1030	-0-	22	1	1084	2	Y	3					10
							3	9									
11	2070	X	1694	-0-	-376	-0-	26	1	1665	2	Y	3	10	1			3
							3	9									
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	28	1	1778	2	Y	9					12
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 25,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, L. O. A WELL #: 11 RRCID -> 173298 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10118 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	634	-0-	-1226	-0-	84	1	550	2	Y	-0-					-0-
02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	96	1	2092	2	Y	-0-					-0-
03	2356	N	1812	-0-	-544	-0-	134	1	1678	2	Y	-0-					-0-
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	130	1	1577	2	Y	-0-					-0-
05	2418	N	2072	-0-	-346	-0-	128	1	1944	2	Y	-0-					-0-
06	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	115	1	1868	2	Y	-0-					-0-
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	103	1	1666	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1948	-0-	-129	-0-	119	1	1829	2	Y	-0-					-0-
09	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	127	1	2034	2	Y	-0-					-0-
10	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	127	1	2139	2	Y	-0-					-0-
11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	106	1	1651	2	Y	-0-					-0-
12	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	119	1	1850	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 173325 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10674 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	89	-0-	-128	-0-	12	1	77	2	N	-0-					-0-
02	336	N	192	-0-	-144	-0-	8	1	184	2	N	-0-					-0-
03	279	N	206	-0-	-73	-0-	15	1	191	2	N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	2	N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	250	2	N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	17	1	282	2	N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	2	N	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	19	1	290	2	N	-0-					-0-
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	16	1	263	2	N	-0-					-0-
10	279	N	246	-0-	-33	-0-	14	1	232	2	N	-0-					-0-
11	300	N	266	-0-	-34	-0-	16	1	250	2	N	-0-					-0-
12	279	N	214	-0-	-65	-0-	13	1	201	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA, SERAPIO B WELL #: 27 RRCID -> 173977 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7660 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	97	-0-	-58	-0-	14	1	82	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	19	1	98	2	Y	-0-					1
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	19	1	100	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	15	1	79	2	Y	1					1
							1	9									
05	124	N	69	-0-	-55	-0-	11	1	58	2	Y	-0-					1
06	120	N	70	-0-	-50	-0-	12	1	58	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	17	1	83	2	Y	1					1
							1	9									
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	27	1	131	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	600	2	2	9	Y	2	1	1			1
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	202	1	1096	2	Y	4					5
							4	9									
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	208	1	1035	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	101	1	507	2	Y	2					3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SERAPIO VELA E WELL #: 25 RRCID -> 175682 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA, SERAPIO E WELL #: 26 RRCID -> 178055 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 25 RRCID -> 179792 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7990 - 9086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	149 1 2 9	1247 2	Y	2			8
02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	143 1 10 9	1017 2	Y	9	13 1		4
03	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	201 1	1158 2	Y	-0-			4
04	1350 N	1321	-0-	-29	-0-	190 1 1 9	1130 2	Y	1			5
05	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	168 1 2 9	1195 2	Y	2			7
06	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	167 1 2 9	1158 2	Y	2			9
07	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	164 1 3 9	1197 2	Y	3			12
08	1364 N	1303	-0-	-61	-0-	158 1 2 9	1143 2	Y	2			14
09	1320 N	1135	-0-	-185	-0-	131 1	1004 2	Y	-0-	6 1		8
10	1364 N	1089	-0-	-275	-0-	113 1 1 9	975 2	Y	1			9
11	1260 N	1079	-0-	-181	-0-	115 1 4 9	960 2	Y	4	9 1		4
12	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	143 1 3 9	1229 2	Y	3			7

TOTAL GAS PROD: 15,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 23 RRCID -> 180943 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8222 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	290	N	290	-0-	-0-		-0-		42	1	247	2	Y	1	1	1			5
									1	9									
02	242	N	242	-0-	-0-		-0-		39	1	203	2	Y	-0-					5
03	258	N	258	-0-	-0-		-0-		42	1	215	2	Y	1	1	1			5
									1	9									
04	270	N	262	-0-	-8		-0-		42	1	219	2	Y	1					6
									1	9									
05	279	N	271	-0-	-8		-0-		43	1	228	2	Y	-0-					6
06	257	N	257	-0-	-0-		-0-		43	1	213	2	Y	1	1	1			6
									1	9									
07	279	N	224	-0-	-55		-0-		37	1	187	2	Y	-0-					6
08	279	N	236	-0-	-43		-0-		40	1	195	2	Y	1	1	1			6
									1	9									
09	270	N	187	-0-	-83		-0-		187	2			Y	-0-					6
10	243	N	243	-0-	-0-		-0-		38	1	205	2	Y	-0-					6
11	247	N	247	-0-	-0-		-0-		41	1	205	2	Y	1	3	1			4
									1	9									
12	259	N	259	-0-	-0-		-0-		43	1	216	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 2,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LOPEZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 182700 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7503 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	810	-0-	-27		-0-		62	1	741	2	N	6					39
									7	9									
02	728	N	727	-0-	-1		-0-		54	1	673	2	N	-0-					39
03	778	N	778	-0-	-0-		-0-		56	1	719	2	N	3					42
									3	9									
04	841	N	841	-0-	-0-		-0-		61	1	774	2	N	5					47
									6	9									
05	827	N	827	-0-	-0-		-0-		61	1	766	2	N	-0-					47
06	821	N	821	-0-	-0-		-0-		59	1	762	2	N	-0-					47
07	868	N	837	-0-	-31		-0-		62	1	775	2	N	-0-					47
08	837	N	834	-0-	-3		-0-		61	1	771	2	N	2					49
									2	9									
09	810	N	791	-0-	-19		-0-		57	1	734	2	N	-0-					49
10	872	N	872	-0-	-0-		-0-		62	1	809	2	N	1					50
									1	9									
11	810	N	776	-0-	-34		-0-		59	1	715	2	N	2					52
									2	9									
12	806	N	781	-0-	-25		-0-		61	1	720	2	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 9,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 183138 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8188 - 8397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	635	-0-	-109	-0-	49	1	586	2	N	-0-					45
02	588	N	550	-0-	-38	-0-	41	1	509	2	N	-0-					45
03	651	N	600	-0-	-51	-0-	43	1	557	2	N	-0-					45
04	600	N	552	-0-	-48	-0-	40	1	512	2	N	-0-					45
05	620	N	571	-0-	-49	-0-	42	1	527	2	N	2					47
							2	9									
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	42	1	540	2	N	2					49
							2	9									
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	42	1	527	2	N	-0-					49
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	43	1	541	2	N	-0-					49
09	570	N	561	-0-	-9	-0-	40	1	521	2	N	-0-					49
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	45	1	587	2	N	-0-					49
11	570	N	553	-0-	-17	-0-	42	1	511	2	N	-0-					49
12	589	N	568	-0-	-21	-0-	45	1	523	2	N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 6,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

VELA ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 202187 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8564 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	280	-0-	-960	-0-	37	1	243	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	999	-0-	-121	-0-	44	1	955	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	618	-0-	-560	-0-	46	1	572	2	N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	35	1	427	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	417	-0-	-699	-0-	26	1	391	2	N	-0-					-0-
06	600	N	336	-0-	-264	-0-	20	1	316	2	N	-0-					-0-
07	465	N	297	-0-	-168	-0-	17	1	280	2	N	-0-					-0-
08	403	N	259	-0-	-144	-0-	16	1	243	2	N	-0-					-0-
09	330	N	158	-0-	-172	-0-	9	1	149	2	N	-0-					-0-
10	310	N	125	-0-	-185	-0-	7	1	118	2	N	-0-					-0-
11	240	N	134	-0-	-106	-0-	8	1	126	2	N	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA ESTATE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 202511 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8863 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	549	-0-	-1156	-0-	73	1	476	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1557	-0-	-403	-0-	68	1	1489	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	1565	-0-	-512	-0-	115	1	1450	2	N	-0-					-0-
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	115	1	1397	2	N	-0-					-0-
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	108	1	1646	2	N	-0-					-0-
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	122	1	1976	2	N	-0-					-0-
07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	126	1	2022	2	N	-0-					-0-
08	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	138	1	2131	2	N	-0-					-0-
09	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	135	1	2149	2	N	-0-					-0-
10	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	140	1	2354	2	N	-0-					-0-
11	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	140	1	2195	2	N	-0-					-0-
12	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	145	1	2255	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GALO WELL #: 1 RRCID -> 211299 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 11715 PERF. 8946 - 9186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	180	1	1515	2	N	-0-	1	1			2
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	178	1	1261	2	N	2					4
							2	9									
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	245	1	1415	2	N	1					5
							1	9									
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	209	1	1245	2	N	2					7
							2	9									
05	1178	N	577	-0-	-601	-0-	71	1	503	2	N	3					10
							3	9									
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	202	1	1401	2	N	-0-					10
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	210	1	1538	2	N	17					27
							19	9									
08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	204	1	1477	2	N	9	30	1			6
							10	9									
09	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	180	1	1379	2	N	2					8
							2	9									
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	132	1	1141	2	N	7					15
							8	9									
11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	158	1	1319	2	N	5					20
							6	9									
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	168	1	1445	2	N	6					26
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 17,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 211548 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7840 - 8370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DOMINGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 212705 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 12652 PERF. 8206 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1062	-0-	-364	-0-	81	1	961	2	Y	18					39
							20	9									
02	1288	N	1075	-0-	-213	-0-	78	1	977	2	Y	18	37	1			20
							20	9									
03	1209	N	996	-0-	-213	-0-	71	1	919	2	Y	5					25
							6	9									
04	1020	N	985	-0-	-35	-0-	70	1	880	2	Y	32	37	1			20
							35	9									
05	1178	N	948	-0-	-230	-0-	69	1	868	2	Y	10					30
							11	9									
06	960	N	935	-0-	-25	-0-	67	1	868	2	Y	-0-	30	1			-0-
07	1023	N	845	-0-	-178	-0-	61	1	771	2	Y	12					12
							13	9									
08	961	N	837	-0-	-124	-0-	60	1	754	2	Y	21	20	1			13
							23	9									
09	930	N	888	-0-	-42	-0-	62	1	796	2	Y	27					40
							30	9									
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	50	1	648	2	Y	14	32	1			22
							15	9									
11	690	N	670	-0-	-20	-0-	49	1	600	2	Y	19					41
							21	9									
12	713	N	651	-0-	-62	-0-	51	1	596	2	Y	4	25	1			20
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 10,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

RED CREST TRUST WELL #: 2 RRCID -> 213498 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8495 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	174	1	2079	2	Y	-0-					78
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	123	1	1545	2	Y	3					81
							3	9									
03	2201	N	1802	-0-	-399	-0-	129	1	1673	2	Y	-0-					81
04	2070	N	1443	-0-	-627	-0-	106	1	1337	2	Y	-0-					81
05	1860	N	1668	-0-	-192	-0-	123	1	1545	2	Y	-0-					81
06	1740	N	1706	-0-	-34	-0-	122	1	1584	2	Y	-0-	81	1			-0-
07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	117	1	1475	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	121	1	1522	2	Y	-0-					-0-
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	130	1	1675	2	Y	-0-					-0-
10	1767	X	1454	-0-	-313	-0-	104	1	1350	2	Y	-0-					-0-
11	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	138	1	1677	2	Y	-0-					-0-
12	1860	X	1799	-0-	-61	-0-	141	1	1658	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DOMINGUEZ WELL #: 3 RRCID -> 214177 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 8280 - 8426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1076	-0-	-102	-0-		82 1 20 9	974	2	Y	18					38
02	924	N	910	-0-	-14	-0-		66 1 17 9	827	2	Y	15	36	1			17
03	1116	N	1018	-0-	-98	-0-		73 1 6 9	939	2	Y	5					22
04	1050	N	974	-0-	-76	-0-		69 1 34 9	871	2	Y	31	34	1			19
05	1023	N	999	-0-	-24	-0-		73 1 13 9	913	2	Y	12					31
06	990	N	893	-0-	-97	-0-		64 1	829	2	Y	-0-	31	1			-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-		79 1 18 9	995	2	Y	16					16
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-		71 1 28 9	900	2	Y	25	25	1			16
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-		63 1 31 9	810	2	Y	28					44
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-		76 1 23 9	994	2	Y	21	34	1			31
11	900	N	895	-0-	-5	-0-		66 1 29 9	800	2	Y	26					57
12	930	N	904	-0-	-26	-0-		70 1 6 9	828	2	Y	5	35	1			27

TOTAL GAS PROD: 11,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

DOMINGUEZ WELL #: 2 RRCID -> 214700 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7462 - 7498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALINAS WELL #: 1 RRCID -> 215049 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8070 - 8310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	24	-0-	24	24	24	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	14	-0-	14	38	14	2			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	44	-0-	44	82	44	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	17	-0-	17	99	17	2			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	43	-0-	43	142	43	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	2	-0-	2	144	2	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	16	-0-	16	160	16	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALINAS, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 215451 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5464 - 8592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	386	-0-	-48	-0-	30	1	356	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	348	-0-	-16	-0-	26	1	322	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	399	-0-	-4	-0-	29	1	370	2	Y	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	27	1	342	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	351	-0-	-21	-0-	26	1	325	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	340	-0-	-50	-0-	24	1	316	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	348	-0-	-24	-0-	26	1	322	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	340	-0-	-1	-0-	25	1	315	2	Y	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	24	1	307	2	Y	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	26	1	338	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	24	1	294	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	307	-0-	-34	-0-	24	1	283	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 216131 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8090 - 8515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	414	-0-	-90	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	408	-0-	-119	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	294	-0-	-171	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	464	-0-	-125	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	501	-0-	-69	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	374	-0-	-136	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	365	-0-	-162	-0-	365	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATHMELL LAND AND CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 216330 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8482 - 8630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	336	-0-	-67	-0-	26	1	310	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	296	-0-	-68	-0-	22	1	274	2	Y	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	26	1	331	2	Y	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	26	1	333	2	Y	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	27	1	338	2	Y	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	27	1	353	2	Y	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	28	1	349	2	Y	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	29	1	363	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	384	-0-	-6	-0-	28	1	356	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	33	1	432	2	Y	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	31	1	372	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	362	-0-	-41	-0-	28	1	334	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DOMINGUEZ WELL #: 5 RRCID -> 217009 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8391 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	56	1	673	2	Y	13					23
							14	9									
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	43	1	543	2	Y	10	22	1			11
							11	9									
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	46	1	595	2	Y	4					15
							4	9									
04	690	N	625	-0-	-65	-0-	44	1	560	2	Y	19	22	1			12
							21	9									
05	651	N	649	-0-	-2	-0-	47	1	593	2	Y	8					20
							9	9									
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	45	1	586	2	Y	-0-	20	1			-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	48	1	605	2	Y	10					10
							11	9									
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	47	1	597	2	Y	16	16	1			10
							18	9									
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	45	1	581	2	Y	20					30
							22	9									
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	50	1	657	2	Y	13	23	1			20
							14	9									
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	47	1	572	2	Y	18					38
							20	9									
12	682	N	640	-0-	-42	-0-	50	1	586	2	Y	4	24	1			18
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

ALEXANDER WELL #: 9 RRCID -> 218270 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	384	-0-	-887	-0-	51	1	333	2	N	-0-					-0-
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	62	1	1345	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	1025	-0-	-215	-0-	76	1	949	2	N	-0-					-0-
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	81	1	983	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1283	-0-	-267	-0-	79	1	1204	2	N	-0-					-0-
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	84	1	1357	2	N	-0-					-0-
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	84	1	1356	2	N	-0-					-0-
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	85	1	1314	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1386	-0-	-54	-0-	82	1	1304	2	N	-0-					-0-
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	84	1	1416	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1334	-0-	-16	-0-	80	1	1254	2	N	-0-					-0-
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	89	1	1383	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DOMINGUEZ WELL #: 4 RRCID -> 218747 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-		106	1	1268	2	Y	24					45
								26	9									
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-		67	1	834	2	Y	15	42	1			18
								17	9									
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-		84	1	1089	2	Y	6					24
								7	9									
04	1350	N	878	-0-	-472	-0-		62	1	785	2	Y	28	35	1			17
								31	9									
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-		84	1	1061	2	Y	14					31
								15	9									
06	1140	N	1025	-0-	-115	-0-		74	1	951	2	Y	-0-	31	1			-0-
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-		77	1	966	2	Y	15					15
								17	9									
08	1147	N	1049	-0-	-98	-0-		75	1	945	2	Y	26	25	1			16
								29	9									
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-		79	1	1023	2	Y	35					51
								39	9									
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-		80	1	1039	2	Y	22	41	1			32
								24	9									
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-		85	1	1028	2	Y	32					64
								35	9									
12	1085	N	902	-0-	-183	-0-		70	1	825	2	Y	6	40	1			30
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 13,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219652 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8174 - 8208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	286	-0-	-24	-0-		22	1	264	2	N	-0-					1
02	252	N	230	-0-	-22	-0-		17	1	213	2	N	-0-					1
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-		20	1	261	2	N	-0-					1
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-		22	1	283	2	N	-0-	1	1			-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-		21	1	269	2	N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-		20	1	259	2	N	-0-					-0-
07	310	N	282	-0-	-28	-0-		21	1	261	2	N	-0-					-0-
08	279	N	277	-0-	-2	-0-		20	1	257	2	N	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-		20	1	252	2	N	-0-					-0-
10	279	N	163	-0-	-116	-0-		12	1	151	2	N	-0-					-0-
11	270	N	246	-0-	-24	-0-		19	1	227	2	N	-0-					-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-		24	1	278	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 221210 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9828 - 9894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-		817	1	5842	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2467	-0-	-193	-0-		788	1	1679	2	N	-0-					-0-
03	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-		730	1	2965	2	N	-0-					-0-
04	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-		732	1	2908	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	2917	-0-	-679	-0-		715	1	2202	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	2950	-0-	-530	-0-		716	1	2234	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	2809	-0-	-787	-0-		713	1	2096	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	2549	-0-	-1047	-0-		711	1	1838	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	1673	-0-	-1807	-0-		26	1	1647	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2149	-0-	-889	-0-		711	1	1438	2	N	-0-					-0-
11	2940	X	2622	-0-	-318	-0-		712	1	1910	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	2792	-0-	-29	-0-		715	1	2077	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITTIER WELL #: 1 RRCID -> 221851 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8530 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-		179	1	1502	2	N	68	13	1			94
								75	9									
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-		102	1	725	2	N	7					101
								8	9									
03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-		168	1	971	2	N	24	79	1			46
								26	9									
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-		147	1	877	2	N	30					76
								33	9									
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-		153	1	1089	2	N	11					87
								12	9									
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-		165	1	1147	2	N	49	74	1			62
								54	9									
07	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-		252	1	1844	2	N	56	17	1			101
								62	9									
08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-		262	1	1900	2	N	149	148	1			102
								164	9									
09	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-		233	1	1788	2	N	41	60	1			83
								45	9									
10	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-		181	1	1563	2	N	28	69	1			42
								31	9									
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-		204	1	1700	2	N	35	5	1			72
								39	9									
12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-		207	1	1780	2	N	34					106
								37	9									

TOTAL GAS PROD: 19,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 532

ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223501 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	12	-0-	-19	-0-		2	1	10	2	N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-		2	1	41	2	N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-		2	1	26	2	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-		2	1	28	2	N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-		3	1	48	2	N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-		5	1	79	2	N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-		3	1	41	2	N	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-		7	1	110	2	N	-0-					-0-
10	62	N	1	-0-	-61	-0-		1	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-		5	1	75	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE BARBERIO WELL #: 5 RRCID -> 223504 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8802 - 9554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4974	-0-	1874	1874	112	1	4862	2	Y	-0-					25
02	2800	N	1711	-0-	-1089	785	102	1	1609	2	Y	-0-					25
03	3100	N	3364	-0-	264	1049	53	1	3310	2	Y	1					26
							1	9									
04	4136	X	3087	-0-	-1049	-0-	52	1	3034	2	Y	1					27
							1	9									
05	2356	X	1991	-0-	-365	-0-	30	1	1961	2	Y	-0-					27
06	2280	X	1740	-0-	-540	-0-	26	1	1712	2	Y	2	26	1			3
							2	9									
07	2356	X	2023	-0-	-333	-0-	30	1	1992	2	Y	1					4
							1	9									
08	2356	X	1684	-0-	-672	-0-	26	1	1658	2	Y	-0-					4
09	2280	X	1711	-0-	-569	-0-	26	1	1685	2	Y	-0-					4
10	2015	X	1461	-0-	-554	-0-	29	1	1432	2	Y	-0-					4
11	1950	X	1580	-0-	-370	-0-	25	1	1555	2	Y	-0-					4
12	2015	X	1306	-0-	-709	-0-	20	1	1285	2	Y	1					5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 26,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DOMINGUEZ WELL #: 6 RRCID -> 224045 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8320 - 8436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	616	-0-	-66	-0-	47	1	558	2	Y	10					22
							11	9									
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	43	1	533	2	Y	10	21	1			11
							11	9									
03	651	N	631	-0-	-20	-0-	45	1	583	2	Y	3					14
							3	9									
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	43	1	544	2	Y	20	22	1			12
							22	9									
05	651	N	627	-0-	-24	-0-	46	1	573	2	Y	7					19
							8	9									
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	44	1	575	2	Y	-0-	19	1			-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	47	1	594	2	Y	9					9
							10	9									
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	47	1	590	2	Y	17	16	1			10
							19	9									
09	630	N	626	-0-	-4	-0-	43	1	561	2	Y	20					30
							22	9									
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	49	1	641	2	Y	13	23	1			20
							14	9									
11	630	N	628	-0-	-2	-0-	46	1	562	2	Y	18					38
							20	9									
12	651	N	630	-0-	-21	-0-	49	1	577	2	Y	4	24	1			18
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

ALEXANDER WELL #: 11 RRCID -> 224750 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	268	-0-	-228	-0-	36	1	232	2	N	-0-					-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	40	1	874	2	N	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	37	1	465	2	N	-0-					-0-
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	51	1	623	2	N	-0-					-0-
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	56	1	848	2	N	-0-					-0-
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	51	1	821	2	N	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	41	1	662	2	N	-0-					-0-
08	496	N	257	-0-	-239	-0-	16	1	241	2	N	-0-					-0-
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	64	1	1021	2	N	-0-					-0-
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	61	1	1022	2	N	-0-					-0-
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	56	1	882	2	N	-0-					-0-
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	55	1	858	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITTIER WELL #: 2 RRCID -> 224786 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7737 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3753	-0-	-463	-0-	388	1	3256	2	N	99	18	1			151
							109	9									
02	3808	X	3039	-0-	-769	-0-	374	1	2652	2	N	12					163
							13	9									
03	4216	X	2522	-0-	-1694	-0-	365	1	2106	2	N	46	133	1			76
							51	9									
04	3810	X	2329	-0-	-1481	-0-	328	1	1954	2	N	43					119
							47	9									
05	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	529	1	3773	2	N	17					136
							19	9									
06	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	489	1	3387	2	N	71	110	1			97
							78	9									
07	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	435	1	3175	2	N	80	23	1			154
							88	9									
08	4216	X	3743	-0-	-473	-0-	445	1	3228	2	N	64	118	1			100
							70	9									
09	4080	X	3569	-0-	-511	-0-	405	1	3100	2	N	58	23	1			135
							64	9									
10	4216	X	2538	-0-	-1678	-0-	259	1	2227	2	N	47	107	1			75
							52	9									
11	3960	X	3680	-0-	-280	-0-	388	1	3237	2	N	50	10	1			115
							55	9									
12	3751	X	3624	-0-	-127	-0-	372	1	3196	2	N	51					166
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 40,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 638

SALINAS, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 224967 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8445 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	40	1	476	2	N	-0-					2
02	560	N	388	-0-	-172	-0-	29	1	359	2	N	-0-					2
03	527	N	501	-0-	-26	-0-	36	1	465	2	N	-0-					2
04	510	N	451	-0-	-59	-0-	33	1	418	2	N	-0-	2	1			-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	39	1	489	2	N	-0-					-0-
06	480	N	381	-0-	-99	-0-	27	1	354	2	N	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	39	1	486	2	N	-0-					-0-
08	527	N	494	-0-	-33	-0-	36	1	458	2	N	-0-					-0-
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	34	1	436	2	N	-0-					-0-
10	527	N	521	-0-	-6	-0-	37	1	484	2	N	-0-					-0-
11	480	N	420	-0-	-60	-0-	32	1	388	2	N	-0-					-0-
12	496	N	435	-0-	-61	-0-	34	1	401	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DOMINGUEZ WELL #: 7 RRCID -> 225392 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8497 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	772	-0-	-313	-0-	59	1	699	2	Y	13					28
							14	9									
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	55	1	692	2	Y	12	26	1			14
							13	9									
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	69	1	897	2	Y	5					19
							6	9									
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	57	1	718	2	Y	26	29	1			16
							29	9									
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	65	1	811	2	Y	10					26
							11	9									
06	930	N	896	-0-	-34	-0-	64	1	832	2	Y	-0-	26	1			-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	68	1	849	2	Y	13					13
							14	9									
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	70	1	883	2	Y	25	23	1			15
							28	9									
09	900	N	841	-0-	-59	-0-	58	1	754	2	Y	26					41
							29	9									
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	74	1	967	2	Y	21	32	1			30
							23	9									
11	960	N	863	-0-	-97	-0-	64	1	771	2	Y	25					55
							28	9									
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	73	1	862	2	Y	5	34	1			26
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 10,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

GALO WELL #: 2 RRCID -> 225605 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	8185	-0-	-960	-0-	868	1	7292	2	N	23	25	1			51
							25	9									
02	8260	X	6647	-0-	-1613	-0-	820	1	5816	2	N	10					61
							11	9									
03	9145	X	7881	-0-	-1264	-0-	1156	1	6671	2	N	49					110
							54	9									
04	8250	X	7539	-0-	-711	-0-	1083	1	6448	2	N	7					117
							8	9									
05	8184	X	7695	-0-	-489	-0-	946	1	6741	2	N	7					124
							8	9									
06	7920	X	6219	-0-	-1701	-0-	783	1	5427	2	N	8					132
							9	9									
07	7874	X	7208	-0-	-666	-0-	866	1	6327	2	N	14	38	1			108
							15	9									
08	7874	X	6281	-0-	-1593	-0-	758	1	5503	2	N	18	28	1			98
							20	9									
09	7530	X	7442	-0-	-88	-0-	856	1	6557	2	N	26	72	1			52
							29	9									
10	7688	X	6501	-0-	-1187	-0-	676	1	5825	2	N	-0-					52
11	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	791	1	6592	2	N	12	12	1			52
							13	9									
12	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	802	1	6896	2	N	39					91
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 86,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE BARBERIO WELL #: 6 RRCID -> 225633 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	163	1	7078	2	Y	-0-					22
02	3136	X	2362	-0-	-774	-0-	141	1	2220	2	Y	1					23
							1	9									
03	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	67	1	4181	2	Y	-0-					23
04	4500	X	3773	-0-	-727	-0-	64	1	3707	2	Y	2					25
							2	9									
05	4650	X	3776	-0-	-874	-0-	56	1	3720	2	Y	-0-					25
06	4500	X	3017	-0-	-1483	-0-	45	1	2969	2	Y	3	24	1			4
							3	9									
07	4247	X	2893	-0-	-1354	-0-	42	1	2850	2	Y	1					5
							1	9									
08	4247	X	2701	-0-	-1546	-0-	42	1	2659	2	Y	-0-					5
09	3780	X	2573	-0-	-1207	-0-	39	1	2534	2	Y	-0-					5
10	2759	X	2135	-0-	-624	-0-	43	1	2092	2	Y	-0-					5
11	2670	X	2497	-0-	-173	-0-	39	1	2457	2	Y	1					6
							1	9									
12	2759	X	2706	-0-	-53	-0-	42	1	2664	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 39,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GALO WELL #: 3 RRCID -> 226135 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9796 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	765	-0-	-72	-0-	81	1	684	2	N	-0-					-0-
02	728	N	649	-0-	-79	-0-	80	1	569	2	N	-0-					-0-
03	775	N	713	-0-	-62	-0-	105	1	608	2	N	-0-					-0-
04	750	N	666	-0-	-84	-0-	96	1	570	2	N	-0-					-0-
05	713	N	676	-0-	-37	-0-	83	1	593	2	N	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	87	1	604	2	N	-0-					-0-
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	87	1	633	2	N	-0-					-0-
08	682	N	657	-0-	-25	-0-	80	1	577	2	N	-0-					-0-
09	690	N	633	-0-	-57	-0-	73	1	560	2	N	-0-					-0-
10	713	N	540	-0-	-173	-0-	56	1	484	2	N	-0-					-0-
11	630	N	617	-0-	-13	-0-	66	1	551	2	N	-0-					-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	68	1	584	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ WELL #: 5 RRCID -> 226383 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7817 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITTIER WELL #: 3 RRCID -> 227511 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8176 - 8726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SALINAS, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 229337 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7451 - 7570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	36	1	430	2	N	-0-					2
02	364	N	319	-0-	-45	-0-	24	1	295	2	N	-0-					2
03	465	N	275	-0-	-190	-0-	20	1	255	2	N	-0-					2
04	450	N	314	-0-	-136	-0-	23	1	291	2	N	-0-	2	1			-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	45	1	561	2	N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	41	1	528	2	N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	37	1	468	2	N	-0-					-0-
08	589	N	445	-0-	-144	-0-	33	1	412	2	N	-0-					-0-
09	570	N	447	-0-	-123	-0-	32	1	415	2	N	-0-					-0-
10	496	N	422	-0-	-74	-0-	30	1	392	2	N	-0-					-0-
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	53	1	647	2	N	-0-					-0-
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	46	1	542	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALO WELL #: 4 RRCID -> 230371 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8508 - 8652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	2	8	9	N	7	13	1			4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					13
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	2					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	14	1			10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	10	1			9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	8	1			6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					16

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MENDOZA, E. G. GU WELL #: 4 RRCID -> 232293 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 8736 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	230	-0-	-669	-0-	31	1	199	2	Y	-0-					1
02	1288	N	792	-0-	-496	-0-	35	1	757	2	Y	-0-					1
03	1116	N	333	-0-	-783	-0-	25	1	308	2	Y	-0-					1
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	39	1	476	2	Y	-0-					1
05	868	N	423	-0-	-445	-0-	26	1	397	2	Y	-0-					1
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	88	1	1416	2	Y	-0-					1
07	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	123	1	1976	2	Y	-0-					1
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	116	1	1792	2	Y	-0-					1
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	109	1	1736	2	Y	-0-					1
10	1953	N	1866	-0-	-87	-0-	105	1	1761	2	Y	-0-					1
11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	113	1	1770	2	Y	-0-					1
12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	119	1	1841	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 15,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALINAS, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 233142 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 803 PERF. 8184 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	424	1	5056	2	N	-0-					12
02	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	360	1	4509	2	N	-0-					12
03	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	420	1	5434	2	N	-0-					12
04	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	379	1	4797	2	N	-0-	12	1			-0-
05	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	404	1	5080	2	N	-0-					-0-
06	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	388	1	5019	2	N	-0-					-0-
07	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	408	1	5129	2	N	-0-					-0-
08	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	409	1	5153	2	N	-0-					-0-
09	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	378	1	4892	2	N	-0-					-0-
10	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	421	1	5484	2	N	-0-					-0-
11	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	424	1	5151	2	N	-0-					-0-
12	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	442	1	5194	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEPOZAN WELL #: 1 RRCID -> 233225 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8050 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	60	-0-	-33	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	N	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
05	93	N	39	-0-	-54	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-
06	90	N	46	-0-	-44	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	22	1	278	2	N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	22	1	283	2	N	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	24	1	309	2	N	-0-					-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	6	1	67	2	N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALINAS, G.G. WELL #: 4 RRCID -> 235029 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7478 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	53	1	632	2	N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	38	1	480	2	N	-0-					-0-
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	75	1	976	2	N	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	49	1	624	2	N	-0-					-0-
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	63	1	798	2	N	-0-					-0-
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	64	1	830	2	N	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	41	1	511	2	N	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	42	1	528	2	N	-0-					-0-
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	57	1	739	2	N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	24	1	318	2	N	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	30	1	366	2	N	-0-					-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	24	1	277	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 1 RRCID -> 235852 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7716 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					8
02	1232	N	1216	-0-	-16	-0-	1216	2			Y	-0-					8
03	1364	N	1183	-0-	-181	-0-	1183	2			Y	-0-					8
04	1380	N	961	-0-	-419	-0-	948	2	13	9	Y	12	13	1			7
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					7
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					7
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1513	2	17	9	Y	15	13	1			9
08	1519	N	1402	-0-	-117	-0-	1402	2			Y	-0-					9
09	1380	N	1316	-0-	-64	-0-	1306	2	10	9	Y	9	10	1			8
10	1519	N	1318	-0-	-201	-0-	1318	2			Y	-0-					8
11	1350	N	1329	-0-	-21	-0-	1329	2			Y	-0-					8
12	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	1307	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 15,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

WHITTIER, L ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 235951 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	157	1	1870	2	Y	4	26	1			5
							4	9									
02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	145	1	1819	2	Y	3					8
							3	9									
03	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	149	1	1923	2	Y	6					14
							7	9									
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	148	1	1867	2	Y	1					15
							1	9									
05	2170	N	1964	-0-	-206	-0-	144	1	1813	2	Y	6					21
							7	9									
06	2010	N	1894	-0-	-116	-0-	136	1	1758	2	Y	-0-					21
07	2077	N	1957	-0-	-120	-0-	144	1	1809	2	Y	4					25
							4	9									
08	1953	N	1880	-0-	-73	-0-	138	1	1742	2	Y	-0-	23	1			2
09	1890	N	1807	-0-	-83	-0-	130	1	1674	2	Y	3					5
							3	9									
10	1953	N	1885	-0-	-68	-0-	134	1	1749	2	Y	2					7
							2	9									
11	1830	N	1702	-0-	-128	-0-	129	1	1569	2	Y	4					11
							4	9									
12	1860	N	1679	-0-	-181	-0-	132	1	1545	2	Y	2					13
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 22,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALINAS G.G. WELL #: 5 RRCID -> 236533 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8865 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, C. Y. WELL #: 2 RRCID -> 237406 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8580 - 8715

01	341	N	337	-0-	-4	-0-	26	1	311	2	N	-0-					17
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	22	1	276	2	N	-0-					17
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	24	1	308	2	N	-0-					17
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	23	1	291	2	N	-0-					17
05	341	N	287	-0-	-54	-0-	21	1	266	2	N	-0-					17
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	25	1	317	2	N	-0-					17
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	26	1	323	2	N	-0-					17
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	25	1	316	2	N	-0-					17
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	23	1	303	2	N	-0-					17
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	26	1	336	2	N	-0-					17
11	330	N	317	-0-	-13	-0-	24	1	293	2	N	-0-					17
12	341	N	335	-0-	-6	-0-	26	1	309	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 3,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239656 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622

01	930	N	128	-0-	-802	-0-	17	1	111	2	N	-0-					-0-
02	868	N	640	-0-	-228	-0-	28	1	612	2	N	-0-					-0-
03	713	N	700	-0-	-13	-0-	52	1	648	2	N	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	40	1	484	2	N	-0-					-0-
05	713	N	589	-0-	-124	-0-	36	1	553	2	N	-0-					-0-
06	690	N	628	-0-	-62	-0-	37	1	591	2	N	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	34	1	552	2	N	-0-					-0-
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	43	1	669	2	N	-0-					-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	39	1	630	2	N	-0-					-0-
10	589	N	557	-0-	-32	-0-	31	1	526	2	N	-0-					-0-
11	690	N	622	-0-	-68	-0-	37	1	585	2	N	-0-					-0-
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	47	1	733	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
URIBE, ROGELIO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 240306 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9091 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEPOZAN WELL #: 2 RRCID -> 241031 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8176 - 8646

01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	N	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2	N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	2	N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	2	N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	2	N	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	144	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 5 RRCID -> 241661 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 8638

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HILARIO, DON "A" WELL #: 1 RRCID -> 241759 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	576	1	6878	2	N	-0-					7
02	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	459	1	5755	2	N	-0-					7
03	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	489	1	6323	2	N	-0-					7
04	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	456	1	5773	2	N	-0-	7	1			-0-
05	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	416	1	5229	2	N	-0-					-0-
06	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	421	1	5447	2	N	-0-					-0-
07	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	500	1	6288	2	N	-0-					-0-
08	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	488	1	6157	2	N	-0-					-0-
09	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	479	1	6185	2	N	-0-					-0-
10	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	392	1	5104	2	N	-0-					-0-
11	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	470	1	5703	2	N	-0-					-0-
12	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	473	1	5562	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALO WELL #: 5 RRCID -> 242082 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8489 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	152	1	1276	2	N	21	17	1			29
							23	9									
02	1288	N	1178	-0-	-110	-0-	145	1	1026	2	N	6					35
							7	9									
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	215	1	1242	2	N	18					53
							20	9									
04	1380	N	1364	-0-	-16	-0-	195	1	1163	2	N	5					58
							6	9									
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	172	1	1228	2	N	8					66
							9	9									
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	174	1	1204	2	N	6					72
							7	9									
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	174	1	1268	2	N	10	19	1			63
							11	9									
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	170	1	1236	2	N	20	13	1			70
							22	9									
09	1380	N	1345	-0-	-35	-0-	155	1	1188	2	N	2					72
							2	9									
10	1426	N	1055	-0-	-371	-0-	109	1	942	2	N	4					76
							4	9									
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	149	1	1238	2	N	7	74	1			9
							8	9									
12	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	141	1	1211	2	N	20					29
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 16,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 4 RRCID -> 242174 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8148 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 12 RRCID -> 242220 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7838 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					1
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					1
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					1
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	361	2	4	9	Y	4	2	1			3
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					3
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					3
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	530	2	6	9	Y	5	5	1			3
08	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	2			Y	-0-					3
09	390	N	176	-0-	-214	-0-	175	2	1	9	Y	1	3	1			1
10	527	N	146	-0-	-381	-0-	146	2			Y	-0-					1
11	300	N	130	-0-	-170	-0-	130	2			Y	-0-					1
12	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 6 RRCID -> 243079 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2633	-0-	-436	-0-	2633	2			Y	-0-					15
02	2604	X	2549	-0-	-55	-0-	2549	2			Y	-0-					15
03	2666	X	2579	-0-	-87	-0-	2579	2			Y	-0-					15
04	2580	X	1931	-0-	-649	-0-	1907	2	24	9	Y	22	23	1			14
05	2821	X	2708	-0-	-113	-0-	2708	2			Y	-0-					14
06	2730	X	2657	-0-	-73	-0-	2657	2			Y	-0-					14
07	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2834	2	29	9	Y	26	24	1			16
08	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			Y	-0-					16
09	2670	X	2040	-0-	-630	-0-	2027	2	13	9	Y	12	17	1			11
10	2852	N	2752	-0-	-100	-0-	2752	2			Y	-0-					11
11	2670	N	2580	-0-	-90	-0-	2580	2			Y	-0-					11
12	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 30,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 7 RRCID -> 243080 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7845 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					6
02	980	N	936	-0-	-44	-0-	936	2			Y	-0-					6
03	1116	N	968	-0-	-148	-0-	968	2			Y	-0-					6
04	1020	N	673	-0-	-347	-0-	664	2	9	9	Y	8	9	1			5
05	1023	N	994	-0-	-29	-0-	994	2			Y	-0-					5
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					5
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1000	2	11	9	Y	10	9	1			6
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					6
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	961	2	7	9	Y	6	6	1			6
10	992	N	961	-0-	-31	-0-	961	2			Y	-0-					6
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					6
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 11,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 8 RRCID -> 243081 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7766 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2966	-0-	-134	853	2966	2			Y	-0-					13
02	2800	N	2501	-0-	-299	554	2501	2			Y	-0-					13
03	3054	X	2500	-0-	-554	-0-	2500	2			Y	-0-					13
04	3960	X	1731	-0-	-2229	-0-	1708	2	23	9	Y	21	21	1			13
05	4092	X	2595	-0-	-1497	-0-	2595	2			Y	-0-					13
06	2880	X	2452	-0-	-428	-0-	2452	2			Y	-0-					13
07	2759	X	2597	-0-	-162	-0-	2571	2	26	9	Y	24	22	1			15
08	2604	X	2507	-0-	-97	-0-	2507	2			Y	-0-					15
09	2520	X	2342	-0-	-178	-0-	2327	2	15	9	Y	14	16	1			13
10	2604	N	2424	-0-	-180	-0-	2424	2			Y	-0-					13
11	2430	N	2268	-0-	-162	-0-	2268	2			Y	-0-					13
12	2418	N	2330	-0-	-88	-0-	2330	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 29,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

GUERRA L WELL #: 18 RRCID -> 243248 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9091 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21523	X	21523	-0-	-0-	-0-	485	1	21014	2	Y	22	49	1			17
							24	9									
02	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	439	1	6930	2	Y	15					32
							17	9									
03	12554	X	12554	-0-	-0-	-0-	198	1	12330	2	Y	24	49	1			7
							26	9									
04	12075	X	12075	-0-	-0-	-0-	205	1	11846	2	Y	22					29
							24	9									
05	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	136	1	8986	2	Y	30					59
							33	9									
06	8790	X	7364	-0-	-1426	-0-	110	1	7254	2	Y	-0-	50	1			9
07	9083	X	7683	-0-	-1400	-0-	112	1	7535	2	Y	33					42
							36	9									
08	9083	X	7396	-0-	-1687	-0-	115	1	7272	2	Y	8	33	1			17
							9	9									
09	8790	X	7052	-0-	-1738	-0-	108	1	6927	2	Y	15					32
							17	9									
10	6324	X	5881	-0-	-443	-0-	118	1	5749	2	Y	13					45
							14	9									
11	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	111	1	6982	2	Y	15	47	1			13
							17	9									
12	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	116	1	7293	2	Y	10					23
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 112,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 11 RRCID -> 244500 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7540 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-					10
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			Y	-0-					10
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-					10
04	1590	N	1112	-0-	-478	-0-	1099	2	13	9	Y	12	14	1			8
05	1705	N	1644	-0-	-61	-0-	1644	2			Y	-0-					8
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-					8
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1669	2	17	9	Y	15	14	1			9
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					9
09	1590	N	1393	-0-	-197	-0-	1383	2	10	9	Y	9	10	1			8
10	1674	N	1543	-0-	-131	-0-	1543	2			Y	-0-					8
11	1620	N	1544	-0-	-76	-0-	1544	2			Y	-0-					8
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 18,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 13 RRCID -> 244501 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8176 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					1
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					1
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					1
04	240	N	174	-0-	-66	-0-	172	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			Y	-0-					1
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			Y	-0-					1
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	244	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			Y	-0-					1
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	227	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			Y	-0-					1
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			Y	-0-					1
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 244624 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8405 - 8645

01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	138	1	1649	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	606	-0-	-486	-0-	45	1	561	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	77	1	990	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	418	-0-	-1292	-0-	31	1	387	2	N	-0-					-0-
05	682	N	444	-0-	-238	-0-	33	1	411	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	252	-0-	-768	-0-	18	1	234	2	N	-0-					-0-
07	434	N	1	-0-	-433	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	434	N	1	-0-	-433	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	240	N	3	-0-	-237	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 10 RRCID -> 245559 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 8542

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 2 RRCID -> 246975 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8525 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	8	1	93	2	N	-0-					20
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	5	1	61	2	N	-0-					20
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	7	1	92	2	N	-0-					20
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	N	-0-					20
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	N	-0-					20
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	6	1	76	2	N	-0-					20
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	8	1	95	2	N	-0-					20
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	2	N	-0-					20
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	N	-0-					20
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	N	-0-					20
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	7	1	91	2	N	-0-					20
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEZA WELL #: 1 RRCID -> 248005 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7734 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	477	-0-	-50	-0-	37	1	440	2	N	-0-					97
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	34	1	423	2	N	39					136
							43	9									
03	527	N	267	-0-	-260	-0-	19	1	248	2	N	-0-					136
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	34	1	425	2	N	-0-	123	1			13
05	527	N	351	-0-	-176	-0-	26	1	325	2	N	-0-					13
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	31	1	404	2	N	-0-					13
07	465	N	447	-0-	-18	-0-	33	1	414	2	N	-0-					13
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	38	1	483	2	N	127					140
							140	9									
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	37	1	482	2	N	-0-					140
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	43	1	563	2	N	-0-					140
11	510	N	488	-0-	-22	-0-	37	1	451	2	N	-0-					140
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	44	1	516	2	N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 5,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

DON HILARIO "A" WELL #: 2 RRCID -> 248033 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8242 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	2	N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-
04	90	N	12	-0-	-78	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 3 RRCID -> 248035 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8437 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	270	1	3223	2	N	-0-					3
02	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	218	1	2729	2	N	-0-					3
03	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	239	1	3094	2	N	-0-					3
04	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	231	1	2927	2	N	-0-					3
05	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	228	1	2870	2	N	-0-					3
06	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	213	1	2753	2	N	-0-					3
07	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	218	1	2735	2	N	-0-					3
08	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	219	1	2762	2	N	-0-					3
09	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	204	1	2638	2	N	-0-					3
10	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	214	1	2789	2	N	-0-					3
11	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	204	1	2476	2	N	-0-					3
12	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	205	1	2404	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 36,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINEZ, IMELDA WELL #: 1 RRCID -> 249486 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7380 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	86	1	1031	2	N	60					60
							66	9									
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	74	1	923	2	N	-0-					60
03	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	74	1	955	2	N	-0-					60
04	1140	N	1057	-0-	-83	-0-	77	1	980	2	N	-0-					60
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	84	1	1060	2	N	-0-					60
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	82	1	1054	2	N	-0-					60
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	83	1	1042	2	N	-0-					60
08	1147	N	1053	-0-	-94	-0-	77	1	976	2	N	-0-					60
09	1140	N	1075	-0-	-65	-0-	77	1	998	2	N	-0-					60
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	85	1	1109	2	N	-0-					60
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	85	1	1032	2	N	2					62
							2	9									
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	90	1	1053	2	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 13,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

DON HILARIO "A" WELL #: 5 RRCID -> 250565 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8030 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	166	1	1976	2	N	3					68
							3	9									
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	150	1	1875	2	N	-0-					68
03	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	218	1	2813	2	N	-0-					68
04	3000	N	3176	-0-	176	176	229	1	2896	2	N	46	6	1			108
							51	9									
05	3100	N	3001	-0-	-99	77	221	1	2780	2	N	-0-	48	1			60
06	2821	N	2744	-0-	-77	-0-	197	1	2547	2	N	-0-					60
07	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	213	1	2681	2	N	-0-					60
08	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	202	1	2550	2	N	2					62
							2	9									
09	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	184	1	2373	2	N	-0-					62
10	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	172	1	2234	2	N	-0-					62
11	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	183	1	2226	2	N	-0-					62
12	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	170	1	1995	2	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 31,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 9 RRCID -> 250598 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7855 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					3
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					3
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					3
04	1200	N	848	-0-	-352	-0-	837	2	11	9	Y	10	7	1			6
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					6
06	1230	N	1191	-0-	-39	-0-	1191	2			Y	-0-					6
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1186	2	13	9	Y	12	11	1			7
08	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	1107	2			Y	-0-					7
09	1200	N	840	-0-	-360	-0-	834	2	6	9	Y	5	7	1			5
10	1209	N	1077	-0-	-132	-0-	1077	2			Y	-0-					5
11	1080	N	921	-0-	-159	-0-	921	2			Y	-0-					5
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 12,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BENAVIDES, C. Y. WELL #: 3 RRCID -> 250856 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 7842 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	107	1	1282	2	N	-0-					54
02	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	133	1	1667	2	N	8					62
							9	9									
03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	112	1	1442	2	N	3					65
							3	9									
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	130	1	1644	2	N	2					67
							2	9									
05	1829	N	1748	-0-	-81	-0-	129	1	1619	2	N	-0-					67
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	139	1	1802	2	N	-0-					67
07	1829	N	786	-0-	-1043	-0-	57	1	716	2	N	12	39	1			40
							13	9									
08	1736	N	633	-0-	-1103	-0-	47	1	586	2	N	-0-					40
09	1770	N	650	-0-	-1120	-0-	47	1	603	2	N	-0-					40
10	775	N	723	-0-	-52	-0-	52	1	671	2	N	-0-					40
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	50	1	604	2	N	-0-					40
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	58	1	677	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 14,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

GUERRA L WELL #: 17 RRCID -> 251536 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8205 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	215	1	9301	2	Y	10	22	1			7
							11	9									
02	3248	X	2944	-0-	-304	-0-	175	1	2762	2	Y	6					13
							7	9									
03	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	89	1	5543	2	Y	11	21	1			3
							12	9									
04	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	89	1	5142	2	Y	10					13
							11	9									
05	4278	X	3477	-0-	-801	-0-	52	1	3413	2	Y	11					24
							12	9									
06	4140	X	3289	-0-	-851	-0-	49	1	3240	2	Y	-0-	20	1			4
07	4278	X	3334	-0-	-944	-0-	48	1	3271	2	Y	14					18
							15	9									
08	4278	X	3150	-0-	-1128	-0-	49	1	3098	2	Y	3	14	1			7
							3	9									
09	4140	X	2980	-0-	-1160	-0-	46	1	2927	2	Y	6					13
							7	9									
10	3162	X	2597	-0-	-565	-0-	52	1	2538	2	Y	6					19
							7	9									
11	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	51	1	3234	2	Y	7	20	1			6
							8	9									
12	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	53	1	3324	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 48,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 3 RRCID -> 251540 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7682 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					3
02	448	N	415	-0-	-33	-0-	415	2			Y	-0-					3
03	527	N	396	-0-	-131	-0-	396	2			Y	-0-					3
04	480	N	352	-0-	-128	-0-	346	2	6	9	Y	5	5	1			3
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					3
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					3
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	428	2	4	9	Y	4	4	1			3
08	558	N	440	-0-	-118	-0-	440	2			Y	-0-					3
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	492	2	3	9	Y	3	3	1			3
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					3
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					3
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 2 RRCID -> 251547 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 7644 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			Y	-0-					2
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					2
03	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2			Y	-0-					2
04	330	N	237	-0-	-93	-0-	234	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					2
06	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	2			Y	-0-					2
07	248	N	103	-0-	-145	-0-	102	2	1	9	Y	1	2	1			1
08	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	2			Y	-0-					1
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	301	2	2	9	Y	2	1	1			2
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					2
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					2
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ALEXANDER-MANDEL WELL #: 2 RRCID -> 251896 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 11576 PERF. 9212 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	1039	1	9489	2	N	-0-					-0-
02	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	917	1	2597	2	N	-0-					-0-
03	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	862	1	4613	2	N	-0-					-0-
04	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	764	1	3980	2	N	-0-					-0-
05	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	594	1	1952	2	N	-0-					-0-
06	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	973	1	3925	2	N	-0-					-0-
07	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	892	1	3351	2	N	-0-					-0-
08	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	855	1	2910	2	N	-0-					-0-
09	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	48	1	3066	2	N	-0-					-0-
10	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	662	1	1327	2	N	-0-					-0-
11	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	807	1	2280	2	N	-0-					-0-
12	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	894	1	3249	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 16 RRCID -> 253221 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8562 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-					12
02	2016	N	1978	-0-	-38	-0-	1978	2			Y	-0-					12
03	2232	N	2051	-0-	-181	-0-	2051	2			Y	-0-					12
04	2100	N	1468	-0-	-632	-0-	1448	2	20	9	Y	18	19	1			11
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			Y	-0-					11
06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-					11
07	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2194	2	22	9	Y	20	19	1			12
08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			Y	-0-					12
09	2130	N	2128	-0-	-2	-0-	2114	2	14	9	Y	13	13	1			12
10	2201	N	2184	-0-	-17	-0-	2184	2			Y	-0-					12
11	2220	N	2103	-0-	-117	-0-	2103	2			Y	-0-					12
12	2201	N	2177	-0-	-24	-0-	2177	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 25,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 17 RRCID -> 253365 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8705 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	199	-0-	-111	-0-	199	2			Y	-0-					1
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	163	2			Y	-0-					1
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					1
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	161	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					1
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					1
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	224	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	2			Y	-0-					1
09	330	N	170	-0-	-160	-0-	169	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			Y	-0-					1
11	210	N	72	-0-	-138	-0-	72	2			Y	-0-					1
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 21 RRCID -> 254145 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8354 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					1
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	155	2			N	-0-					1
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					1
04	150	N	101	-0-	-49	-0-	99	2	2	9	N	2	2	1			1
05	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					1
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					1
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	N	1	1	1			1
08	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					1
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	N	1	1	1			1
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					1
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					1
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON HILARIO "A" WELL #: 4 RRCID -> 254646 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DON JOSE LAND AND CATTLE CO. LTD WELL #: 24 RRCID -> 255566 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8259 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					4
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					4
03	713	N	574	-0-	-139	-0-	574	2			Y	-0-					4
04	780	N	485	-0-	-295	-0-	478	2	7	9	Y	6	6	1			4
05	806	N	613	-0-	-193	-0-	613	2			Y	-0-					4
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					4
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	650	2	7	9	Y	6	6	1			4
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					4
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	695	2	4	9	Y	4	4	1			4
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					4
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					4
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 8,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 20 RRCID -> 256852 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8153 - 8881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			Y	-0-					14
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-					14
03	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					14
04	1920	N	1215	-0-	-705	-0-	1198	2	17	9	Y	15	20	1			9
05	2356	N	1998	-0-	-358	-0-	1998	2			Y	-0-					9
06	1980	N	1909	-0-	-71	-0-	1909	2			Y	-0-					9
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1818	2	18	9	Y	16	15	1			10
08	1984	N	1738	-0-	-246	-0-	1738	2			Y	-0-					10
09	1920	N	1568	-0-	-352	-0-	1557	2	11	9	Y	10	11	1			9
10	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			Y	-0-					9
11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			Y	-0-					9
12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 23,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA L WELL #: 20 RRCID -> 256917 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8474 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4439	-0-	1339		1339		100	1	4338	2	Y	1					13
									1	9									
02	2800	N	1537	-0-	-1263		76		92	1	1445	2	Y	-0-					13
03	2713	N	2637	-0-	-76		-0-		42	1	2594	2	Y	1					14
									1	9									
04	2640	X	2448	-0-	-192		-0-		42	1	2406	2	Y	-0-					14
05	2728	X	1876	-0-	-852		-0-		28	1	1848	2	Y	-0-					14
06	2640	X	1575	-0-	-1065		-0-		24	1	1551	2	Y	-0-					14
07	2635	X	1637	-0-	-998		-0-		24	1	1611	2	Y	2					16
									2	9									
08	2635	X	2384	-0-	-251		-0-		37	1	2345	2	Y	2					18
									2	9									
*09	2460	X	1996	-0-	-464		-0-		31	1	1965	2	Y	-0-					18
*10	1612	N	1488	-0-	-124		-0-		30	1	1458	2	Y	-0-					18
*11	1683	N	1683	-0-	-0-		-0-		26	1	1657	2	Y	-0-					18
12	1751	N	1751	-0-	-0-		-0-		27	1	1724	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 25,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DON HILARIO "A" WELL #: 6 RRCID -> 257035 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	235	N	235	-0-	-0-		-0-		18	1	216	2	N	1					40
									1	9									
02	231	N	231	-0-	-0-		-0-		17	1	212	2	N	2					42
									2	9									
03	217	N	217	-0-	-0-		-0-		16	1	201	2	N	-0-					42
04	180	N	86	-0-	-94		-0-		6	1	80	2	N	-0-					42
05	186	N	165	-0-	-21		-0-		12	1	153	2	N	-0-					42
06	180	N	133	-0-	-47		-0-		10	1	123	2	N	-0-					42
07	93	N	78	-0-	-15		-0-		6	1	72	2	N	-0-					42
08	155	N	46	-0-	-109		-0-		3	1	42	2	N	1					43
									1	9									
09	120	N	46	-0-	-74		-0-		3	1	42	2	N	1					44
									1	9									
10	93	N	8	-0-	-85		-0-		1	1	7	2	N	-0-					44
11	77	N	77	-0-	-0-		-0-		6	1	71	2	N	-0-					44
12	62	N	46	-0-	-16		-0-		4	1	42	2	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 1,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ALEXANDER-MANDEL WELL #: 3 RRCID -> 257039 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9694 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7188	X	7188	-0-	-0-		-0-		710	1	6478	2	N	-0-					11
02	3220	X	2930	-0-	-290		-0-		765	1	2165	2	N	-0-					11
03	4117	X	4117	-0-	-0-		-0-		648	1	3469	2	N	-0-					11
04	4671	X	4671	-0-	-0-		-0-		752	1	3919	2	N	-0-					11
05	4433	X	3681	-0-	-752		-0-		859	1	2822	2	N	-0-					11
06	4290	X	2499	-0-	-1791		-0-		497	1	2002	2	N	-0-					11
07	4433	X	2709	-0-	-1724		-0-		569	1	2140	2	N	-0-					11
08	4433	X	2655	-0-	-1778		-0-		603	1	2052	2	N	-0-					11
09	4290	X	1930	-0-	-2360		-0-		30	1	1900	2	N	-0-					11
10	3689	X	2331	-0-	-1358		-0-		776	1	1555	2	N	-0-					11
11	2610	X	2441	-0-	-169		-0-		638	1	1803	2	N	-0-					11
12	2697	X	2646	-0-	-51		-0-		571	1	2075	2	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 39,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DODIER "A" WELL #: 1 RRCID -> 258748 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 9346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
04	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 19 RRCID -> 258997 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8303 - 9360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODIER "A" WELL #: 2 RRCID -> 259756 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8932 - 9121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	284	1	3385	2	N	-0-					28
02	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	234	1	2937	2	N	18					46
							20	9									
03	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	247	1	3195	2	N	-0-					46
04	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	247	1	3130	2	N	5	51	1			-0-
							6	9									
05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	255	1	3207	2	N	-0-					-0-
06	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	243	1	3145	2	N	20					20
							22	9									
07	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	256	1	3218	2	N	-0-					20
*08	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	242	1	3046	2	N	10					30
							11	9									
*09	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	239	1	3084	2	N	-0-					30
*10	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	268	1	3483	2	N	-0-					30
*11	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	245	1	2980	2	N	-0-					30
12	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	266	1	3131	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 41,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 4 RRCID -> 259782 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8558 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	534	X	534	-0-	-0-	-0-	41	1	493	2	N	-0-					1
02	432	X	432	-0-	-0-	-0-	32	1	400	2	N	-0-					1
03	470	X	470	-0-	-0-	-0-	34	1	436	2	N	-0-					1
04	510	X	510	-0-	-0-	-0-	37	1	473	2	N	-0-					1
05	478	X	478	-0-	-0-	-0-	35	1	443	2	N	-0-					1
06	427	X	427	-0-	-0-	-0-	31	1	396	2	N	-0-					1
07	499	X	499	-0-	-0-	-0-	37	1	462	2	N	-0-					1
08	462	X	462	-0-	-0-	-0-	34	1	428	2	N	-0-					1
09	419	X	419	-0-	-0-	-0-	30	1	389	2	N	-0-					1
10	487	X	487	-0-	-0-	-0-	35	1	452	2	N	-0-					1
11	449	X	449	-0-	-0-	-0-	34	1	415	2	N	-0-					1
12	420	X	420	-0-	-0-	-0-	33	1	387	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 5 RRCID -> 260905 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8302 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	227	1	2713	2	N	-0-					-0-
02	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	147	1	1842	2	N	-0-					-0-
03	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	224	1	2893	2	N	-0-					-0-
04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	231	1	2924	2	N	-0-					-0-
05	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	214	1	2684	2	N	-0-					-0-
06	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	212	1	2740	2	N	-0-					-0-
07	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	211	1	2653	2	N	-0-					-0-
08	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	203	1	2553	2	N	-0-					-0-
09	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	209	1	2700	2	N	-0-					-0-
10	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	177	1	2298	2	N	-0-					-0-
11	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	228	1	2773	2	N	-0-					-0-
12	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	235	1	2758	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODIER "A" WELL #: 3 RRCID -> 261150 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8408 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	367	1	4379	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	313	1	3915	2	N	-0-					-0-
03	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	331	1	4285	2	N	-0-					-0-
04	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	310	1	3922	2	N	39	39	1			-0-
							43	9									
05	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	327	1	4111	2	N	-0-					-0-
06	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	310	1	4012	2	N	-0-					-0-
07	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	320	1	4019	2	N	-0-					-0-
08	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	292	1	3678	2	N	-0-					-0-
09	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	299	1	3862	2	N	-0-					-0-
10	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	328	1	4264	2	N	-0-					-0-
11	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	306	1	3718	2	N	-0-					-0-
12	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	355	1	4176	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 6 RRCID -> 261893 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8194 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	619	1	7386	2	N	-0-					2
02	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	587	1	7357	2	N	-0-					2
03	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	652	1	8432	2	N	-0-					2
04	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	600	1	7595	2	N	-0-					2
05	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	641	1	8059	2	N	-0-					2
06	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	628	1	8120	2	N	-0-					2
07	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	635	1	7977	2	N	-0-					2
08	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	633	1	7978	2	N	-0-					2
09	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	634	1	8196	2	N	-0-					2
10	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	630	1	8197	2	N	-0-					2
11	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	709	1	8601	2	N	-0-					2
12	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	734	1	8622	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 104,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODIER "A" WELL #: 4 RRCID -> 262470 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8512 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	224	1	2676	2	N	-0-					8
02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	220	1	2754	2	N	1					9
							1	9									
03	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	230	1	2977	2	N	-0-	9	1			-0-
04	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	239	1	3026	2	N	-0-					-0-
05	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	249	1	3128	2	N	-0-					-0-
06	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	232	1	2999	2	N	-0-					-0-
07	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	228	1	2862	2	N	-0-					-0-
08	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	251	1	3158	2	N	-0-					-0-
09	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	232	1	3003	2	N	-0-					-0-
10	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	219	1	2848	2	N	-0-					-0-
11	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	251	1	3042	2	N	-0-					-0-
12	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	244	1	2870	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 7 RRCID -> 267179 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9652 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	977	1	11659	2	N	-0-					83
02	11557	X	11557	-0-	-0-	-0-	843	1	10565	2	N	135					218
							149	9									
03	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	889	1	11492	2	N	-0-	180	1			38
04	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	871	1	11025	2	N	-0-					38
05	11805	X	11805	-0-	-0-	-0-	870	1	10935	2	N	-0-					38
06	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	852	1	11018	2	N	80					118
							88	9									
07	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	901	1	11333	2	N	-0-					118
08	12067	X	12067	-0-	-0-	-0-	880	1	11096	2	N	83	169	1			32
							91	9									
09	11492	X	11492	-0-	-0-	-0-	823	1	10640	2	N	26					58
							29	9									
10	12396	X	12396	-0-	-0-	-0-	884	1	11501	2	N	10					68
							11	9									
11	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	886	1	10756	2	N	-0-					68
12	11846	X	11846	-0-	-0-	-0-	929	1	10917	2	N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 143,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
INEOS USA OIL & GAS LLC 424176
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 117567 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8140 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, M. WELL #: 6 RRCID -> 165826 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12326 PERF. 7735 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 111421 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8099 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	4	-0-	-58	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					45
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	6	1	6	2	Y	-0-					45
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	17	1	15	2	Y	-0-					45
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	15	1	18	2	Y	-0-					45
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	33	1	28	2	Y	-0-					45
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	38	1	33	2	Y	-0-					45
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	35	1	47	2	Y	-0-					45
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	37	1	45	2	Y	-0-					45
09	60	N	10	-0-	-50	-0-	4	1	6	2	Y	-0-					45
10	93	N	11	-0-	-82	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					45
11	90	N	13	-0-	-77	-0-	5	1	8	2	Y	-0-					45
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	9	1	10	2	Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA "L" WELL #: 5 RRCID -> 113099 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7750 - 7806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO "B" WELL #: 1T RRCID -> 118880 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8239 - 8265

01	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2053	2	1	9	Y	1					10
02	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1806	2	8	9	Y	7	8	1			9
03	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			Y	-0-					9
04	1890 N	1874	-0-	-16	-0-	1874	2			Y	-0-					9
05	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			Y	-0-					9
06	1890 N	1824	-0-	-66	-0-	1824	2			Y	-0-					9
07	1922 N	1878	-0-	-44	-0-	1878	2			Y	-0-					9
08	1953 N	1867	-0-	-86	-0-	1867	2			Y	-0-					9
09	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					9
10	1891 N	1874	-0-	-17	-0-	1874	2			Y	-0-					9
11	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					9
12	1953 N	1868	-0-	-85	-0-	1868	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 22,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121567 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 8703

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TREVINO "B" WELL #: 2T RRCID -> 123086 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8674 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			Y	-0-					69
02	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2514	2	9	9	Y	8	9	1			68
03	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			Y	-0-					68
04	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			Y	-0-					68
05	2790	N	2750	-0-	-40	-0-	2750	2			Y	-0-					68
06	2640	N	2627	-0-	-13	-0-	2627	2			Y	-0-					68
07	2759	N	2617	-0-	-142	-0-	2617	2			Y	-0-					68
08	2759	N	2634	-0-	-125	-0-	2634	2			Y	-0-					68
09	2640	N	2597	-0-	-43	-0-	2597	2			Y	-0-					68
10	2604	N	2449	-0-	-155	-0-	2449	2			Y	-0-					68
11	2550	N	2110	-0-	-440	-0-	2110	2			Y	-0-					68
12	2697	N	2488	-0-	-209	-0-	2488	2			Y	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 30,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GUERRA "M" WELL #: RRCID -> 125835 COMPL. DATE 11/22/1987 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9264 - 9320

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO "B" WELL #: 3T RRCID -> 134519 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 8484

01	2728	X	2499	-0-	-229	-0-	2498	2	1	9	Y	1					15
02	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2467	2	14	9	Y	13	14	1			14
03	2759	X	2603	-0-	-156	-0-	2603	2			Y	-0-					14
04	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			Y	-0-					14
05	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			Y	-0-					14
06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			Y	-0-					14
07	2697	N	2613	-0-	-84	-0-	2613	2			Y	-0-					14
08	2790	N	2639	-0-	-151	-0-	2639	2			Y	-0-					14
09	2640	N	2438	-0-	-202	-0-	2438	2			Y	-0-					14
10	2604	N	2504	-0-	-100	-0-	2504	2			Y	-0-					14
11	2550	N	2422	-0-	-128	-0-	2422	2			Y	-0-					14
12	2511	N	2499	-0-	-12	-0-	2499	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 30,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140572 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7708 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					1
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					1
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					1
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					1
05	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-					1
06	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			Y	-0-					1
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					1
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					1
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					1
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					1
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					1
12	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA-SMITH G. U. WELL #: 6 RRCID -> 144371 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8310 - 8464

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA "M" WELL #: 4 RRCID -> 146774 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 9704

01	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	156	1	1863	2	Y	-0-					26
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	113	1	1389	2	Y	-0-					26
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	135	1	2049	2	Y	-0-					26
04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	143	1	1982	2	Y	-0-					26
05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	130	1	1999	2	Y	-0-					26
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	133	1	2008	2	Y	-0-					26
07	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	131	1	2095	2	Y	-0-					26
08	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	129	1	2149	2	Y	-0-					26
09	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	131	1	2044	2	Y	-0-					26
10	2232	N	1823	-0-	-409	-0-	105	1	1718	2	Y	-0-					26
11	2190	N	2153	-0-	-37	-0-	153	1	2000	2	Y	-0-					26
12	2263	N	2168	-0-	-95	-0-	194	1	1974	2	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 24,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 186781 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7790 - 7830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-		143	1	1092	2	Y	-0-					2
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-		164	1	1382	2	Y	-0-					2
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-		195	1	1339	2	Y	-0-					2
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-		208	1	1322	2	Y	-0-					2
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-		209	1	1326	2	Y	-0-					2
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-		190	1	1251	2	Y	-0-					2
07	1488	N	1431	-0-	-57	-0-		181	1	1250	2	Y	-0-					2
08	1488	N	1422	-0-	-66	-0-		175	1	1247	2	Y	-0-					2
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-		184	1	1267	2	Y	-0-					2
10	1426	N	1325	-0-	-101	-0-		178	1	1147	2	Y	-0-					2
11	1380	N	1349	-0-	-31	-0-		169	1	1180	2	Y	-0-					2
12	1488	N	1201	-0-	-287	-0-		156	1	1045	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 17,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 187697 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 8780 - 8985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-		32	1	246	2	Y	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-		31	1	260	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-		39	1	271	2	Y	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-		47	1	295	2	Y	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-		58	1	365	2	Y	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-		40	1	266	2	Y	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-		48	1	330	2	Y	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-		49	1	351	2	Y	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-		49	1	338	2	Y	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-		53	1	340	2	Y	-0-					-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-		55	1	384	2	Y	-0-					-0-
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-		65	1	433	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 198143 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 9482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193							Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193							Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193							Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193							Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193							Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193							Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193							Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193							Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193							Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193							Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193							Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193							Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA "M" WELL #: 5 RRCID -> 198910 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8087 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	147	1	1754	2	Y	-0-					20
02	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	130	1	1605	2	Y	-0-					20
03	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	162	1	2453	2	Y	-0-					20
04	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	186	1	2586	2	Y	-0-					20
05	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	186	1	2862	2	Y	-0-					20
06	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	182	1	2750	2	Y	-0-					20
07	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	180	1	2875	2	Y	-0-					20
08	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	174	1	2911	2	Y	-0-					20
09	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	178	1	2769	2	Y	-0-					20
10	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	153	1	2507	2	Y	-0-					20
11	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	205	1	2684	2	Y	-0-					20
12	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	246	1	2500	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 32,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 206995 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8668 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2485	2	1	9	Y	1					15
02	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2024	2	9	9	Y	8	8	1			15
03	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-					15
04	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			Y	-0-					15
05	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			Y	-0-					15
06	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			Y	-0-					15
07	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			Y	-0-					15
08	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			Y	-0-					15
09	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			Y	-0-					15
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					15
11	720	N	61	-0-	-659	-0-	61	2			Y	-0-					15
12	744	N	115	-0-	-629	-0-	115	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 22,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 210423 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7408 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	4	1	4	2	Y	-0-					49
02	14	N	8	-0-	-6	-0-	4	1	4	2	Y	-0-					49
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	5	1	4	2	Y	-0-					49
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	79	1	92	2	Y	-0-					49
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	16	1	14	2	Y	-0-					49
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	8	1	7	2	Y	-0-					49
07	124	N	9	-0-	-115	-0-	4	1	5	2	Y	-0-					49
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	4	1	4	2	Y	-0-					49
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	7	1	10	2	Y	-0-					49
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	2	Y	-0-					49
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	Y	-0-					49
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	5	1	6	2	Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VELA B WELL #: 7 RRCID -> 210978 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8896 - 9600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	2			N	-0-					40
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	142	2			N	-0-	1	1			39
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					39
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					39
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					39
06	300	N	132	-0-	-168	-0-	132	2			N	-0-					39
07	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					39
08	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	2			N	-0-					39
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					39
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					39
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					39
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 2,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA "L" WELL #: 7 T RRCID -> 212778 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7727 - 8146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
03	5	N	4	-0-	-1	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					-0-
12	5	N	4	-0-	-1	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, A.H. WELL #: 8 RRCID -> 215052 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 8580 - 10032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	359	-0-	-261	-0-	358	2	1	9	Y	1					11
02	532	N	443	-0-	-89	-0-	442	2	1	9	Y	1	2	1			10
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					10
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					10
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					10
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					10
07	775	N	687	-0-	-88	-0-	687	2			Y	-0-					10
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					10
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					10
10	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	2			Y	-0-					10
11	660	N	548	-0-	-112	-0-	548	2			Y	-0-					10
12	682	N	469	-0-	-213	-0-	469	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 7,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUTIERREZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 216340 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	877	-0-	-332	-0-	138	1	739	2	N	-0-					58
02	1036	N	923	-0-	-113	-0-	138	1	784	2	N	1					59
							1	9									
03	1054	N	810	-0-	-244	-0-	123	1	683	2	N	4					63
							4	9									
04	840	N	815	-0-	-25	-0-	119	1	690	2	N	5	11	1			57
							6	9									
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	184	1	1248	2	N	-0-					57
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	165	1	1149	2	N	-0-					57
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	132	1	999	2	N	-0-					57
08	1209	N	574	-0-	-635	-0-	32	1	542	2	N	-0-					57
09	1170	N	604	-0-	-566	-0-	15	1	589	2	N	-0-					57
10	1116	N	681	-0-	-435	-0-	36	1	645	2	N	-0-					57
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	54	1	627	2	N	-0-					57
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	49	1	574	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 10,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GUTIERREZ ET AL WELL #: 2 RRCID -> 216354 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8406 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2631	-0-	-97	-0-	414	1	2217	2	N	-0-					36
02	2380	N	2273	-0-	-107	-0-	340	1	1931	2	N	2					38
							2	9									
03	2697	N	2465	-0-	-232	-0-	367	1	2033	2	N	59					97
							65	9									
04	2550	N	2495	-0-	-55	-0-	365	1	2113	2	N	15	35	1			77
							17	9									
05	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	337	1	2285	2	N	108	168	1			17
							119	9									
06	2400	N	2372	-0-	-28	-0-	298	1	2074	2	N	-0-					17
07	2573	N	2567	-0-	-6	-0-	300	1	2267	2	N	-0-					17
08	2728	N	1272	-0-	-1456	-0-	70	1	1202	2	N	-0-					17
09	2370	N	1854	-0-	-516	-0-	46	1	1808	2	N	-0-					17
10	2573	N	2508	-0-	-65	-0-	132	1	2376	2	N	-0-					17
11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	190	1	2214	2	N	1					18
							1	9									
12	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	181	1	2106	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 27,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

TREVINO "B" WELL #: 4 RRCID -> 216616 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8544 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					15
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	N	1	1	1			15
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					15
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					15
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					15
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					15
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					15
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					15
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					15
10	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			N	-0-					15
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					15
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 218027 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8346 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2027	-0-	-81	-0-	319	1	1708	2	Y	-0-					17
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	279	1	1581	2	Y	2					19
							2	9									
03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	317	1	1760	2	Y	14					33
							15	9									
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	295	1	1708	2	Y	12	29	1			16
							13	9									
05	2077	N	2046	-0-	-31	-0-	263	1	1783	2	Y	-0-					16
06	2010	N	1956	-0-	-54	-0-	246	1	1710	2	Y	-0-					16
07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	245	1	1852	2	Y	-0-					16
08	2046	N	1082	-0-	-964	-0-	60	1	1022	2	Y	-0-					16
09	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	60	1	2356	2	Y	-0-					16
10	2108	N	1892	-0-	-216	-0-	99	1	1793	2	Y	-0-					16
11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	154	1	1798	2	Y	2					18
							2	9									
12	2108	N	2010	-0-	-98	-0-	159	1	1851	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 23,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

EL CLARENO WELL #: 2 RRCID -> 218433 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7490 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2027	-0-	-81	-0-	2027	2			Y	-0-					11
02	1904	N	1872	-0-	-32	-0-	1861	2	11	9	Y	10	10	1			11
03	2046	N	2035	-0-	-11	-0-	2035	2			Y	-0-					11
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-					11
05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			Y	-0-					11
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			Y	-0-					11
07	2077	N	2009	-0-	-68	-0-	2009	2			Y	-0-					11
08	2077	N	2029	-0-	-48	-0-	2029	2			Y	-0-					11
09	2010	N	1931	-0-	-79	-0-	1931	2			Y	-0-					11
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			Y	-0-					11
11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-					11
12	1984	N	1959	-0-	-25	-0-	1959	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 23,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

EL CLARENO WELL #: 3 RRCID -> 218795 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7832 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					1
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	279	2	1	9	N	1	1	1			1
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					1
04	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	2			N	-0-					1
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					1
06	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	2			N	-0-					1
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					1
08	341	N	257	-0-	-84	-0-	257	2			N	-0-					1
09	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	2			N	-0-					1
10	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	2			N	-0-					1
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					1
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TREVINO "B" WELL #: 5 RRCID -> 219410 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8578 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES "A" WELL #: 5 RRCID -> 219422 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 8579 - 8662

01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	358	1	1920	2	Y	-0-					4
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	300	1	1701	2	Y	2					6
							2	9									
03	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	336	1	1866	2	Y	14					20
							15	9									
04	2190	N	2101	-0-	-89	-0-	307	1	1780	2	Y	13	31	1			2
							14	9									
05	2232	N	2014	-0-	-218	-0-	259	1	1755	2	Y	-0-					2
06	2160	N	2117	-0-	-43	-0-	266	1	1851	2	Y	-0-					2
07	2170	N	1988	-0-	-182	-0-	233	1	1755	2	Y	-0-					2
08	2015	N	1085	-0-	-930	-0-	60	1	1025	2	Y	-0-					2
09	2130	N	2074	-0-	-56	-0-	52	1	2022	2	Y	-0-					2
10	1984	N	1794	-0-	-190	-0-	94	1	1700	2	Y	-0-					2
11	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	171	1	1990	2	Y	2					4
							2	9									
12	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	174	1	2014	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 24,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

EL CLARENO WELL #: 4 RRCID -> 221267 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12202 PERF. 8766 - 9336

01	6231	X	5390	-0-	-841	-0-	5388	2	2	9	Y	2					19
02	5628	X	5141	-0-	-487	-0-	5105	2	36	9	Y	33	35	1			17
03	6200	X	5523	-0-	-677	-0-	5523	2			Y	-0-					17
04	5790	X	5447	-0-	-343	-0-	5447	2			Y	-0-					17
05	5828	X	5590	-0-	-238	-0-	5590	2			Y	-0-					17
06	5520	X	5310	-0-	-210	-0-	5310	2			Y	-0-					17
07	5704	X	5350	-0-	-354	-0-	5350	2			Y	-0-					17
08	5642	X	5379	-0-	-263	-0-	5379	2			Y	-0-					17
09	5460	X	5100	-0-	-360	-0-	5100	2			Y	-0-					17
10	5580	X	5074	-0-	-506	-0-	5074	2			Y	-0-					17
11	5310	X	5007	-0-	-303	-0-	5007	2			Y	-0-					17
12	5394	X	5229	-0-	-165	-0-	5229	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 63,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA "M" WELL #: 6 RRCID -> 221857 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10310 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZALEZ ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 223382 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7562 - 7807

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES "A" WELL #: 6 RRCID -> 223391 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8120 - 8720

01	1426 N	1403	-0-	-23	-0-	221	1	1182	2	Y	-0-						2
02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	184	1	1045	2	Y	2						4
						2	9										
03	1209 N	1107	-0-	-102	-0-	168	1	930	2	Y	8						12
						9	9										
04	1350 N	1110	-0-	-240	-0-	162	1	940	2	Y	7		18	1			1
						8	9										
05	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	182	1	1236	2	Y	-0-						1
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	166	1	1154	2	Y	-0-						1
07	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	151	1	1139	2	Y	-0-						1
08	1426 N	586	-0-	-840	-0-	32	1	554	2	Y	-0-						1
09	1320 N	803	-0-	-517	-0-	20	1	783	2	Y	-0-						1
10	1302 N	346	-0-	-956	-0-	18	1	328	2	Y	-0-						1
11	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	93	1	1086	2	Y	1						2
						1	9										
12	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	103	1	1191	2	Y	-0-						2

TOTAL GAS PROD: 13,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EL CLARENO WELL #: 5 RRCID -> 223776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 9938 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	210	N	131	-0-	-79	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	202	2	92	9	N	84					84
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 2,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

BENAVIDES "A" WELL #: 8 RRCID -> 227547 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7645 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	183	1	981	2	Y	-0-					26
02	1092	N	1054	-0-	-38	-0-	158	1	895	2	Y	1					27
							1	9									
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	183	1	1018	2	Y	7					34
							8	9									
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	171	1	991	2	Y	7	16	1			25
							8	9									
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	164	1	1110	2	Y	-0-					25
06	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	147	1	1021	2	Y	-0-					25
07	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	138	1	1044	2	Y	-0-					25
08	1209	N	889	-0-	-320	-0-	49	1	840	2	Y	-0-					25
09	1170	N	1140	-0-	-30	-0-	28	1	1112	2	Y	-0-					25
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	68	1	1222	2	Y	-0-					25
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	94	1	1099	2	Y	1					26
							1	9									
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	97	1	1121	2	Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 13,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

EL CLARENO WELL #: 6 RRCID -> 227979 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7350 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUTIERREZ ET AL WELL #: 3 RRCID -> 228854 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7424 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1741	-0-	-150	-0-	199	1	1518	2	N	22					87
							24	9									
02	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	164	1	1382	2	N	95	171	1			11
							105	9									
03	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	213	1	1459	2	N	-0-					11
04	1680	N	1673	-0-	-7	-0-	228	1	1445	2	N	-0-					11
05	1829	N	1756	-0-	-73	-0-	240	1	1516	2	N	-0-					11
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	217	1	1430	2	N	-0-					11
07	1736	N	1677	-0-	-59	-0-	212	1	1465	2	N	-0-					11
08	1767	N	1692	-0-	-75	-0-	208	1	1484	2	N	-0-					11
09	1650	N	1608	-0-	-42	-0-	204	1	1404	2	N	-0-					11
10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	227	1	1462	2	N	-0-					11
11	1650	N	1568	-0-	-82	-0-	197	1	1371	2	N	-0-					11
12	1674	N	1586	-0-	-88	-0-	206	1	1380	2	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 19,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

EL CLARENO WELL #: 7 RRCID -> 229265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					11
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1848	2	6	9	Y	5	5	1			11
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			Y	-0-					11
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					11
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					11
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					11
07	1085	N	899	-0-	-186	-0-	899	2			Y	-0-					11
08	1085	N	890	-0-	-195	-0-	890	2			Y	-0-					11
09	1050	N	835	-0-	-215	-0-	835	2			Y	-0-					11
10	899	N	758	-0-	-141	-0-	758	2			Y	-0-					11
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					11
12	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 15,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

EL CLARENO WELL #: 8 RRCID -> 231172 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8831 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					2
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	2			Y	-0-	1	1			1
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			Y	-0-					1
04	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	2			Y	-0-					1
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			Y	-0-					1
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					1
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					1
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					1
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					1
10	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			Y	-0-					1
11	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			Y	-0-					1
12	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 4 RRCID -> 231859 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 7857 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	810	-0-	-120	-0-	94	1	716	2	Y	-0-					3
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	109	1	914	2	Y	-0-					3
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	110	1	758	2	Y	-0-					3
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	129	1	816	2	Y	-0-					3
05	1147	N	765	-0-	-382	-0-	104	1	661	2	Y	-0-					3
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	119	1	782	2	Y	-0-					3
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	154	1	1062	2	Y	-0-					3
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	127	1	906	2	Y	-0-					3
09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	135	1	929	2	Y	1					4
							1	9									
10	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	162	1	1045	2	Y	-0-					4
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	161	1	1119	2	Y	-0-					4
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	159	1	1063	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 12,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EL CLARENO WELL #: 9 RRCID -> 232662 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8780 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2447	-0-	-405	-0-	2446	2	1	9	Y	1					9
02	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2835	2	13	9	Y	12	14	1			7
03	2945	X	2871	-0-	-74	-0-	2871	2			Y	-0-					7
04	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			Y	-0-					7
05	3162	X	2760	-0-	-402	-0-	2760	2			Y	-0-					7
06	3060	X	2776	-0-	-284	-0-	2776	2			Y	-0-					7
07	3162	X	1454	-0-	-1708	-0-	1454	2			Y	-0-					7
08	3007	X	712	-0-	-2295	-0-	712	2			Y	-0-					7
09	2910	X	2562	-0-	-348	-0-	2562	2			Y	-0-					7
10	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			Y	-0-					7
11	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			Y	-0-					7
12	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 30,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BENAVIDES "A" WELL #: 11 RRCID -> 233042 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 11668 PERF. 9751 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	920	-0-	-5528	-0-	920	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	-0-	-0-	-5740	-0-					N	-0-					-0-
03	5332	X	33	-0-	-5299	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	25	-0-	-3275	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	50	-0-	-2275	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	900	X	57	-0-	-843	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
08	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
09	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
10	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
11	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
12	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EL CLARENO WELL #: 10 RRCID -> 233164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8946 - 8956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	44	-0-		-142	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	112	N	92	-0-		-20	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-		-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-		-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-		-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-		-7	-0-	143	2			N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-		-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-		-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	150	N	138	-0-		-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	155	N	18	-0-		-137	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-		-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-		-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES "A" WELL #: 9 RRCID -> 233629 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8384 - 9576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	150	-0-		-98	-0-	17	1	133	2	Y	-0-					1
02	224	N	172	-0-		-52	-0-	18	1	154	2	Y	-0-					1
03	266	N	266	-0-		-0-	-0-	34	1	232	2	Y	-0-					1
04	296	N	296	-0-		-0-	-0-	40	1	256	2	Y	-0-					1
05	315	N	315	-0-		-0-	-0-	43	1	272	2	Y	-0-					1
06	318	N	318	-0-		-0-	-0-	42	1	276	2	Y	-0-					1
07	310	N	300	-0-		-10	-0-	38	1	262	2	Y	-0-					1
08	332	N	332	-0-		-0-	-0-	41	1	291	2	Y	-0-					1
09	330	N	298	-0-		-32	-0-	38	1	260	2	Y	-0-					1
10	310	N	275	-0-		-35	-0-	37	1	238	2	Y	-0-					1
11	330	N	209	-0-		-121	-0-	26	1	183	2	Y	-0-					1
12	310	N	196	-0-		-114	-0-	25	1	171	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES "A" WELL #: 10 RRCID -> 233680 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7785 - 8962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2242	N	2242	-0-		-0-	-0-	260	1	1982	2	Y	-0-					3
02	1960	N	1960	-0-		-0-	-0-	208	1	1752	2	Y	-0-					3
03	2140	N	2140	-0-		-0-	-0-	272	1	1868	2	Y	-0-					3
04	2100	N	2100	-0-		-0-	-0-	286	1	1814	2	Y	-0-					3
05	2170	N	2113	-0-		-57	-0-	288	1	1825	2	Y	-0-					3
06	2070	N	2029	-0-		-41	-0-	267	1	1762	2	Y	-0-					3
07	2170	N	1959	-0-		-211	-0-	248	1	1711	2	Y	-0-					3
08	2108	N	2054	-0-		-54	-0-	253	1	1801	2	Y	-0-					3
09	2040	N	1906	-0-		-134	-0-	241	1	1665	2	Y	-0-					3
10	1955	N	1955	-0-		-0-	-0-	263	1	1692	2	Y	-0-					3
11	1980	N	1902	-0-		-78	-0-	239	1	1663	2	Y	-0-					3
12	1986	N	1986	-0-		-0-	-0-	258	1	1728	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 24,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES "A" WELL #: 14 RRCID -> 238477 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8152 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	14	1	103	2	N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	2	N	-0-					-0-
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	9	1	61	2	N	-0-					-0-
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	12	1	78	2	N	-0-					-0-
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	12	1	73	2	N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	69	2	N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	11	1	76	2	N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	11	1	77	2	N	-0-					-0-
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	9	1	64	2	N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	15	1	98	2	N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	10	1	72	2	N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	18	1	120	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES "A" WELL #: 13 RRCID -> 239401 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2543	-0-	-30	-0-	295	1	2248	2	Y	-0-					19
02	2548	N	2478	-0-	-70	-0-	263	1	2215	2	Y	-0-					19
03	2821	N	2737	-0-	-84	-0-	348	1	2389	2	Y	-0-					19
04	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	376	1	2386	2	Y	-0-					19
05	2759	N	2732	-0-	-27	-0-	373	1	2359	2	Y	-0-					19
06	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	350	1	2306	2	Y	221	185	1			55
							243	9									
07	2821	N	2685	-0-	-136	-0-	340	1	2345	2	Y	-0-					55
08	2728	N	2623	-0-	-105	-0-	323	1	2300	2	Y	-0-					55
09	2730	N	2527	-0-	-203	-0-	320	1	2207	2	Y	-0-					55
10	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	351	1	2259	2	Y	143	176	1			22
							157	9									
11	2550	N	2522	-0-	-28	-0-	317	1	2205	2	Y	-0-					22
12	2604	N	2443	-0-	-161	-0-	317	1	2126	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 31,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

VELA, G.O. ET AL "A" WELL #: 5 RRCID -> 240272 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8568 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3804	-0-	-133	-0-	442	1	3362	2	Y	-0-					24
02	3528	X	3402	-0-	-126	-0-	361	1	3041	2	Y	-0-					24
03	3875	X	3667	-0-	-208	-0-	466	1	3201	2	Y	-0-					24
04	3720	X	3592	-0-	-128	-0-	489	1	3103	2	Y	-0-					24
05	3813	X	3735	-0-	-78	-0-	509	1	3226	2	Y	-0-					24
06	3690	X	3398	-0-	-292	-0-	447	1	2951	2	Y	-0-					24
07	3782	X	3384	-0-	-398	-0-	428	1	2956	2	Y	-0-					24
08	3720	X	3378	-0-	-342	-0-	416	1	2962	2	Y	-0-					24
09	3600	X	3231	-0-	-369	-0-	409	1	2822	2	Y	-0-					24
10	3720	X	3323	-0-	-397	-0-	447	1	2876	2	Y	-0-					24
11	3390	X	3195	-0-	-195	-0-	401	1	2794	2	Y	-0-					24
12	3379	X	3265	-0-	-114	-0-	424	1	2841	2	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 41,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DON JOSE LAND WELL #: 1 RRCID -> 241936 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10267 - 10498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 6 RRCID -> 242034 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9197

01	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	160	1	1220	2	Y	-0-					4
02	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	132	1	1111	2	Y	-0-					4
03	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	172	1	1178	2	Y	-0-					4
04	1350 N	1342	-0-	-8	-0-	183	1	1159	2	Y	-0-					4
05	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	190	1	1202	2	Y	-0-					4
06	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	174	1	1150	2	Y	-0-					4
07	1395 N	1346	-0-	-49	-0-	170	1	1176	2	Y	-0-					4
08	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	173	1	1231	2	Y	-0-					4
09	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	171	1	1180	2	Y	-0-					4
10	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	186	1	1197	2	Y	-0-					4
11	1350 N	1330	-0-	-20	-0-	167	1	1163	2	Y	-0-					4
12	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	181	1	1217	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 16,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES "A" WELL #: 15 RRCID -> 242210 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8412 - 9040

01	217 N	180	-0-	-37	-0-	21	1	159	2	Y	-0-					-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	18	1	151	2	Y	-0-					-0-
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	23	1	159	2	Y	-0-					-0-
04	180 N	170	-0-	-10	-0-	23	1	147	2	Y	-0-					-0-
05	186 N	159	-0-	-27	-0-	22	1	137	2	Y	-0-					-0-
06	180 N	140	-0-	-40	-0-	18	1	122	2	Y	-0-					-0-
07	186 N	141	-0-	-45	-0-	18	1	123	2	Y	-0-					-0-
08	155 N	129	-0-	-26	-0-	16	1	113	2	Y	-0-					-0-
09	150 N	112	-0-	-38	-0-	14	1	98	2	Y	-0-					-0-
10	155 N	103	-0-	-52	-0-	14	1	89	2	Y	-0-					-0-
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	12	1	82	2	Y	-0-					-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	19	1	125	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 7 RRCID -> 243092 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8980 - 9468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					2
05	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	2			Y	-0-					2
06	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	2			Y	-0-					2
07	13	N	13	-0-		-0-	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					2
08	10	N	10	-0-		-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					2
09	11	N	11	-0-		-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					2
10	13	N	12	-0-		-1	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					2
11	14	N	14	-0-		-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					2
12	30	N	30	-0-		-0-	-0-	4	1	26	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 94 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES "A" WELL #: 07 RRCID -> 243670 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8578 - 8650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	118	-0-		-6	-0-	19	1	99	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-		-0-	-0-	17	1	95	2	Y	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-		-0-	-0-	20	1	108	2	Y	1					1
								1	9									
04	120	N	117	-0-		-3	-0-	17	1	99	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
05	124	N	113	-0-		-11	-0-	15	1	98	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-		-10	-0-	14	1	96	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-		-14	-0-	13	1	97	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	19	-0-		-105	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-		-0-	-0-	5	1	181	2	Y	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-		-0-	-0-	9	1	168	2	Y	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-		-0-	-0-	13	1	157	2	Y	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-		-0-	-0-	15	1	168	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

EL CLARENO WELL #: 15 RRCID -> 244607 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9108 - 9572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	133	-0-		-22	-0-	133	2			Y	-0-					1
02	140	N	91	-0-		-49	-0-	90	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	155	N	139	-0-		-16	-0-	139	2			Y	-0-					1
04	150	N	150	-0-		-0-	-0-	150	2			Y	-0-					1
05	96	N	96	-0-		-0-	-0-	96	2			Y	-0-					1
06	123	N	123	-0-		-0-	-0-	123	2			Y	-0-					1
07	155	N	154	-0-		-1	-0-	154	2			Y	-0-					1
08	109	N	109	-0-		-0-	-0-	109	2			Y	-0-					1
09	120	N	105	-0-		-15	-0-	105	2			Y	-0-					1
10	155	N	79	-0-		-76	-0-	79	2			Y	-0-					1
11	120	N	60	-0-		-60	-0-	60	2			Y	-0-					1
12	124	N	50	-0-		-74	-0-	50	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 8 RRCID -> 244721 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7652 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	181	1	971	2	Y	-0-					62
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	167	1	949	2	Y	1					63
							1	9									
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	182	1	1008	2	Y	8					71
							9	9									
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	176	1	1023	2	Y	7	17	1			61
							8	9									
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	161	1	1089	2	Y	-0-					61
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	149	1	1036	2	Y	-0-					61
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	146	1	1104	2	Y	-0-					61
08	1240	N	679	-0-	-561	-0-	38	1	641	2	Y	-0-					61
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	33	1	1300	2	Y	-0-					61
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	68	1	1231	2	Y	-0-					61
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	85	1	990	2	Y	1					62
							1	9									
12	1364	N	1165	-0-	-199	-0-	92	1	1073	2	Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 13,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

EL CLARENO WELL #: 12ST RRCID -> 245802 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9070 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2066	-0-	-197	-0-	2066	2			Y	-0-					10
02	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2226	2	10	9	Y	9	10	1			9
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			Y	-0-					9
04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			Y	-0-					9
05	2387	N	2205	-0-	-182	-0-	2205	2			Y	-0-					9
06	2310	N	1773	-0-	-537	-0-	1773	2			Y	-0-					9
07	2294	N	1702	-0-	-592	-0-	1702	2			Y	-0-					9
08	2201	N	1987	-0-	-214	-0-	1987	2			Y	-0-					9
09	1770	N	1532	-0-	-238	-0-	1532	2			Y	-0-					9
10	3100	N	7954	-0-	4854	4854	7954	2			Y	-0-					9
11	3000	N	6845	-0-	3845	8699	6845	2			Y	-0-					9
12	3100	N	5410	-0-	2310	11009	5410	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 38,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

EL CLARENO WELL #: 14 RRCID -> 246594 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8393 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EL CLARENO WELL #: 13 RRCID -> 247248 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8838 - 9222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					17
02	140	N	75	-0-	-65	-0-	75	2			Y	-0-					17
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					17
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			Y	-0-					17
05	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			Y	-0-					17
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					17
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					17
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					17
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			Y	-0-					17
10	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			Y	-0-					17
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			Y	-0-					17
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 1,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES "A" WELL #: 16 RRCID -> 247844 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8552 - 9346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 248012 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9778 - 11202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1134	-0-	-6	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	969	-0-	-209	-0-	969	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EL CLARENO WELL #: 16 RRCID -> 248018 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL CLARENO WELL #: 18 RRCID -> 248793 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 7887

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					2
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	557	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					2
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					2
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					2
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					2
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					2
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					2
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					2
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					2
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					2
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BENAVIDES "A" WELL #: 17 RRCID -> 248815 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8452 - 8530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					1
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					1
03	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					1
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					1
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					1
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					1
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					1
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					1
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES "A" WELL #: 20 RRCID -> 248994 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8164 - 8675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	802	-0-	-4	-0-	126	1	676	2	N	-0-					47
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	119	1	677	2	N	1					48
							1	9									
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	138	1	768	2	N	6					54
							7	9									
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	128	1	739	2	N	5	12	1			47
							6	9									
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	114	1	776	2	N	-0-					47
06	870	N	801	-0-	-69	-0-	101	1	700	2	N	-0-					47
07	899	N	846	-0-	-53	-0-	99	1	747	2	N	-0-					47
08	899	N	499	-0-	-400	-0-	28	1	471	2	N	-0-					47
09	810	N	746	-0-	-64	-0-	19	1	727	2	N	-0-					47
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	46	1	832	2	N	-0-					47
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	66	1	769	2	N	-0-					47
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	75	1	867	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 9,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

EL CLARENO WELL #: 17 RRCID -> 249364 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8890 - 9082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					20
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1101	2	7	9	Y	6	6	1			20
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-					20
04	1140	N	1060	-0-	-80	-0-	1060	2			Y	-0-					20
05	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	1115	2			Y	-0-					20
06	1140	N	1068	-0-	-72	-0-	1068	2			Y	-0-					20
07	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	1052	2			Y	-0-					20
08	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	1054	2			Y	-0-					20
09	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	1042	2			Y	-0-					20
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					20
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					20
12	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 13,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TREVINO "B" WELL #: 6 RRCID -> 250263 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9210 - 9248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					3
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1294	2	4	9	N	4	4	1			3
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					3
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					3
05	1147	N	835	-0-	-312	-0-	835	2			N	-0-					3
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					3
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					3
08	837	N	797	-0-	-40	-0-	797	2			N	-0-					3
09	1110	N	659	-0-	-451	-0-	659	2			N	-0-					3
10	1147	N	949	-0-	-198	-0-	949	2			N	-0-					3
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					3
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 12,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EL CLARENO WELL #: 24ST RRCID -> 251872 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 8982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO "B" WELL #: 9 RRCID -> 256350 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 8318 - 8326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH A.H. WELL #: 9 RRCID -> 292686 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7170 - 9362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
VELA, A. WELL #: 2 RRCID -> 122547 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8026 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACELA SAN CRISTOBAL WELL #: 1ST RRCID -> 250452 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9194 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELIZONDO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 251994 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8490 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	7 1 9	1	336	2	N	1					20
02	84	N	7	-0-	-77	-0-	7 1				N	-0-					20
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	7 2 9	1	875	2	N	2					22
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	7 1	1	1174	2	N	-0-					22
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	7 1 1 9	1	750	2	N	1					23
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	7 1 1 9	1	643	2	N	1					24
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	7 1	1	542	2	N	-0-					24
08	744	N	563	-0-	-181	-0-	7 1	1	556	2	N	-0-					24
09	660	N	45	-0-	-615	-0-	7 1	1	38	2	N	-0-					24
10	558	N	512	-0-	-46	-0-	7 1	1	505	2	N	-0-					24
11	540	N	358	-0-	-182	-0-	7 1	1	351	2	N	-0-					24
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	8 1	1	449	2	N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 6,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
ELIZONDO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 255208 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8466 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	8	1	336	2	N	-0-					17
02	84	N	8	-0-	-76	-0-	8	1			N	-0-					17
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	8	1	875	2	N	-0-					17
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	8	1	1174	2	N	-0-					17
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	8	1	752	2	N	-0-					17
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	8	1	644	2	N	-0-					17
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	8	1	539	2	N	-0-					17
08	589	N	566	-0-	-23	-0-	8	1	558	2	N	-0-					17
09	570	N	47	-0-	-523	-0-	8	1	39	2	N	-0-					17
10	558	N	489	-0-	-69	-0-	8	1	481	2	N	-0-					17
11	540	N	361	-0-	-179	-0-	8	1	353	2	N	-0-					17
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	9	1	428	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 6,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELIZONDO WELL #: 6 RRCID -> 256464 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8228 - 8254

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELIZONDO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 257230 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 8778

01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	7	1	317	2	N	-0-					9
02	84	N	7	-0-	-77	-0-	7	1			N	-0-					9
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	7	1	875	2	N	-0-					9
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	7	1	1172	2	N	-0-					9
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	7	1	748	2	N	-0-					9
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	7	1	642	2	N	-0-					9
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	7	1	540	2	N	-0-					9
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	7	1	557	2	N	-0-					9
09	540	N	45	-0-	-495	-0-	7	1	38	2	N	-0-					9
10	558	N	488	-0-	-70	-0-	7	1	481	2	N	-0-					9
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	7	1	702	2	N	-0-					9
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	8	1	428	2	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 6,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (6800) 77973 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
VELA B WELL #: 8 RRCID -> 222266 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7238 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH A. H. WELL #: 6 RRCID -> 273108 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 6531 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (7483) 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 100837 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7262 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	336	-0-	-67	-0-	48 2	1 9	286	2	Y	2	4	1			2
02	616	N	446	-0-	-170	-0-	72	1	374	2	Y	-0-					2
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	77 4	1 9	397	2	Y	4	4	1			2
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	64 2	1 9	328	2	Y	2					4
05	496	N	475	-0-	-21	-0-	75 1	1 9	399	2	Y	1					5
06	450	N	401	-0-	-49	-0-	67 2	1 9	332	2	Y	2	6	1			1
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	69 2	1 9	348	2	Y	2					3
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	87 1	1 9	423	2	Y	1	3	1			1
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	590	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	232 4	1 9	1263	2	Y	4					5
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	112 1	1 9	555	2	Y	1	5	1			1
12	620	N	604	-0-	-16	-0-	100 2	1 9	502	2	Y	2					3

TOTAL GAS PROD: 6,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 7 RRCID -> 118724 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7798 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	347	-0-	-56	-0-	37	1	309	2	Y	1					2
							1	9									
02	336	N	284	-0-	-52	-0-	35	1	247	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	52	1	298	2	Y	-0-					1
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	48	1	284	2	Y	-0-					1
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	43	1	308	2	Y	1					2
							1	9									
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	43	1	301	2	Y	-0-					2
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	42	1	305	2	Y	1					3
							1	9									
08	341	N	323	-0-	-18	-0-	39	1	284	2	Y	-0-					3
09	330	N	289	-0-	-41	-0-	33	1	255	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
10	341	N	268	-0-	-73	-0-	28	1	240	2	Y	-0-					2
11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	207	1	1727	2	Y	6	2	1			6
							7	9									
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	135	1	1162	2	Y	3					9
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

VELA, ADRIAN WELL #: 4 RRCID -> 139541 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7357 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	37	1	631	2	Y	1					5
							1	9									
02	644	N	565	-0-	-79	-0-	31	1	534	2	Y	-0-	2	1			3
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	34	1	570	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	660	N	590	-0-	-70	-0-	34	1	555	2	Y	1					2
							1	9									
05	620	N	598	-0-	-22	-0-	38	1	559	2	Y	1					3
							1	9									
06	600	N	527	-0-	-73	-0-	37	1	489	2	Y	1					4
							1	9									
07	620	N	612	-0-	-8	-0-	42	1	569	2	Y	1					5
							1	9									
08	589	N	557	-0-	-32	-0-	36	1	520	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	44	1	681	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	51	1	788	2	Y	2					3
							2	9									
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	48	1	767	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	46	1	801	2	Y	2					4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER, M. M. WELL #: 2 RRCID -> 142777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8146 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	28	1	183	2	Y	-0-					-0-
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	30	1	644	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	534	-0-	-117	-0-	39	1	495	2	Y	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	30	1	369	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	356	-0-	-388	-0-	22	1	334	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	274	-0-	-236	-0-	16	1	258	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	218	-0-	-185	-0-	13	1	205	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	169	-0-	-172	-0-	10	1	159	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	119	-0-	-151	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	10	1	176	2	Y	-0-					-0-
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	51	1	793	2	Y	-0-					-0-
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	43	1	662	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, SALVADOR E WELL #: 6 RRCID -> 143073 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7250 - 7258

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADRIAN, VELA WELL #: 2 RRCID -> 145381 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7470 - 7530

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, L. O. A WELL #: 4 RRCID -> 162605 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10040 - 10080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164619 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7720 - 8841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 7 RRCID -> 164941 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10062 - 10140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, L. O. A WELL #: 9 RRCID -> 170414 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10840 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17441	X	1499	-0-	-15942	-0-	200	1	1299	2	Y	-0-			-0-
02	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	218	1	4755	2	Y	-0-			-0-
03	5580	X	4202	-0-	-1378	-0-	310	1	3892	2	Y	-0-			-0-
04	5400	X	3953	-0-	-1447	-0-	300	1	3653	2	Y	-0-			-0-
05	5549	X	5183	-0-	-366	-0-	320	1	4863	2	Y	-0-			-0-
06	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	311	1	5030	2	Y	-0-			-0-
07	5518	X	5324	-0-	-194	-0-	311	1	5013	2	Y	-0-			-0-
08	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	324	1	5000	2	Y	-0-			-0-
09	5340	X	5136	-0-	-204	-0-	303	1	4833	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.		5669	-0-	5669	5669	318	1	5351	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.		5124	-0-	5124	10793	308	1	4816	2	Y	-0-			-0-
12	T. A.		5172	-0-	5172	15965	313	1	4859	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 10 RRCID -> 171423 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10602 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	172	-0-	-479	-0-	23	1	149	2	Y	-0-			-0-
02	700	N	690	-0-	-10	-0-	30	1	660	2	Y	-0-			-0-
03	682	N	393	-0-	-289	-0-	29	1	364	2	Y	-0-			-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	41	1	493	2	Y	-0-			-0-
05	775	N	417	-0-	-358	-0-	26	1	391	2	Y	-0-			-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	30	1	487	2	Y	-0-			-0-
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	41	1	667	2	Y	-0-			-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	42	1	644	2	Y	-0-			-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	33	1	523	2	Y	-0-			-0-
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	39	1	657	2	Y	-0-			-0-
11	660	N	651	-0-	-9	-0-	39	1	612	2	Y	-0-			-0-
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	42	1	660	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

3J ZAPATA MEZA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208803 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8140 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	930	-0-	-1643	-0-	72	1	858	2	N	-0-			61
02	2268	X	2037	-0-	-231	-0-	151	1	1886	2	N	-0-	55	1	6
03	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	208	1	2694	2	N	-0-			6
04	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	198	1	2511	2	N	-0-	6	1	-0-
05	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	193	1	2423	2	N	-0-			-0-
06	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	208	1	2687	2	N	-0-			-0-
07	2914	X	2679	-0-	-235	-0-	197	1	2482	2	N	-0-			-0-
08	2914	X	2542	-0-	-372	-0-	187	1	2355	2	N	-0-			-0-
09	2910	X	2179	-0-	-731	-0-	156	1	2023	2	N	-0-			-0-
10	3007	X	2038	-0-	-969	-0-	145	1	1893	2	N	-0-			-0-
11	2910	X	2613	-0-	-297	-0-	199	1	2414	2	N	-0-			-0-
12	2666	X	2306	-0-	-360	-0-	181	1	2125	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
3J ZAPATA MEZA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210387 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8140 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	43	1	519	2	N	-0-					29
02	504	N	438	-0-	-66	-0-	32	1	406	2	N	-0-					29
03	558	N	535	-0-	-23	-0-	38	1	497	2	N	-0-					29
04	540	N	517	-0-	-23	-0-	38	1	479	2	N	-0-	1	1			28
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	42	1	526	2	N	-0-					28
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	41	1	535	2	N	-0-					28
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	43	1	541	2	N	1					29
							1	9									
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	42	1	533	2	N	-0-					29
09	570	N	518	-0-	-52	-0-	37	1	481	2	N	-0-					29
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	43	1	561	2	N	-0-					29
11	570	N	517	-0-	-53	-0-	39	1	477	2	N	1					30
							1	9									
12	527	N	517	-0-	-10	-0-	41	1	476	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 6,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216086 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8136 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	27	1	319	2	N	-0-					1
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	21	1	262	2	N	-0-					1
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	19	1	240	2	N	-0-					1
04	330	N	240	-0-	-90	-0-	18	1	222	2	N	-0-	1	1			-0-
05	310	N	261	-0-	-49	-0-	19	1	242	2	N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	264	2	N	-0-					-0-
07	248	N	152	-0-	-96	-0-	11	1	141	2	N	-0-					-0-
08	248	N	59	-0-	-189	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-
09	270	N	22	-0-	-248	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	187	2	N	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	28	1	336	2	N	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	28	1	326	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE BARBERIO WELL #: 6 RRCID -> 226012 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITTIER, L ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 236363 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 7429

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 237531 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7678 - 8091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMIREZ, L.O. A WELL #: 6 RRCID -> 253340 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10470 - 10605

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	19	1	311	2	Y	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	24	1	393	2	Y	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	7	-0-	-396	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	6	-0-	-144	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALVADOR GARCIA D WELL #: 8 RRCID -> 254393 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7184 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	23	1	191	2	Y	-0-					1
02	168	N	125	-0-	-43	-0-	15	1	109	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	217	N	127	-0-	-90	-0-	19	1	108	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	29	1	174	2	Y	1					1
							1	9									
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	17	1	122	2	Y	-0-					1
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	22	1	155	2	Y	-0-					1
07	217	N	68	-0-	-149	-0-	8	1	60	2	Y	-0-					1
08	124	N	53	-0-	-71	-0-	6	1	47	2	Y	-0-					1
09	180	N	100	-0-	-80	-0-	11	1	88	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	2	Y	-0-					1
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	20	1	166	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	22	1	193	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GARCIA, SALVADOR E WELL #: 28 RRCID -> 254722 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7967 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	130	-0-	-149	-0-	14	1	116	2	Y	-0-					1
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	19	1	138	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	23	1	132	2	Y	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	20	1	117	2	Y	1					1
							1	9									
05	186	N	132	-0-	-54	-0-	16	1	116	2	Y	-0-					1
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	22	1	153	2	Y	-0-					1
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	17	1	127	2	Y	-0-					1
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	24	1	174	2	Y	1					2
							1	9									
09	180	N	119	-0-	-61	-0-	14	1	105	2	Y	-0-	1	1			1
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	15	1	133	2	Y	-0-					1
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	24	1	201	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	22	1	189	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA "L" WELL #: 22H RRCID -> 256999 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8020 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3941	-0-	841	841	89	1 4 9	3848	2	Y	4	10	1			3
02	2074	N	1233	-0-	-841	-0-	73	1 3 9	1157	2	Y	3					6
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	26	1 3 9	1630	2	Y	3	8	1			1
04	1590	X	1518	-0-	-72	-0-	26	1 3 9	1489	2	Y	3					4
05	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	29	1 8 9	1882	2	Y	7					11
06	1590	X	1160	-0-	-430	-0-	17	1	1143	2	Y	-0-	9	1			2
07	1643	X	1623	-0-	-20	-0-	24	1 8 9	1591	2	Y	7					9
08	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	32	1 2 9	2051	2	Y	2	7	1			4
09	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	45	1 8 9	2914	2	Y	7					11
10	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	32	1 4 9	1543	2	Y	4					15
11	1680	N	1096	-0-	-584	-0-	17	1 2 9	1077	2	Y	2	15	1			2
12	1736	N	1097	-0-	-639	-0-	17	1	1080	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 21,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 146454 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8224 - 8260

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA "L" WELL #: 1 RRCID -> 097235 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7570 - 7596

01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	61	1	66	2	Y	-0-					52
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	58	1	64	2	Y	-0-					52
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	50	1	44	2	Y	-0-					52
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	57	1	66	2	Y	-0-					52
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	49	1	43	2	Y	-0-					52
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	79	1	69	2	Y	-0-					52
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	45	1	60	2	Y	-0-					52
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	44	1	53	2	Y	-0-					52
09	150	N	91	-0-	-59	-0-	37	1	54	2	Y	-0-					52
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	37	1	99	2	Y	-0-					52
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	28	1	44	2	Y	-0-					52
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	83	1	97	2	Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 1,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA "L" WELL #: 3 RRCID -> 109429 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7510 - 7605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	606	-0-	-138	-0-	292	1	314	2	Y	-0-					64
02	588	N	553	-0-	-35	-0-	263	1	290	2	Y	-0-					64
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	351	1	307	2	Y	-0-					64
04	600	N	597	-0-	-3	-0-	276	1	321	2	Y	-0-					64
05	620	N	592	-0-	-28	-0-	317	1	275	2	Y	-0-					64
06	630	N	477	-0-	-153	-0-	254	1	223	2	Y	-0-					64
07	620	N	562	-0-	-58	-0-	240	1	322	2	Y	-0-					64
08	589	N	543	-0-	-46	-0-	247	1	296	2	Y	-0-					64
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	237	1	345	2	Y	-0-					64
10	558	N	512	-0-	-46	-0-	138	1	374	2	Y	-0-					64
11	540	N	537	-0-	-3	-0-	209	1	328	2	Y	-0-					64
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	366	1	424	2	Y	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 7,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH "AH" WELL #: 1 RRCID -> 114029 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7422 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	2			N	-0-					2
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	518	2	1	9	N	1	2	1			1
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					1
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					1
05	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					1
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					1
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					1
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					1
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					1
10	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	2			N	-0-					1
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					1
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SMITH "AH" WELL #: 2 RRCID -> 117752 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7363 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					3
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	864	2	6	9	Y	5	5	1			3
03	992	N	890	-0-	-102	-0-	890	2			Y	-0-					3
04	990	N	922	-0-	-68	-0-	922	2			Y	-0-					3
05	961	N	936	-0-	-25	-0-	936	2			Y	-0-					3
06	870	N	764	-0-	-106	-0-	764	2			Y	-0-					3
07	961	N	763	-0-	-198	-0-	763	2			Y	-0-					3
08	930	N	814	-0-	-116	-0-	814	2			Y	-0-					3
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					3
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					3
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					3
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 10,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VELA "B" WELL #: 5 RRCID -> 142113 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7653 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	154	-0-	-42	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	88	-0-	-92	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	161	-0-	-87	-0-	161	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA "B" WELL #: 4 RRCID -> 142898 COMPL. DATE 10/11/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7561 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA "B" WELL #: 3 RRCID -> 144655 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7394 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					1
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	366	2	4	9	Y	4	3	1			2
03	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	2			Y	-0-					2
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					2
05	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			Y	-0-					2
06	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	2			Y	-0-					2
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					2
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					2
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					2
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					2
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					2
12	434	N	267	-0-	-167	-0-	267	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMITH, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 165488 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 7406 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA "C" WELL #: 1 RRCID -> 175460 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 7576 - 7608

01	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			Y	-0-					11
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	114	2			Y	-0-					11
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					11
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					11
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					11
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					11
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-					11
08	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			Y	-0-					11
09	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	2			Y	-0-					11
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					11
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					11
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 1,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA "L" WELL #: 7 C RRCID -> 212780 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7492 - 7605

01	217	N	164	-0-	-53	-0-	79	1	85	2	Y	-0-					3
02	224	N	116	-0-	-108	-0-	55	1	61	2	Y	-0-					3
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	88	1	77	2	Y	-0-					3
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	65	1	76	2	Y	-0-					3
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	75	1	65	2	Y	-0-					3
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	94	1	82	2	Y	-0-					3
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	59	1	79	2	Y	-0-					3
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	59	1	71	2	Y	-0-					3
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	69	1	101	2	Y	-0-					3
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	28	1	76	2	Y	-0-					3
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	44	1	70	2	Y	-0-					3
12	186	N	92	-0-	-94	-0-	43	1	49	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CARMEN VELA "C" WELL #: 2 RRCID -> 212847 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7558 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					20
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			Y	-0-					20
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					20
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					20
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					20
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					20
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					20
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					20
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			Y	-0-					20
10	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			Y	-0-					20
11	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			Y	-0-					20
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA "M" WELL #: 5 RRCID -> 221824 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8087 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA "M" WELL #: 2 RRCID -> 223053 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8006 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TREVINO "B" WELL #: 3C RRCID -> 224411 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7550 - 7617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	43	-0-		-112	-0-	43	2			Y	-0-					2
02	84	N	43	-0-		-41	-0-	43	2			Y	-0-					2
03	104	N	104	-0-		-0-	-0-	104	2			Y	-0-					2
04	97	N	97	-0-		-0-	-0-	97	2			Y	-0-					2
05	163	N	163	-0-		-0-	-0-	163	2			Y	-0-					2
06	194	N	194	-0-		-0-	-0-	194	2			Y	-0-					2
07	227	N	227	-0-		-0-	-0-	227	2			Y	-0-					2
08	247	N	247	-0-		-0-	-0-	247	2			Y	-0-					2
09	180	N	168	-0-		-12	-0-	168	2			Y	-0-					2
10	217	N	150	-0-		-67	-0-	150	2			Y	-0-					2
11	240	N	67	-0-		-173	-0-	67	2			Y	-0-					2
12	186	N	69	-0-		-117	-0-	69	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO "B" WELL #: 2C RRCID -> 224413 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 7520 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	235	N	235	-0-		-0-	-0-	235	2			Y	-0-					39
02	168	N	156	-0-		-12	-0-	156	2			Y	-0-					39
03	186	N	153	-0-		-33	-0-	153	2			Y	-0-					39
04	240	N	128	-0-		-112	-0-	128	2			Y	-0-					39
05	186	N	117	-0-		-69	-0-	117	2			Y	-0-					39
06	150	N	83	-0-		-67	-0-	83	2			Y	-0-					39
07	164	N	164	-0-		-0-	-0-	164	2			Y	-0-					39
08	126	N	126	-0-		-0-	-0-	126	2			Y	-0-					39
09	165	N	165	-0-		-0-	-0-	165	2			Y	-0-					39
10	155	N	140	-0-		-15	-0-	140	2			Y	-0-					39
11	154	N	154	-0-		-0-	-0-	154	2			Y	-0-					39
12	208	N	208	-0-		-0-	-0-	208	2			Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 1,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO "B" WELL #: 1C RRCID -> 224414 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7454 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	3	-0-		-59	-0-	3	2			Y	-0-					2
02	8	N	4	-0-		-4	-0-	4	2			Y	-0-					2
03	11	N	6	-0-		-5	-0-	6	2			Y	-0-					2
04	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	2			Y	-0-					2
05	19	N	19	-0-		-0-	-0-	19	2			Y	-0-					2
06	11	N	11	-0-		-0-	-0-	11	2			Y	-0-					2
07	28	N	28	-0-		-0-	-0-	28	2			Y	-0-					2
08	31	N	20	-0-		-11	-0-	20	2			Y	-0-					2
09	12	N	12	-0-		-0-	-0-	12	2			Y	-0-					2
10	31	N	21	-0-		-10	-0-	21	2			Y	-0-					2
11	30	N	16	-0-		-14	-0-	16	2			Y	-0-					2
12	12	N	2	-0-		-10	-0-	2	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TREVINO "B" WELL #: 4 RRCID -> 234643 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7818 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL CLARENO WELL #: 11 RRCID -> 235489 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7694 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	471	-0-	-87	-0-	471	2			Y	-0-					2
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	525	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					2
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					2
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					2
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					2
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					2
08	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			Y	-0-					2
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					2
10	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	2			Y	-0-					2
11	630	N	483	-0-	-147	-0-	483	2			Y	-0-					2
12	651	N	473	-0-	-178	-0-	473	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

EL CLARENO WELL #: 7 RRCID -> 238175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA "M" WELL #: 6 RRCID -> 242265 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8226 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	52	-0-	-41	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					13
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					13
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					13
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					13
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					13
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					13
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					13
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					13
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					13
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					13
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					13
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA, CARMEN "C" WELL #: 3 RRCID -> 242266 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7750 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					96
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	556	2	3	9	Y	3	3	1			96
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					96
04	840	N	641	-0-	-199	-0-	641	2			Y	-0-					96
05	620	N	128	-0-	-492	-0-	128	2			Y	-0-					96
06	630	N	620	-0-	-10	-0-	620	2			Y	-0-					96
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					96
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					96
09	630	N	595	-0-	-35	-0-	595	2			Y	-0-					96
10	713	N	538	-0-	-175	-0-	538	2			Y	-0-					96
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					96
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 7,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

EL CLARENO WELL #: 2 RRCID -> 243302 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7470 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TREVINO "B" WELL #: 5 RRCID -> 243554 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7552 - 7588

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 243753 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 7727

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL CLARENO WELL #: 16 RRCID -> 272455 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	2929	-0-	2929	316571	2928	2 1 9		Y	1			10
02	SWR 10	2409	-0-	2409	318980	2398	2 11 9		Y	10	12 1		8
03	SWR 10	2732	-0-	2732	321712	2732	2		Y	-0-			8
04	SWR 10	2897	-0-	2897	324609	2897	2		Y	-0-			8
05	SWR 10	3021	-0-	3021	327630	3021	2		Y	-0-			8
06	SWR 10	2866	-0-	2866	330496	2866	2		Y	-0-			8
07	SWR 10	2704	-0-	2704	333200	2704	2		Y	-0-			8
08	SWR 10	2425	-0-	2425	335625	2425	2		Y	-0-			8
09	SWR 10	2106	-0-	2106	337731	2106	2		Y	-0-			8
10	SWR 10	2393	-0-	2393	340124	2393	2		Y	-0-			8
11	SWR 10	2336	-0-	2336	342460	2336	2		Y	-0-			8
12	SWR 10	918	-0-	918	343378	918	2		Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 29,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMITH A.H. WELL #: 9 RRCID -> 274918 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7170 - 9362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3592	-0-	-252	-0-	3591	2	1	9	Y	1					67
02	3416	X	3135	-0-	-281	-0-	3123	2	12	9	Y	11	14	1			64
03	3658	X	3228	-0-	-430	-0-	3228	2			Y	-0-					64
04	3510	X	3009	-0-	-501	-0-	3009	2			Y	-0-					64
05	3596	X	3004	-0-	-592	-0-	3004	2			Y	-0-					64
06	3480	X	2937	-0-	-543	-0-	2937	2			Y	-0-					64
07	3472	X	3182	-0-	-290	-0-	3182	2			Y	-0-					64
08	3224	X	3063	-0-	-161	-0-	3063	2			Y	-0-					64
09	3000	X	2838	-0-	-162	-0-	2838	2			Y	-0-					64
10	3193	X	2872	-0-	-321	-0-	2872	2			Y	-0-					64
11	3090	X	2724	-0-	-366	-0-	2724	2			Y	-0-					64
12	3193	X	2844	-0-	-349	-0-	2844	2			Y	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 36,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
VELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105009 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7670 - 7692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMA 78015 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
GUERRA SHARE 331-C WELL #: 13 RRCID -> 087797 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 2462 - 2479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	112	#	93	-0-	-19	-0-	93	2			N	-0-					-0-
03	124	#	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	155	#	75	-0-	-80	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	150	#	59	-0-	-91	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	124	#	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	124	#	8	-0-	-116	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	90	#	8	-0-	-82	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	62	#	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	60	#	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMA //CONT.// 78015 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC //CONT.// 905376
TEXACO FEE GUERRA "G" WELL #: 1 T RRCID -> 176285 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4081 - 4207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	112	#	86	-0-	-26	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	124	#	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	120	#	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	124	#	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	124	#	7	-0-	-117	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	90	#	7	-0-	-83	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	62	#	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	60	#	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMA (QUEEN CITY A) 78015 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
PETROVYBE OPCO LLC 101779
TEXACO FEE GUERRA SHARE 22 WELL #: 1 RRCID -> 199758 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6122 - 6548

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
GONZALEZ, L. WELL #: 4 RRCID -> 285286 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4513 - 4576

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMA (YEGUA) 78015 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
PISTOL HILL WELL #: 1 RRCID -> 244695 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 2011 PERF. 1334 - 1337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOPTON, JOHN H. WELL #: 1 RRCID -> 287032 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 3428 - 3473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMA, EAST (5650) 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 218549 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 6510 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 218550 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5841 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 222669 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5912 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 223027 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6020 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	32		-0-	-0-	-32	-0-			Y	-0-			3
02	32		-0-	-0-	-32	-0-			Y	-0-			3
03	32		-0-	-0-	-32	-0-			Y	-0-			3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
MCCLURE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 223291 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6528 - 6609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLUPS WELL #: 3 RRCID -> 223334 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6210 - 7064

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLUPS WELL #: 1 RRCID -> 223408 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6200 - 6640

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
GARZA, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 223748 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6226 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, ROMEO WELL #: 2 RRCID -> 223898 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6169 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLURE WELL #: 5 RRCID -> 226022 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6407 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
BILLUPS WELL #: 2 RRCID -> 226877 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6190 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNOZ "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 227217 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					125
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 227775 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
GARZA, ROMEO WELL #: 3 RRCID -> 228830 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6358 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLURE WELL #: 7 RRCID -> 229049 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5874 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLURE WELL #: 8 RRCID -> 230377 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5969 - 6851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
JONES FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 233182 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5718 - 7068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			91
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			91
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			91
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			91
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			91
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			91
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			91
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			91
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			91
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			91
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			91
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			91

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLUPS WELL #: 4 RRCID -> 233215 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6224 - 6966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 235496 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5778 - 7116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
JONES FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 236597 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 5796 - 7108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLUPS WELL #: 2H RRCID -> 237457 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7150 - 9938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	25			96
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			96
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			96

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CANALES, E. G. -GARZA GU WELL #: 3H RRCID -> 248009 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7645 - 10725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
JONES FAMILY WELL #: 6 RRCID -> 274136 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6060 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 274232 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5880 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
GARCIA - GONZALES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150128 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5659 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 247278 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6445 - 6643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					63
02	784	N	446	-0-	-338	-0-	446	2			N	-0-					63
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					63
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					63
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					63
06	540	N	492	-0-	-48	-0-	492	2			N	-0-					63
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					63
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					63
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					63
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					63
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					63
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1167	2	2	9	N	2					65

TOTAL GAS PROD: 6,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

VISION OIL AND GAS LLC 886198
HASTINGS-LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 248300 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 14611 PERF. 7082 - 7090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	240					N	-0-					53
02	0	W	-0-	-0-	-0-	240					N	-0-					53
03	0	W	-0-	-0-	-0-	240					N	-0-					53
04	0	W	-0-	-0-	-0-	240					N	-0-					53
05	0	W	-0-	-0-	-0-	240					N	-0-					53
06	0	W	-0-	-0-	-0-	240					N	-0-					53
07	0	W	-0-	-0-	-0-	240					N	-0-					53
08	0	W	-0-	-0-	-0-	240					N	-0-					53
09	0	W	-0-	-0-	-0-	240					N	-0-					53
10	0	W	-0-	-0-	-0-	240					N	-0-					53
11	0	W	-0-	-0-	-0-	240					N	-0-					53
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	240					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMA, N. (WILCOX) 78017 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
GONZALES, LUCIO WELL #: 1 RRCID -> 197022 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 13318 PERF.10140 - 11508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMA, W. (QUEEN CITY 5700) 78020 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GUERRA, H.P. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125458 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 5716 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMA, W. (QUEEN CITY 6200) 78020 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
TEXACO-FEE GUERRA G WELL #: 2 RRCID -> 179314 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5214 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	N	38	-0-	38	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMA, W. (REKLAW) 78020 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
MINITA SHALLOW B GU WELL #: 2 RRCID -> 152934 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5622 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-	7	7			6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					6
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	29	1	202	2	Y	-0-					6
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	155	1	1451	2	Y	-0-					6
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	102	1	761	2	Y	-0-					6
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	56	1	441	2	Y	-0-					6
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	59	1	799	2	Y	-0-					6
09	870	N	752	-0-	-118	-0-	53	1	699	2	Y	-0-					6
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	71	1	550	2	Y	-0-					6
11	840	N	630	-0-	-210	-0-	74	1	556	2	Y	-0-					6
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 6,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMA, W. (REKLAW) //CONT.// 78020 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
NILO SHALLOW A GU WELL #: 2 RRCID -> 153722 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5650 - 5674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	932	-0-	-2509	-0-	113	1	819	2	Y	-0-	22	7			16
02	732	X	732	-0-	-0-	-0-	60	1	672	2	Y	-0-					16
03	2263	X	715	-0-	-1548	-0-	64	1	651	2	Y	-0-					16
04	1350	X	296	-0-	-1054	-0-	37	1	259	2	Y	-0-					16
05	1395	X	173	-0-	-1222	-0-	17	1	156	2	Y	-0-					16
06	900	X	733	-0-	-167	-0-	86	1	646	2	Y	1					17
							1	9									
07	806	X	700	-0-	-106	-0-	79	1	621	2	Y	-0-					17
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	45	1	612	2	Y	-0-					17
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	59	1	784	2	Y	-0-					17
10	713	N	680	-0-	-33	-0-	78	1	602	2	Y	-0-					17
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	78	1	593	2	Y	-0-					17
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 7,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MINITA SHALLOW GU WELL #: 2 RRCID -> 153756 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5603 - 5614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	70	1	507	2	Y	-0-	6	7			5
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	42	1	479	2	Y	-0-					5
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	58	1	581	2	Y	-0-					5
04	570	N	300	-0-	-270	-0-	38	1	262	2	Y	-0-					5
05	589	N	449	-0-	-140	-0-	43	1	406	2	Y	-0-					5
06	630	N	329	-0-	-301	-0-	39	1	290	2	Y	-0-					5
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	42	1	328	2	Y	-0-					5
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	58	1	778	2	Y	-0-					5
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	67	1	879	2	Y	-0-					5
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	79	1	608	2	Y	-0-					5
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	72	1	541	2	Y	-0-					5
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 6,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZALEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 154065 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5644 - 5656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMA, W. (WILCOX 6400) 78020 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
NILO SHALLOW A GU WELL #: 7 RRCID -> 159540 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6584 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	26	1	191	2	Y	-0-	3	7			2
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	18	1	206	2	Y	-0-					2
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	16	1	166	2	Y	-0-					2
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	28	1	196	2	Y	-0-					2
05	248	N	214	-0-	-34	-0-	21	1	193	2	Y	-0-					2
06	180	N	95	-0-	-85	-0-	11	1	84	2	Y	-0-					2
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	34	1	264	2	Y	-0-					2
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	34	1	452	2	Y	-0-					2
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	40	1	527	2	Y	-0-					2
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	38	1	293	2	Y	-0-					2
11	480	N	232	-0-	-248	-0-	27	1	205	2	Y	-0-					2
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMA, W. (WILCOX 7100) 78020 716 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
NILO SHALLOW A GU WELL #: 7 RRCID -> 158631 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7159 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NILO SHALLOW A GU WELL #: 4 RRCID -> 222159 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7136 - 7155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMA, W. (WILCOX-10100) 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
GONZALEZ, L. WELL #: 1 RRCID -> 149384 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9862 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	7			11
02	3080	X	702	-0-	-2378	-0-	57	1	645	2	Y	-0-					11
03	3410	X	2877	-0-	-533	-0-	259	1	2618	2	Y	-0-					11
04	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	190	1	1313	2	Y	-0-					11
05	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	132	1	1235	2	Y	-0-					11
06	2790	X	1566	-0-	-1224	-0-	184	1	1381	2	Y	1					12
							1	9									
07	2883	X	2212	-0-	-671	-0-	250	1	1961	2	Y	1					13
							1	9									
08	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	147	1	1975	2	Y	-0-					13
09	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	165	1	2177	2	Y	-0-					13
10	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	356	1	2742	2	Y	-0-					13
11	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	292	1	2201	2	Y	-0-					13
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 20,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MINITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151692 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9946 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	84	1	608	2	Y	-0-	4	7			3
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	32	1	362	2	Y	-0-					3
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	66	1	666	2	Y	-0-					3
04	660	N	252	-0-	-408	-0-	32	1	220	2	Y	-0-					3
05	434	N	251	-0-	-183	-0-	24	1	227	2	Y	-0-					3
06	720	N	161	-0-	-559	-0-	19	1	142	2	Y	-0-					3
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	37	1	288	2	Y	-0-					3
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	48	1	642	2	Y	-0-					3
09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	46	1	613	2	Y	-0-					3
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	54	1	412	2	Y	-0-					3
11	660	N	453	-0-	-207	-0-	53	1	400	2	Y	-0-					3
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NILO GU WELL #: 3 RRCID -> 152565 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1865	-0-	-615	-0-	225	1	1640	2	Y	-0-	10	7			8
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	147	1	1661	2	Y	-0-					8
03	1953	N	1432	-0-	-521	-0-	129	1	1303	2	Y	-0-					8
04	1800	N	1019	-0-	-781	-0-	129	1	890	2	Y	-0-					8
05	2015	N	705	-0-	-1310	-0-	68	1	637	2	Y	-0-					8
06	1380	N	664	-0-	-716	-0-	78	1	586	2	Y	-0-					8
07	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	283	1	2213	2	Y	1					9
							1	9									
08	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	147	1	1985	2	Y	-0-					9
09	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	180	1	2383	2	Y	-0-					9
10	1829	N	1692	-0-	-137	-0-	195	1	1497	2	Y	-0-					9
11	1770	N	1462	-0-	-308	-0-	171	1	1291	2	Y	-0-					9
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 17,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ROMA, W. (WILCOX-10100) //CONT.// 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
NILO GU WELL #: 4 RRCID -> 157709 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9936 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4869	-0-	1769	1769	588	1	4281	2	N	-0-	16	7			11
02	2800	N	11105	-0-	8305	10074	905	1	10200	2	N	-0-					11
03	3100	N	7235	-0-	4135	14209	652	1	6583	2	N	-0-					11
04	20962	X	6753	-0-	-14209	-0-	852	1	5901	2	N	-0-					11
05	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	472	1	4416	2	N	-0-					11
06	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	702	1	5257	2	N	2					13
							2	9									
07	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	512	1	4005	2	N	1					14
							1	9									
08	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	258	1	3483	2	N	-0-					14
09	2400	X	2236	-0-	-164	-0-	157	1	2079	2	N	-0-					14
10	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	353	1	2712	2	N	-0-					14
11	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	454	1	3427	2	N	-0-					14
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 58,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NILO GU WELL #: 5 H RRCID -> 238735 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10150 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					-0-
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	113	1	887	2	Y	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	40	-0-	-177	-0-	5	1	35	2	Y	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NILO GU WELL #: 6H RRCID -> 242244 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10054 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	351	1	2558	2	Y	-0-					-0-
02	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	180	1	2034	2	Y	-0-					-0-
03	3503	X	2175	-0-	-1328	-0-	196	1	1979	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	1664	-0-	-1726	-0-	210	1	1454	2	Y	-0-					-0-
05	3503	X	1727	-0-	-1776	-0-	167	1	1560	2	Y	-0-					-0-
06	2370	X	1692	-0-	-678	-0-	199	1	1493	2	Y	-0-					-0-
07	2449	X	969	-0-	-1480	-0-	110	1	859	2	Y	-0-					-0-
08	650	X	650	-0-	-0-	-0-	45	1	605	2	Y	-0-					-0-
09	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	150	1	1980	2	Y	-0-					-0-
10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	266	1	2046	2	Y	-0-					-0-
11	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	246	1	1855	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMA, W. (WILCOX-10100) //CONT.// 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
NILO GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249519 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10363 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		937	-0-	937	937	91	1	846	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		958	-0-	958	1895	113	1	845	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		741	-0-	741	2636	84	1	657	2	Y	-0-					-0-
08	3245	X	609	-0-	-2636	-0-	42	1	567	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	585	-0-	-375	-0-	41	1	544	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	731	-0-	-13	-0-	84	1	647	2	Y	-0-					-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	78	1	586	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMEO, S. (GOVT WELLS) 78048 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
THREE C EXPLORATION, LLC 857512
HELLEN, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 062761 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 4010 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMEO, S. (2660) 78048 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
THREE C EXPLORATION, LLC 857512
HELLEN, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071768 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 2855 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROMERO TRAP (R) 78073 710 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
POCO LLC 668802
SHAEFFER RANCH WELL #: E 7 RRCID -> 278658 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 4867 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOKE (7100) 78123 886 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -E- WELL #: 31 RRCID -> 168954 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7214 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, E.H. "C" WELL #: 171 RRCID -> 174578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7061 - 7121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOKE, N. (6300) 78125 303 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. "E" WELL #: 19 RRCID -> 146121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8505 PERF. 5434 - 5935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOKE, N. (6900) 78125 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.H. -E- WELL #: 29 RRCID -> 129406 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 6843 - 6850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSA MARIA (L. QUEEN CITY 7770) 78186 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC 714217
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 148775 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7772 - 7777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSA MARIA (L. QUEEN CITY 7770) //CONT.// 78186 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
MUNOZ, IMELDA WELL #: 1 RRCID -> 189882 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7184 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193		-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					92
02	2884		72	-0-	-2812	-0-	72	1			N	-0-					92
03	5613		4403	-0-	-1210	-0-	4403	3			N	-0-					92
04	4160		3625	-0-	-535	-0-	3625	3			N	-0-					92
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					92
06	3090		-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					92
07	3193		3881	-0-	688	688	3881	3			N	-0-					92
08	3193		-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					92
09	3090		-0-	-0-	-3090	-0-					N	1					93
10	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					93
11	3090		-0-	-0-	-3090	-0-					N	1					94
12	3193		2189	-0-	-1004	-0-	2189	3			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 14,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ROSITA (WILCOX A-3) 78335 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
NI ENERGY LLC 103889
GREEN, O. W. WELL #: 1 RRCID -> 252611 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 13813 PERF.10080 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSITA (WILCOX P) 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
WEATHERBY-WERNECKE "P" SAND G.U. WELL #: 1 RRCID -> 136522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSITA (WILCOX P) //CONT.// 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
FROST NATIONAL BANK 65 WELL #: 1 RRCID -> 168279 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9335 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	286	-0-	-179	-0-	26	1	200	2	Y	-0-					65
							60	4									
02	420	N	318	-0-	-102	-0-	31	1	239	2	Y	-0-					65
							48	4									
03	465	N	383	-0-	-82	-0-	35	1	282	2	Y	-0-					65
							66	4									
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	39	1	299	2	Y	-0-					65
							61	4									
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	32	1	274	2	Y	-0-					65
							52	4									
06	270	N	96	-0-	-174	-0-	8	1	73	2	Y	-0-					65
							15	4									
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	47	1	421	2	Y	-0-					65
							79	4									
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	35	1	302	2	Y	-0-					65
							63	4									
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	34	1	278	2	Y	-0-					65
							85	4									
10	403	N	111	-0-	-292	-0-	8	1	90	2	Y	-0-					65
							13	4									
11	390	N	191	-0-	-199	-0-	14	1	157	2	Y	-0-					65
							20	4									
12	403	N	88	-0-	-315	-0-	6	1	73	2	Y	-0-					65
							9	4									

TOTAL GAS PROD: 3,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENE, O.W. WELL #: 5H RRCID -> 247214 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9588 - 10984

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NI ENERGY LLC 103889
WERNECKE, E. D. WELL #: 3 RRCID -> 165277 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 15212 PERF. 10026 - 10031

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSITA (WILCOX P) //CONT.// 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
NI ENERGY LLC //CONT.// 103889
WEATHERBY-WERNECKE P SAND GU WELL #: 2 RRCID -> 169942 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9454 - 9465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD, A. R. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170343 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9830 - 9846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 194663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13960 PERF. 9796 - 9806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSITA, E. (WILCOX CONS.) 78336 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167253 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16340 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

L. C. WEATHERBY EAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185835 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 16355 PERF.15900 - 15920

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	359	-0-	-106	-0-	33	1	251	2	N	-0-					-0-
							75	4									
02	84	N	19	-0-	-65	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
							3	4									
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	45	1	361	2	N	-0-					-0-
							84	4									
04	360	N	190	-0-	-170	-0-	18	1	143	2	N	-0-					-0-
							29	4									
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-
							6	4									
06	450	N	4	-0-	-446	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
07	186	N	31	-0-	-155	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
							4	4									
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
							3	4									
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	100	1	798	2	N	-0-					-0-
							244	4									
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
							2	4									
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
							1	4									
12	465	N	18	-0-	-447	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 2,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NI ENERGY LLC 103889
WEATHERBY, L.C. EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168923 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15920 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSITA, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 78336 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
NI ENERGY LLC //CONT.// 103889
KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173788 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16073 - 16093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 198220 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 16382 PERF.16254 - 16286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CASAS WELL #: 2 RRCID -> 195786 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 16297 PERF.14156 - 14971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
HUBBERD,A.R. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 067945 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 12973 PERF.11494 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074899 COMPL. DATE 11/07/1977 TOTAL DEPTH 14676 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD - FROST NAT'L. BANK G.U. WELL #: 1 RRCID -> 075912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13593 PERF.13369 - 13488

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081828 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13633 - 13753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 2 RRCID -> 094044 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11660 - 12004

01	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	653 1 1483 4	4983 2	Y	-0-			-0-
02	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	699 1 1086 4	5370 2	Y	-0-			-0-
03	8246 X	7809	-0-	-437	-0-	716 1 1338 4	5755 2	Y	-0-			-0-
04	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	754 1 1192 4	5849 2	Y	-0-			-0-
05	7874 X	7308	-0-	-566	-0-	653 1 1062 4	5593 2	Y	-0-			-0-
06	7620 X	7231	-0-	-389	-0-	585 1 1109 4	5537 2	Y	-0-			-0-
07	7874 X	7344	-0-	-530	-0-	628 1 1061 4	5655 2	Y	-0-			-0-
08	7874 X	6841	-0-	-1033	-0-	595 1 1074 4	5172 2	Y	-0-			-0-
09	7620 X	6832	-0-	-788	-0-	596 1 1460 4	4776 2	Y	-0-			-0-
10	7471 X	6145	-0-	-1326	-0-	448 1 692 4	5005 2	Y	-0-			-0-
11	7230 X	5091	-0-	-2139	-0-	367 1 552 4	4172 2	Y	-0-			-0-
12	7347 X	6152	-0-	-1195	-0-	437 1 586 4	5129 2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERBY, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096324 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 14795 PERF. 9599 - 9609

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125661 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 14702 PERF.13745 - 14413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	4131	-0-	-2038	-0-	379	1	2891	2	N	-0-					-0-
							861	4									
02	5572	X	5493	-0-	-79	-0-	537	1	4122	2	N	-0-					-0-
							834	4									
03	6169	X	6142	-0-	-27	-0-	563	1	4527	2	N	-0-					-0-
							1052	4									
04	5190	X	4911	-0-	-279	-0-	475	1	3685	2	N	-0-					-0-
							751	4									
05	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	1334	1	11425	2	N	-0-					-0-
							2171	4									
06	17220	X	17220	-0-	-0-	-0-	1394	1	13186	2	N	-0-					-0-
							2640	4									
07	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	962	1	8665	2	N	-0-					-0-
							1626	4									
08	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	886	1	7703	2	N	-0-					-0-
							1599	4									
09	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	897	1	7196	2	N	-0-					-0-
							2200	4									
10	49591	X	49591	-0-	-0-	-0-	3617	1	40389	2	N	-0-					-0-
							5585	4									
11	48348	X	48348	-0-	-0-	-0-	3490	1	39617	2	N	-0-					-0-
							5241	4									
12	49684	X	49684	-0-	-0-	-0-	3524	1	41425	2	N	-0-					-0-
							4735	4									

TOTAL GAS PROD: 232,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD - FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 8 RRCID -> 127594 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 14892 PERF.13334 - 13452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	8483	-0-	-1592	-0-	779	1	5937	2	Y	-0-					-0-
							1767	4									
02	9100	X	7829	-0-	-1271	-0-	765	1	5875	2	Y	-0-					-0-
							1189	4									
03	10075	X	9121	-0-	-954	-0-	836	1	6722	2	Y	-0-					-0-
							1563	4									
04	8700	X	7319	-0-	-1381	-0-	709	1	5492	2	Y	-0-					-0-
							1118	4									
05	8990	X	7992	-0-	-998	-0-	714	1	6116	2	Y	-0-					-0-
							1162	4									
06	8700	X	7024	-0-	-1676	-0-	569	1	5378	2	Y	-0-					-0-
							1077	4									
07	8990	X	7175	-0-	-1815	-0-	613	1	5525	2	Y	-0-					-0-
							1037	4									
08	8990	X	6865	-0-	-2125	-0-	597	1	5191	2	Y	-0-					-0-
							1077	4									
09	7740	X	6869	-0-	-871	-0-	599	1	4802	2	Y	-0-					-0-
							1468	4									
10	7998	X	6469	-0-	-1529	-0-	472	1	5269	2	Y	-0-					-0-
							728	4									
11	7020	X	6126	-0-	-894	-0-	442	1	5020	2	Y	-0-					-0-
							664	4									
12	7161	X	5956	-0-	-1205	-0-	422	1	4966	2	Y	-0-					-0-
							568	4									

TOTAL GAS PROD: 87,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13750 PERF.13320 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	226	-0-	-270	-0-	21	1	158	2	Y	-0-					-0-
							47	4									
02	336	N	235	-0-	-101	-0-	23	1	176	2	Y	-0-					-0-
							36	4									
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	32	1	256	2	Y	-0-					-0-
							60	4									
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	25	1	192	2	Y	-0-					-0-
							39	4									
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	23	1	194	2	Y	-0-					-0-
							37	4									
06	330	N	240	-0-	-90	-0-	19	1	184	2	Y	-0-					-0-
							37	4									
07	279	N	210	-0-	-69	-0-	18	1	162	2	Y	-0-					-0-
							30	4									
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	21	1	185	2	Y	-0-					-0-
							39	4									
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	23	1	186	2	Y	-0-					-0-
							57	4									
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	201	2	Y	-0-					-0-
							28	4									
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	211	2	Y	-0-					-0-
							28	4									
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	237	2	Y	-0-					-0-
							27	4									

TOTAL GAS PROD: 3,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133007 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 15270 PERF.14711 - 15182

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
L. C. WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136273 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13916 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	6813	-0-		-1526	-0-	626 1419	1 4	4768	2	Y	-0-					-0-
02	7532	X	6027	-0-		-1505	-0-	589 915	1 4	4523	2	Y	-0-					-0-
03	7471	X	6393	-0-		-1078	-0-	585 1096	1 4	4712	2	Y	-0-					-0-
04	6870	X	6192	-0-		-678	-0-	599 947	1 4	4646	2	Y	-0-					-0-
05	6820	X	5880	-0-		-940	-0-	525 855	1 4	4500	2	Y	-0-					-0-
06	6600	X	5454	-0-		-1146	-0-	442 836	1 4	4176	2	Y	-0-					-0-
07	6665	X	4916	-0-		-1749	-0-	420 710	1 4	3786	2	Y	-0-					-0-
08	6386	X	5697	-0-		-689	-0-	496 894	1 4	4307	2	Y	-0-					-0-
09	6180	X	5136	-0-		-1044	-0-	448 1098	1 4	3590	2	Y	-0-					-0-
10	5890	X	4482	-0-		-1408	-0-	327 504	1 4	3651	2	Y	-0-					-0-
11	5520	X	4850	-0-		-670	-0-	350 526	1 4	3974	2	Y	-0-					-0-
12	5704	X	4772	-0-		-932	-0-	338 455	1 4	3979	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD-FROST NAT. BANK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137108 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 13488 PERF.11680 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3410	-0-		-0-	-0-	313 710	1 4	2387	2	N	-0-					-0-
02	3031	X	3031	-0-		-0-	-0-	296 460	1 4	2275	2	N	-0-					-0-
03	3403	X	3403	-0-		-0-	-0-	312 583	1 4	2508	2	N	-0-					-0-
04	3278	X	3278	-0-		-0-	-0-	317 501	1 4	2460	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2967	-0-		-164	-0-	265 431	1 4	2271	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2878	-0-		-152	-0-	233 441	1 4	2204	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	2965	-0-		-166	-0-	254 428	1 4	2283	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	2833	-0-		-298	-0-	246 445	1 4	2142	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2726	-0-		-304	-0-	238 582	1 4	1906	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	1661	-0-		-1315	-0-	121 187	1 4	1353	2	N	-0-					-0-
11	2880	X	2109	-0-		-771	-0-	152 229	1 4	1728	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2196	-0-		-780	-0-	156 209	1 4	1831	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137188 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 17320 PERF.14830 - 15180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138674 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14024 - 14159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	116	2	Y	-0-					-0-
							24	4									
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	4	Y	-0-					-0-
06	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	124	N	14	-0-	-110	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	14	N	4	-0-	-10	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
11	8	N	4	-0-	-4	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
12	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139577 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13761 - 14122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	2619	-0-		-1411		-0-	240	1	1833	2	Y	-0-					-0-
									546	4									
02	3640	X	2781	-0-		-859		-0-	272	1	2087	2	Y	-0-					-0-
									422	4									
03	4030	X	2686	-0-		-1344		-0-	246	1	1980	2	Y	-0-					-0-
									460	4									
04	2910	X	2001	-0-		-909		-0-	194	1	1501	2	Y	-0-					-0-
									306	4									
05	3069	X	2186	-0-		-883		-0-	195	1	1673	2	Y	-0-					-0-
									318	4									
06	2986	X	2986	-0-		-0-		-0-	242	1	2286	2	Y	-0-					-0-
									458	4									
07	3069	X	2383	-0-		-686		-0-	204	1	1835	2	Y	-0-					-0-
									344	4									
08	3058	X	3058	-0-		-0-		-0-	266	1	2312	2	Y	-0-					-0-
									480	4									
09	3000	X	1372	-0-		-1628		-0-	120	1	959	2	Y	-0-					-0-
									293	4									
10	2387	N	1605	-0-		-782		-0-	117	1	1307	2	Y	-0-					-0-
									181	4									
11	2490	N	1600	-0-		-890		-0-	116	1	1311	2	Y	-0-					-0-
									173	4									
12	1460	N	1460	-0-		-0-		-0-	104	1	1217	2	Y	-0-					-0-
									139	4									

TOTAL GAS PROD: 26,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U WELL #: 6 RRCID -> 153324 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11694 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4581	X	674	-0-		-3907		-0-	62	1	472	2	Y	-0-					-0-
									140	4									
02	1765	X	1765	-0-		-0-		-0-	172	1	1325	2	Y	-0-					-0-
									268	4									
03	1651	X	1651	-0-		-0-		-0-	151	1	1217	2	Y	-0-					-0-
									283	4									
04	2422	X	2422	-0-		-0-		-0-	235	1	1817	2	Y	-0-					-0-
									370	4									
05	1953	X	1383	-0-		-570		-0-	124	1	1058	2	Y	-0-					-0-
									201	4									
06	6452	X	6452	-0-		-0-		-0-	522	1	4940	2	Y	-0-					-0-
									990	4									
07	8756	X	8756	-0-		-0-		-0-	749	1	6742	2	Y	-0-					-0-
									1265	4									
08	7475	X	7475	-0-		-0-		-0-	650	1	5652	2	Y	-0-					-0-
									1173	4									
09	6874	X	6874	-0-		-0-		-0-	600	1	4805	2	Y	-0-					-0-
									1469	4									
10	8029	X	4080	-0-		-3949		-0-	297	1	3323	2	Y	-0-					-0-
									460	4									
11	7770	X	6111	-0-		-1659		-0-	441	1	5007	2	Y	-0-					-0-
									663	4									
12	8029	X	6280	-0-		-1749		-0-	446	1	5236	2	Y	-0-					-0-
									598	4									

TOTAL GAS PROD: 53,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161390 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 16250 PERF.14907 - 15182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	430	1	3284	2	N	-0-			-0-
							978	4							
02	4172	X	3203	-0-	-969	-0-	313	1	2404	2	N	-0-			-0-
							486	4							
03	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	479	1	3858	2	N	-0-			-0-
							897	4							
04	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	569	1	4413	2	N	-0-			-0-
							899	4							
05	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	528	1	4527	2	N	-0-			-0-
							860	4							
06	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	466	1	4410	2	N	-0-			-0-
							883	4							
07	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	503	1	4529	2	N	-0-			-0-
							849	4							
08	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	492	1	4276	2	N	-0-			-0-
							887	4							
09	4680	X	4326	-0-	-354	-0-	377	1	3024	2	N	-0-			-0-
							925	4							
10	4836	X	1628	-0-	-3208	-0-	119	1	1326	2	N	-0-			-0-
							183	4							
11	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	361	1	4104	2	N	-0-			-0-
							543	4							
12	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	377	1	4427	2	N	-0-			-0-
							506	4							

TOTAL GAS PROD: 58,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161940 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 16120 PERF.13985 - 15915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	611	1	4659	2	N	-0-			-0-
							1386	4							
02	5040	X	3562	-0-	-1478	-0-	348	1	2673	2	N	-0-			-0-
							541	4							
03	5580	X	3917	-0-	-1663	-0-	359	1	2887	2	N	-0-			-0-
							671	4							
04	5400	X	3545	-0-	-1855	-0-	343	1	2660	2	N	-0-			-0-
							542	4							
05	5580	X	2718	-0-	-2862	-0-	243	1	2080	2	N	-0-			-0-
							395	4							
06	5400	X	2497	-0-	-2903	-0-	202	1	1912	2	N	-0-			-0-
							383	4							
07	3937	X	2265	-0-	-1672	-0-	194	1	1744	2	N	-0-			-0-
							327	4							
08	3906	X	2385	-0-	-1521	-0-	208	1	1803	2	N	-0-			-0-
							374	4							
09	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	369	1	2955	2	N	-0-			-0-
							903	4							
10	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	307	1	3432	2	N	-0-			-0-
							475	4							
11	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	301	1	3421	2	N	-0-			-0-
							453	4							
12	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	376	1	4417	2	N	-0-			-0-
							505	4							

TOTAL GAS PROD: 45,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
WERNECKE, E. D. -A WELL #: 1 RRCID -> 171982 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 15387 PERF.13551 - 13638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	295	-0-	-1658	-0-	27	1	207	2	Y	-0-					-0-
							61	4									
02	1456	X	215	-0-	-1241	-0-	21	1	161	2	Y	-0-					-0-
							33	4									
03	1612	X	338	-0-	-1274	-0-	31	1	249	2	Y	-0-					-0-
							58	4									
04	300	N	237	-0-	-63	-0-	23	1	178	2	Y	-0-					-0-
							36	4									
05	248	N	8	-0-	-240	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	330	N	15	-0-	-315	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	102	1	917	2	Y	-0-					-0-
							172	4									
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	34	1	291	2	Y	-0-					-0-
							60	4									
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	25	1	205	2	Y	-0-					-0-
							63	4									
10	1178	N	235	-0-	-943	-0-	17	1	192	2	Y	-0-					-0-
							26	4									
11	360	N	166	-0-	-194	-0-	12	1	136	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
12	310	N	254	-0-	-56	-0-	18	1	212	2	Y	-0-					-0-
							24	4									

TOTAL GAS PROD: 3,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E.D. WERNECKE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 171990 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 15492 PERF.13626 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12803	X	11249	-0-	-1554	-0-	1032	1	7873	2	Y	-0-					-0-
							2344	4									
02	12236	X	10027	-0-	-2209	-0-	980	1	7525	2	Y	-0-					-0-
							1522	4									
03	13547	X	11147	-0-	-2400	-0-	1021	1	8215	2	Y	-0-					-0-
							1911	4									
04	13110	X	9266	-0-	-3844	-0-	897	1	6953	2	Y	-0-					-0-
							1416	4									
05	12369	X	9604	-0-	-2765	-0-	858	1	7350	2	Y	-0-					-0-
							1396	4									
06	10890	X	8785	-0-	-2105	-0-	711	1	6727	2	Y	-0-					-0-
							1347	4									
07	11160	X	8589	-0-	-2571	-0-	734	1	6614	2	Y	-0-					-0-
							1241	4									
08	11160	X	8951	-0-	-2209	-0-	778	1	6768	2	Y	-0-					-0-
							1405	4									
09	9300	X	8674	-0-	-626	-0-	756	1	6064	2	Y	-0-					-0-
							1854	4									
10	9610	X	7328	-0-	-2282	-0-	535	1	5968	2	Y	-0-					-0-
							825	4									
11	8790	X	3808	-0-	-4982	-0-	275	1	3120	2	Y	-0-					-0-
							413	4									
12	8959	X	8944	-0-	-15	-0-	634	1	7457	2	Y	-0-					-0-
							853	4									

TOTAL GAS PROD: 106,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 6 RRCID -> 180574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15848 PERF.14723 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 7 RRCID -> 188051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.13467 - 15442

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3006	-0-	-590	-0-	276 626	1 4	2104	2	Y	-0-					-0-
02	3248	X	2306	-0-	-942	-0-	225 350	1 4	1731	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	2735	-0-	-861	-0-	250 469	1 4	2016	2	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2430	-0-	-570	-0-	236 371	1 4	1823	2	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2000	-0-	-1007	-0-	178 291	1 4	1531	2	Y	-0-					-0-
06	2910	X	1893	-0-	-1017	-0-	153 290	1 4	1450	2	Y	-0-					-0-
07	2728	X	1662	-0-	-1066	-0-	142 240	1 4	1280	2	Y	-0-					-0-
08	2728	X	2336	-0-	-392	-0-	203 367	1 4	1766	2	Y	-0-					-0-
09	2430	X	2124	-0-	-306	-0-	185 454	1 4	1485	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	807	-0-	-867	-0-	59 91	1 4	657	2	Y	-0-					-0-
11	1950	N	898	-0-	-1052	-0-	65 97	1 4	736	2	Y	-0-					-0-
12	2015	N	746	-0-	-1269	-0-	53 71	1 4	622	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 8 RRCID -> 190030 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16315 PERF.13584 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	150	-0-	-315	-0-		14	1	105	2	Y	-0-					-0-
								31	4									
02	252	N	209	-0-	-43	-0-		20	1	157	2	Y	-0-					-0-
								32	4									
03	434	N	423	-0-	-11	-0-		39	1	312	2	Y	-0-					-0-
								72	4									
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-		52	1	405	2	Y	-0-					-0-
								83	4									
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-		21	1	176	2	Y	-0-					-0-
								33	4									
06	420	N	202	-0-	-218	-0-		16	1	155	2	Y	-0-					-0-
								31	4									
07	558	N	472	-0-	-86	-0-		41	1	363	2	Y	-0-					-0-
								68	4									
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-		32	1	277	2	Y	-0-					-0-
								57	4									
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-		24	1	194	2	Y	-0-					-0-
								59	4									
10	465	N	188	-0-	-277	-0-		14	1	153	2	Y	-0-					-0-
								21	4									
11	360	N	120	-0-	-240	-0-		9	1	98	2	Y	-0-					-0-
								13	4									
12	279	N	88	-0-	-191	-0-		6	1	73	2	Y	-0-					-0-
								9	4									

TOTAL GAS PROD: 3,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WERNECKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 210402 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13095 - 14247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	8315	-0-	-2163	-0-		763	1	5820	2	Y	-0-					-0-
								1732	4									
02	9464	X	7818	-0-	-1646	-0-		764	1	5867	2	Y	-0-					-0-
								1187	4									
03	10478	X	8052	-0-	-2426	-0-		738	1	5934	2	Y	-0-					-0-
								1380	4									
04	8580	X	7344	-0-	-1236	-0-		711	1	5510	2	Y	-0-					-0-
								1123	4									
05	8866	X	7186	-0-	-1680	-0-		642	1	5499	2	Y	-0-					-0-
								1045	4									
06	8370	X	6879	-0-	-1491	-0-		557	1	5267	2	Y	-0-					-0-
								1055	4									
07	8649	X	7068	-0-	-1581	-0-		604	1	5443	2	Y	-0-					-0-
								1021	4									
08	8060	X	7109	-0-	-951	-0-		618	1	5375	2	Y	-0-					-0-
								1116	4									
09	7350	X	6824	-0-	-526	-0-		595	1	4770	2	Y	-0-					-0-
								1459	4									
10	7130	X	5269	-0-	-1861	-0-		384	1	4291	2	Y	-0-					-0-
								594	4									
11	6870	X	4514	-0-	-2356	-0-		326	1	3699	2	Y	-0-					-0-
								489	4									
12	7099	X	4278	-0-	-2821	-0-		303	1	3567	2	Y	-0-					-0-
								408	4									

TOTAL GAS PROD: 80,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
GREENE, O. W. WELL #: 4 RRCID -> 237120 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11864 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	70 160	1 4	538	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	588	-0-	-56	-0-	58 89	1 4	441	2	Y	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	49 91	1 4	391	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	477	-0-	-273	-0-	46 73	1 4	358	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	620	-0-	-31	-0-	55 90	1 4	475	2	Y	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	46 86	1 4	433	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	469	-0-	-27	-0-	40 68	1 4	361	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	565	-0-	-55	-0-	49 89	1 4	427	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	480	-0-	-90	-0-	42 102	1 4	336	2	Y	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	39 60	1 4	433	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	409	-0-	-131	-0-	30 44	1 4	335	2	Y	-0-					-0-
*12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	36 49	1 4	430	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NI ENERGY LLC 103889
WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086087 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14339 - 14381

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 127252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14750 PERF.13931 - 13987

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
NI ENERGY LLC //CONT.// 103889
WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141315 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11586 - 11622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LLOYD, F. B. WELL #: 7 RRCID -> 153635 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11780 - 11795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U WELL #: 7 RRCID -> 156291 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11750 - 12050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
NI ENERGY LLC //CONT.// 103889
L.C. WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170309 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 14930 PERF. 9422 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERBY-WERNECKE GU WELL #: 9 RRCID -> 190659 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 15880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HOFFMAN 116 WELL #: 5 RRCID -> 226100 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14233 PERF. 13676 - 13903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	30	1	507	2	N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	28	1	199	2	N	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	29	1	603	2	N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	30	1	161	2	N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	30	1	221	2	N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	31	1	194	2	N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	30	1	223	2	N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	30	1	162	2	N	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	30	1	418	2	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
HOFFMAN 116 WELL #: 3 RRCID -> 233961 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13372 - 13887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	104	1	658	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	120	1	450	2	N	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	124	1	487	2	N	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	124	1	532	2	N	-0-					-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	120	1	434	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
BISHOP CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 255455 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12408 - 12632

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2750					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2750					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2750					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2750					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2750					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2750					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2750					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2750					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2750					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2750					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2750					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2750					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
PIEDRA NEGRA WELL #: 01 RRCID -> 254437 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12892 - 12910

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSITA, W. (WILCOX) 78341 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
WERNECKE, ERNEST D. EAST WELL #: 1 RRCID -> 178013 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 18020 PERF.10622 - 10642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	88	-0-	-253	-0-	8	1	62	2	N	-0-					87
							18	4									
02	308	N	133	-0-	-175	-0-	13	1	100	2	N	-0-					87
							20	4									
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	42	1	337	2	N	-0-					87
							78	4									
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	32	1	249	2	N	-0-					87
							51	4									
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	25	1	213	2	N	-0-					87
							41	4									
06	330	N	124	-0-	-206	-0-	10	1	95	2	N	-0-					87
							19	4									
07	341	N	315	-0-	-26	-0-	27	1	243	2	N	-0-					87
							45	4									
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	41	1	358	2	N	-0-					87
							75	4									
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	93	1	744	2	N	-0-					87
							227	4									
10	310	N	190	-0-	-120	-0-	14	1	155	2	N	-0-					87
							21	4									
11	330	N	110	-0-	-220	-0-	8	1	90	2	N	-0-					87
							12	4									
12	341	N	83	-0-	-258	-0-	6	1	69	2	N	-0-					87
							8	4									

TOTAL GAS PROD: 3,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
HOFFMAN, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032172 COMPL. DATE 11/24/1963 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS (700) 78369 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
LANITA OIL, LLC 485320
LGU WELL #: 1 RRCID -> 284922 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 845 PERF. 614 - 734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS (2400) 78369 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
LANITA OIL, LLC 485320
LANITA WELL #: 1 RRCID -> 277124 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2067 - 2465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, N. (1580) 78374 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
BROCK WELL #: 1 RRCID -> 279535 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1414 - 1422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTTERSMAN (LOBO) 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 086047 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9402 - 9562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTTERSMAN WELL #: 2 RRCID -> 087798 COMPL. DATE 03/29/1980 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9538 - 9624

01	754 N	156	-0-	-598	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
02	140 N	103	-0-	-37	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
03	186 N	103	-0-	-83	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
04	150 N	109	-0-	-41	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTTERSMAN WELL #: 16 RRCID -> 143901 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8644 - 9878

01	579 N	129	-0-	-450	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
02	112 N	82	-0-	-30	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
03	155 N	82	-0-	-73	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
04	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652
ROTTERSMAN WELL #: 22 RRCID -> 166649 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9454 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	307	N	62	-0-	-245	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTTERSMAN WELL #: 26 RRCID -> 169617 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9362 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165	N	40	-0-	-125	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTTERSMAN WELL #: 28 RRCID -> 169634 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8528 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2748	N	583	-0-	-2165	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	579	-0-	-165	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	36	-0-	-264	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	37	-0-	-273	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652
ROTTERSMAN WELL #: 18 RRCID -> 170218 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7698 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201	N	48	-0-	-153	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 13 RRCID -> 171067 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7740 - 7804

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL, F. J. WELL #: 6 RRCID -> 171077 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8426 - 8454

01	2931	N	650	-0-	-2281	-0-	650	2			Y	-0-					2
02	532	N	383	-0-	-149	-0-	383	2			Y	-0-					2
03	837	N	383	-0-	-454	-0-	383	2			Y	-0-					2
04	630	N	406	-0-	-224	-0-	406	2			Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					2
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					2
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					2
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					2
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					2
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					2
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652
ROTTERSMAN WELL #: 25 RRCID -> 173312 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8553 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	N	29	-0-	-96	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTTERSMAN WELL #: 29 RRCID -> 173313 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8818 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	N	22	-0-	-77	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTTERSMAN WELL #: 20 RRCID -> 173497 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8671 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	16	-0-	-52	-0-	16	2			Y	-0-					57
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					57
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					57
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					57
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					57
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					57
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					57
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					57
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					57
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					57
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					57
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652
ROTTERSMAN WELL #: 30 RRCID -> 173859 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9674 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141	N	31	-0-	-110	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTTERSMAN WELL #: 34 RRCID -> 176292 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9422 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	62	-0-	-218	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTTERSMAN WELL #: 33 RRCID -> 182737 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8783 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1336	N	312	-0-	-1024	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	196	-0-	-28	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	196	-0-	-207	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	207	-0-	-93	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652
ROTTERSMAN WELL #: 38 RRCID -> 182800 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8649 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	824	N	175	-0-	-649	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTTERSMAN WELL #: 32 RRCID -> 186066 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8786 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	147	N	33	-0-	-114	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
MAYERS WELL #: 4 RRCID -> 164369 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9226 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656
BRUNI-SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 164969 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 9216 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		357	-0-	357	1818	357	2		Y	-0-			5
02	DLQ G-10		217	-0-	217	2035	217	2		Y	-0-			5
03	DLQ G-10		292	-0-	292	2327	283	2	9 9	Y	8	8 1		5
04	DLQ G-10		224	-0-	224	2551	224	2		Y	-0-			5
05	DLQ G-10		437	-0-	437	2988	437	2		Y	-0-			5
06	DLQ G-10		322	-0-	322	3310	316	2	6 9	Y	5	5 1		5
07	DLQ G-10		298	-0-	298	3608	298	2		Y	-0-			5
08	DLQ G-10		429	-0-	429	4037	429	2		Y	-0-			5
09	3000	N	174	-0-	-2826	1211	174	2		Y	-0-			5
10	1503	N	292	-0-	-1211	-0-	292	2		Y	-0-			5
11	420	N	207	-0-	-213	-0-	207	2		Y	-0-			5
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 3,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ROTTERSMAN WELL #: 19 RRCID -> 167151 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8790 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 12 RRCID -> 171101 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9194 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-			5
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-			5
03	775	N	744	-0-	-31	-0-	729	2	15 9	N	14	14 1		5
04	750	N	578	-0-	-172	-0-	578	2		N	-0-			5
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2		N	-0-			5
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	576	2	12 9	N	11	11 1		5
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-			5
08	992	N	892	-0-	-100	-0-	892	2		N	-0-			5
09	600	N	385	-0-	-215	-0-	385	2		N	-0-			5
10	651	N	594	-0-	-57	-0-	594	2		N	-0-			5
*11	870	N	377	-0-	-493	-0-	377	2		N	-0-			5
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2		N	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 8,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656
ROTTERSMAN WELL #: 23 RRCID -> 174052 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 8498 - 8652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTTERSMAN WELL #: 35 RRCID -> 180532 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8687 - 8776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYERS WELL #: 9 RRCID -> 184944 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8740 - 9622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656
GJM GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 186071 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9708 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					9
02	392	N	240	-0-	-152	-0-	231	2	9	9	N	8	8	1			9
03	620	N	301	-0-	-319	-0-	301	2			N	-0-					9
04	600	N	248	-0-	-352	-0-	239	2	9	9	N	8	8	1			9
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					9
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	191	2	1	9	N	1	1	1			9
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					9
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					9
*09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	360	2	15	9	N	14	14	1			9
*10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	188	2	4	9	N	4	4	1			9
11	300	N	58	-0-	-242	-0-	58	2			N	-0-					9
12	403	N	90	-0-	-313	-0-	90	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 2,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

GJM GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 189383 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9488 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	6	6	1			-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	6	6	1			-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	313	2	3	9	N	3	3	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	253	-0-	-137	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MAYERS WELL #: 10 RRCID -> 190617 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8640 - 8728

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656
MAYERS WELL #: 14 RRCID -> 190932 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 8665 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARETE OPERATING COMPANY, LLC 029657
MAYERS WELL #: 5 RRCID -> 166273 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9252 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		45	-0-	45	45	45	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		99	-0-	99	144	99	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		92	-0-	92	236	92	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		40	-0-	40	276	40	2			Y	-0-					-0-
09	361	N	85	-0-	-276	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL, F. J. WELL #: 8 RRCID -> 182637 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	2			Y	-0-					9
02	DELQ PR		63	-0-	63	63	63	2			Y	-0-					9
03	126	N	63	-0-	-63	-0-	63	2			Y	-0-					9
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					9
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					9
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					9
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					9
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					9
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					9
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					9
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					9
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657
MAYERS WELL #: 8 RRCID -> 186073 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8002 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					2
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					2
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	163	2	8	9	N	7	7	1			2
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					2
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					2
06	334	X	334	-0-	-0-	-0-	333	2	1	9	N	1	1	1			2
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					2
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					2
09	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	2			N	-0-					2
10	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					2
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					2
12	279	N	91	-0-	-188	-0-	91	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MAYERS WELL #: 13 RRCID -> 186736 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8625 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	139	2	6	9	N	5	5	1			-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
10	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MAYERS WELL #: 7 RRCID -> 188875 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8038 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					16
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					16
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	118	2	12	9	Y	11	11	1			16
04	DLQ G-10		93	-0-	93	93	93	2			Y	-0-					16
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-					16
06	DLQ G-10		109	-0-	109	202	109	2			Y	-0-					16
07	DLQ G-10		213	-0-	213	415	213	2			Y	-0-					16
08	DLQ G-10		56	-0-	56	471	56	2			Y	-0-					16
09	473	N	2	-0-	-471	-0-	2	2			Y	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	200	2	197	9	Y	179	179	1			16
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 1,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657
GILL, F. J. WELL #: 17 RRCID -> 190597 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 8395 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	128	-0-	-213	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		136	-0-	136	136	136	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	136					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		24	-0-	24	160	24	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		39	-0-	39	199	39	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		49	-0-	49	248	49	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	52	-0-	-248	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL, F. J. WELL #: 18 RRCID -> 191685 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8486 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			Y	-0-					12
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					12
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					12
04	DLQ G-10		76	-0-	76	76	76	2			Y	-0-					12
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-					12
06	DLQ G-10		23	-0-	23	99	23	2			Y	-0-					12
07	DLQ G-10		39	-0-	39	138	39	2			Y	-0-					12
08	DLQ G-10		48	-0-	48	186	48	2			Y	-0-					12
09	236	N	50	-0-	-186	-0-	50	2			Y	-0-					12
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					12
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					12
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 8 RRCID -> 168392 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9516 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 11 RRCID -> 178531 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9710 - 9730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTTERSMAN (8500) 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
ROTTERSMAN WELL #: 13 RRCID -> 129807 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8638 - 8664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTTERSMAN WELL #: 21R RRCID -> 171860 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8116 - 8190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTTERSMAN (8500) //CONT.// 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656
SUMMERS, BRUNI WELL #: 22 RRCID -> 196636 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8446 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					7
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					7
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	27	2	1	9	N	1	1	1			7
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					7
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					7
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					7
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					7
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					7
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					7
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					7
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					7
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 429 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ARETE OPERATING COMPANY, LLC 029657
ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 143721 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8530 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84	N	18	-0-	-66	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILL, F. J. WELL #: 15 RRCID -> 186644 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8384 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		12	-0-	12	26	12	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		39	-0-	39	65	39	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		42	-0-	42	107	42	2			Y	-0-					-0-
09	153	N	46	-0-	-107	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTTERSMAN (8500) //CONT.// 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
ROTTERSMAN WELL #: 12 RRCID -> 122263 COMPL. DATE 09/28/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 8768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 8 RRCID -> 178557 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8298 - 8304

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 179106 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8378 - 8384

01	1519 X	116	-0-	-1403	-0-	108	2	8	9	Y	7					68
02	1372 X	-0-	-0-	-1372	-0-					Y	-0-					68
03	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3038	2	20	9	Y	18					86
04	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	5008	2	24	9	Y	22	46	1			62
05	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3365	2	23	9	Y	21					83
06	2970 X	2734	-0-	-236	-0-	2725	2	9	9	Y	8	47	1			44
07	3844 X	551	-0-	-3293	-0-	548	2	3	9	Y	3	35	1			12
08	3844 X	391	-0-	-3453	-0-	388	2	3	9	Y	3					15
09	3720 X	2274	-0-	-1446	-0-	2264	2	10	9	Y	9					24
10	2728 X	1100	-0-	-1628	-0-	1094	2	6	9	Y	5	23	1			6
11	2640 X	541	-0-	-2099	-0-	540	2	1	9	Y	1					7
12	2356 X	1807	-0-	-549	-0-	1800	2	7	9	Y	6					13

TOTAL GAS PROD: 20,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

ROTTERSMAN (9020) 78485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
ROTTERSMAN WELL #: 3 RRCID -> 098029 COMPL. DATE 12/03/1981 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9020 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149	N	34	-0-	-115	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
ROTTERSMAN WELL #: 4 RRCID -> 104206 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9224 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
MAYERS, BERTA WELL #: 1 RRCID -> 167562 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9054 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	1065	2	11	9	N	10					84
02	1232	N	1045	-0-	-187	-0-	1025	2	20	9	N	18					102
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1732	2	23	9	N	21					123
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1222	2	9	9	N	8					131
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1335	2	8	9	N	7					138
06	1710	N	1277	-0-	-433	-0-	1265	2	12	9	N	11					149
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1410	2	10	9	N	9					158
08	1333	N	1249	-0-	-84	-0-	1227	2	22	9	N	20					178
09	1290	N	723	-0-	-567	-0-	723	2			N	-0-	149	1			29
10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1787	2	9	9	N	8					37
11	1200	N	996	-0-	-204	-0-	989	2	7	9	N	6					43
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1239	2	15	9	N	14					57

TOTAL GAS PROD: 15,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

ROTTERSMAN (9700) 78485 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
ROTTERSMAN WELL #: 8 RRCID -> 127657 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9663 - 9788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	215	N	43	-0-	-172	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWENA (HOCKLEY) 78714 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
SHAEFFER RANCH -A- WELL #: 10 RRCID -> 013173 COMPL. DATE 06/05/1958 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	18	1	2330	2	N	-0-					20
02	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	13	1	1895	2	N	-0-					20
03	2511	N	758	-0-	-1753	-0-	7	1	751	2	N	-0-					20
04	2280	N	1653	-0-	-627	-0-	11	1	1642	2	N	-0-					20
05	2108	N	1161	-0-	-947	-0-	10	1	1151	2	N	-0-					20
06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	17	1	2235	2	N	-0-					20
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	17	1	1822	2	N	-0-					20
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	11	1	1254	2	N	-0-					20
09	2250	N	1091	-0-	-1159	-0-	10	1	1081	2	N	-0-					20
10	1829	N	149	-0-	-1680	-0-	1	1	148	2	N	-0-					20
11	1230	N	766	-0-	-464	-0-	7	1	759	2	N	-0-					20
12	1116	N	126	-0-	-990	-0-	1	1	125	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 15,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWENA (2370) 78714 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FREEBORN, SIDNEY ET. AL. WELL #: 6 RRCID -> 061059 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 2431 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCIAS, N. (FB B) 78831 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 083133 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10157 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 11 RRCID -> 170385 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10360 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 20 RRCID -> 204421 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10210 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2476	-0-	-221	-0-	2381	2	95	9	Y	86	82	1			50
02	2548	X	2252	-0-	-296	-0-	2155	2	97	9	Y	88	79	1			59
03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2426	2	108	9	Y	98	105	1			52
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1574	2	87	9	Y	79	79	1			52
05	2480	N	1851	-0-	-629	-0-	1746	2	105	9	Y	95	80	1			67
06	2460	N	1075	-0-	-1385	-0-	978	2	97	9	Y	88	81	1			74
07	1705	N	1384	-0-	-321	-0-	1310	2	74	9	Y	67	83	1			58
08	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2257	2	101	9	Y	92	107	1			43
09	1080	N	1032	-0-	-48	-0-	930	2	102	9	Y	93	80	1			56
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	600	2	87	9	Y	79	82	1			53
11	2280	N	263	-0-	-2017	-0-	171	2	92	9	Y	84	82	1			55
12	3100	N	3151	-0-	51	51	3039	2	112	9	Y	102	52	1			105

TOTAL GAS PROD: 20,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,051

RUCIAS, N. (FB B) //CONT.// 78831 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 25 RRCID -> 209196 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCIAS, N. (FB B V-17) 78831 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 12 RRCID -> 177164 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10101 - 10161

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	11539	2	95	9	Y	86	82	1			50
02	10708	X	10708	-0-	-0-	-0-	10611	2	97	9	Y	88	79	1			59
03	12414	X	12414	-0-	-0-	-0-	12306	2	108	9	Y	98	105	1			52
04	12070	X	12070	-0-	-0-	-0-	11983	2	87	9	Y	79	79	1			52
05	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	11223	2	105	9	Y	95	80	1			67
06	11747	X	11747	-0-	-0-	-0-	11650	2	97	9	Y	88	81	1			74
07	15611	X	15611	-0-	-0-	-0-	15537	2	74	9	Y	67	83	1			58
08	13340	X	13340	-0-	-0-	-0-	13239	2	101	9	Y	92	107	1			43
09	13148	X	13148	-0-	-0-	-0-	13046	2	102	9	Y	93	80	1			56
10	12956	X	12956	-0-	-0-	-0-	12869	2	87	9	Y	79	82	1			53
11	11301	X	11301	-0-	-0-	-0-	11209	2	92	9	Y	84	82	1			55
12	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	10775	2	112	9	Y	102	52	1			105

TOTAL GAS PROD: 147,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,051

LA RUCIA RANCH WELL #: 13 RRCID -> 192232 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9998 - 10380

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCIAS, N. (FB B V-17) //CONT.// 78831 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 14 RRCID -> 195620 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9596 - 9614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 17 RRCID -> 201480 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9771 - 9855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCIAS, N. (FB C V-17) 78831 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 125167 COMPL. DATE 08/22/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9932 - 10011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCIAS, N. (FB C V-17) //CONT.// 78831 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA G.U 2 WELL #: 21 RRCID -> 279663 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10184 - 10221

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620		359	-0-	-261	1556	359	2			Y	-0-					-0-
02	560		471	-0-	-89	1467	471	2			Y	-0-					-0-
03	2229	N	762	-0-	-1467	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		826	-0-	826	826	826	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		733	-0-	733	1559	733	2			Y	-0-					-0-
06	1050		697	-0-	-353	1206	697	2			Y	-0-					-0-
07	1085		720	-0-	-365	841	720	2			Y	-0-					-0-
08	1594	N	753	-0-	-841	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	269	-0-	-444	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	296	-0-	-424	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	628	-0-	-116	-0-	628	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCIAS, N. (FB E) 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WADI OPERATING, LLC 100779
LA RUCIA WELL #: K 4 RRCID -> 270441 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	1098	-0-	-7303	-0-	155	1	943	2	N	-0-					58
							43	9									
02	5768	X	4312	-0-	-1456	-0-	123	1	4146	2	N	39					97
							43	9									
03	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	220	1	9084	2	N	78					175
							86	9									
04	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	213	1	8089	2	N	79	186	1			68
							87	9									
05	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	218	1	7650	2	N	67					135
							74	9									
06	9600	X	5982	-0-	-3618	-0-	190	1	5757	2	N	32					167
							35	9									
07	9393	X	8663	-0-	-730	-0-	245	1	8355	2	N	57	184	1			40
							63	9									
08	9393	X	2105	-0-	-7288	-0-	117	1	1975	2	N	12					52
							13	9									
09	8400	X	5098	-0-	-3302	-0-	185	1	4871	2	N	38					90
							42	9									
10	8649	X	5171	-0-	-3478	-0-	186	1	4966	2	N	17					107
							19	9									
11	8370	X	5832	-0-	-2538	-0-	200	1	5591	2	N	37					144
							41	9									
12	8649	X	6638	-0-	-2011	-0-	192	1	6379	2	N	61					205
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 70,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WADI OPERATING, LLC //CONT.// 100779
LA RUCIA WELL #: K 6 RRCID -> 270773 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9392 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	9750	-0-	-2185	-0-	240	1	9357	2	N	139	181	1			55
							153	9									
02	9212	X	6744	-0-	-2468	-0-	165	1	6487	2	N	84					139
							92	9									
03	10199	X	9287	-0-	-912	-0-	206	1	8942	2	N	126	181	1			84
							139	9									
04	9450	X	8016	-0-	-1434	-0-	189	1	7695	2	N	120					204
							132	9									
05	9765	X	8439	-0-	-1326	-0-	216	1	8091	2	N	120	180	1			144
							132	9									
06	9450	X	7684	-0-	-1766	-0-	187	1	7372	2	N	114	181	1			77
							125	9									
07	9300	X	7519	-0-	-1781	-0-	186	1	7220	2	N	103					180
							113	9									
08	9300	X	7699	-0-	-1601	-0-	194	1	7394	2	N	101	176	1			105
							111	9									
09	8160	X	6934	-0-	-1226	-0-	186	1	6660	2	N	80					185
							88	9									
10	8432	X	7214	-0-	-1218	-0-	183	1	6931	2	N	91	186	1			90
							100	9									
11	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	195	1	7452	2	N	134	186	1			38
							147	9									
12	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	185	1	7482	2	N	99					137
							109	9									

TOTAL GAS PROD: 94,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,311

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, GLORIA G. WELL #: 1 RRCID -> 084078 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9872 - 10004

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 112045 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 9857 - 10127

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-	1	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 115953 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8820 - 9381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3460	2	95	9	Y	86	82	1			50
02	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3170	2	97	9	Y	88	79	1			59
03	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3729	2	108	9	Y	98	105	1			52
04	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3564	2	87	9	Y	79	79	1			52
05	3596	X	3386	-0-	-210	-0-	3281	2	105	9	Y	95	80	1			67
06	3480	X	3315	-0-	-165	-0-	3218	2	97	9	Y	88	81	1			74
07	3596	X	3505	-0-	-91	-0-	3431	2	74	9	Y	67	83	1			58
08	3596	X	3448	-0-	-148	-0-	3347	2	101	9	Y	92	107	1			43
09	3480	X	3438	-0-	-42	-0-	3336	2	102	9	Y	93	80	1			56
10	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3340	2	87	9	Y	79	82	1			53
11	3390	X	3292	-0-	-98	-0-	3200	2	92	9	Y	84	82	1			55
12	3565	X	3494	-0-	-71	-0-	3382	2	112	9	Y	102	52	1			105

TOTAL GAS PROD: 41,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,051

LA RUCIA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 167147 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9867 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	818	2	47	9	Y	43	41	1			25
02	812	N	783	-0-	-29	-0-	736	2	47	9	Y	43	39	1			29
03	930	N	884	-0-	-46	-0-	830	2	54	9	Y	49	52	1			26
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	778	2	44	9	Y	40	40	1			26
05	868	N	740	-0-	-128	-0-	687	2	53	9	Y	48	40	1			34
06	870	N	710	-0-	-160	-0-	663	2	47	9	Y	43	40	1			37
07	837	N	706	-0-	-131	-0-	669	2	37	9	Y	34	42	1			29
08	744	N	743	-0-	-1	-0-	691	2	52	9	Y	47	54	1			22
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	783	2	51	9	Y	46	40	1			28
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	758	2	44	9	Y	40	41	1			27
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	677	2	45	9	Y	41	41	1			27
12	868	N	736	-0-	-132	-0-	679	2	57	9	Y	52	26	1			53

TOTAL GAS PROD: 9,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 526

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 5 RRCID -> 194940 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 195624 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10210 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 8 RRCID -> 196842 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10580 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 1R RRCID -> 198113 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9790 - 10303

01	11718	X	10275	-0-	-1443	-0-	857	1	9154	2	Y	240	221	1	162	264	9				
02	10584	X	9461	-0-	-1123	-0-	770	1	8562	2	Y	117	206	1	73	129	9				
03	11098	X	10426	-0-	-672	-0-	798	1	9495	2	Y	121	98	1	96	133	9				
04	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	772	1	8886	2	Y	120	97	1	119	132	9				
05	10726	X	10088	-0-	-638	-0-	809	1	9129	2	Y	136	195	1	60	150	9				
06	10140	X	9511	-0-	-629	-0-	665	1	8736	2	Y	100	97	1	63	110	9				
07	10478	X	7669	-0-	-2809	-0-	478	1	7055	2	Y	124	97	1	90	136	9				
08	10416	X	9650	-0-	-766	-0-	622	1	8914	2	Y	104	96	1	98	114	9				
09	9780	X	9331	-0-	-449	-0-	621	1	8585	2	Y	114	98	1	114	125	9				
10	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	591	1	8543	2	Y	101	196	1	19	111	9				
11	9510	X	8856	-0-	-654	-0-	563	1	8195	2	Y	89			108	98	9				
12	9641	X	9082	-0-	-559	-0-	592	1	8373	2	Y	106	194	1	20	117	9				

TOTAL GAS PROD: 113,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,472

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 16 RRCID -> 199297 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9022 - 9615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1399	-0-	-461	-0-	1352	2	47	9	Y	43	41	1			25
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1607	2	47	9	Y	43	39	1			29
03	1829	N	672	-0-	-1157	-0-	618	2	54	9	Y	49	52	1			26
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1617	2	44	9	Y	40	40	1			26
05	1829	N	1515	-0-	-314	-0-	1462	2	53	9	Y	48	40	1			34
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1233	2	47	9	Y	43	40	1			37
07	1705	N	1510	-0-	-195	-0-	1473	2	37	9	Y	34	42	1			29
08	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	1400	2	52	9	Y	47	54	1			22
09	1290	N	1198	-0-	-92	-0-	1147	2	51	9	Y	46	40	1			28
10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1302	2	44	9	Y	40	41	1			27
11	1410	N	1292	-0-	-118	-0-	1247	2	45	9	Y	41	41	1			27
12	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1161	2	57	9	Y	52	26	1			53

TOTAL GAS PROD: 16,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 526

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 15 RRCID -> 199677 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9564 - 9762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARCELO DELUNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200690 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10560 - 11515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200847 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9975 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 16 RRCID -> 201430 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9567 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 18 RRCID -> 201949 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9089 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	910	X	910	-0-	-0-	-0-	863	2	47	9	Y	43	41	1			25
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					Y	43	39	1			29
03	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1697	2	54	9	Y	49	52	1			26
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	40	1			26
05	DLQ G-10		841	-0-	841	841	788	2	53	9	Y	48	40	1			34
06	1929	N	1088	-0-	-841	-0-	1041	2	47	9	Y	43	40	1			37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	42	1			29
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	47	54	1			22
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1592	2	51	9	Y	46	40	1			28
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	610	2	44	9	Y	40	41	1			27
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	720	2	45	9	Y	41	41	1			27
12	1705	N	983	-0-	-722	-0-	926	2	57	9	Y	52	26	1			53

TOTAL GAS PROD: 8,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 526

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 17 RRCID -> 203083 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9549 - 9668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	311	-0-	-371	-0-	27	1	284	2	N	-0-					17
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	33	1	362	2	N	-0-					17
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	45	1	541	2	N	-0-					17
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	37	1	423	2	N	-0-					17
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	72	1	816	2	N	-0-					17
06	570	N	113	-0-	-457	-0-	8	1	105	2	N	-0-					17
07	465	N	17	-0-	-448	-0-	1	1	16	2	N	-0-					17
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					17
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	22	1	299	2	N	-0-					17
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-					17
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 3,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 19 RRCID -> 203844 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 12493 PERF. 8992 - 11110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	355	-0-	-48	-0-	336	2	19	9	Y	17	14	1			10
02	280	X	194	-0-	-86	-0-	173	2	21	9	Y	19	16	1			13
03	376	X	376	-0-	-0-	-0-	347	2	29	9	Y	26	25	1			14
04	309	X	309	-0-	-0-	-0-	291	2	18	9	Y	16	19	1			11
05	341	X	268	-0-	-73	-0-	248	2	20	9	Y	18	16	1			13
06	360	X	275	-0-	-85	-0-	266	2	9	9	Y	8	14	1			7
07	372	X	329	-0-	-43	-0-	329	2			Y	-0-	7	1			-0-
08	372	X	273	-0-	-99	-0-	243	2	30	9	Y	27	14	1			13
09	300	X	273	-0-	-27	-0-	256	2	17	9	Y	15	19	1			9
10	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-	9	1			-0-
11	330	X	328	-0-	-2	-0-	303	2	25	9	Y	23	8	1			15
12	341	X	216	-0-	-125	-0-	207	2	9	9	Y	8	14	1			9

TOTAL GAS PROD: 3,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

LA RUCIA RANCH WELL #: 22 RRCID -> 206121 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9154 - 9716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	544	-0-	-107	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	553	-0-	-67	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	478	-0-	-62	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 21 RRCID -> 206125 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10629 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 23 RRCID -> 207309 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10086 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2257	2	47	9	Y	43	41	1			25
02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2058	2	47	9	Y	43	39	1			29
03	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2380	2	54	9	Y	49	52	1			26
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2224	2	44	9	Y	40	40	1			26
05	2170	N	2013	-0-	-157	-0-	1960	2	53	9	Y	48	40	1			34
06	2100	N	1949	-0-	-151	-0-	1902	2	47	9	Y	43	40	1			37
07	2170	N	1949	-0-	-221	-0-	1912	2	37	9	Y	34	42	1			29
08	2015	N	1873	-0-	-142	-0-	1821	2	52	9	Y	47	54	1			22
09	1950	N	1865	-0-	-85	-0-	1814	2	51	9	Y	46	40	1			28
10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1688	2	44	9	Y	40	41	1			27
11	1800	N	1510	-0-	-290	-0-	1465	2	45	9	Y	41	41	1			27
12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1930	2	57	9	Y	52	26	1			53

TOTAL GAS PROD: 23,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 526

LA RUCIA RANCH WELL #: 24 RRCID -> 209130 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9086 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 26 RRCID -> 213836 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 11696 PERF. 7196 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 27 RRCID -> 218805 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9236 - 10032

01	2108	N	1739	-0-	-369	-0-	1692	2	47	9	Y	43	41	1			25
02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1930	2	47	9	Y	43	39	1			29
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2184	2	54	9	Y	49	52	1			26
04	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2116	2	44	9	Y	40	40	1			26
05	2201	N	1792	-0-	-409	-0-	1739	2	53	9	Y	48	40	1			34
06	2160	N	1830	-0-	-330	-0-	1783	2	47	9	Y	43	40	1			37
07	2232	N	1958	-0-	-274	-0-	1921	2	37	9	Y	34	42	1			29
08	1798	N	1713	-0-	-85	-0-	1661	2	52	9	Y	47	54	1			22
09	1830	N	1660	-0-	-170	-0-	1609	2	51	9	Y	46	40	1			28
10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1930	2	44	9	Y	40	41	1			27
11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1665	2	45	9	Y	41	41	1			27
12	1705	N	1390	-0-	-315	-0-	1333	2	57	9	Y	52	26	1			53

TOTAL GAS PROD: 22,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 526

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 14 RRCID -> 219631 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9820 - 10214

01	14012	X	12150	-0-	-1862	-0-	1037	1	11077	2	N	33	29	1			22
							36	9									
02	12656	X	12335	-0-	-321	-0-	1016	1	11297	2	N	20	30	1			12
							22	9									
03	13777	X	13777	-0-	-0-	-0-	1066	1	12689	2	N	20	16	1			16
							22	9									
04	13290	X	12988	-0-	-302	-0-	1036	1	11930	2	N	20	16	1			20
							22	9									
05	13671	X	13357	-0-	-314	-0-	1085	1	12248	2	N	22	32	1			10
							24	9									
06	13320	X	12531	-0-	-789	-0-	886	1	11627	2	N	16	16	1			10
							18	9									
07	13764	X	10176	-0-	-3588	-0-	644	1	9509	2	N	21	16	1			15
							23	9									
08	13764	X	12887	-0-	-877	-0-	840	1	12028	2	N	17	16	1			16
							19	9									
09	12990	X	12430	-0-	-560	-0-	837	1	11572	2	N	19	16	1			19
							21	9									
10	13361	X	12811	-0-	-550	-0-	828	1	11964	2	N	17	33	1			3
							19	9									
11	12540	X	11871	-0-	-669	-0-	762	1	11092	2	N	15					18
							17	9									
12	12896	X	11948	-0-	-948	-0-	788	1	11141	2	N	17	32	1			3
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 149,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 28 RRCID -> 220503 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9764 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3340	2	95	9	Y	86	82	1			50
02	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3111	2	97	9	Y	88	79	1			59
03	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3598	2	108	9	Y	98	105	1			52
04	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3501	2	87	9	Y	79	79	1			52
05	3565	X	3316	-0-	-249	-0-	3211	2	105	9	Y	95	80	1			67
06	3600	X	3253	-0-	-347	-0-	3156	2	97	9	Y	88	81	1			74
07	3720	X	3333	-0-	-387	-0-	3259	2	74	9	Y	67	83	1			58
08	3720	X	3335	-0-	-385	-0-	3234	2	101	9	Y	92	107	1			43
09	3600	X	2236	-0-	-1364	-0-	2134	2	102	9	Y	93	80	1			56
10	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3292	2	87	9	Y	79	82	1			53
11	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3465	2	92	9	Y	84	82	1			55
12	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3772	2	112	9	Y	102	52	1			105

TOTAL GAS PROD: 40,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,051

LA RUCIA RANCH WELL #: 29 RRCID -> 222936 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9149 - 9766

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 30 RRCID -> 235674 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10050 - 10192

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCIAS, N. (FB E V-17) 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SOCO ATX LLC 100095
MARTINEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246004 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 2810 - 2842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 093171 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9284 - 9364

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656	X		11230	-0-	-426	-0-	955 73	1 9	10202	2	Y	66	57	1			45
02	10528	X		10460	-0-	-68	-0-	859 42	1 9	9559	2	Y	38	59	1			24
03	11391	X		11391	-0-	-0-	-0-	879 45	1 9	10467	2	Y	41	33	1			32
04	10991	X		10991	-0-	-0-	-0-	875 44	1 9	10072	2	Y	40	32	1			40
05	11594	X		11317	-0-	-277	-0-	917 50	1 9	10350	2	Y	45	65	1			20
06	11220	X		10637	-0-	-583	-0-	750 36	1 9	9851	2	Y	33	32	1			21
07	11594	X		8331	-0-	-3263	-0-	526 45	1 9	7760	2	Y	41	32	1			30
08	11377	X		10183	-0-	-1194	-0-	662 39	1 9	9482	2	Y	35	32	1			33
09	10980	X		10351	-0-	-629	-0-	695 42	1 9	9614	2	Y	38	33	1			38
10	11066	X		11066	-0-	-0-	-0-	714 36	1 9	10316	2	Y	33	65	1			6
11	10650	X		10608	-0-	-42	-0-	680 33	1 9	9895	2	Y	30					36
12	11140	X		11140	-0-	-0-	-0-	734 40	1 9	10366	2	Y	36	65	1			7

TOTAL GAS PROD: 127,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

RUCIAS, N. (FB E V-17) //CONT.// 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 095617 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9339 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	7691	-0-	-710	-0-	652	1	6966	2	Y	66	57	1			45
							73	9									
02	7588	X	7032	-0-	-556	-0-	577	1	6413	2	Y	38	59	1			24
							42	9									
03	8122	X	7873	-0-	-249	-0-	607	1	7221	2	Y	41	33	1			32
							45	9									
04	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	585	1	6741	2	Y	40	32	1			40
							44	9									
05	7843	X	7667	-0-	-176	-0-	620	1	6997	2	Y	45	65	1			20
							50	9									
06	7620	X	7151	-0-	-469	-0-	504	1	6611	2	Y	33	32	1			21
							36	9									
07	7874	X	5812	-0-	-2062	-0-	366	1	5401	2	Y	41	32	1			30
							45	9									
08	7874	X	7323	-0-	-551	-0-	475	1	6809	2	Y	35	32	1			33
							39	9									
09	7410	X	7214	-0-	-196	-0-	484	1	6688	2	Y	38	33	1			38
							42	9									
10	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	473	1	6831	2	Y	33	65	1			6
							36	9									
11	7140	X	6881	-0-	-259	-0-	440	1	6408	2	Y	30					36
							33	9									
12	7440	X	7093	-0-	-347	-0-	466	1	6587	2	Y	36	65	1			7
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 86,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

HUERTA WELL #: 1 RRCID -> 101367 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9851 - 9865

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 8 RRCID -> 173946 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5084 - 5158

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCIAS, N. (FB E V-17) //CONT.// 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 5 RRCID -> 195753 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 197821 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5633 - 5659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 9 RRCID -> 201338 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9690 - 9735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCIAS, N. (FB E V-17) //CONT.// 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUERTA WELL #: 2 RRCID -> 216144 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9791 - 9814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3515	-0-	415	415	301	1	3214	2	N	-0-					113
02	538	N	123	-0-	-415	-0-	10	1	113	2	N	-0-					113
03	589	N	96	-0-	-493	-0-	7	1	89	2	N	-0-					113
04	570	X	243	-0-	-327	-0-	19	1	224	2	N	-0-					113
05	589	X	13	-0-	-576	-0-	1	1	12	2	N	-0-					113
06	570	X	145	-0-	-425	-0-	10	1	135	2	N	-0-					113
07	248	X	9	-0-	-239	-0-	1	1	8	2	N	-0-					113
08	487	X	487	-0-	-0-	-0-	30	1	429	2	N	25					138
							28	9									
09	240	X	200	-0-	-40	-0-	13	1	185	2	N	2					140
							2	9									
10	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					140
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					140
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	20	1	280	2	N	2					142
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 1B RRCID -> 263509 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9411 - 9461

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARCEL DELUNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265632 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9753 - 9852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCIAS, N. (FB E V-19 STRAY) 78831 429 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DELUNA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151418 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10931 - 10942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642		5015	-0-	-627	3152		429	1 8 9	4578	2	Y	7					253
02	5096		4722	-0-	-374	2778		388	1 13 9	4321	2	Y	12					265
03	5644		5258	-0-	-386	2392		403	1 55 9	4800	2	Y	50	179	1			136
04	5490		5000	-0-	-490	1902		398	1 23 9	4579	2	Y	21					157
05	5673		5186	-0-	-487	1415		419	1 35 9	4732	2	Y	32					189
06	5490		4909	-0-	-581	834		345	1 36 9	4528	2	Y	33					222
07	5270	#	4015	-0-	-1255	-0-		253	1 26 9	3736	2	Y	24					246
08	5270	#	5044	-0-	-226	-0-		328	1 20 9	4696	2	Y	18	177	1			87
09	5010	#	5000	-0-	-10	-0-		335	1 32 9	4633	2	Y	29					116
10	5146		5152	-0-	6	6		331	1 31 9	4790	2	Y	28					144
11	4920	#	4913	-0-	-7	-0-		313	1 48 9	4552	2	Y	44					188
12	5146		5048	-0-	-98	-0-		332	1 20 9	4696	2	Y	18					206

TOTAL GAS PROD: 59,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

RUCIAS, N. (FB F V-17) 78831 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 5 RRCID -> 106858 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10101 - 10156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCIAS, N. (FB L) 78831 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATLAS OPERATING LLC 036587
LOPEZ WELL #: 5 RRCID -> 199594 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11813 - 11865

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3	-0-		3	147	3	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2	-0-		2	149	2	2			Y	-0-					-0-
03	150	N	1	-0-		-149	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-		-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-		-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ WELL #: 4A RRCID -> 204133 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11622 - 11679

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCIAS, N. (V-15) 78832 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 10 RRCID -> 201323 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9430 - 10456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUCIAS, N. (V-15) //CONT.// 78832 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 9 RRCID -> 204736 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 9735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUERTA WELL #: 1 RRCID -> 215124 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9153 - 9498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 4 RRCID -> 265634 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 11765 PERF. 9140 - 9160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953 N	1872	-0-	-81	-0-	160	1	1712	2	N	-0-			-0-
02	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	146	1	1620	2	N	-0-			-0-
03	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	157	1	1869	2	N	-0-			-0-
04	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	154	1	1774	2	N	-0-			-0-
05	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	166	1	1877	2	N	-0-			-0-
06	1950 N	1935	-0-	-15	-0-	137	1	1798	2	N	-0-			-0-
07	1984 N	1572	-0-	-412	-0-	100	1	1472	2	N	-0-			-0-
08	2046 N	1976	-0-	-70	-0-	129	1	1847	2	N	-0-			-0-
09	1950 N	1914	-0-	-36	-0-	129	1	1785	2	N	-0-			-0-
10	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	127	1	1840	2	N	-0-			-0-
11	1920 N	1858	-0-	-62	-0-	119	1	1739	2	N	-0-			-0-
12	1984 N	1911	-0-	-73	-0-	126	1	1785	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUFFLE (LOBO) 78869 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
FROST, P.M. WELL #: 3 RRCID -> 108135 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 11108 PERF. 9712 - 9733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUTHIE H. (WILCOX) 79058 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR 82 WELL #: 2 RRCID -> 141136 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7022 - 7038

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ST CHARLES CO. WELL #: 71 RRCID -> 116714 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 11798 PERF. 9854 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	133	-0-	-22	-0-		5	1	93	2	Y	32	28	1			24
								35	9									
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-		6	1	85	2	Y	66	24	1			66
								73	9									
03	248	N	132	-0-	-116	-0-		6	1	109	2	Y	15	71	1			10
								17	9									
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-		2	1	109	2	Y	26	33	1			3
								29	9									
05	186	N	179	-0-	-7	-0-		2	1	121	2	Y	51	47	1			7
								56	9									
06	120	N	42	-0-	-78	-0-		7	2	35	9	Y	32	33	1			6
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-	6	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	3000	N	12630	-0-	9630	9630		188	1	12442	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	6530						Y	-0-					-0-
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	3530						Y	-0-					-0-
12	3530	X	-0-	-0-	-3530	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

ST. CHARLES CO. WELL #: 75 RRCID -> 156513 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10839 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21793	X	16285	-0-	-5508	-0-		837	1	14815	2	Y	575	330	1			436
								633	9									
02	15736	X	15329	-0-	-407	-0-		1042	1	13910	2	Y	343	436	1			343
								377	9									
03	17788	X	17788	-0-	-0-	-0-		885	1	16334	2	Y	517	526	1			334
								569	9									
04	16860	X	15593	-0-	-1267	-0-		271	1	15017	2	Y	277	576	1			35
								305	9									
05	16957	X	16913	-0-	-44	-0-		335	1	16388	2	Y	173	184	1			24
								190	9									
06	16975	X	16975	-0-	-0-	-0-		357	1	15941	2	Y	615	522	1			117
								677	9									
07	17422	X	15442	-0-	-1980	-0-		212	1	14872	2	Y	325	372	1			70
								358	9									
08	18145	X	18145	-0-	-0-	-0-		115	1	17682	2	Y	316	298	1			88
								348	9									
09	16436	X	16436	-0-	-0-	-0-		241	1	15947	2	Y	225	237	1			76
								248	9									
10	16030	X	16030	-0-	-0-	-0-		248	1	15496	2	Y	260	292	1			44
								286	9									
11	17432	X	17432	-0-	-0-	-0-		270	1	16863	2	Y	272	273	1			43
								299	9									
12	14317	X	14317	-0-	-0-	-0-		293	1	13510	2	Y	467	385	1			125
								514	9									

TOTAL GAS PROD: 196,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,365

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.// 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ST. CHARLES CO. WELL #: 87 RRCID -> 270893 COMPL. DATE 01/16/2021 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10450 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-
02	6664	X	-0-	-0-	-6664	-0-					N	-0-					-0-
03	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-
04	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					-0-
05	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-
06	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-					-0-
07	11832	X	11832	-0-	-0-	-0-	155	1	10823	2	N	776	678	1			98
							854	9									
08	12809	X	12809	-0-	-0-	-0-	81	1	12463	2	N	241	272	1			67
							265	9									
09	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	139	1	9188	2	N	163	175	1			55
							179	9									
10	7378	X	6151	-0-	-1227	-0-	94	1	5826	2	N	210	230	1			35
							231	9									
*11	7140	X	6603	-0-	-537	-0-	102	1	6379	2	N	111	129	1			17
							122	9									
12	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,501

ST. CHARLES CO. WELL #: 92 RRCID -> 275311 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7947 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	359	359	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 359

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.// 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ST. CHARLES CO. WELL #: 104 RRCID -> 277603 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 12579 PERF.10592 - 10971

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27521	X	27521	-0-	-0-	-0-	1472	1	26049	2	N	-0-	166	1			-0-
02	15286	X	15286	-0-	-0-	-0-	1065	1	14221	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	1958	-0-	-863	-0-	101	1	1857	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	97	-0-	-2633	-0-	2	1	95	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
08	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 99 RRCID -> 278180 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8338 - 8350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 109 RRCID -> 280545 COMPL. DATE 07/24/2020 TOTAL DEPTH 11066 PERF. 9506 - 9534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122	X	122	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	N	5	1	1			4
							6	9									
02	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	102	1	1357	2	N	-0-	4	1			-0-
03	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	547	1	10104	2	N	-0-					-0-
04	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	49	1	2723	2	N	-0-					-0-
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
06	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
07	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
08	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.// 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ST. CHARLES CO. WELL #: 103 RRCID -> 280990 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10814 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 1 WELL #: 88 RRCID -> 282659 COMPL. DATE 08/09/2017 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11986 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	17 1 19	25 2			N	6	3	1			5
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3 1 29	37 2			N	2	5	1			2
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2 1 49	32 2			N	4	4	1			2
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1 1 29	38 2			N	2	4	1			-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1 1 79	41 2			N	6	5	1			1
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1 1 24 9	30 2			N	22	19	1			4
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	19 2	2 9			N	2	6	1			-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	56 2	7 9			N	6	4	1			2
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28 2				N	-0-	2	1			-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1 1 29	50 2			N	2	2	1			-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1 1 29	32 2			N	2	2	1			-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	15 2	8 9			N	7	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 481 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.// 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ST. CHARLES CO. WELL #: 120 RRCID -> 298938 COMPL. DATE 07/28/2024 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9626 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125333	X	15195	-0-	-110138	-0-	805	1	14245	2	N	132	106	1			100
							145	9									
02	113204	X	8644	-0-	-104560	-0-	599	1	7998	2	N	43	100	1			43
							47	9									
03	125333	X	25635	-0-	-99698	-0-	1271	1	23475	2	N	808	329	1			522
							889	9									
04	172761	X	172761	-0-	-0-	-0-	2967	1	164504	2	N	4809	4721	1			610
							5290	9									
05	177933	X	177933	-0-	-0-	-0-	3466	1	169604	2	N	4421	4423	1			608
							4863	9									
06	157025	X	157025	-0-	-0-	-0-	3425	1	152844	2	N	687	1165	1			130
							756	9									
07	147835	X	147835	-0-	-0-	-0-	2049	1	143552	2	N	2031	1725	1			436
							2234	9									
08	119203	X	119203	-0-	-0-	-0-	756	1	116488	2	N	1781	1719	1			498
							1959	9									
09	90810	X	90810	-0-	-0-	-0-	1326	1	87616	2	N	1698	1621	1			575
							1868	9									
10	125333	X	83535	-0-	-41798	-0-	1294	1	80777	2	N	1331	1682	1			224
							1464	9									
11	121290	X	47593	-0-	-73697	-0-	731	1	45667	2	N	1086	1139	1			171
							1195	9									
12	125333	X	63739	-0-	-61594	-0-	1326	1	61108	2	N	1186	1040	1			317
							1305	9									

TOTAL GAS PROD: 1,109,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,013

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER) 79609 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ST. CHARLES CO. WELL #: 33 RRCID -> 149503 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5860 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 79 RRCID -> 157177 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 7844 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER) //CONT.// 79609 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ST. CHARLES CO. WELL #: 86 RRCID -> 274788 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8490 - 8508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 101 RRCID -> 280702 COMPL. DATE 07/12/2023 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8750 - 8850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	345 69	1 9	6100	2	N	63	35	1			48
02	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	392 47	1 9	5232	2	N	43	48	1			43
03	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	282 21	1 9	5211	2	N	19	50	1			12
04	3540	X	3333	-0-	-207	-0-	59 17	1 9	3257	2	N	15	25	1			2
05	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	138 56	1 9	6776	2	N	51	46	1			7
06	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	138 169	1 9	6143	2	N	154	132	1			29
07	3658	X	3496	-0-	-162	-0-	49 31	1 9	3416	2	N	28	51	1			6
08	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	34 31	1 9	5278	2	N	28	26	1			8
09	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	54 29	1 9	3580	2	N	26	25	1			9
10	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	74 15	1 9	4596	2	N	14	21	1			2
11	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	88 51	1 9	5498	2	N	46	41	1			7
12	3658	X	1115	-0-	-2543	-0-	22 59	1 9	1034	2	N	54	47	1			14

TOTAL GAS PROD: 58,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 541

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER) //CONT.// 79609 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ST. CHARLES CO. WELL #: 102 RRCID -> 282442 COMPL. DATE 01/16/2021 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9050 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	574 62	1 9	10163	2	N	56	24	1			43
02	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	655 61	1 9	8741	2	N	55	43	1			55
03	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	550 29	1 9	10163	2	N	26	64	1			17
04	10440	X	9394	-0-	-1046	-0-	166 44	1 9	9184	2	N	40	52	1			5
05	10788	X	9681	-0-	-1107	-0-	192 103	1 9	9386	2	N	94	86	1			13
06	10440	X	9599	-0-	-841	-0-	200 470	1 9	8929	2	N	427	359	1			81
07	10757	X	8928	-0-	-1829	-0-	124 112	1 9	8692	2	N	102	161	1			22
08	10757	X	9797	-0-	-960	-0-	62 119	1 9	9616	2	N	108	100	1			30
09	9600	X	7148	-0-	-2452	-0-	105 127	1 9	6916	2	N	115	106	1			39
10	9920	X	9203	-0-	-717	-0-	142 172	1 9	8889	2	N	156	169	1			26
11	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	173 100	1 9	10814	2	N	91	103	1			14
12	9796	X	8947	-0-	-849	-0-	187 162	1 9	8598	2	N	147	122	1			39

TOTAL GAS PROD: 114,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,417

ST. CHARLES CO WELL #: 117 RRCID -> 294474 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10579 - 11754

01	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
02	1372	X	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					-0-
03	1023	X	9	-0-	-1014	-0-	6	2	3	9	N	3	1	1			2
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	2	1			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	69	56	1			13
07	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	1	14	1			-0-
08	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	6	1			3
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

SALADO CREEK (3100) 79737 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 27 RRCID -> 275675 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 1659 - 1669

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAM FORDYCE 80038 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
FLORES SEABURY WELL #: 1 RRCID -> 271329 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2520 - 2530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAM FORDYCE (WHEELER) 80038 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
FLORES WELL #: 1 C RRCID -> 031248 COMPL. DATE 03/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAM FORDYCE (2300) 80038 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
WOOD, CONAN T WELL #: 2C RRCID -> 240345 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-28350			N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-28350			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-28350			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-28350			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-28350			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-28350			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-28350			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-28350			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-28350			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-28350			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-28350			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-28350			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAM FORDYCE (2500) 80038 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
AMRWR, LLC 102699
GUERRA, F.B. "M" WELL #: 1 RRCID -> 050683 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 3362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARGO OIL & GAS, LLC 261666
WOOD, CONAN T. WELL #: 1 RRCID -> 038568 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	927					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	927					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	927					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	927					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAM FORDYCE (2640 SULLIVAN) 80038 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
WOOD, CONAN T WELL #: 2T RRCID -> 247842 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2630 - 2644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAM FORDYCE (3050) 80038 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
RESS PRODUCTION CO. 703465
FLORES WELL #: 1 T RRCID -> 013877 COMPL. DATE 03/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (1ST RINCON) 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191340 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 7166

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 192578 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 7062

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (1ST RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193066 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 193764 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195230 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7243 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (1ST RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195236 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7502 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197005 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 10038

01	5611	X	4257	-0-	-1354	-0-	119	1	4138	3	Y	-0-					89
02	5544	X	4272	-0-	-1272	-0-	192	1	4080	3	Y	-0-					89
03	6138	X	3698	-0-	-2440	-0-	324	1	3374	3	Y	-0-					89
04	5940	X	3690	-0-	-2250	-0-	284	1	3406	3	Y	-0-					89
05	4743	X	4027	-0-	-716	-0-	307	1	3720	3	Y	-0-					89
06	DLQ G-10		3777	-0-	3777	3777	287	1	3490	3	Y	-0-					89
07	DLQ G-10		3983	-0-	3983	7760	321	1	3662	3	Y	-0-					89
08	DLQ G-10		3752	-0-	3752	11512	250	1	3502	3	Y	-0-					89
09	DLQ G-10		3609	-0-	3609	15121	282	1	3327	3	Y	-0-					89
10	18358	X	3237	-0-	-15121	-0-	371	1	2866	3	Y	-0-					89
11	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	256	1	3284	3	Y	-0-					89
12	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 41,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197459 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 7000

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (1ST RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 198883 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7150 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (2ND RINCON) 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 187498 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 6896 - 8190

01	155	X	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-					166
02	140	X	121	-0-	-19	-0-	121	3			Y	-0-					166
03	155	X	86	-0-	-69	-0-	86	3			Y	-0-					166
04	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	3			Y	-0-					166
05	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					166
06	DLQ G-10		269	-0-	269	269	269	3			Y	-0-					166
07	DLQ G-10		280	-0-	280	549	280	3			Y	-0-					166
08	DLQ G-10		142	-0-	142	691	142	3			Y	-0-					166
09	DLQ G-10		111	-0-	111	802	111	3			Y	-0-					166
10	906	X	104	-0-	-802	-0-	104	3			Y	-0-					166
11	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					166
12	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					166

TOTAL GAS PROD: 5,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190201 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7398 - 9708

01	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		109	-0-	109	109	109	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		108	-0-	108	217	108	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		63	-0-	63	280	63	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		125	-0-	125	405	125	3			Y	-0-					-0-
10	534	N	129	-0-	-405	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191339 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 9190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 192503 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7624 - 8242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 192577 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7463 - 7614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
COATES SS WELL #: 3 RRCID -> 192586 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7580 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 192977 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 9226

01	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4861	3	97	9	Y	88	88	1			817
02	4732	X	4309	-0-	-423	-0-	4212	3	97	9	Y	88	88	1			817
03	5239	X	4201	-0-	-1038	-0-	4104	3	97	9	Y	88	88	1			817
04	5070	X	2965	-0-	-2105	-0-	2864	3	101	9	Y	92	88	1			821
05	4960	X	4414	-0-	-546	-0-	4312	3	102	9	Y	93	88	1			826
06	DLQ G-10		3775	-0-	3775	3775	3673	3	102	9	Y	93	88	1			831
07	DLQ G-10		3760	-0-	3760	7535	3663	3	97	9	Y	88	88	1			831
08	DLQ G-10		3608	-0-	3608	11143	3511	3	97	9	Y	88	88	1			831
09	DLQ G-10		3503	-0-	3503	14646	3406	3	97	9	Y	88	88	1			831
10	17749	X	3103	-0-	-14646	-0-	3006	3	97	9	Y	88	88	1			831
11	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			Y	-0-					831
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					831

TOTAL GAS PROD: 41,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 894

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194499 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 7594

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
SAMANO WELL #: 40 RRCID -> 194532 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 195233 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 7320 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 195235 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195615 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7687 - 7758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 195693 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 8035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195772 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7996 - 8078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
BLISS WELL #: 2 RRCID -> 196644 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7574 - 7596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197461 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7348 - 7362

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197546 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 8210

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 197748 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7738 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198373 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7562 - 8472

01	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4023	3	6	9	N	5					590
02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3166	3	1	9	N	1					591
03	3782	X	2832	-0-	-950	-0-	2830	3	2	9	N	2					593
04	3900	X	2947	-0-	-953	-0-	2941	3	6	9	N	5					598
05	4030	X	2637	-0-	-1393	-0-	2631	3	6	9	N	5					603
06	3900	X	2307	-0-	-1593	-0-	2301	3	6	9	N	5	68	1			540
07	3503	X	2091	-0-	-1412	-0-	2085	3	6	9	N	5					545
08	3038	X	1906	-0-	-1132	-0-	1900	3	6	9	N	5					550
09	2940	X	2040	-0-	-900	-0-	2039	3	1	9	N	1					551
10	2635	X	1996	-0-	-639	-0-	1995	3	1	9	N	1					552
11	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2482	3	1	9	N	1					553
12	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					553

TOTAL GAS PROD: 28,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SAMANO WELL #: 49 RRCID -> 198917 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 7230 - 7338

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 199158 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7500 - 7510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACEVEDO WELL #: 1 RRCID -> 199564 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7882 - 7910

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	491			N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	491			N	-0-			57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	491			N	-0-			57
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	491			N	-0-			57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	491			N	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	491			N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	491			N	-0-			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	491			N	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	491			N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	491			N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	491			N	-0-			57
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	491			N	NO RPT			57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHMOND WELL #: 12 RRCID -> 200994 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8194 - 8228

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202265 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7504 - 7918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES Y WELL #: 2 RRCID -> 203056 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6546 - 6566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203061 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 6303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 203062 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6206 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 204768 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6554 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUANA SALAS WELL #: 1 RRCID -> 208269 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7860 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 199211 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (FIFTH MASSIVE) 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
PETROVYBE OPCO LLC 101779
GARCIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 200286 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9562 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	3			Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					3
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					3
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-	2	1			1
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	1					2
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					2
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COATES Y WELL #: 3 RRCID -> 200290 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10012 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6884	X	153	-0-	-6731	-0-	150	3	3	9	Y	3					125
02	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					125
03	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	3			Y	-0-	88	1			37
04	750	X	119	-0-	-631	-0-	119	3			Y	-0-					37
05	775	X	125	-0-	-650	-0-	125	3			Y	-0-					37
06	750	X	114	-0-	-636	-0-	114	3			Y	-0-					37
07	775	X	113	-0-	-662	-0-	113	3			Y	-0-					37
08	775	X	112	-0-	-663	-0-	112	3			Y	-0-					37
09	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	3			Y	-0-					37
10	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	3			Y	-0-					37
11	120	X	102	-0-	-18	-0-	102	3			Y	-0-					37
12	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 16,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200373 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9754 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 201431 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9814 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	533	N	106	-0-	-427	-0-	106	3			Y	-0-					2
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	97	3	3	9	Y	3					5
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	92	3	3	9	Y	3	5	1			3
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	80	3	3	9	Y	3					6
05	124	N	57	-0-	-67	-0-	56	3	1	9	Y	1	6	1			1
06	90	N	35	-0-	-55	-0-	34	3	1	9	Y	1					2
07	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	3			Y	-0-					2
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	30	3	1	9	Y	1	2	1			1
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					1
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					1
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					1
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 710 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

GARCIA "D" WELL #: 4 RRCID -> 202197 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9408 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1635	N	432	-0-	-1203	-0-	432	3			Y	-0-					73
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	332	3	10	9	Y	9					82
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	331	3	12	9	Y	11	16	1			77
04	420	N	331	-0-	-89	-0-	317	3	14	9	Y	13					90
05	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	3			Y	-0-	41	1			49
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	288	3	10	9	Y	9					58
07	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	3			Y	-0-					58
08	341	N	279	-0-	-62	-0-	268	3	11	9	Y	10	29	1			39
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	305	3	1	9	Y	1					40
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					40
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			Y	-0-					40
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 3,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
MURCH, B. L. WELL #: 16 RRCID -> 197042 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8069 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURCH, B. L. WELL #: 19 RRCID -> 197829 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8223 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURCH, B. L. WELL #: 17 RRCID -> 198867 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8514 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2160	-0-	-475	-0-	165 10	1 9	1985	2	Y	9	10	1			4
02	2352	X	1832	-0-	-520	-0-	133 9	1 9	1690	2	Y	8	9	1			3
03	2604	X	2520	-0-	-84	-0-	214 9	1 9	2297	2	Y	8	5	1			6
04	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	184 8	1 9	1937	2	Y	7	9	1			4
05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	217 8	1 9	1914	2	Y	7	5	1			6
06	2430	N	2235	-0-	-195	-0-	230 4	1 9	2001	2	Y	4	5	1			5
07	2201	N	2126	-0-	-75	-0-	188 6	1 9	1932	2	Y	5	5	1			5
08	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	204 9	1 9	2386	2	Y	8	9	1			4
09	2250	N	2069	-0-	-181	-0-	171 9	1 9	1889	2	Y	8	5	1			7
10	2325	X	1996	-0-	-329	-0-	175 7	1 9	1814	2	Y	6	9	1			4
11	2520	X	1857	-0-	-663	-0-	174 7	1 9	1676	2	Y	6	5	1			5
12	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	261 12	1 9	2637	2	Y	11	10	1			6

TOTAL GAS PROD: 26,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MURCH, B.L. WELL #: 20 RRCID -> 199293 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9682 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1671	-0-	-344	-0-		126	1	1519	2	Y	24	27	1			12
								26	9									
02	1680	N	1361	-0-	-319	-0-		98	1	1240	2	Y	21	26	1			7
								23	9									
03	1612	N	1491	-0-	-121	-0-		125	1	1341	2	Y	23	13	1			17
								25	9									
04	1620	N	1553	-0-	-67	-0-		133	1	1398	2	Y	20	26	1			11
								22	9									
05	1519	N	1475	-0-	-44	-0-		148	1	1306	2	Y	19	13	1			17
								21	9									
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-		149	1	1298	2	Y	12	15	1			14
								13	9									
07	1612	N	1507	-0-	-105	-0-		132	1	1358	2	Y	15	14	1			15
								17	9									
08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-		125	1	1460	2	Y	24	27	1			12
								26	9									
09	1470	N	1450	-0-	-20	-0-		119	1	1308	2	Y	21	13	1			20
								23	9									
10	1519	N	1461	-0-	-58	-0-		127	1	1314	2	Y	18	26	1			12
								20	9									
11	1560	N	1493	-0-	-67	-0-		138	1	1337	2	Y	16	14	1			14
								18	9									
12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-		143	1	1444	2	Y	29	27	1			16
								32	9									

TOTAL GAS PROD: 18,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

MURCH, B.L. WELL #: 21 RRCID -> 200291 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 12311 PERF. 8282 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-		88	1	1056	2	Y	44	56	1			22
								48	9									
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-		101	1	1278	2	Y	37	46	1			13
								41	9									
03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-		192	1	2056	2	Y	40	23	1			30
								44	9									
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-		197	1	2068	2	Y	36	46	1			20
								40	9									
05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-		220	1	1945	2	Y	35	24	1			31
								39	9									
06	1860	N	1388	-0-	-472	-0-		141	1	1223	2	Y	22	27	1			26
								24	9									
07	1922	N	877	-0-	-1045	-0-		76	1	779	2	Y	20	25	1			21
								22	9									
08	1922	N	657	-0-	-1265	-0-		49	1	572	2	Y	33	38	1			16
								36	9									
09	1380	N	887	-0-	-493	-0-		70	1	774	2	Y	39	19	1			36
								43	9									
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-		80	1	828	2	Y	27	45	1			18
								30	9									
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-		70	1	673	2	Y	23	21	1			20
								25	9									
12	930	N	582	-0-	-348	-0-		50	1	503	2	Y	26	32	1			14
								29	9									

TOTAL GAS PROD: 15,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MURCH, B. L. WELL #: 22 RRCID -> 200993 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8530 - 10418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	723	-0-	-145	-0-		55	1 2 9	666	2	Y	2	3	1			1
02	784	N	731	-0-	-53	-0-		53	1 3 9	675	2	Y	3	3	1			1
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-		72	1 2 9	772	2	Y	2	1	1			2
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-		70	1 2 9	731	2	Y	2	3	1			1
05	806	N	755	-0-	-51	-0-		76	1 3 9	676	2	Y	3	2	1			2
06	810	N	757	-0-	-53	-0-		78	1 2 9	677	2	Y	2	2	1			2
07	837	N	762	-0-	-75	-0-		67	1 2 9	693	2	Y	2	2	1			2
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-		67	1 2 9	787	2	Y	2	3	1			1
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-		65	1 3 9	721	2	Y	3	2	1			2
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-		71	1 2 9	733	2	Y	2	3	1			1
11	840	N	767	-0-	-73	-0-		72	1 3 9	692	2	Y	3	2	1			2
12	806	N	648	-0-	-158	-0-		58	1 3 9	587	2	Y	3	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 9,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

MORSE WELL #: 4 RRCID -> 201249 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9558 - 10164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4328	-0-	-353	-0-		328	1 54 9	3946	2	Y	49	50	1			24
02	4032	X	3653	-0-	-379	-0-		264	1 46 9	3343	2	Y	42	51	1			15
03	4464	X	4093	-0-	-371	-0-		345	1 47 9	3701	2	Y	43	25	1			33
04	4260	X	3881	-0-	-379	-0-		333	1 45 9	3503	2	Y	41	51	1			23
05	4340	X	3736	-0-	-604	-0-		376	1 40 9	3320	2	Y	36	26	1			33
06	4200	X	3571	-0-	-629	-0-		366	1 25 9	3180	2	Y	23	28	1			28
07	4092	X	3980	-0-	-112	-0-		350	1 32 9	3598	2	Y	29	27	1			30
08	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-		345	1 52 9	4037	2	Y	47	54	1			23
09	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-		348	1 48 9	3833	2	Y	44	27	1			40
10	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-		362	1 39 9	3754	2	Y	35	52	1			23
11	4290	X	4031	-0-	-259	-0-		375	1 34 9	3622	2	Y	31	27	1			27
12	4433	X	4371	-0-	-62	-0-		387	1 64 9	3920	2	Y	58	54	1			31

TOTAL GAS PROD: 48,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 478

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MURCH, B. L. WELL #: 23 RRCID -> 201250 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8372 - 10656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	673	-0-	-195	-0-		51	1	612	2	Y	9	10	1			4
								10	9									
02	756	N	693	-0-	-63	-0-		50	1	634	2	Y	8	9	1			3
								9	9									
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-		65	1	693	2	Y	8	5	1			6
								9	9									
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-		59	1	620	2	Y	7	9	1			4
								8	9									
05	775	N	607	-0-	-168	-0-		61	1	538	2	Y	7	5	1			6
								8	9									
06	750	N	736	-0-	-14	-0-		76	1	656	2	Y	4	5	1			5
								4	9									
07	713	N	663	-0-	-50	-0-		58	1	599	2	Y	5	5	1			5
								6	9									
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-		65	1	756	2	Y	8	9	1			4
								9	9									
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-		68	1	752	2	Y	8	5	1			7
								9	9									
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-		66	1	687	2	Y	6	9	1			4
								7	9									
11	810	N	740	-0-	-70	-0-		69	1	664	2	Y	6	5	1			5
								7	9									
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-		77	1	779	2	Y	11	10	1			6
								12	9									

TOTAL GAS PROD: 8,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

W. R. JACKSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217481 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11849 PERF.10436 - 11620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-						Y	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					110
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					110
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					110
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					110
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					110
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					110
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					110
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					110
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					110
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					110

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, W.R. RANCH WELL #: 2 RRCID -> 219544 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9616 - 11022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	126	-0-	-3253	-0-		10	1	116	2	Y	-0-					20
02	2996	X	38	-0-	-2958	-0-		3	1	35	2	Y	-0-					20
03	3317	X	40	-0-	-3277	-0-		3	1	37	2	Y	-0-					20
04	2040	X	15	-0-	-2025	-0-		1	1	14	2	Y	-0-					20
05	744	X	51	-0-	-693	-0-		5	1	46	2	Y	-0-					20
06	120	X	80	-0-	-40	-0-		8	1	72	2	Y	-0-					20
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-		6	1	66	2	Y	-0-					20
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-		6	1	71	2	Y	-0-					20
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-		8	1	93	2	Y	-0-					20
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-		7	1	78	2	Y	-0-					20
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-		12	1	114	2	Y	-0-					20
12	93	N	65	-0-	-28	-0-		6	1	59	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE) 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
PETROVYBE OPCO LLC 101779
SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 181984 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8556 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185918 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 187150 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 189685 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	3			N	-0-					59
02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			N	-0-					59
03	3069	X	2690	-0-	-379	-0-	2690	3			N	-0-					59
04	2970	X	2433	-0-	-537	-0-	2433	3			N	-0-					59
05	3069	X	2652	-0-	-417	-0-	2652	3			N	-0-					59
06	2970	X	2392	-0-	-578	-0-	2392	3			N	-0-					59
07	3069	X	2582	-0-	-487	-0-	2582	3			N	-0-					59
08	2697	X	2460	-0-	-237	-0-	2460	3			N	-0-					59
09	2580	X	2318	-0-	-262	-0-	2318	3			N	-0-					59
10	2666	X	1979	-0-	-687	-0-	1979	3			N	-0-					59
11	2370	N	2149	-0-	-221	-0-	2149	3			N	-0-					59
12	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 27,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 189686 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					36
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					36
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					36
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					36
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					36
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					36
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					36
08	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	3			N	-0-					36
09	120	N	12	-0-	-108	-0-	12	3			N	-0-					36
10	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	3			N	-0-					36
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					36
12	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189688 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			Y	-0-					387
02	952	N	916	-0-	-36	-0-	916	3			Y	-0-					387
03	992	N	952	-0-	-40	-0-	952	3			Y	-0-	108	1			279
04	1020	N	892	-0-	-128	-0-	892	3			Y	-0-					279
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	988	3	62	9	Y	56	56	1			279
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	887	3	79	9	Y	72	69	1			282
07	930	N	859	-0-	-71	-0-	842	3	17	9	Y	15					297
08	DLQ G-10		1041	-0-	1041	1041	944	3	97	9	Y	88	86	1			299
09	DLQ G-10		997	-0-	997	2038	946	3	51	9	Y	46					345
10	DLQ G-10		831	-0-	831	2869	785	3	46	9	Y	42					387
11	800	N	864	-0-	64	2933	864	3			Y	-0-					387
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2933					Y	NO RPT					387

TOTAL GAS PROD: 10,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201231 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 8868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA "E" WELL #: 5 RRCID -> 207077 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10345 - 10660

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 225689 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8060 - 10284

01	837 N	828	-0-	-9	-0-	827	3	1	9	Y	1					1
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	807	3	26	9	Y	24					25
03	849 N	849	-0-	-0-	-0-	820	3	29	9	Y	26	40	1			11
04	810 N	668	-0-	-142	-0-	640	3	28	9	Y	25					36
05	868 N	648	-0-	-220	-0-	606	3	42	9	Y	38	73	1			1
06	810 N	211	-0-	-599	-0-	204	3	7	9	Y	6					7
07	682 N	82	-0-	-600	-0-	82	3			Y	-0-					7
08	DLQ G-10	1032	-0-	1032	1032	966	3	66	9	Y	60	66	1			1
09	DLQ G-10	633	-0-	633	1665	632	3	1	9	Y	1					2
10	DLQ G-10	433	-0-	433	2098	433	3			Y	-0-					2
11	800 N	341	-0-	-459	1639	341	3			Y	-0-					2
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1639					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
RICHMOND WELL #: 13 RRCID -> 247717 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9830 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8696 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURCH, B. L. WELL #: 10 RRCID -> 191484 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7540 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MURCH, B. L. WELL #: 8 RRCID -> 191485 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7470 - 8957

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-		56	1	669	2	Y	14	9	1			7
								15	9									
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-		51	1	652	2	Y	12	15	1			4
								13	9									
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-		92	1	984	2	Y	14	8	1			10
								15	9									
04	660	N	369	-0-	-291	-0-		32	1	331	2	Y	5	12	1			3
								6	9									
05	682	N	49	-0-	-633	-0-		5	1	44	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-						Y	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-						Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

MURCH, B. L. WELL #: 9 RRCID -> 191486 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 8238 - 8540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-		113	1	1362	2	Y	116	129	1			58
								128	9									
02	1484	N	1253	-0-	-231	-0-		84	1	1060	2	Y	99	122	1			35
								109	9									
03	1953	N	1422	-0-	-531	-0-		111	1	1195	2	Y	105	61	1			79
								116	9									
04	1560	N	1273	-0-	-287	-0-		101	1	1065	2	Y	97	122	1			54
								107	9									
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-		133	1	1173	2	Y	85	63	1			76
								94	9									
06	1380	N	1267	-0-	-113	-0-		124	1	1079	2	Y	58	66	1			68
								64	9									
07	1302	N	1271	-0-	-31	-0-		105	1	1085	2	Y	74	67	1			75
								81	9									
08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-		122	1	1426	2	Y	111	131	1			55
								122	9									
09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-		150	1	1656	2	Y	105	64	1			96
								116	9									
10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-		162	1	1680	2	Y	83	124	1			55
								91	9									
11	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-		160	1	1541	2	Y	74	65	1			64
								81	9									
12	1984	N	1896	-0-	-88	-0-		157	1	1585	2	Y	140	129	1			75
								154	9									

TOTAL GAS PROD: 18,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,147

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MURCH, B. L. WELL #: 11 RRCID -> 191856 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7464 - 8978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	76	1	919	2	Y	29	32	1			14
							32	9									
02	1008	N	880	-0-	-128	-0-	62	1	789	2	Y	26	31	1			9
							29	9									
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	86	1	921	2	Y	26	15	1			20
							29	9									
04	990	N	921	-0-	-69	-0-	78	1	815	2	Y	25	31	1			14
							28	9									
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	97	1	854	2	Y	22	16	1			20
							24	9									
06	990	N	947	-0-	-43	-0-	96	1	836	2	Y	14	17	1			17
							15	9									
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	84	1	868	2	Y	17	16	1			18
							19	9									
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	77	1	905	2	Y	28	32	1			14
							31	9									
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	78	1	854	2	Y	26	16	1			24
							29	9									
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	85	1	881	2	Y	21	31	1			14
							23	9									
11	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	96	1	929	2	Y	18	16	1			16
							20	9									
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	99	1	999	2	Y	35	32	1			19
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 11,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

MORSE WELL #: 3 RRCID -> 195630 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8830 - 9776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MURCH, B. L. WELL #: 14 RRCID -> 197403 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7418 - 7424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	6622	-0-	-1190		-0-		507	1	6093	2	Y	20	22	1			10
									22	9									
02	6916	X	5138	-0-	-1778		-0-		374	1	4745	2	Y	17	21	1			6
									19	9									
03	7657	X	5355	-0-	-2302		-0-		455	1	4879	2	Y	19	11	1			14
									21	9									
04	7410	X	4057	-0-	-3353		-0-		351	1	3691	2	Y	14	20	1			8
									15	9									
05	7006	X	7	-0-	-6999		-0-		1	1	6	2	Y	-0-	8	1			-0-
06	6420	X	-0-	-0-	-6420		-0-						Y	-0-					-0-
07	5704	X	3937	-0-	-1767		-0-		348	1	3578	2	Y	10					10
									11	9									
08	7329	X	7329	-0-	-0-		-0-		575	1	6732	2	Y	20	20	1			10
									22	9									
09	5858	X	5858	-0-	-0-		-0-		486	1	5352	2	Y	18	11	1			17
									20	9									
10	5613	X	5613	-0-	-0-		-0-		492	1	5104	2	Y	15	22	1			10
									17	9									
11	6540	X	4005	-0-	-2535		-0-		375	1	3619	2	Y	10	11	1			9
									11	9									
12	6758	X	5347	-0-	-1411		-0-		479	1	4842	2	Y	24	20	1			13
									26	9									

TOTAL GAS PROD: 53,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

MURCH, B.L. WELL #: 18 RRCID -> 197720 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6514 - 8386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1572	N	1572	-0-	-0-		-0-		120	1	1444	2	Y	7	5	1			3
									8	9									
02	2275	N	2275	-0-	-0-		-0-		165	1	2097	2	Y	12	11	1			4
									13	9									
03	2338	N	2338	-0-	-0-		-0-		198	1	2125	2	Y	14	8	1			10
									15	9									
04	2133	N	2133	-0-	-0-		-0-		184	1	1936	2	Y	12	15	1			7
									13	9									
05	2073	N	2073	-0-	-0-		-0-		209	1	1852	2	Y	11	8	1			10
									12	9									
06	2008	N	2008	-0-	-0-		-0-		206	1	1793	2	Y	8	9	1			9
									9	9									
07	2015	N	2015	-0-	-0-		-0-		178	1	1828	2	Y	8	8	1			9
									9	9									
08	2204	N	2204	-0-	-0-		-0-		172	1	2017	2	Y	14	16	1			7
									15	9									
09	2071	N	2071	-0-	-0-		-0-		171	1	1886	2	Y	13	8	1			12
									14	9									
10	2044	N	2044	-0-	-0-		-0-		179	1	1854	2	Y	10	15	1			7
									11	9									
11	2130	N	2005	-0-	-125		-0-		187	1	1808	2	Y	9	8	1			8
									10	9									
12	2139	N	2122	-0-	-17		-0-		189	1	1914	2	Y	17	16	1			9
									19	9									

TOTAL GAS PROD: 24,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 185551 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 8516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			Y	-0-					418
02	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3			Y	-0-					418
03	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3			Y	-0-					418
04	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			Y	-0-					418
05	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3			Y	-0-					418
06	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			Y	-0-					418
07	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			Y	-0-					418
08	DLQ G-10		2789	-0-	2789	2789	2789	3			Y	-0-					418
09	DLQ G-10		2733	-0-	2733	5522	2733	3			Y	-0-					418
10	8154	X	2632	-0-	-5522	-0-	2632	3			Y	-0-					418
11	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			Y	-0-					418
12	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					418

TOTAL GAS PROD: 31,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 186423 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 9220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					114
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	121	3			Y	-0-					114
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			Y	-0-					114
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					114
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					114
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					114
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					114
08	DLQ G-10		142	-0-	142	142	142	3			Y	-0-					114
09	DLQ G-10		111	-0-	111	253	111	3			Y	-0-					114
10	DLQ G-10		104	-0-	104	357	104	3			Y	-0-					114
11	413	N	56	-0-	-357	-0-	56	3			Y	-0-					114
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 1,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188311 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7888 - 8190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
COATES Y WELL #: 2 RRCID -> 199583 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1162	3	24	9	Y	22					46
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					46
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			Y	-0-	28	1			18
04	1140	N	287	-0-	-853	-0-	287	3			Y	-0-					18
05	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	3			Y	-0-					18
06	1290	N	275	-0-	-1015	-0-	275	3			Y	-0-					18
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					18
08	DLQ G-10		270	-0-	270	270	270	3			Y	-0-					18
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	270					Y	-0-					18
10	491	N	221	-0-	-270	-0-	221	3			Y	-0-					18
11	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3			Y	-0-					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 4,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

COATES Y WELL #: 1 RRCID -> 199584 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203059 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9258 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK STATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 218386 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8732 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	273	-0-	-750	-0-	273	2			Y	-0-	2	1			7
02	DLQ G-10		428	-0-	428	428	428	2			Y	-0-					7
03	DLQ G-10		542	-0-	542	970	542	2			Y	-0-	6	1			1
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	970					Y	-0-					1
05	T. A.		1122	-0-	1122	2092	1122	2			Y	-0-					1
06	T. A.		1047	-0-	1047	3139	1039	2	8	9	Y	7	3	1			5
07	T. A.		1088	-0-	1088	4227	1084	2	4	9	Y	4					9
08	T. A.		1087	-0-	1087	5314	1087	2			Y	-0-					9
09	T. A.		1032	-0-	1032	6346	1031	2	1	9	Y	1					10
10	7444	X	1098	-0-	-6346	-0-	1098	2			Y	-0-	8	1			2
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1086	2	1	9	Y	1	1	1			2
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1138	2	1	9	Y	1	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 9,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAMANO (K SAND) 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
PETROVYBE OPCO LLC 101779
SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 194462 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 195228 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 5770 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					49
02	336	N	313	-0-	-23	-0-	313	3			Y	-0-					49
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			Y	-0-					49
04	360	N	292	-0-	-68	-0-	292	3			Y	-0-					49
05	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			Y	-0-					49
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			Y	-0-					49
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			Y	-0-					49
08	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	3			Y	-0-					49
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			Y	-0-					49
10	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			Y	-0-					49
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					49
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 3,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (K SAND) //CONT.// 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242296 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 5970 - 6010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAUSTO SALINAS ET AL WELL #: 11 RRCID -> 245510 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 5409 - 5437

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 193921 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 6804

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (K SAND) //CONT.// 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 215467 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (MASSIVE 7200) 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
PETROVYBE OPCO LLC 101779
SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 182085 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7354 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 183268 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					48
04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					48
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					48
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					48
07	1922	N	311	-0-	-1611	-0-	311	3			N	-0-					48
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					48
09	1620	N	1466	-0-	-154	-0-	1466	3			N	-0-					48
10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					48
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					48
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					48

TOTAL GAS PROD: 11,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
SAMANO WELL #: 21 RRCID -> 184524 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 2708 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185100 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 7462 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3			N	-0-					32
02	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	3			N	-0-					32
03	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			N	-0-					32
04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					32
05	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	3			N	-0-					32
06	3180	X	2786	-0-	-394	-0-	2786	3			N	-0-					32
07	3286	X	2989	-0-	-297	-0-	2989	3			N	-0-					32
08	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3			N	-0-					32
09	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3			N	-0-					32
10	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3			N	-0-					32
11	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	3			N	-0-					32
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 39,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 185840 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 7553 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					262
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					262
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					262
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					262
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					262
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					262
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					262
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					262
09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					262
10	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					262
11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					262
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					262

TOTAL GAS PROD: 14,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 187379 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 7561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALINAS WELL #: 8 RRCID -> 187691 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 6412 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 187880 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					46
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					46
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					46
06	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	3			N	-0-					46
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					46
08	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					46
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					46
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					46
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					46
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 189367 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7014 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 29 RRCID -> 189988 COMPL. DATE 02/24/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 190607 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8162 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
SAMANO WELL #: 37 RRCID -> 193948 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					2
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 201032 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 7600

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201054 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 7616

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
COATES Y WELL #: 1 RRCID -> 202006 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 205948 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7686 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
MURCH, B. L. WELL #: 7 RRCID -> 194829 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7560 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1477	-0-	-197	-0-	113 8	1 9	1356	2	Y	7	8	1			3
02	1288	N	1239	-0-	-49	-0-	90 7	1 9	1142	2	Y	6	7	1			2
03	1519	N	1397	-0-	-122	-0-	118 8	1 9	1271	2	Y	7	4	1			5
04	1440	N	870	-0-	-570	-0-	75 6	1 9	789	2	Y	5	7	1			3
05	1364	N	998	-0-	-366	-0-	101 7	1 9	890	2	Y	6	4	1			5
06	1350	N	736	-0-	-614	-0-	76 3	1 9	657	2	Y	3	4	1			4
07	899	N	487	-0-	-412	-0-	43 6	1 9	438	2	Y	5	4	1			5
08	992	N	689	-0-	-303	-0-	54 6	1 9	629	2	Y	5	7	1			3
09	750	N	560	-0-	-190	-0-	46 6	1 9	508	2	Y	5	3	1			5
10	496	N	268	-0-	-228	-0-	23 6	1 9	239	2	Y	5	7	1			3
11	660	N	164	-0-	-496	-0-	15 3	1 9	146	2	Y	3	3	1			3
12	589	N	119	-0-	-470	-0-	10 4	1 9	105	2	Y	4	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 9,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MURCH, B. L. WELL #: 12 RRCID -> 194832 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7564 - 8526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MURCH, B. L. WELL #: 15 RRCID -> 197406 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7642 - 8567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 185899 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 7730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 186382 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 7474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188314 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7182 - 7355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191342 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7930 - 8180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
COATES Y WELL #: 2 RRCID -> 203055 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 7362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
YTURRIA L & L WELL #: 1 RRCID -> 192443 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6970 - 7110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (1ST MASSIVE) 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
PETROVYBE OPCO LLC 101779
SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 189368 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 6285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 190606 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191518 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 36 RRCID -> 192867 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
RICHMOND WELL #: 1 RRCID -> 194845 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8322 - 8606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLISS WELL #: 1 RRCID -> 195019 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9076 - 9166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHMOND WELL #: 5 RRCID -> 196976 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11375 PERF. 8372 - 9434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 196983 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8386 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	994	-0-	-153	-0-	994	3			Y	-0-					152
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			Y	-0-					152
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			Y	-0-					152
04	960	N	779	-0-	-181	-0-	779	3			Y	-0-					152
05	1054	N	767	-0-	-287	-0-	767	3			Y	-0-					152
06	1290	N	800	-0-	-490	-0-	800	3			Y	-0-					152
07	806	N	314	-0-	-492	-0-	314	3			Y	-0-					152
08	DLQ G-10		430	-0-	430	430	430	3			Y	-0-					152
09	DLQ G-10		458	-0-	458	888	458	3			Y	-0-					152
10	DLQ G-10		837	-0-	837	1725	837	3			Y	-0-					152
11	2276	X	551	-0-	-1725	-0-	551	3			Y	-0-					152
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					152

TOTAL GAS PROD: 8,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197055 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 7598

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 45 RRCID -> 197794 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8382 - 8583

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
ZAMORA RUIZ WELL #: 3 RRCID -> 198221 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8542 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 201434 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 6651

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201853 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 7642

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 203849 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 37 RRCID -> 204362 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206124 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
GARCIA "E" WELL #: 5 RRCID -> 229406 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 6886 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2417	-0-	-683	1419	2417	3			Y	-0-					19
02	2800	N	2032	-0-	-768	651	2032	3			Y	-0-					19
03	2605	N	1954	-0-	-651	-0-	1954	3			Y	-0-					19
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			Y	-0-					19
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			Y	-0-					19
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			Y	-0-					19
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			Y	-0-					19
08	DLQ G-10		1699	-0-	1699	1699	1699	3			Y	-0-					19
09	DLQ G-10		1590	-0-	1590	3289	1590	3			Y	-0-					19
10	DLQ G-10		1400	-0-	1400	4689	1400	3			Y	-0-					19
11	800	N	1553	-0-	753	5442	1553	3			Y	-0-					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5442					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 19,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
MORSE WELL #: 3 RRCID -> 191141 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6912 - 9776

01	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	718	1	8637	2	Y	12					31
							13	9									
02	9828	X	7675	-0-	-2153	-0-	560	1	7096	2	Y	17	23	1			25
							19	9									
03	10881	X	8295	-0-	-2586	-0-	706	1	7574	2	Y	14	24	1			15
							15	9									
04	10530	X	7315	-0-	-3215	-0-	635	1	6673	2	Y	6					21
							7	9									
05	9703	X	6640	-0-	-3063	-0-	673	1	5949	2	Y	16	24	1			13
							18	9									
06	9060	X	6263	-0-	-2797	-0-	646	1	5608	2	Y	8					21
							9	9									
07	8494	X	5744	-0-	-2750	-0-	508	1	5226	2	Y	9					30
							10	9									
08	8308	X	6813	-0-	-1495	-0-	535	1	6268	2	Y	9	23	1			16
							10	9									
09	7320	X	6795	-0-	-525	-0-	565	1	6226	2	Y	4					20
							4	9									
10	6634	X	6475	-0-	-159	-0-	568	1	5896	2	Y	10					30
							11	9									
11	6600	X	6296	-0-	-304	-0-	591	1	5703	2	Y	2	22	1			10
							2	9									
12	7037	X	6234	-0-	-803	-0-	561	1	5671	2	Y	2					12
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 83,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195194 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6805 - 6814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	598	-0-	-115	-0-	46	1	550	2	Y	2					17
							2	9									
02	840	N	641	-0-	-199	-0-	47	1	592	2	Y	2	13	1			6
							2	9									
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	55	1	594	2	Y	2					8
							2	9									
04	570	N	499	-0-	-71	-0-	43	1	455	2	Y	1					9
							1	9									
05	713	N	519	-0-	-194	-0-	53	1	465	2	Y	1					10
							1	9									
06	630	N	584	-0-	-46	-0-	60	1	524	2	Y	-0-					10
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	51	1	527	2	Y	3					13
							3	9									
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	63	1	742	2	Y	1	8	1			6
							1	9									
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	59	1	654	2	Y	1					7
							1	9									
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	60	1	620	2	Y	1					8
							1	9									
11	780	N	653	-0-	-127	-0-	61	1	592	2	Y	-0-					8
12	744	N	734	-0-	-10	-0-	66	1	667	2	Y	1					9
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 187883 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6892 - 6988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					28
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					28
03	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					28
04	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	3			N	-0-					28
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					28
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					28
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					28
08	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	3			N	-0-					28
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					28
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					28
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-					28
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 2,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194498 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7897 - 8303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 195231 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 195234 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 7726 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195616 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8102 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 195696 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8247 - 8439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195704 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8300 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197098 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197408 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 10554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	3	N	-0-			25
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-			25
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-			25
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	N	-0-			25
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	3	N	-0-			25
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	N	-0-			25
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	135	3	N	-0-			25
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	N	-0-			25
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	N	-0-			25
10	155	N	106	-0-	-49	-0-	12	1	94	3	N	-0-			25
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	8	1	105	3	N	-0-			25
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			25

TOTAL GAS PROD: 980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198856 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8062 - 8222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 198860 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 7978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
RICHMOND WELL #: 9 RRCID -> 200121 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8400 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202367 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7887 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203058 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6508 - 6593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
JUANA SALAS WELL #: 1 RRCID -> 208254 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7860 - 8450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 33 RRCID -> 203216 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 6930 - 6950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	25	-0-	-781	-0-	25	2			Y	-0-					8
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			2
03	DLQ G-10		18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					2
05	T. A.		85	-0-	85	103	85	2			Y	-0-					2
06	121	N	18	-0-	-103	-0-	18	2			Y	-0-					2
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	381	2	9	9	Y	8	2	1			8
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-	6	1			2
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	289	2	8	9	Y	7	2	1			7
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	408	2	12	9	Y	11	9	1			9
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	365	2	4	9	Y	4	9	1			4
12	310	N	10	-0-	-300	-0-	10	2			Y	-0-	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 1,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 198865 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 8924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (THIRD MASSIVE) 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
PETROVYBE OPCO LLC 101779
SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185917 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 186381 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8038 - 8181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 187382 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 188282 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 29 RRCID -> 188318 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 7556

01	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	3			Y	-0-					138
02	1008	N	997	-0-	-11	-0-	997	3			Y	-0-					138
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			Y	-0-					138
04	990	N	887	-0-	-103	-0-	887	3			Y	-0-					138
05	1116	N	928	-0-	-188	-0-	928	3			Y	-0-					138
06	960	N	947	-0-	-13	-0-	947	3			Y	-0-					138
07	930	N	829	-0-	-101	-0-	829	3			Y	-0-					138
08	DLQ G-10		736	-0-	736	736	736	3			Y	-0-					138
09	DLQ G-10		764	-0-	764	1500	764	3			Y	-0-					138
10	DLQ G-10		643	-0-	643	2143	643	3			Y	-0-					138
11	800	N	768	-0-	-32	2111	768	3			Y	-0-					138
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2111					Y	NO RPT					138

TOTAL GAS PROD: 9,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 199667 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 8612

01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	123	3	44	9	Y	40	40	1			34
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	112	3	44	9	Y	40	40	1			34
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	99	3	44	9	Y	40	51	1			23
04	150	N	98	-0-	-52	-0-	54	3	44	9	Y	40	40	1			23
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	104	3	51	9	Y	46	46	1			23
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	109	3	55	9	Y	50	49	1			24
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	100	3	45	9	Y	41	40	1			25
08	DLQ G-10		122	-0-	122	122	70	3	52	9	Y	47	46	1			26
09	DLQ G-10		151	-0-	151	273	103	3	48	9	Y	44	40	1			30
10	DLQ G-10		150	-0-	150	423	99	3	51	9	Y	46	40	1			36
11	525	N	102	-0-	-423	-0-	102	3			Y	-0-					36
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 1,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
DIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 200365 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 8284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 201033 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8350 - 8386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201055 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8311 - 8390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201855 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8406 - 8510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
MORSE WELL #: 3 RRCID -> 214772 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8523 - 8687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 187381 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 8243 - 8388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188313 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7770 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191343 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8680 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES Y WELL #: 1 RRCID -> 202008 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7972 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
COATES Y WELL #: 2 RRCID -> 203054 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7798 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
PETROVYBE OPCO LLC 101779
COATES SS WELL #: 1 RRCID -> 189890 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	103	3	2	9	Y	2					3
02	140	N	96	-0-	-44	-0-	93	3	3	9	Y	3					6
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	103	3	7	9	Y	6	11	1			1
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	101	3	3	9	Y	3					4
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	85	3	2	9	Y	2					6
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	86	3	2	9	Y	2					8
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			Y	-0-					8
08	DLQ G-10		78	-0-	78	78	76	3	2	9	Y	2	10	1			-0-
09	DLQ G-10		70	-0-	70	148	69	3	1	9	Y	1					1
10	DLQ G-10		74	-0-	74	222	74	3			Y	-0-					1
11	289	N	67	-0-	-222	-0-	67	3			Y	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 941 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191336 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
COATES SS WELL #: 2 RRCID -> 191392 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8694 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	416	3	11	9	Y	10					10
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	325	3	10	9	Y	9					19
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	251	3	9	9	Y	8	27	1			-0-
04	330	N	241	-0-	-89	-0-	231	3	10	9	Y	9					9
05	341	N	266	-0-	-75	-0-	260	3	6	9	Y	5					14
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	239	3	7	9	Y	6					20
07	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	3			Y	-0-					20
08	DLQ G-10		138	-0-	138	138	135	3	3	9	Y	3	17	1			6
09	DLQ G-10		136	-0-	136	274	135	3	1	9	Y	1					7
10	DLQ G-10		106	-0-	106	380	106	3			Y	-0-					7
11	505	N	125	-0-	-380	-0-	125	3			Y	-0-					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 2,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

SAMANO WELL #: 30 RRCID -> 192695 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9640

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
MORSE - FORSTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190337 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8532 - 8916

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MORSE WELL #: 1 RRCID -> 190437 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8595 - 10470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2382	-0-	-408	-0-	178	1	2146	2	Y	53					162
							58	9									
02	2408	X	1925	-0-	-483	-0-	135	1	1713	2	Y	70	118	1			114
							77	9									
03	2604	X	2116	-0-	-488	-0-	175	1	1878	2	Y	57	107	1			64
							63	9									
04	2520	X	2099	-0-	-421	-0-	180	1	1893	2	Y	24					88
							26	9									
05	2604	X	1969	-0-	-635	-0-	193	1	1702	2	Y	67	102	1			53
							74	9									
06	2310	X	2020	-0-	-290	-0-	205	1	1779	2	Y	33					86
							36	9									
07	2170	X	2102	-0-	-68	-0-	182	1	1875	2	Y	41					127
							45	9									
08	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	200	1	2347	2	Y	38	99	1			66
							42	9									
09	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	200	1	2202	2	Y	19					85
							21	9									
10	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	248	1	2580	2	Y	41					126
							45	9									
11	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	238	1	2295	2	Y	9	94	1			41
							10	9									
12	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	244	1	2469	2	Y	9					50
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 27,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

MORSE WELL #: 6 RRCID -> 210737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8525 - 9953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	84	1	1008	2	Y	16					35
							18	9									
02	1148	N	1092	-0-	-56	-0-	78	1	988	2	Y	24	26	1			33
							26	9									
03	1116	N	659	-0-	-457	-0-	55	1	586	2	Y	16	31	1			18
							18	9									
04	1080	N	620	-0-	-460	-0-	53	1	558	2	Y	8					26
							9	9									
05	1209	N	794	-0-	-415	-0-	78	1	688	2	Y	25	31	1			20
							28	9									
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	85	1	740	2	Y	12					32
							13	9									
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	88	1	902	2	Y	14					46
							15	9									
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	89	1	1038	2	Y	14	36	1			24
							15	9									
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	80	1	884	2	Y	7					31
							8	9									
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	91	1	941	2	Y	15					46
							17	9									
11	1110	N	860	-0-	-250	-0-	80	1	777	2	Y	3	34	1			15
							3	9									
12	992	N	415	-0-	-577	-0-	37	1	375	2	Y	3					18
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 10,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188697 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					142
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					142

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 189734 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9218 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES SS WELL #: 3 RRCID -> 191936 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			Y	-0-					50
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	242	3	7	9	Y	6					56
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	241	3	3	9	Y	3	26	1			33
04	300	N	226	-0-	-74	-0-	217	3	9	9	Y	8					41
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	458	3	10	9	Y	9					50
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	396	3	10	9	Y	9					59
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					59
08	DLQ G-10		249	-0-	249	249	242	3	7	9	Y	6	31	1			34
09	DLQ G-10		268	-0-	268	517	264	3	4	9	Y	4					38
10	DLQ G-10		251	-0-	251	768	251	3			Y	-0-					38
11	800	N	251	-0-	-549	219	251	3			Y	-0-					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	219					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 3,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193073 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9204 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 194651 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9202 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	X	9	-0-	-1169	-0-	5	3	4	9	Y	4	4	1			881
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	19	3	4	9	Y	4	4	1			881
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	25	3	4	9	Y	4	4	1			881
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	8	3	4	9	Y	4	4	1			881
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4	4	1			881
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	8	3	4	9	Y	4	4	1			881
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	22	3	4	9	Y	4	4	1			881
08	DLQ G-10		35	-0-	35	35	31	3	4	9	Y	4	4	1			881
09	DLQ G-10		66	-0-	66	101	62	3	4	9	Y	4	4	1			881
10	DLQ G-10		84	-0-	84	185	80	3	4	9	Y	4	4	1			881
11	248	X	63	-0-	-185	-0-	59	3	4	9	Y	4	4	1			881
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					881

TOTAL GAS PROD: 359 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197059 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9886 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 197790 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 9280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 199160 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9266 - 9274

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
PETROVYBE OPCO LLC 101779
SAMANO WELL #: 30 RRCID -> 190125 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8030 - 8186

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
COATES SS WELL #: 1 RRCID -> 190139 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191519 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8220 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 36 RRCID -> 192866 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	1905	-0-	-1164	-0-	1905	3			Y	-0-					327
02	2772	X	2376	-0-	-396	-0-	2376	3			Y	-0-					327
03	3069	X	2771	-0-	-298	-0-	2771	3			Y	-0-					327
04	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3098	3	4	9	Y	4					331
05	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3763	3	6	9	Y	5					336
06	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3801	3	6	9	Y	5					341
07	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	3			Y	-0-					341
08	DLQ	G-10	5811	-0-	5811	5811	5811	3			Y	-0-					341
09	DLQ	G-10	3237	-0-	3237	9048	3237	3			Y	-0-					341
10	DLQ	G-10	5656	-0-	5656	14704	5656	3			Y	-0-					341
11	DLQ	G-10	5365	-0-	5365	20069	5365	3			Y	-0-					341
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	20069					Y	NO RPT					341

TOTAL GAS PROD: 43,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
BLISS WELL #: 1 RRCID -> 194556 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8402 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					23
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					23
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					23
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					23
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					23
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			Y	-0-					23
08	DLQ G-10		47	-0-	47	47	47	3			Y	-0-					23
09	DLQ G-10		35	-0-	35	82	35	3			Y	-0-					23
10	DLQ G-10		22	-0-	22	104	22	3			Y	-0-					23
11	104	N	-0-	-0-	-104	-0-					Y	-0-					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHMOND WELL #: 1 RRCID -> 194660 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHMOND WELL #: 5 RRCID -> 196977 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 11375 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 197052 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8754 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 197545 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHMOND WELL #: 7 RRCID -> 198216 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9194 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	603	-0-	-48	-0-	603	3			Y	-0-					10
02	DLQ G-10		456	-0-	456	456	456	3			Y	-0-					10
03	DLQ G-10		502	-0-	502	958	502	3			Y	-0-					10
04	DLQ G-10		477	-0-	477	1435	477	3			Y	-0-					10
05	DLQ G-10		492	-0-	492	1927	492	3			Y	-0-					10
06	DLQ G-10		313	-0-	313	2240	313	3			Y	-0-					10
07	DLQ G-10		365	-0-	365	2605	365	3			Y	-0-					10
08	DLQ G-10		495	-0-	495	3100	495	3			Y	-0-					10
09	DLQ G-10		395	-0-	395	3495	395	3			Y	-0-					10
10	DLQ G-10		111	-0-	111	3606	111	3			Y	-0-					10
11	DLQ G-10		69	-0-	69	3675	69	3			Y	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3675					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 4,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
RICHMOND WELL #: 8 RRCID -> 198858 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9298 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
DIAZ WELL #: 2 RRCID -> 201487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7316 - 7534

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2033	-0-	-261	-0-	20 54	1 9	1959	2	Y	49	74	1			-0-
02	DLQ G-10		1774	-0-	1774	1774	18	1	1756	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2054	-0-	2054	3828	20 84	1 9	1950	2	Y	76	76	1			-0-
04	DLQ G-10		2020	-0-	2020	5848	19 77	1 9	1924	2	Y	70	70	1			-0-
05	DLQ G-10		1749	-0-	1749	7597	17 44	1 9	1688	2	Y	40					40
06	3000	N	1679	-0-	-1321	6276	16 33	1 9	1630	2	Y	30	60	1			10
07	3100	N	1425	-0-	-1675	4601	14 28	1 9	1383	2	Y	25					35
08	3100	N	1095	-0-	-2005	2596	11 30	1 9	1054	2	Y	27	62	1			-0-
09	3000	N	404	-0-	-2596	-0-	5 12	1 9	387	2	Y	11					11
10	1426	N	406	-0-	-1020	-0-	4 6	1 9	396	2	Y	5					16
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	15	31	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 14,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

DIAZ WELL #: 3 RRCID -> 207017 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7558 - 7571

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 209361 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6522 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75	75	1			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					20
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	37	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	50	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	221	89	1			136
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	2 506	1 9	149	2	Y	460	581	1			15
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	4 374	1 9	404	2	Y	340	344	1			11

TOTAL GAS PROD: 1,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,187

GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 210536 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7437 - 7588

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAZ WELL #: 4 RRCID -> 216014 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6211 - 6217

01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					7
02	DLQ G-10		20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-					7
03	DLQ G-10		22	-0-	22	42	22	2			Y	-0-					7
04	DLQ G-10		20	-0-	20	62	20	2			Y	-0-					7
05	DLQ G-10		15	-0-	15	77	15	2			Y	-0-					7
06	97	N	20	-0-	-77	-0-	20	2			Y	-0-					7
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					7
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					7
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					7
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					7
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					7
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER ENERGY, LLC 263648
MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189729 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7586 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2899	-0-	-511	-0-	221	1	2655	2	Y	21					69
							23	9									
02	3080	X	2648	-0-	-432	-0-	192	1	2436	2	Y	18	53	1			34
							20	9									
03	3410	X	3163	-0-	-247	-0-	268	1	2872	2	Y	21					55
							23	9									
04	3210	X	2921	-0-	-289	-0-	253	1	2653	2	Y	14					69
							15	9									
05	3162	X	2758	-0-	-404	-0-	279	1	2468	2	Y	10					79
							11	9									
06	3060	X	2764	-0-	-296	-0-	285	1	2475	2	Y	4					83
							4	9									
07	3162	X	2670	-0-	-492	-0-	234	1	2406	2	Y	27					110
							30	9									
08	3162	X	2997	-0-	-165	-0-	235	1	2750	2	Y	11	69	1			52
							12	9									
09	2910	X	2857	-0-	-53	-0-	237	1	2612	2	Y	7					59
							8	9									
10	2852	X	2766	-0-	-86	-0-	242	1	2512	2	Y	11					70
							12	9									
11	2910	X	2713	-0-	-197	-0-	254	1	2455	2	Y	4					74
							4	9									
12	3007	X	2877	-0-	-130	-0-	258	1	2605	2	Y	13					87
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 34,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

MORSE WELL #: 3 RRCID -> 195629 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7819 - 7906

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188713 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8370 - 8554

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190205 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7892 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 192502 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES SS WELL #: 3 RRCID -> 192585 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193071 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8054 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194497 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 10428

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 40 RRCID -> 194531 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 8514

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1073	-0-	-1314	-0-	1071	3	2	9	Y	2	2	8			454
02	1092	X	962	-0-	-130	-0-	960	3	2	9	Y	2	2	8			454
03	1209	X	705	-0-	-504	-0-	703	3	2	9	Y	2	2	8			454
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	2	2	8			454
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	2	2	8			454
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	2	2	8			454
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	2	2	8			454
08	DLQ G-10		482	-0-	482	482	480	3	2	9	Y	2	2	8			454
09	DLQ G-10		750	-0-	750	1232	748	3	2	9	Y	2	2	8			454
10	DLQ G-10		845	-0-	845	2077	843	3	2	9	Y	2	2	8			454
11	3195	X	1118	-0-	-2077	-0-	1118	3			Y	-0-					454
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					454

TOTAL GAS PROD: 5,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 194647 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	80	3	3	9	Y	3	3	1			217
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	66	3	3	9	Y	3	3	1			217
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	69	3	3	9	Y	3	3	1			217
04	90	N	51	-0-	-39	-0-	48	3	3	9	Y	3	3	1			217
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	45	3	3	9	Y	3	3	1			217
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	46	3	3	9	Y	3	3	1			217
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	75	3	3	9	Y	3	3	1			217
08	DLQ G-10		92	-0-	92	92	89	3	3	9	Y	3	3	1			217
09	DLQ G-10		128	-0-	128	220	125	3	3	9	Y	3	3	1			217
10	DLQ G-10		84	-0-	84	304	81	3	3	9	Y	3	3	1			217
11	367	N	63	-0-	-304	-0-	63	3			Y	-0-					217
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					217

TOTAL GAS PROD: 817 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 194812 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 9512

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 195639 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8714 - 9220

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195709 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9142 - 9173

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197057 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8890 - 9266

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197549 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9212 - 9222

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198375 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198857 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8344 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 198861 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8129 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
RICHMOND WELL #: 9 RRCID -> 200125 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9004 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202369 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8838 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 199212 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8916 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
PETROVYBE OPCO LLC 101779
COATES SS WELL #: 1 RRCID -> 190138 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8480 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 197053 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9834 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 197364 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9805 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2261	-0-	-839	2440	2258	3	3	9	Y	3					160
02	2800	N	910	-0-	-1890	550	907	3	3	9	Y	3					163
03	2294	N	1316	-0-	-978	-0-	1313	3	3	9	Y	3					166
04	2190	N	346	-0-	-1844	-0-	343	3	3	9	Y	3					169
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1075	3	3	9	Y	3					172
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1920	3	3	9	Y	3					175
07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2024	3	3	9	Y	3					178
08	DLQ G-10		2256	-0-	2256	2256	2253	3	3	9	Y	3					181
09	DLQ G-10		1877	-0-	1877	4133	1874	3	3	9	Y	3					184
10	DLQ G-10		2062	-0-	2062	6195	2059	3	3	9	Y	3					187
11	800	N	1697	-0-	897	7092	1694	3	3	9	Y	3					190
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7092					Y	NO RPT					190

TOTAL GAS PROD: 17,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
RICHMOND WELL #: 8 RRCID -> 198100 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1816	-0-	-1284	3095	1816	3			Y	-0-					58
02	2800	N	1925	-0-	-875	2220	1925	3			Y	-0-					58
03	3100	N	2497	-0-	-603	1617	2497	3			Y	-0-					58
04	3000	N	2084	-0-	-916	701	2084	3			Y	-0-					58
05	2664	N	1963	-0-	-701	-0-	1963	3			Y	-0-					58
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			Y	-0-					58
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			Y	-0-					58
08	DLQ G-10		1727	-0-	1727	1727	1727	3			Y	-0-					58
09	DLQ G-10		2009	-0-	2009	3736	2009	3			Y	-0-					58
10	DLQ G-10		888	-0-	888	4624	888	3			Y	-0-					58
11	DLQ G-10		1313	-0-	1313	5937	1313	3			Y	-0-					58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5937					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 19,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHMOND WELL #: 7 RRCID -> 198217 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9706 - 9910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
MORSE - FORSTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189730 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8222 - 8916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	318	1	3819	2	Y	44					151
							48	9									
02	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	159	1	2017	2	Y	20	114	1			57
							22	9									
03	3627	X	997	-0-	-2630	-0-	83	1	890	2	Y	22					79
							24	9									
04	4020	X	3993	-0-	-27	-0-	344	1	3618	2	Y	28					107
							31	9									
05	4154	X	837	-0-	-3317	-0-	84	1	744	2	Y	8					115
							9	9									
06	4020	X	38	-0-	-3982	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					115
07	4123	X	1904	-0-	-2219	-0-	166	1	1706	2	Y	29					144
							32	9									
08	4123	X	3303	-0-	-820	-0-	258	1	3020	2	Y	23	91	1			76
							25	9									
09	3990	X	3257	-0-	-733	-0-	270	1	2972	2	Y	14					90
							15	9									
10	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	268	1	2784	2	Y	21					111
							23	9									
11	3210	X	2749	-0-	-461	-0-	257	1	2482	2	Y	9					120
							10	9									
12	3379	X	2892	-0-	-487	-0-	258	1	2605	2	Y	26					146
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 29,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
MORSE WELL #: 2 RRCID -> 190442 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 8219 - 8338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	148	1	1779	2	Y	12					26
							13	9									
02	1652	N	1506	-0-	-146	-0-	109	1	1378	2	Y	17	19	1			24
							19	9									
03	1829	N	1549	-0-	-280	-0-	131	1	1404	2	Y	13	22	1			15
							14	9									
04	1770	N	1554	-0-	-216	-0-	134	1	1413	2	Y	6					21
							7	9									
05	1674	N	1252	-0-	-422	-0-	125	1	1109	2	Y	16	24	1			13
							18	9									
06	1500	N	1291	-0-	-209	-0-	132	1	1151	2	Y	7					20
							8	9									
07	1612	N	1350	-0-	-262	-0-	119	1	1221	2	Y	9					29
							10	9									
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	119	1	1399	2	Y	10	23	1			16
							11	9									
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	108	1	1194	2	Y	4					20
							4	9									
10	1364	N	341	-0-	-1023	-0-	29	1	304	2	Y	7					27
							8	9									
11	1470	N	635	-0-	-835	-0-	59	1	574	2	Y	2	20	1			9
							2	9									
12	1364	N	736	-0-	-628	-0-	66	1	668	2	Y	2					11
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188714 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9083

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190204 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9108 - 9184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197550 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9746 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 211155 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 214021 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8846 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMEDAN (FRIO) 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
VTEX ENERGY, INC. 887727
STATE TRACT 818L WELL #: A 1 RRCID -> 085547 COMPL. DATE 09/21/1977 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8586 - 9831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			320
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			320
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			320
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			320
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			320
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			320
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			320
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			320
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			320
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			320
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			320
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			320

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 818L WELL #: F 1 RRCID -> 085548 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10242 - 10257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 818L WELL #: F 2 RRCID -> 092493 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8962 - 10648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMEDAN (FRIO) //CONT.// 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
VTEX ENERGY, INC. //CONT.// 887727
STATE TRACT 818L WELL #: F 3 RRCID -> 092494 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9003 - 10704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 7 RRCID -> 093473 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8696 - 9671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 6 RRCID -> 093474 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8938 - 10092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMEDAN (FRIO) //CONT.// 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
VTEX ENERGY, INC. //CONT.// 887727
STATE TRACT 818L WELL #: A 5 RRCID -> 094002 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 8837 - 10930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 2 RRCID -> 094611 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 12981 PERF.10090 - 11554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 4 RRCID -> 096205 COMPL. DATE 08/24/1980 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8943 - 11902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA B) 80178 502 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, ESTELLA WELL #: 5 RRCID -> 122839 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5909 - 5920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, ESTELLA WELL #: 7 RRCID -> 124331 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6230 - 6234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA H) 80178 505 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
BARKLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 222787 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6298 - 6302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	44	-0-	44	340	44	1		N	-0-			-0-
02	0 W	46	-0-	46	386	46	1		N	-0-			-0-
03	0 W	44	-0-	44	430	44	1		N	-0-			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	430				N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	430				N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	430				N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	430				N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	430				N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	430				N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	430				N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	430				N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	430				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900) 80178 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, ESTELLA "A" WELL #: 3 RRCID -> 149568 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5897 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	1	1	9	N	1					279
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	39	1	1	9	N	1					280
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	1	1	9	N	1					281
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					281

TOTAL GAS PROD: 125 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GARCIA, ESTELLA WELL #: 7 RRCID -> 170569 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 5850 - 5856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	42	1	1	9	N	1					283
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	1	1	9	N	1					284
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	1	1	9	N	1					285
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					285
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					285
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					285
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					285
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					285
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					285
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					285
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					285
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					285

TOTAL GAS PROD: 126 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TC OIL AND GAS, LLC 840303
CANALES WELL #: 3 RRCID -> 179282 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6009 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900) //CONT.// 80178 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TC OIL AND GAS, LLC //CONT.// 840303
CANALES-MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180222 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCAFEE-BOX WELL #: 1 RRCID -> 181607 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6155 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 181764 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6101 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6000) 80178 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TC OIL AND GAS, LLC 840303
CANALES A WELL #: 1 RRCID -> 178209 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6072 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES-MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182317 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6150) 80178 562 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, GENARO WELL #: 2 RRCID -> 197736 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6165 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	35	-0-	35	363	33	2	2	9	N	2					66
02	0	W	28	-0-	28	391	27	2	1	9	N	1					67
03	0	W	18	-0-	18	409	17	2	1	9	N	1					68
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	409					N	NO RPT					68
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	409					N	NO RPT					68
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	409					N	NO RPT					68
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	409					N	NO RPT					68
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	409					N	NO RPT					68
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	409					N	NO RPT					68
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	409					N	NO RPT					68
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	409					N	NO RPT					68
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	409					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 81 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAN FERNANDO (LOBO 9600) 80231 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 116782 COMPL. DATE 05/09/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 9618 - 9656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN IDELFONSO (LOBO) 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCHWARZ WELL #: 3 RRCID -> 112634 COMPL. DATE 07/07/1984 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6224 - 6266

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	74	3	N	-0-					-0-
02	112	N	70	-0-	-42	-0-	9	1	61	3	N	-0-					-0-
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	10	1	76	3	N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	3	N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	3	N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	3	N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALAKOFF-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 124134 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6166 - 6240

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	14	1	104	3	N	-0-					100
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	N	-0-					100
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	7	1	56	3	N	-0-					100
04	120	N	66	-0-	-54	-0-	7	1	59	3	N	-0-					100
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	N	-0-					100
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	3	N	-0-					100
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	N	-0-					100
08	93	N	49	-0-	-44	-0-	4	1	45	3	N	-0-					100
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	6	1	51	3	N	-0-					100
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	3	N	-0-					100
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					100
12	62	N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	3	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
COG MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 125837 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6374 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	58	1	424	3	N	-0-					13
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	53	1	351	3	N	-0-					13
03	434	N	427	-0-	-7	-0-	51	1	376	3	N	-0-					13
04	480	N	407	-0-	-73	-0-	47	1	360	3	N	-0-					13
05	434	N	377	-0-	-57	-0-	44	1	333	3	N	-0-					13
06	420	N	376	-0-	-44	-0-	36	1	340	3	N	-0-					13
07	434	N	388	-0-	-46	-0-	35	1	353	3	N	-0-					13
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	46	1	468	3	N	-0-					13
09	390	N	348	-0-	-42	-0-	37	1	311	3	N	-0-					13
10	403	N	375	-0-	-28	-0-	35	1	340	3	N	-0-					13
11	480	N	356	-0-	-124	-0-	37	1	319	3	N	-0-					13
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	39	1	342	3	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 4,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 126826 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6302

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2024 - WELL PLUGGED 03/13/24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALAKOFF - PETERSON WELL #: 4 RRCID -> 127627 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5878 - 6148

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
SCHWARZ WELL #: 6 RRCID -> 128191 COMPL. DATE 06/23/1988 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6049 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 130409 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5884 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2024 - WELL PLUGGED 03/18/24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ WELL #: 7 RRCID -> 131679 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	62	1	473	3	N	-0-					46
02	756	N	313	-0-	-443	-0-	38	1	275	3	N	-0-					46
03	868	N	521	-0-	-347	-0-	63	1	458	3	N	-0-					46
04	510	N	491	-0-	-19	-0-	56	1	435	3	N	-0-					46
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	53	1	410	3	N	-0-					46
06	510	N	456	-0-	-54	-0-	43	1	413	3	N	-0-					46
07	496	N	415	-0-	-81	-0-	37	1	375	3	N	3					49
							3	9									
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	43	1	434	3	N	-0-					49
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	49	1	416	3	N	-0-					49
10	403	N	394	-0-	-9	-0-	37	1	357	3	N	-0-					49
11	450	N	303	-0-	-147	-0-	31	1	272	3	N	-0-					49
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	55	1	473	3	N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 5,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
COG MALAKOFF-PETERSON "A" WELL #: 3-U RRCID -> 135957 COMPL. DATE 07/07/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6174 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	54	1	401	3	N	-0-			-0-
02	560	N	428	-0-	-132	-0-	56	1	372	3	N	-0-			-0-
03	465	N	434	-0-	-31	-0-	52	1	382	3	N	-0-			-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	53	1	412	3	N	-0-			-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	60	1	457	3	N	-0-			-0-
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	107	1	1081	3	N	-0-			-0-
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	123	1	1250	3	N	-0-			-0-
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	100	1	1005	3	N	-0-			-0-
09	1020	N	718	-0-	-302	-0-	74	1	644	3	N	-0-			-0-
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	123	1	1193	3	N	-0-			-0-
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	110	1	952	3	N	-0-			-0-
12	744	N	698	-0-	-46	-0-	72	1	626	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150547 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6586 - 6626

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C.D.U. WELL #: 4 RRCID -> 152247 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6152 - 6165

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VELA WELL #: RRCID -> 155930 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6422 - 6500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT, L. A. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 162977 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5426 - 5457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
LINK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 126644 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5907 - 6612

01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	78	1	762	2	N	-0-					135
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	39	1	414	2	N	-0-					135
03	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	108	1	1191	2	N	-0-					135
04	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	249	1	2030	2	N	2					137
						2	9									
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	44	1	563	2	N	-0-					137
06	1260 N	107	-0-	-1153	-0-	7	1	100	2	N	-0-					137
07	2356 N	336	-0-	-2020	-0-	27	1	309	2	N	-0-					137
08	620 N	172	-0-	-448	-0-	10	1	162	2	N	-0-					137
09	120 N	52	-0-	-68	-0-	4	1	48	2	N	-0-					137
10	341 N	78	-0-	-263	-0-	7	1	71	2	N	-0-					137
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	43	1	453	2	N	-0-					137
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	50	1	477	2	N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 7,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
LINK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 129388 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5794 - 6376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	132	1	1289	2	N	-0-					102
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	110	1	1174	2	N	-0-					102
03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	188	1	2071	2	N	-0-					102
04	1380	N	855	-0-	-525	-0-	93	1	762	2	N	-0-					102
05	1426	N	1262	-0-	-164	-0-	91	1	1171	2	N	-0-					102
06	1830	N	810	-0-	-1020	-0-	54	1	756	2	N	-0-					102
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	114	1	1325	2	N	-0-					102
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	87	1	1358	2	N	-0-					102
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	84	1	1027	2	N	-0-					102
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	133	1	1330	2	N	-0-					102
11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	132	1	1387	2	N	-0-					102
12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	171	1	1635	2	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 16,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 210970 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6135 - 6163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	2	N	-0-					73
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	168	2	N	9					82
							10	9									
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	70	1	768	2	N	-0-					82
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	128	1	1047	2	N	-0-					82
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	35	1	455	2	N	-0-					82
06	810	N	158	-0-	-652	-0-	11	1	147	2	N	-0-					82
07	1023	N	240	-0-	-783	-0-	19	1	221	2	N	-0-					82
08	496	N	174	-0-	-322	-0-	10	1	164	2	N	-0-					82
09	150	N	51	-0-	-99	-0-	4	1	47	2	N	-0-					82
10	248	N	44	-0-	-204	-0-	4	1	40	2	N	-0-					82
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	25	1	260	2	N	-0-					82
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	22	1	212	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 3,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAN RAMON (8300) 80359 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, E.L. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 225793 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11508 PERF. 8048 - 8060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN RAMON (8300) //CONT.// 80359 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, E.L. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 289631 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 8280 - 8318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 22 RRCID -> 141312 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 13576 PERF. 8207 - 8273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	583	-0-	-99	-0-	54 8	1 9	521	2	Y	7	7	0			2
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	55 9	1 9	650	2	Y	8	7	0			3
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	50 8	1 9	767	2	Y	7	8	0			2
04	570	N	532	-0-	-38	-0-	28 8	1 9	496	2	Y	7	7	0			2
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	48 9	1 9	919	2	Y	8	7	0			3
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	43 9	1 9	801	2	Y	8	8	0			3
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	47 10	1 9	809	2	Y	9	9	0			3
08	899	N	731	-0-	-168	-0-	40 9	1 9	682	2	Y	8	8	0			3
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	46 9	1 9	821	2	Y	8	8	0			3
10	868	N	469	-0-	-399	-0-	25 8	1 9	436	2	Y	7	8	0			2
*11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	55 8	1 9	959	2	Y	7	7	0			2
12	899	N	885	-0-	-14	-0-	45 9	1 9	831	2	Y	8	8	0			2

TOTAL GAS PROD: 9,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

SAN ROMAN (JACKSON 7-K) 80373 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
GUERRA, H. P. WELL #: 3 RRCID -> 040984 COMPL. DATE 11/14/1966 TOTAL DEPTH 3908 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN ROMAN, W. (2000) 80379 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
GUERRA, V.H., ET AL WELL #: 16 RRCID -> 074067 COMPL. DATE 11/14/1977 TOTAL DEPTH 4576 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO) 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GN&J LLC 102407
DE CAVAZOS, C. C. WELL #: 5 RRCID -> 014021 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 16684 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GN&J LLC //CONT.// 102407
DECAVAZOS, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 137796 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6744 - 6756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APOLLO PETRO FUELS LLC 103717
DECAVAZOS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 122837 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7898 - 7906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECAVAZOS, C.C. WELL #: 4 RRCID -> 124524 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8080 - 8096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEGUELLO OPERATING LLC 210225
RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 134140 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7544 - 7597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 134326 COMPL. DATE 04/04/1990 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7956 - 7968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 7-L RRCID -> 148907 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8473 - 8714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEGUELLO OPERATING LLC //CONT.// 210225
RIO GRANDE GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 149408 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8225 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDING, GLEN WELL #: 1 RRCID -> 154431 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7280 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDING, GLEN WELL #: 2 RRCID -> 193585 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 6534 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEGUELLO OPERATING LLC //CONT.// 210225
HARDING, GLEN WELL #: 3 RRCID -> 193920 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6740 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDING, GLEN WELL #: 5 RRCID -> 208348 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6656 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY LAD ENERGY, LLC 512179
ENGELMAN COMMUNITY -A- WELL #: 3 RRCID -> 013977 COMPL. DATE 05/28/1955 TOTAL DEPTH 6618 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
LUCKY LAD ENERGY, LLC //CONT.// 512179
WILCOX, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 013984 COMPL. DATE 03/01/1953 TOTAL DEPTH 6623 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 4 RRCID -> 013995 COMPL. DATE 06/15/1950 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6505 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	2607	-0-	2607	24323	2556	2	51	9	Y	46					91
02	DLQ	G-10	1699	-0-	1699	26022	1679	2	20	9	Y	18					109
03	DLQ	G-10	2382	-0-	2382	28404	2369	2	13	9	Y	12	75	1			46
04	DLQ	G-10	2826	-0-	2826	31230	2758	2	68	9	Y	62					108
05	DLQ	G-10	2303	-0-	2303	33533	2269	2	34	9	Y	31					139
06	DLQ	G-10	1957	-0-	1957	35490	1920	2	37	9	Y	34					173
07	DLQ	G-10	1222	-0-	1222	36712	1185	2	37	9	Y	34	168	1			39
08	DLQ	G-10	1927	-0-	1927	38639	1893	2	34	9	Y	31					70
09	40048	X	1409	-0-	-38639	-0-	1375	2	34	9	Y	31					101
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	81	1			21
11	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					21
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 18,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

YOUNGBLOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014004 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2926	2	13	9	N	12					106
02	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	2106	2	23	9	N	21					127
03	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2659	2	7	9	N	6	119	1			14
04	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3461	2	30	9	N	27					41
05	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2939	2	13	9	N	12					53
06	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2249	2	8	9	N	7					60
07	2015	X	1598	-0-	-417	-0-	1569	2	29	9	N	26					86
08	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2347	2	18	9	N	16					102
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1511	2	17	9	N	15					117
10	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	1	101	1			17
11	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					17
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 21,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
LUCKY LAD ENERGY, LLC //CONT.// 512179
ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 5 RRCID -> 014022 COMPL. DATE 05/07/1962 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARDENAS, JOSEFA WELL #: 5 RRCID -> 033078 COMPL. DATE 04/08/1964 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN YGNACIO (WILCOX) 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BNR OPERATING, LLC 077577
GARZA, AMERICA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125326 COMPL. DATE 09/18/1987 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8849 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SANTA MARIA WELL #: 1 RRCID -> 160745 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8988 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 161561 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8326 - 8568

01	1519	N	1402	-0-	-117	-0-	43	1	1359	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1288	-0-	-224	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1553	-0-	-37	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1550	-0-	-93	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1349	-0-	-211	-0-	83	1	1266	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1307	-0-	-367	-0-	111	1	1196	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1101	-0-	-399	-0-	88	1	1013	2	N	-0-					-0-
12	1395	N	1258	-0-	-137	-0-	93	1	1165	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCURIO WELL #: 3 RRCID -> 165491 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8334 - 8494

01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	26	1	827	2	N	-0-					-0-
02	756	N	743	-0-	-13	-0-	743	2			N	-0-					-0-
03	806	N	635	-0-	-171	-0-	635	2			N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
07	868	N	812	-0-	-56	-0-	812	2			N	-0-					-0-
08	961	N	773	-0-	-188	-0-	773	2			N	-0-					-0-
09	810	N	774	-0-	-36	-0-	48	1	726	2	N	-0-					-0-
10	806	N	598	-0-	-208	-0-	51	1	547	2	N	-0-					-0-
11	750	N	577	-0-	-173	-0-	46	1	531	2	N	-0-					-0-
12	806	N	641	-0-	-165	-0-	48	1	593	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ACELA WELL #: 1 RRCID -> 165936 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8504 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	31	1	969	2	N	-0-					-0-
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	46	1	698	2	N	-0-					-0-
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	67	1	717	2	N	-0-					-0-
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	78	1	897	2	N	-0-					-0-
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	83	1	1031	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCURIO WELL #: 4 RRCID -> 166627 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8257 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	36	1	1149	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1160	-0-	-44	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1180	-0-	-91	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1037	-0-	-133	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1177	-0-	-94	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	75	1	1143	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	94	1	1009	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	854	-0-	-286	-0-	68	1	786	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	799	-0-	-472	-0-	59	1	740	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADELFA WELL #: 1 RRCID -> 167559 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 6636 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	312	-0-	-60	-0-	10	1	302	2	N	-0-					-0-
02	336	N	299	-0-	-37	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	372	N	250	-0-	-122	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	240	N	156	-0-	-84	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	257	2	N	-0-					-0-
10	310	N	238	-0-	-72	-0-	20	1	218	2	N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	20	1	228	2	N	-0-					-0-
12	279	N	184	-0-	-95	-0-	14	1	170	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LAURO WELL #: 1 RRCID -> 168199 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8682 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	6	1	196	2	N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
08	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09	240	N	183	-0-	-57	-0-	11	1	172	2	N	-0-					-0-
10	248	N	133	-0-	-115	-0-	11	1	122	2	N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	21	1	237	2	N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	239	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 168511 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8269 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	30	1	952	2	N	-0-					-0-
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	53	1	801	2	N	-0-					-0-
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	73	1	786	2	N	-0-					-0-
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	68	1	786	2	N	-0-					-0-
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	71	1	882	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 169511 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8024 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	750	-0-	-56	-0-	23	1	727	2	N	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
03	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	2			N	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
05	806	N	789	-0-	-17	-0-	789	2			N	-0-					-0-
06	780	N	727	-0-	-53	-0-	727	2			N	-0-					-0-
07	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	2			N	-0-					-0-
08	775	N	710	-0-	-65	-0-	710	2			N	-0-					-0-
09	720	N	662	-0-	-58	-0-	41	1	621	2	N	-0-					-0-
10	775	N	755	-0-	-20	-0-	64	1	691	2	N	-0-					-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	58	1	663	2	N	-0-					-0-
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	65	1	805	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TREVINO, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 175539 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8202 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	14	1	453	2	N	-0-					-0-
02	392	N	368	-0-	-24	-0-	368	2			N	-0-					-0-
03	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	40	1	608	2	N	-0-					-0-
10	558	N	494	-0-	-64	-0-	42	1	452	2	N	-0-					-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	51	1	591	2	N	-0-					-0-
12	682	N	588	-0-	-94	-0-	44	1	544	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO, J. B. WELL #: 6 RRCID -> 179396 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8206 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	115	2	N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	2	N	-0-					-0-
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	5	1	53	2	N	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	N	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	18	1	228	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACELA WELL #: 2 RRCID -> 180289 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8495 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	1	1	45	2	N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	N	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
TEXXCO ENERGY SERVICES INC 850917
KING "B" WELL #: 3A RRCID -> 199474 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 3100 - 4200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING "B" WELL #: 4 RRCID -> 228087 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3360 - 4000

01	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600) 80410 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GUADALUPE WELL #: 1 RRCID -> 186564 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8295

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600) //CONT.// 80410 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
TREVINO, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 173662 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8136 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	718	-0-	-57	-0-	22	1	696	2	N	-0-					-0-
02	728	N	597	-0-	-131	-0-	597	2			N	-0-					-0-
03	713	N	630	-0-	-83	-0-	630	2			N	-0-					-0-
04	690	N	678	-0-	-12	-0-	678	2			N	-0-					-0-
05	651	N	590	-0-	-61	-0-	590	2			N	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
07	713	N	579	-0-	-134	-0-	579	2			N	-0-					-0-
08	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	2			N	-0-					-0-
09	630	N	567	-0-	-63	-0-	35	1	532	2	N	-0-					-0-
10	589	N	450	-0-	-139	-0-	38	1	412	2	N	-0-					-0-
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	47	1	541	2	N	-0-					-0-
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	55	1	683	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 176273 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8401 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	2	N	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	N	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREVINO, J. B. WELL #: 5 RRCID -> 177024 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8180 - 8527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	N	-0-					-0-
02	84	N	38	-0-	-46	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ANA (MARKS) 80810 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
SANTA ANA WELL #: 1 RRCID -> 169296 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15543 PERF.12094 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	114	1	381	2	Y	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	49	1	31	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	16	1	46	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	44	-0-	-436	-0-	16	1	28	2	Y	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	49	1	80	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	33	1	117	2	Y	-0-					-0-
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	226	1	1017	2	Y	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	58	1	219	2	Y	-0-					-0-
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	172	1	593	2	Y	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	126	1	311	2	Y	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	145	1	140	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMARILLA, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 169717 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12089 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	57	7			53
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					53
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					53
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	T. A.		1179	-0-	1179	1179	211 21	1 9	947	2	Y	19					72
08	T. A.		535	-0-	535	1714	107 23	1 9	405	2	Y	21					93
09	T. A.		1457	-0-	1457	3171	318 41	1 9	1098	2	Y	37					130
10	3100	N	839	-0-	-2261	910	233 31	1 9	575	2	Y	28					158
11	1440	N	530	-0-	-910	-0-	268 2	1 9	260	2	Y	2					160
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					160

TOTAL GAS PROD: 4,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

SANTA ANA (MARKS) //CONT.// 80810 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SANTA ANA (DAVIS) WELL #: 1 RRCID -> 221935 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12448 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	141	7			102
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2	EXT	21	-0-	21	21	4	1	17	2	N	-0-					102
08	14B2	EXT	569	-0-	569	590	119	1	450	2	N	-0-					102
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	590					N	-0-					102
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	590					N	-0-					102
11	14B2	EXT	114	-0-	114	704	55	1	53	2	N	5					107
							6	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	704					N	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 704 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SANTA ANA (SWEENEY 5) 80810 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
MEYERS WELL #: 1 RRCID -> 216534 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9770 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800) 80849 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
VERA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 222410 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8780 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	50	1	50	2	N	-0-					129
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					129
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	5	7			5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800) //CONT.// 80849 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CHANDLER OIL & GAS, LLC //CONT.// 144355
VERA TRUST WELL #: 3 RRCID -> 225848 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8802 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERA TRUST WELL #: 2 RRCID -> 226914 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6776 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERA TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231273 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8780 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	50	1	50	2	N	-0-					263
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	7			5
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FE (12450) 80863 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 123 RRCID -> 209862 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12206 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FE RANCH WELL #: 119 RRCID -> 290447 COMPL. DATE 02/17/2021 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12706 - 12726

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	354	-0-	-111	-0-	322	2	32	9	Y	29	29	1			14
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	507	2	32	9	Y	29	29	1			14
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	806	2	28	9	Y	25	18	1			21
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1140	2	30	9	Y	27	22	1			26
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1433	2	28	9	Y	25	26	1			25
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1140	2	26	9	Y	24	36	1			13
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1263	2	28	9	Y	25	18	1			20
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	984	2	24	9	Y	22	27	1			15
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	931	2	21	9	Y	19	18	1			16
10	3100	N	6718	-0-	3618	3618	6693	2	25	9	Y	23	28	1			11
11	3000	N	4184	-0-	1184	4802	4159	2	25	9	Y	23	18	1			16
12	3100	N	2854	-0-	-246	4556	2817	2	37	9	Y	34	37	1			13

TOTAL GAS PROD: 22,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

SANTA FE, EAST (G-57, C) 80864 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 301 RRCID -> 299146 COMPL. DATE 10/26/2024 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 7586 - 7594

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	10500		-0-	-0-	-10500	-0-					N	-0-					-0-
04	63000		-0-	-0-	-63000	-0-					N	-0-					-0-
05	65100		-0-	-0-	-65100	-0-					N	-0-					-0-
06	63000		-0-	-0-	-63000	-0-					N	-0-					-0-
07	65100		-0-	-0-	-65100	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FE, EAST (7100) 80864 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 182747 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5218 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FE, S. (MASSIVE 2ND) 80867 105 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 129 RRCID -> 287104 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 14634 PERF. 8106 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6857	R	6857	-0-	-0-	-0-	6723	2	134	9	Y	122	96	1			94
02	4804	R	4804	-0-	-0-	-0-	4659	2	145	9	Y	132	84	1			142
03	6758	#	4852	-0-	-1906	-0-	4751	2	101	9	Y	92	67	1			167
04	4044	R	4044	-0-	-0-	-0-	3982	2	62	9	Y	56	46	1			177
05	6851	#	3291	-0-	-3560	-0-	3186	2	105	9	Y	95	95	1			177
06	6630	#	4679	-0-	-1951	-0-	4582	2	97	9	Y	88	134	1			131
07	5332	#	5179	-0-	-153	-0-	5076	2	103	9	Y	94	67	1			158
08	4867	#	3748	-0-	-1119	-0-	3660	2	88	9	Y	80	101	1			137
09	4680	#	3002	-0-	-1678	-0-	2926	2	76	9	Y	69	67	1			139
10	5177	#	4564	-0-	-613	-0-	4469	2	95	9	Y	86	103	1			122
11	5010	#	3595	-0-	-1415	-0-	3504	2	91	9	Y	83	68	1			137
12	5177	#	3909	-0-	-1268	-0-	3770	2	139	9	Y	126	138	1			125

TOTAL GAS PROD: 52,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,123

SANTA ROSA (10,700) 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
MCGILL, H. F. WELL #: 2 RRCID -> 014083 COMPL. DATE 07/10/1959 TOTAL DEPTH 11178 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	55	1	547	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	354	-0-	-150	-0-	36	1	318	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	303	-0-	-286	-0-	31	1	272	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	498	-0-	-72	-0-	51	1	447	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	346	-0-	-57	-0-	43	1	303	2	Y	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	54	1	465	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	165	-0-	-362	-0-	14	1	151	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	10	1	113	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	Y	-0-					-0-
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	33	1	412	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ROSA (10,700) //CONT.// 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
STEWART WELL #: A 4 RRCID -> 151377 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10818 - 10978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	Y	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67	2	Y	-0-					-0-
06	640	X	640	-0-	-0-	-0-	67	1	573	2	Y	-0-					-0-
07	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	144	1	1608	2	Y	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
10	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
11	1710	X	100	-0-	-1610	-0-	7	1	93	2	Y	-0-					-0-
12	1767	X	284	-0-	-1483	-0-	21	1	263	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: A 7 RRCID -> 156253 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10660 - 10890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: A 8 RRCID -> 160038 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10923

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2892	-0-	-270	-0-	264	1	2606	2	Y	20					103
							22	9									
02	2856	X	2482	-0-	-374	-0-	253	1	2215	2	Y	13	88	1			28
							14	9									
03	3069	X	2443	-0-	-626	-0-	246	1	2178	2	Y	17					45
							19	9									
04	2970	X	1844	-0-	-1126	-0-	188	1	1639	2	Y	15					60
							17	9									
05	3038	X	808	-0-	-2230	-0-	100	1	702	2	Y	5					65
							6	9									
06	2790	X	1278	-0-	-1512	-0-	133	1	1135	2	Y	9					74
							10	9									
07	2759	X	565	-0-	-2194	-0-	46	1	519	2	Y	-0-	58	1			16
08	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					16
09	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					16
10	558	N	44	-0-	-514	-0-	3	1	38	2	Y	3					19
							3	9									
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	25	1	318	2	Y	1					20
							1	9									
12	3100	N	3311	-0-	211	211	245	1	3033	2	Y	30					50
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 16,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

SANTA ROSA (10,700) //CONT.// 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
MCGILL, H.F. "A" WELL #: 6 RRCID -> 161779 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11000 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2895	-0-	-143	-0-	263	1	2610	2	Y	20					99
							22	9									
02	2744	X	2364	-0-	-380	-0-	240	1	2110	2	Y	13	85	1			27
							14	9									
03	2976	X	2953	-0-	-23	-0-	296	1	2635	2	Y	20					47
							22	9									
04	2880	X	2627	-0-	-253	-0-	267	1	2337	2	Y	21					68
							23	9									
05	2883	X	1726	-0-	-1157	-0-	215	1	1500	2	Y	10					78
							11	9									
06	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	302	1	2575	2	Y	15					93
							17	9									
07	2945	X	999	-0-	-1946	-0-	80	1	896	2	Y	21	89	1			25
							23	9									
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					25
09	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					25
10	992	N	275	-0-	-717	-0-	20	1	237	2	Y	16					41
							18	9									
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	40	1	512	2	Y	2					43
							2	9									
12	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	202	1	2514	2	Y	27					70
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 20,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

MCGILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 272966 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 11163 PERF.11082 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	30	1	299	2	Y	2					11
							2	9									
02	308	N	256	-0-	-52	-0-	26	1	228	2	Y	2	10	1			3
							2	9									
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	37	1	327	2	Y	3					6
							3	9									
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	35	1	308	2	Y	2					8
							2	9									
05	279	N	181	-0-	-98	-0-	23	1	157	2	Y	1					9
							1	9									
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	39	1	335	2	Y	2					11
							2	9									
07	372	N	165	-0-	-207	-0-	13	1	150	2	Y	2	10	1			3
							2	9									
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					3
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					3
10	155	N	15	-0-	-140	-0-	1	1	13	2	Y	1					4
							1	9									
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					4
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	23	1	286	2	Y	3					7
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 107482 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11193 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA ROSA RANCH (VICKSBURG 6) 80932 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SANTA ROSA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 244855 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	258	-0-	-52	-0-	28	1	230	2	N	-0-					207
02	280	N	224	-0-	-56	-0-	26	1	198	2	N	-0-					207
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	38	1	303	2	N	2					209
							2	9									
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	34	1	265	2	N	27	173	1			63
							30	9									
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	34	1	253	2	N	-0-					63
06	330	N	283	-0-	-47	-0-	34	1	249	2	N	-0-					63
07	341	N	292	-0-	-49	-0-	42	1	250	2	N	-0-					63
08	279	N	66	-0-	-213	-0-	18	1	48	2	N	-0-					63
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					63
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					63
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	1					64
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	31	1	198	2	N	29					93
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 2,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

SANTELLANA (FRIO) 80943 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA WELL #: 28 RRCID -> 252937 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8578 - 8691

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTELLANA (6500) 80943 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 56 RRCID -> 179719 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5954 - 5970

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTELLANA (6500) //CONT.// 80943 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 22R RRCID -> 266295 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 6650 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
LODESTONE OPERATING, INC. 100710
TIJERINA UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 047580 COMPL. DATE 09/27/1969 TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIJERINA UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 050953 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 8756 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, A. WELL #: 3 RRCID -> 078725 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 9006 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					131
02	1064	N	-0-	-0-	-1064	-0-					Y	-0-					131
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					131
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 114105 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8426 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

E. E. GUERRA WELL #: 7 RRCID -> 142254 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 16357 PERF. 7964 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	6	1	99	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	Y	-0-					1
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	70	3	Y	1					2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
E.E. GUERRA WELL #: 9 RRCID -> 151964 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 15007 PERF. 3025 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 169797 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8280 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					1
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					1
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					1
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					1
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					1
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					1
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	Y	-0-					1
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 173686 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8230 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					94
02	4060	X	-0-	-0-	-4060	-0-					Y	-0-					94
03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					94
04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					94
05	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	235	1	3781	3	Y	18					112
							20	9									
06	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	187	1	3161	3	Y	9					121
							10	9									
07	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	178	1	2730	3	Y	11					132
							12	9									
08	4030	X	2391	-0-	-1639	-0-	161	1	2222	3	Y	7					139
							8	9									
09	3900	X	1886	-0-	-2014	-0-	125	1	1757	3	Y	4					143
							4	9									
10	3968	X	2283	-0-	-1685	-0-	143	1	2140	3	Y	-0-					143
11	3360	X	2231	-0-	-1129	-0-	168	1	2055	3	Y	7	145	1			5
							8	9									
12	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	205	1	2743	3	Y	5					10
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 22,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
E. E. GUERRA WELL #: 16 RRCID -> 184447 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8008 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASA BLANCA 'B' WELL #: 1 RRCID -> 197744 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8178 - 8368

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASA BLANCA 'B' WELL #: 2 RRCID -> 201782 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7556 - 8440

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA WELL #: 24 RRCID -> 204559 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8112 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					31
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					31
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	113	1	1826	3	Y	5					36
							6	9									
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	85	1	1436	3	Y	3					39
							3	9									
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	97	1	1496	3	Y	3					42
							3	9									
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	92	1	1273	3	Y	2					44
							2	9									
09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	114	1	1605	3	Y	-0-					44
10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	102	1	1520	3	Y	1					45
							1	9									
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	140	1	1719	3	Y	3	33	1			15
							3	9									
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	79	1	1056	3	Y	2					17
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

E.E. GUERRA "A" WELL #: 5 RRCID -> 291804 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 14601 PERF. 8484 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	7494	-0-	-659	-0-	534	1	6896	3	Y	58					163
							64	9									
02	6944	X	6109	-0-	-835	-0-	453	1	5622	3	Y	31	79	1			115
							34	9									
03	7750	X	6761	-0-	-989	-0-	491	1	6231	3	Y	35	84	1			66
							39	9									
04	7440	X	5048	-0-	-2392	-0-	366	1	4660	3	Y	20					86
							22	9									
05	7688	X	5149	-0-	-2539	-0-	300	1	4819	3	Y	27					113
							30	9									
06	7260	X	4526	-0-	-2734	-0-	251	1	4246	3	Y	26	72	1			67
							29	9									
07	6758	X	2782	-0-	-3976	-0-	169	1	2599	3	Y	13					80
							14	9									
08	6758	X	2261	-0-	-4497	-0-	152	1	2096	3	Y	12					92
							13	9									
09	5040	X	2007	-0-	-3033	-0-	132	1	1856	3	Y	17					109
							19	9									
10	5115	X	1547	-0-	-3568	-0-	96	1	1436	3	Y	14	65	1			58
							15	9									
11	4530	X	3687	-0-	-843	-0-	277	1	3386	3	Y	22					80
							24	9									
12	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	274	1	3672	3	Y	24					104
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 51,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
E. E. GUERRA WELL #: 10 RRCID -> 294496 COMPL. DATE 03/24/2023 TOTAL DEPTH 15174 PERF. 7858 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	105	1	1365	3	Y	11					30
							12	9									
02	1232	N	1170	-0-	-62	-0-	87	1	1077	3	Y	5	14	1			21
							6	9									
03	1488	N	1301	-0-	-187	-0-	95	1	1199	3	Y	6	15	1			12
							7	9									
04	1440	N	992	-0-	-448	-0-	72	1	916	3	Y	4					16
							4	9									
05	1302	N	1058	-0-	-244	-0-	62	1	990	3	Y	5					21
							6	9									
06	1260	N	1031	-0-	-229	-0-	57	1	970	3	Y	4	13	1			12
							4	9									
07	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	61	1	942	3	Y	3					15
							3	9									
08	1054	N	987	-0-	-67	-0-	66	1	912	3	Y	8					23
							9	9									
09	1020	N	730	-0-	-290	-0-	48	1	670	3	Y	11					34
							12	9									
10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	67	1	995	3	Y	9	23	1			20
							10	9									
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	85	1	1040	3	Y	15					35
							17	9									
12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	92	1	1236	3	Y	16					51
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 13,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 53ST RRCID -> 172457 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 14237 PERF. 7898 - 7910

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A. E. WELL #: 41 RRCID -> 176251 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8056 - 8150

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 66 RRCID -> 180746 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 6081 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUERRA, A. E. WELL #: 69 RRCID -> 182325 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7909 - 8046

01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	Y	-0-	2	1			2
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	Y	-0-	1	1			1
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	227	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	11	1	229	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	11	1	216	2	Y	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	277	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	14	1	210	2	Y	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	2	Y	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	Y	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	2	Y	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 234947 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8112 - 8158

01	155	N	106	-0-	-49	-0-	5	1	101	2	Y	-0-	2	1			2
02	196	N	75	-0-	-121	-0-	3	1	72	2	Y	-0-	1	1			1
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	92	-0-	-63	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	Y	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	9	1	135	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 90 RRCID -> 256615 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14080 PERF. 8084 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152						Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152						Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152						Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152						Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152						Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152						Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152						Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152						Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152						Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152						Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152						Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTELLANA, SOUTH (GUERRA) 80947 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A.E. WELL #: 48 RRCID -> 163109 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 16724 PERF. 14780 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2	1			2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1			1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	1	1			1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.		117	-0-	117	117		5	1	91	2	Y	19					19
								21	9									
07	14B2	EXT	151	-0-	151	268		8	1	143	2	Y	-0-	3	0	7	1	9
08	14B2	EXT	12	-0-	12	280		1	1	9	2	Y	2	5	1			6
								2	9									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	280						Y	-0-	2	1			4
10		465	246	-0-	-219	61		15	1	230	2	Y	1	2	1			3
								1	9									
11		61 N	-0-	-0-	-61	-0-						Y	-0-	1	0	1	1	1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 526 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SANTELLANA, SOUTH (LF-3) 80947 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CASA BLANCA 'C' WELL #: 1 RRCID -> 213333 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7075 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					111
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					111
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					111
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					111
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					111
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					111
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					111
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					111
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					111
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					111
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					111
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					111

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA (13-B) 81115 441 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, S.K. WELL #: 9 RRCID -> 255777 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 6430 - 6530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 70 RRCID -> 218530 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 17098 PERF.13778 - 13959

01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 220139 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13652 - 15326

01	4836 X	3346	-0-	-1490 B	-0-	425 20	1 9	2901	2	Y	18	16	1			27
02	4368 X	3211	-0-	-1157 B	-0-	385 17	1 9	2809	2	Y	15	11	1			31
03	4836 X	3454	-0-	-1382 B	-0-	438 19	1 9	2997	2	Y	17	22	1			26
04	DLQ G-10	3382	-0-	3382 B	3382	434 17	1 9	2931	2	Y	15	11	1			30
05	DLQ G-10	3132	-0-	3132 B	6514	366 17	1 9	2749	2	Y	15	20	1			25
06	8741 X	2227	-0-	-6514 B	-0-	273 17	1 9	1937	2	Y	15	11	1			29
07	2281 X	2281	-0-	-0- B	-0-	281 12	1 9	1988	2	Y	11	12	1			28
08	3503 X	2086	-0-	-1417 B	-0-	269 13	1 9	1804	2	Y	12	11	1			29
09	3390 X	1662	-0-	-1728 B	-0-	206 15	1 9	1441	2	Y	14	11	1			32
10	3131 X	1440	-0-	-1691 B	-0-	192 20	1 9	1228	2	Y	18	22	1			28
11	2220 X	1974	-0-	-246 B	-0-	259 21	1 9	1694	2	Y	19	12	1			35
12	2294 X	1772	-0-	-522 B	-0-	215 23	1 9	1534	2	Y	21					56

TOTAL GAS PROD: 29,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 78 RRCID -> 223656 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14942 - 15700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	5729	-0-	-874 B	-777904	718	1	4894	2	Y	106	126	1			169
							117	9									
02	5852	X	5908	-0-	56 B	-777848	700	1	5108	2	Y	91	66	1			194
							100	9									
03	5053	X	6357	-0-	1304 B	-776544	797	1	5450	2	Y	100	133	1			161
							110	9									
04	DLQ G-10		6213	-0-	6213 B	-770331	789	1	5329	2	Y	86	68	1			179
							95	9									
05	DLQ G-10		6079	-0-	6079 B	-764252	704	1	5280	2	Y	86	123	1			142
							95	9									
06	0	X	4900	-0-	4900 B	-759352	598	1	4237	2	Y	59	63	1			138
							65	9									
07	0	X	5148	-0-	5148 B	-754204	631	1	4469	2	Y	44	54	1			128
							48	9									
08	4340	X	5225	-0-	885 B	-753319	670	1	4490	2	Y	59	59	1			128
							65	9									
09	4200	X	5145	-0-	945 B	-752374	632	1	4419	2	Y	85	51	1			162
							94	9									
10	4340	X	5008	-0-	668 B	-751706	661	1	4230	2	Y	106	116	1			152
							117	9									
11	4200	X	5922	-0-	1722 B	-749984	773	1	5060	2	Y	81	67	1			166
							89	9									
12	4340	X	5204	-0-	864 B	-749120	628	1	4485	2	Y	83					249
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 66,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 986

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 83 RRCID -> 228083 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14110 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	42	1	284	2	Y	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	39	1	284	2	Y	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	44	1	303	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		340	-0-	340 B	340	44	1	296	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		335	-0-	335 B	675	39	1	296	2	Y	-0-					-0-
06	951	N	276	-0-	-675 B	-0-	34	1	242	2	Y	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	36	1	255	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	295	-0-	-15 B	-0-	38	1	257	2	Y	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	39	1	274	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	91	-0-	-188 B	-0-	12	1	79	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	242	-0-	-58 B	-0-	32	1	210	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	10	-0-	-300 B	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 87 RRCID -> 229287 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 16498 PERF.13832 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	42	1	284	2	Y	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	39	1	284	2	Y	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	44	1	303	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		340	-0-	340 B	340	44	1	296	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		335	-0-	335 B	675	39	1	296	2	Y	-0-					-0-
06	951	N	276	-0-	-675 B	-0-	34	1	242	2	Y	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	36	1	255	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	295	-0-	-15 B	-0-	38	1	257	2	Y	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	39	1	274	2	Y	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0- B	-0-	43	1	273	2	Y	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	42	1	275	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	259	-0-	-51 B	-0-	32	1	227	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 88 RRCID -> 230533 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 16700 PERF.13673 - 13679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 89 RRCID -> 237166 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 17494 PERF.15340 - 16800

01	1829	N	1048	-0-	-781	B	-0-	129	1	876	2	Y	39	67	1			70
								43	9									
02	1652	N	679	-0-	-973	B	-0-	78	1	568	2	Y	30	25	1			75
								33	9									
03	1829	N	731	-0-	-1098	B	-0-	89	1	606	2	Y	33	49	1			59
								36	9									
04	DLQ G-10		712	-0-	712	B	712	88	1	592	2	Y	29	26	1			62
								32	9									
05	DLQ G-10		977	-0-	977	B	1689	111	1	831	2	Y	32	42	1			52
								35	9									
06	2965	N	1276	-0-	-1689	B	-0-	154	1	1089	2	Y	30	23	1			59
								33	9									
07	1334	N	1334	-0-	-0-	B	-0-	162	1	1149	2	Y	21	24	1			56
								23	9									
08	1359	N	1359	-0-	-0-	B	-0-	172	1	1155	2	Y	29	23	1			62
								32	9									
09	1200	N	1116	-0-	-84	B	-0-	135	1	947	2	Y	31	25	1			68
								34	9									
10	1333	N	287	-0-	-1046	B	-0-	37	1	238	2	Y	11	47	1			32
								12	9									
11	1320	N	242	-0-	-1078	B	-0-	32	1	210	2	Y	-0-	12	1			20
12	1147	N	10	-0-	-1137	B	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 9,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 243247 COMPL. DATE 09/13/2023 TOTAL DEPTH 16593 PERF.13686 - 13846

01	279	N	457	-0-	178	B	-327174	58	1	399	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	484	-0-	232	B	-326942	58	1	426	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	520	-0-	241	B	-326701	66	1	454	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		510	-0-	510	B	-326191	66	1	444	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		503	-0-	503	B	-325688	59	1	444	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	414	-0-	414	B	-325274	51	1	363	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	437	-0-	437	B	-324837	54	1	383	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	143	-0-	-167	B	-324837	19	1	124	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	304	-0-	4	B	-324833	38	1	266	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	295	-0-	-15	B	-324833	40	1	255	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	317	-0-	167	B	-324666	42	1	275	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	269	-0-	-41	B	-324666	33	1	236	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 96 RRCID -> 244609 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16215 - 17125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-497304					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 85 RRCID -> 249347 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13756 - 15420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA, EAST (NOD B) 81116 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, S.K. WELL #: 7 RRCID -> 211439 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13535 PERF.10510 - 10570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465 N	345	-0-	-120		-0-	18	1	327	2	Y	-0-					-0-
02	420 N	293	-0-	-127		-0-	16	1	277	2	Y	-0-					-0-
03	465 N	316	-0-	-149		-0-	16	1	300	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	310	-0-	310		310	16	1	294	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	351	-0-	351		661	18	1	333	2	Y	-0-					-0-
06	1036 N	375	-0-	-661		-0-	20	1	355	2	Y	-0-					-0-
07	430 N	430	-0-	-0-		-0-	23	1	407	2	Y	-0-					-0-
08	471 N	471	-0-	-0-		-0-	25	1	446	2	Y	-0-					-0-
09	368 N	368	-0-	-0-		-0-	20	1	348	2	Y	-0-					-0-
10	434 N	333	-0-	-101		-0-	18	1	315	2	Y	-0-					-0-
11	450 N	365	-0-	-85		-0-	20	1	345	2	Y	-0-					-0-
12	372 N	325	-0-	-47		-0-	19	1	306	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA, EAST (O-SAND) 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, S.K. MRS. -B- WELL #: 46 RRCID -> 164324 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14461 - 14476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 50 RRCID -> 169650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 14630 PERF.14105 - 14428

01	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	355	1	4348	3	Y	178					178
							91	4	196	9							
02	756	X	233	-0-	-523	-0-	14	1	215	3	Y	4	2	1			180
							4	9									
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	180	1			-0-
04	4830	X	634	-0-	-4196	-0-	52	1	570	3	Y	10	7	1			3
							1	4	11	9							
05	4991	X	1203	-0-	-3788	-0-	89	1	1045	3	Y	17	18	1			2
							50	4	19	9							
06	4830	X	1308	-0-	-3522	-0-	115	1	1174	3	Y	17	15	1			4
							19	9									
07	971	X	971	-0-	-0-	-0-	76	1	878	3	Y	15	14	1			5
							17	9									
08	1209	X	773	-0-	-436	-0-	67	1	695	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
09	1320	X	1091	-0-	-229	-0-	88	1	986	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
10	961	N	510	-0-	-451	-0-	42	1	458	3	Y	9	14	1			-0-
							10	9									
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, S.K. WELL #: 2 RRCID -> 164558 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14014 - 14034

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA, EAST (O-SAND) //CONT.// 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, S.K. WELL #: 4 RRCID -> 168495 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14504 - 14524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST, S.K. WELL #: 5 RRCID -> 174678 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14038 - 14180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6448 X	6060	-0-	-388	-0-	307 1 163 9	5590 2	Y	148	104 1		71
02	5824 X	5681	-0-	-143	-0-	298 1 127 9	5256 2	Y	115	108 1		78
03	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	308 1 162 9	5707 2	Y	147	160 1		65
04	DLQ G-10	6043	-0-	6043	6043	312 1 152 9	5579 2	Y	138	161 1		42
05	DLQ G-10	6416	-0-	6416	12459	322 1 154 9	5940 2	Y	140	110 1		72
06	18534 X	6075	-0-	-12459	-0-	310 1 150 9	5615 2	Y	136	112 1		96
07	6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	318 1 171 9	5682 2	Y	155	182 1		69
08	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	312 1 152 9	5504 2	Y	138	127 1		80
09	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	309 1 146 9	5485 2	Y	133	128 1		85
10	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	323 1 142 9	5662 2	Y	129	181 1		33
11	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	308 1 131 9	5273 2	Y	119	108 1		44
12	5580 X	4971	-0-	-609	-0-	282 1 153 9	4536 2	Y	139	103 1		80

TOTAL GAS PROD: 71,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,637

EAST, S.K. WELL #: 6 RRCID -> 182195 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14082 - 14122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA, EAST (FRIO) 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 53 RRCID -> 170347 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 13825 PERF.12298 - 12750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST, MRS. S.K. 'B' WELL #: 201 RRCID -> 284838 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12520 - 12740

01	1767 X	1519	-0-	-248	-0-	120	1	1348	3	Y	45	11	1			65
						1	4	50	9							
02	2212 X	1746	-0-	-466	-0-	114	1	1568	3	Y	56	23	1			98
						2	4	62	9							
03	2449 X	1714	-0-	-735	-0-	129	1	1532	3	Y	48	136	1			10
						53	9									
04	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	177	1	1947	3	Y	31	34	1			7
						6	4	34	9							
05	1922 N	1907	-0-	-15	-0-	139	1	1519	3	Y	33	36	1			4
						213	4	36	9							
06	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	166	1	1699	3	Y	24	22	1			6
						26	9									
07	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	173	1	2011	3	Y	77	56	1			27
						85	9									
08	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	185	1	1966	3	Y	81	85	1			23
						89	9									
09	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	192	1	2114	3	Y	85	84	1			24
						94	9									
10	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	189	1	2001	3	Y	94	88	1			30
						103	9									
11	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	173	1	1909	3	Y	76	81	1			25
						84	9									
12	2480 N	2164	-0-	-316	-0-	168	1	1910	3	Y	76	67	1			34
						2	4	84	9							

TOTAL GAS PROD: 24,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 726

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, S.K. WELL #: 42 RRCID -> 119158 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12232 - 12612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12325	X	12325	-0-	-0-	-0-	627	1	11424	2	Y	249	178	1			119
							274	9									
02	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	606	1	10678	2	Y	191	180	1			130
							210	9									
03	12480	X	12480	-0-	-0-	-0-	624	1	11586	2	Y	245	267	1			108
							270	9									
04	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	635	1	11335	2	Y	232	269	1			71
							255	9									
05	12837	X	12837	-0-	-0-	-0-	647	1	11937	2	Y	230	182	1			119
							253	9									
06	12330	X	11871	-0-	-459	-0-	609	1	11023	2	Y	217	182	1			154
							239	9									
07	12741	X	12056	-0-	-685	-0-	625	1	11182	2	Y	226	279	1			101
							249	9									
08	12834	X	11674	-0-	-1160	-0-	615	1	10858	2	Y	183	178	1			106
							201	9									
09	12420	X	11539	-0-	-881	-0-	603	1	10714	2	Y	202	179	1			129
							222	9									
10	12834	X	11864	-0-	-970	-0-	629	1	11009	2	Y	205	281	1			53
							226	9									
11	11880	X	11466	-0-	-414	-0-	619	1	10596	2	Y	228	197	1			84
							251	9									
12	12059	X	10051	-0-	-2008	-0-	570	1	9174	2	Y	279	202	1			161
							307	9									

TOTAL GAS PROD: 141,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,687

EAST, S.K. WELL #: 3 RRCID -> 165619 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12693 - 13328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	345	-0-	-120	-0-	18	1	327	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	293	-0-	-127	-0-	16	1	277	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	316	-0-	-149	-0-	16	1	300	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		310	-0-	310	310	16	1	294	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		330	-0-	330	640	17	1	313	2	Y	-0-					-0-
06	952	N	312	-0-	-640	-0-	16	1	296	2	Y	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	21	1	376	2	Y	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	25	1	446	2	Y	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	20	1	348	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	333	-0-	-70	-0-	18	1	315	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	271	-0-	-179	-0-	15	1	256	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	284	-0-	-88	-0-	17	1	267	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST, S.K. WELL #: 10 RRCID -> 185851 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13895 PERF.12164 - 12178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, S.K. WELL #: 8 RRCID -> 190426 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12796 - 13908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1423	-0-	-282	-0-	69	1	1249	2	Y	95	63	1			46
							105	9									
02	1428	N	1254	-0-	-174	-0-	63	1	1107	2	Y	76	70	1			52
							84	9									
03	1674	N	1374	-0-	-300	-0-	65	1	1201	2	Y	98	107	1			43
							108	9									
04	DLQ G-10		1342	-0-	1342	1342	66	1	1175	2	Y	92	107	1			28
							101	9									
05	DLQ G-10		1462	-0-	1462	2804	70	1	1301	2	Y	83	68	1			43
							91	9									
06	3000	N	1461	-0-	-1539	1265	73	1	1330	2	Y	53	58	1			38
							58	9									
07	2767	N	1502	-0-	-1265	-0-	76	1	1363	2	Y	57	70	1			25
							63	9									
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	76	1	1339	2	Y	47	45	1			27
							52	9									
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	71	1	1254	2	Y	50	45	1			32
							55	9									
10	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	72	1	1258	2	Y	51	70	1			13
							56	9									
11	1410	N	1341	-0-	-69	-0-	71	1	1207	2	Y	57	49	1			21
							63	9									
12	1426	N	1187	-0-	-239	-0-	65	1	1045	2	Y	70	51	1			40
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 16,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 829

EAST, S.K. WELL #: 11 RRCID -> 191092 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 13702 PERF.12070 - 13150

01	3007	X	2352	-0-	-655	-0-	122	1	2230	2	Y	-0-					-0-
02	2072	N	1690	-0-	-382	-0-	91	1	1599	2	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2262	-0-	-156	-0-	116	1	2146	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2294	-0-	2294	2294	122	1	2172	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2557	-0-	2557	4851	131	1	2426	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2589	-0-	-411	4440	136	1	2453	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2531	-0-	-569	3871	134	1	2397	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2357	-0-	-743	3128	126	1	2231	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2506	-0-	-494	2634	134	1	2372	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2660	-0-	-440	2194	144	1	2516	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2309	-0-	-691	1503	127	1	2182	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2111	-0-	-989	514	123	1	1988	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST, S.K. WELL #: 12ST RRCID -> 204363 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 13425 PERF. 5296 - 5306

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, S.K. WELL #: 13ST RRCID -> 212461 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13310 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	483	-0-	-788	-0-	25	1	458	2	Y	-0-			-0-
02	1008	N	293	-0-	-715	-0-	16	1	277	2	Y	-0-			-0-
03	1178	N	316	-0-	-862	-0-	16	1	300	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		310	-0-	310	310	16	1	294	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		351	-0-	351	661	18	1	333	2	Y	-0-			-0-
06	1036	N	375	-0-	-661	-0-	20	1	355	2	Y	-0-			-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	23	1	407	2	Y	-0-			-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	25	1	446	2	Y	-0-			-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	20	1	348	2	Y	-0-			-0-
10	434	N	333	-0-	-101	-0-	18	1	315	2	Y	-0-			-0-
11	450	N	417	-0-	-33	-0-	23	1	394	2	Y	-0-			-0-
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	22	1	357	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 71 RRCID -> 217225 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14730 PERF.12786 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	110					Y	-0-			-0-
05	110	X	-0-	-0-	-110	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 73 RRCID -> 220138 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13236 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	779	1	5310	2	Y	-0-			-0-
02	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	667	1	4865	2	Y	-0-			-0-
03	6014	X	5866	-0-	-148	-0-	748	1	5118	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		5665	-0-	5665	5665	730	1	4935	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		4383	-0-	4383	10048	516	1	3867	2	Y	-0-			-0-
06	14652	X	4604	-0-	-10048	-0-	569	1	4035	2	Y	-0-			-0-
07	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	570	1	4032	2	Y	-0-			-0-
08	5859	X	4717	-0-	-1142	-0-	613	1	4104	2	Y	-0-			-0-
09	5670	X	5019	-0-	-651	-0-	628	1	4391	2	Y	-0-			-0-
10	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	753	1	4820	2	Y	-0-			-0-
11	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	682	1	4463	2	Y	-0-			-0-
12	5177	X	4844	-0-	-333	-0-	595	1	4249	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 221480 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14356 - 14520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 76 RRCID -> 222222 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13507 - 14646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	1770	-0-	-2446	-0-	224 18	1 9	1528	2	Y	16	37	1			33
02	3808	X	534	-0-	-3274	-0-	62 18	1 9	454	2	Y	16	12	1			37
03	4216	X	573	-0-	-3643	-0-	71 18	1 9	484	2	Y	16	24	1			29
04	DLQ	G-10	561	-0-	561	561	70 17	1 9	474	2	Y	15	13	1			31
05	DLQ	G-10	1751	-0-	1751	2312	204 14	1 9	1533	2	Y	13	21	1			23
06	6059	X	3747	-0-	-2312	-0-	461 18	1 9	3268	2	Y	16	11	1			28
07	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	484 11	1 9	3424	2	Y	10	12	1			26
08	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	399 13	1 9	2672	2	Y	12	10	1			28
09	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	448 15	1 9	3136	2	Y	14	10	1			32
10	3906	X	3060	-0-	-846	-0-	411 17	1 9	2632	2	Y	15	22	1			25
11	3780	X	692	-0-	-3088	-0-	91 4	1 9	597	2	Y	4	11	1			18
12	3906	X	71	-0-	-3835	-0-	9	1	62	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 23,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 79 RRCID -> 226492 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12421 - 12694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 77 RRCID -> 226600 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12192 - 12494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403 N	358	-0-	-45	-0-	46	1	312	2	Y	-0-					-0-
02	392 N	323	-0-	-69	-0-	39	1	284	2	Y	-0-					-0-
03	403 N	347	-0-	-56	-0-	44	1	303	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	340	-0-	340	340	44	1	296	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	335	-0-	335	675	39	1	296	2	Y	-0-					-0-
06	951 N	276	-0-	-675	-0-	34	1	242	2	Y	-0-					-0-
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	36	1	255	2	Y	-0-					-0-
08	341 N	295	-0-	-46	-0-	38	1	257	2	Y	-0-					-0-
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	39	1	274	2	Y	-0-					-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	43	1	273	2	Y	-0-					-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	42	1	275	2	Y	-0-					-0-
12	310 N	269	-0-	-41	-0-	33	1	236	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 84 RRCID -> 228139 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12276 - 12608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 81 RRCID -> 228760 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14680 PERF.13714 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2885	-0-	-401	-0-	366	1	2498	2	Y	19	38	1			36
							21	9									
02	2912	X	2760	-0-	-152	-0-	331	1	2412	2	Y	15	13	1			38
							17	9									
03	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	376	1	2573	2	Y	17	25	1			30
							19	9									
04	DLQ G-10		2904	-0-	2904	2904	372	1	2517	2	Y	14	13	1			31
							15	9									
05	DLQ G-10		3572	-0-	3572	6476	418	1	3136	2	Y	16	21	1			26
							18	9									
06	3000	N	4162	-0-	1162	7638	513	1	3632	2	Y	15	11	1			30
							17	9									
07	3100	N	4359	-0-	1259	8897	538	1	3810	2	Y	10	12	1			28
							11	9									
08	13338	X	4441	-0-	-8897	-0-	575	1	3849	2	Y	15	12	1			31
							17	9									
09	3000	X	2154	-0-	-846	-0-	267	1	1869	2	Y	16	13	1			34
							18	9									
10	3100	X	1062	-0-	-2038	-0-	141	1	901	2	Y	18	23	1			29
							20	9									
11	3000	X	1645	-0-	-1355	-0-	215	1	1410	2	Y	18	12	1			35
							20	9									
12	3100	X	1503	-0-	-1597	-0-	182	1	1298	2	Y	21					56
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 34,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

EAST, S. K. WELL #: 15R RRCID -> 240981 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 13914 PERF.12213 - 12245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	351	-0-	-238	-0-	18	1	327	2	Y	5	9	1			3
							6	9									
02	448	N	293	-0-	-155	-0-	16	1	277	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	496	N	316	-0-	-180	-0-	16	1	300	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		310	-0-	310	310	16	1	294	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		330	-0-	330	640	17	1	313	2	Y	-0-					-0-
06	952	N	312	-0-	-640	-0-	16	1	296	2	Y	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	21	1	376	2	Y	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	25	1	446	2	Y	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	20	1	348	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	333	-0-	-70	-0-	18	1	315	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	313	-0-	-137	-0-	17	1	296	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	273	-0-	-99	-0-	16	1	257	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 80 RRCID -> 249332 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14349 PERF.13366 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	42	1	284	2	Y	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	39	1	284	2	Y	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	44	1	303	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		340	-0-	340	340	44	1	296	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		335	-0-	335	675	39	1	296	2	Y	-0-					-0-
06	951	N	276	-0-	-675	-0-	34	1	242	2	Y	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	36	1	255	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	38	1	257	2	Y	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	39	1	274	2	Y	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	43	1	273	2	Y	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	42	1	275	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	269	-0-	-41	-0-	33	1	236	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 97 RRCID -> 250557 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13712 - 14127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 98 RRCID -> 251671 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 15815 PERF.12765 - 12836

01	8835 X	6619	-0-	-2216	-0-	847	1	5772	2	Y	-0-					-0-
02	8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	967	1	7050	2	Y	-0-					-0-
03	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	961	1	6574	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	6772	-0-	6772	6772	873	1	5899	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	11622	-0-	11622	18394	1367	1	10255	2	Y	-0-					-0-
06	27626 X	9232	-0-	-18394	-0-	1142	1	8090	2	Y	-0-					-0-
07	8998 X	8998	-0-	-0-	-0-	1114	1	7884	2	Y	-0-					-0-
08	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	1047	1	7011	2	Y	-0-					-0-
09	7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	992	1	6935	2	Y	-0-					-0-
10	7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	998	1	6382	2	Y	-0-					-0-
11	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	918	1	6006	2	Y	-0-					-0-
12	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	762	1	5442	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 86 RRCID -> 258083 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 16318 PERF.13748 - 13890

01	3596 X	2814	-0-	-782	-0-	360	1	2454	2	Y	-0-	7	1			1
02	3220 X	2581	-0-	-639	-0-	311	1	2270	2	Y	-0-					1
03	3255 X	2776	-0-	-479	-0-	354	1	2422	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10	2720	-0-	2720	2720	351	1	2369	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	DLQ G-10	2737	-0-	2737	5457	322	1	2415	2	Y	-0-					-0-
06	7805 X	2348	-0-	-5457	-0-	290	1	2058	2	Y	-0-					-0-
07	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	305	1	2159	2	Y	-0-					-0-
08	2821 X	2507	-0-	-314	-0-	326	1	2181	2	Y	-0-					-0-
09	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	485	1	3390	2	Y	-0-					-0-
10	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	597	1	3821	2	Y	-0-					-0-
11	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	623	1	4076	2	Y	-0-					-0-
12	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	496	1	3541	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 262577 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 90 RRCID -> 262653 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 17070 PERF.13290 - 13330

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MRS. S. K. EAST 'B' WELL #: 91 RRCID -> 278523 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 16656 PERF.13272 - 13568

01	372	N	143	-0-	-229	-0-	18 1 1 9	124	2	Y	1	9	1			2
02	280	N	97	-0-	-183	-0-	12 1	85	2	Y	-0-	1	1			1
03	279	N	105	-0-	-174	-0-	13 1 1 9	91	2	Y	1	1	1			1
04	DLQ G-10		102	-0-	102	102	13 1	89	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		101	-0-	101	203	12 1	89	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	286	N	83	-0-	-203	-0-	10 1	73	2	Y	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	11 1	77	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	11 1	77	2	Y	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	31 1	217	2	Y	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	43 1	273	2	Y	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	42 1	275	2	Y	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	32 1	227	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, MRS. S.K. 'B' WELL #: 70 RRCID -> 290147 COMPL. DATE 09/19/2020 TOTAL DEPTH 17098 PERF.13336 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4014	X	4014	-0-		-0-	-0-	509	1	3469	2	N	33	35	1			50
								36	9									
02	4067	X	4067	-0-		-0-	-0-	486	1	3547	2	N	31	21	1			60
								34	9									
03	4373	X	4373	-0-		-0-	-0-	553	1	3784	2	N	33	42	1			51
								36	9									
04	4281	X	4281	-0-		-0-	-0-	548	1	3701	2	N	29	21	1			59
								32	9									
05	4012	X	4012	-0-		-0-	-0-	468	1	3509	2	N	32	41	1			50
								35	9									
06	2934	X	2934	-0-		-0-	-0-	359	1	2542	2	N	30	21	1			59
								33	9									
07	3084	X	3084	-0-		-0-	-0-	379	1	2682	2	N	21	24	1			56
								23	9									
08	3128	X	3128	-0-		-0-	-0-	402	1	2694	2	N	29	23	1			62
								32	9									
09	2889	X	2889	-0-		-0-	-0-	357	1	2498	2	N	31	25	1			68
								34	9									
10	2723	X	2723	-0-		-0-	-0-	363	1	2320	2	N	36	47	1			57
								40	9									
11	2190	X	2190	-0-		-0-	-0-	287	1	1879	2	N	22	24	1			55
								24	9									
12	1771	X	1771	-0-		-0-	-0-	215	1	1534	2	N	20					75
								22	9									

TOTAL GAS PROD: 39,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

EAST, MRS. S.K. 'B' WELL #: 92 RRCID -> 292355 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 17003 PERF.13897 - 14296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	4231	-0-		-4108	-0-	537	1	3661	2	N	30	15	1			34
								33	9									
02	7392	X	4066	-0-		-3326	-0-	486	1	3547	2	N	30	16	1			48
								33	9									
03	5890	X	4373	-0-		-1517	-0-	553	1	3784	2	N	33	37	1			44
								36	9									
04	4281	X	4281	-0-		-0-	-0-	548	1	3701	2	N	29	16	1			57
								32	9									
05	4498	X	4498	-0-		-0-	-0-	525	1	3938	2	N	32	40	1			49
								35	9									
06	4350	X	4178	-0-		-172	-0-	513	1	3632	2	N	30	21	1			58
								33	9									
07	4495	X	4396	-0-		-99	-0-	541	1	3831	2	N	22	24	1			56
								24	9									
08	4495	X	4456	-0-		-39	-0-	575	1	3849	2	N	29	23	1			62
								32	9									
09	5069	X	5069	-0-		-0-	-0-	630	1	4405	2	N	31	25	1			68
								34	9									
10	5246	X	5246	-0-		-0-	-0-	704	1	4503	2	N	35	46	1			57
								39	9									
11	6191	X	6191	-0-		-0-	-0-	815	1	5335	2	N	37	24	1			70
								41	9									
12	5428	X	5428	-0-		-0-	-0-	661	1	4721	2	N	42					112
								46	9									

TOTAL GAS PROD: 56,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 75 RRCID -> 294366 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12802 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	595	-0-	-1048	-0-	74	1	504	2	N	15					15
							17	9									
02	1288	N	341	-0-	-947	-0-	39	1	284	2	N	16	8	1			23
							18	9									
03	1333	N	365	-0-	-968	-0-	44	1	303	2	N	16	18	1			21
							18	9									
04	570	N	357	-0-	-213	-0-	44	1	296	2	N	15	8	1			28
							17	9									
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	39	1	296	2	N	16	20	1			24
							18	9									
06	360	N	293	-0-	-67	-0-	34	1	242	2	N	15	10	1			29
							17	9									
07	372	N	303	-0-	-69	-0-	36	1	255	2	N	11	12	1			28
							12	9									
08	341	N	312	-0-	-29	-0-	38	1	257	2	N	15	12	1			31
							17	9									
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	94	1	659	2	N	16	13	1			34
							18	9									
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	128	1	819	2	N	17	23	1			28
							19	9									
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	133	1	870	2	N	3	12	1			19
							3	9									
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	102	1	726	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 6,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

SARITA, W. (2000) 81119 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
AMRWR, LLC 102699
MAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 096547 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 3764 PERF. 1990 - 2000

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 114033 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 1978 - 1985

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 118725 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 2190 - 2195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	389	-0-	-45	-0-	24	1	348	3	Y	12					12
							4	4	13	9							
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	Y	4					16
							1	4	4	9							
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	Y	-0-	16	1			-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	85	-0-	-39	-0-	7	1	77	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	24	1	280	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	23	1	243	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	27	1	341	3	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 198DF RRCID -> 169749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3212 - 3902

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 190 RRCID -> 177083 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3226 - 3234

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 193 F RRCID -> 194236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6130 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 402 RRCID -> 290652 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 4111 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENEDY, JOHN G., JR."E" WELL #: 70 RRCID -> 298519 COMPL. DATE 11/11/2024 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6474 - 8223

01	36394	X	4903	-0-	-31491	-0-	176	1	4637	3	Y	79	77	1	139				
							3	4	87	9									
02	32872	X	10131	-0-	-22741	-0-	390	1	9505	3	Y	197	65	1	271				
							19	4	217	9									
03	48583	X	48583	-0-	-0-	-0-	47243	3	9	4	Y	1210	872	1	609				
							1331	9											
04	50207	X	50207	-0-	-0-	-0-	48268	3	122	4	Y	1652	2139	1	122				
							1817	9											
05	41703	X	41703	-0-	-0-	-0-	40473	3	234	4	Y	905	871	1	156				
							996	9											
06	48730	X	48730	-0-	-0-	-0-	48424	3	5	4	Y	274	375	1	55				
							301	9											
07	48294	X	48294	-0-	-0-	-0-	48145	3	149	9	Y	135	147	1	43				
08	57356	X	57356	-0-	-0-	-0-	57195	3	7	4	Y	140	123	1	60				
							154	9											
09	75741	X	75741	-0-	-0-	-0-	75534	3	6	4	Y	183	199	1	44				
							201	9											
10	76496	X	76496	-0-	-0-	-0-	76291	3	205	9	Y	186	176	1	54				
11	63791	X	63791	-0-	-0-	-0-	63730	3	10	4	Y	46	85	1	15				
							51	9											
12	59410	X	59410	-0-	-0-	-0-	59299	3	65	4	Y	42	39	1	18				
							46	9											

TOTAL GAS PROD: 585,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,049

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 303 RRCID -> 255423 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7176 - 7179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			211
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			211
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			211
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			211
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			211
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			211
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			211
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			211
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			211
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			211
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			211
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			211

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 307 RRCID -> 256950 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7552 - 7557

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 306 RRCID -> 257069 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 1760 - 1766

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 308 RRCID -> 257841 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6867 - 7998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 305 RRCID -> 257951 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 6819 - 6957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 309 RRCID -> 264499 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 2176 - 2182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	1224	1	2217	2	N	-0-					8
02	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	907	1	1600	2	N	-0-					8
03	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	1160	1	1516	2	N	-0-					8
04	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	415	1	2572	2	N	-0-					8
05	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	456	1	2492	2	N	-0-					8
06	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	446	1	1712	2	N	-0-					8
07	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	457	1	1643	2	N	-0-					8
08	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	454	1	1176	2	N	-0-					8
09	1140 X	865	-0-	-275	-0-	149	1	716	2	N	-0-					8
10	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	465	1	2428	2	N	-0-					8
11	1140 N	75	-0-	-1065	-0-	60	1	15	2	N	-0-					8
12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 24,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 304 RRCID -> 270892 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 2562 - 3154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARNOSA (2100) 81130 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRANS-TEX OPERATING LLC 102099
WEIL WELL #: 8 RRCID -> 069088 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 2547 PERF. 1658 - 1686

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEIL WELL #: 16SW RRCID -> 277165 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 3529 PERF. 3360 - 3380

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAXET 81283 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
HUMPHREY, M.B. WELL #: D 5 RRCID -> 133494 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 1790 - 1951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
LAWRENCE, R. M. & L. S. WELL #: B 3 RRCID -> 158886 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 3935 - 3943

01	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	1340 R	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
03	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
08	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
09	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
10	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
11	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAXET (FRIO) 81283 012 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
ERIGAN-QUIROZ WELL #: 4 RRCID -> 181168 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 5244 - 5250

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAXET (HARVEY) 81283 024 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 4 T RRCID -> 180256 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8438 - 9630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAXET (2,500) 81283 192 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
ISENSEE-WEST WELL #: 1 RRCID -> 249349 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2470 - 2476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAXET (2,600) 81283 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 269800 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 2721 PERF. 2469 - 2472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
08	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAXET (3,900) 81283 384 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
ISENSEE WELL #: 2 RRCID -> 268380 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5236 - 5266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAXET (5,700 FRIO) 81283 636 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BLISS WELL #: 22 RRCID -> 299462 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 5744 - 8524

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
PERKINS-LAGASSE WELL #: 4 RRCID -> 287367 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5702 - 5713

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					88
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					88
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1259 N	1259	-0-	-0-	B	-0-	652	2	607 9	N	552	519	1			121
04	1123 N	1123	-0-	-0-	B	-0-	497	2	626 9	N	569	515	1			175
05	1181 N	1181	-0-	-0-	B	-0-	643	2	538 9	N	489	520	1			144
06	1200 N	1200	-0-	-0-	B	-0-	704	2	496 9	N	451	347	1			248
07	1188 N	1188	-0-	-0-	B	-0-	628	2	560 9	N	509	538	1			219
08	1301 N	1301	-0-	-0-	B	-0-	822	2	479 9	N	435	538	1			116
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1047 N	1047	-0-	-0-	B	-0-	557	2	490 9	N	445	356	1			205
10	1178 N	887	-0-	-291	B	-0-	350	2	537 9	N	488	542	1			151
11	657 N	657	-0-	-0-	B	-0-	215	2	442 9	N	402	357	1			196
12	740 N	740	-0-	-0-	B	-0-	263	2	477 9	N	434	548	1			82

TOTAL GAS PROD: 10,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,774

SAXET (5,700 FRIO) //CONT.// 81283 636 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC //CONT.// 054430
ISENSEE WELL #: 3 RRCID -> 290369 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 5754 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					257
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	14					271
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					271
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	24	173	1			122
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					122
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	13					135
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	6					141
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					141
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2					143
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	11					154
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	70					224
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	37					261

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 177

SAXET (6,400 FRIO) 81283 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
PERKINS-LAGASSE WELL #: 3 RRCID -> 254276 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6504 - 6510

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	884	-0-	-226	-0-	884	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	668	-0-	-479	-0-	668	2			N	-0-					-0-
11	930	N	540	-0-	-390	-0-	540	2			N	-0-					-0-
12	899	N	468	-0-	-431	-0-	468	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAXET (8,500) 81283 744 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BLISS, FRANK E. WELL #: 22 RRCID -> 048006 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8490 - 8525

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/02/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAXET, DEEP (M LOWER) 81284 111 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SALVADOR OIL, LLC 744509
WEIL "C" WELL #: RRCID -> 224931 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6930 - 7014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			126
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			126
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			126
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			126
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			126
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			126
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			126
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			126
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			126
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			126
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			126
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAXET, DEEP (7400) 81284 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 132463 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 8570 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALVADOR OIL, LLC 744509
WEIL -C- WELL #: RRCID -> 035470 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7378 - 7382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912				Y	NO RPT			103
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912				Y	NO RPT			103
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912				Y	NO RPT			103
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912				Y	NO RPT			103
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912				Y	NO RPT			103
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912				Y	NO RPT			103
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912				Y	NO RPT			103
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912				Y	NO RPT			103
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912				Y	NO RPT			103
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912				Y	NO RPT			103
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912				Y	NO RPT			103
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912				Y	NO RPT			103

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAXET, DEEP (9900) 81284 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. 665642
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200491 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9882 - 9920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHALEBEN (6900) 81406 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SCHALEBAN WELL #: 5 RRCID -> 277423 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 5220 - 5230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHMIDT (FRIO VICKSBURG) 81516 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 032795 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8464 - 8557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHMIDT (FRIO VICKSBURG) //CONT.// 81516 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E. E. JR. WELL #: 3S RRCID -> 050233 COMPL. DATE 04/05/1971 TOTAL DEPTH 8910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	548	N	548	-0-		-0-	-0-	39 11	1 9	498	3	Y	10					26
02	597	N	597	-0-		-0-	-0-	44 4	1 9	549	3	Y	4	12	1			18
03	543	N	543	-0-		-0-	-0-	39 6	1 9	498	3	Y	5	13	1			10
04	373	N	373	-0-		-0-	-0-	27 3	1 9	343	3	Y	3					13
05	372	N	298	-0-		-74	-0-	17 6	1 9	275	3	Y	5					18
06	706	N	706	-0-		-0-	-0-	39 3	1 9	664	3	Y	3	11	1			10
07	400	N	400	-0-		-0-	-0-	24 2	1 9	374	3	Y	2					12
08	310	N	177	-0-		-133	-0-	11 3	1 9	163	3	Y	3					15
09	360	N	83	-0-		-277	-0-	5 6	1 9	72	3	Y	5					20
10	372	N	208	-0-		-164	-0-	13 3	1 9	192	3	Y	3	12	1			11
11	721	N	721	-0-		-0-	-0-	54 6	1 9	661	3	Y	5					16
12	772	N	772	-0-		-0-	-0-	53 7	1 9	712	3	Y	6					22

TOTAL GAS PROD: 5,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160689 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 15987 PERF. 8366 - 8370

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWOLI WELL #: A 1 RRCID -> 284564 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 14660 PERF. 8600 - 8608

01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHMIDT (S-15) 81516 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
MANN, J.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284641 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 15950 PERF. 9076 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	N	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	N	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	3	N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHMIDT (VICKSBURG 14600) 81516 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BROWN, MARY MANLEY WELL #: 1 RRCID -> 229070 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14264 - 14316

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ (FLORES) 81700 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
FLORES, DANIEL 762 WELL #: 6 RRCID -> 167446 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	894	1	6392	2	Y	64					158
							70	9									
02	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	756	1	5360	2	Y	43	149	1			52
							47	9									
03	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	893	1	6150	2	Y	56					108
							62	9									
04	9660	X	5808	-0-	-3852	-0-	660	1	5107	2	Y	37					145
							41	9									
05	8804	X	3040	-0-	-5764	-0-	476	1	2542	2	Y	20	123	1			42
							22	9									
06	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					Y	-0-					42
07	7099	X	3	-0-	-7096	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					42
08	7099	X	6210	-0-	-889	-0-	422	1	5725	2	Y	57					99
							63	9									
09	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	749	1	9339	2	Y	89	151	1			37
							98	9									
10	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	735	1	6410	2	Y	58					95
							64	9									
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					95
12	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 53,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

FLORES, DANIEL 546 WELL #: 7 RRCID -> 167555 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8658 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	140	1	1000	2	Y	10					20
							11	9									
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	156	1	1104	2	Y	9	28	1			1
							10	9									
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	186	1	1279	2	Y	11					12
							12	9									
04	3000	N	3374	-0-	374	374	384	1	2966	2	Y	22					34
							24	9									
05	2933	N	2559	-0-	-374	-0-	401	1	2140	2	Y	16	48	1			2
							18	9									
06	1440	N	470	-0-	-970	-0-	153	1	313	2	Y	4					6
							4	9									
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	56	1	135	2	Y	-0-					6
08	2015	X	902	-0-	-1113	-0-	61	1	832	2	Y	8					14
							9	9									
09	1950	X	876	-0-	-1074	-0-	64	1	804	2	Y	7	13	1			8
							8	9									
10	2573	X	745	-0-	-1828	-0-	76	1	661	2	Y	7					15
							8	9									
11	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	749	1	6034	2	Y	66					81
							73	9									
12	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 19,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

SCHWARZ (FLORES) //CONT.// 81700 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DAKOTA OIL COMPANY 197406
FLORES, DANIEL WELL #: RRCID -> 111473 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8356 - 8404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, DANIEL WELL #: RRCID -> 125170 COMPL. DATE 09/03/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8263 - 8404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ (LOBO) 81700 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
SCHWARZ, E.H. WELL #: 12 RRCID -> 128391 COMPL. DATE 06/12/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7496 - 7700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	205					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ (LOBO) //CONT.// 81700 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656
SCHWARZ, E. H. WELL #: 21 RRCID -> 196613 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8488 - 8504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 270043 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8024 - 8120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51	7			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ (LOBO 6) 81700 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCHWARZ WELL #: 4 RRCID -> 116625 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6586 - 6682

01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	75	1	557	3	N	-0-					32
02	728 N	616	-0-	-112	-0-	79	1	537	3	N	-0-					32
03	744 N	686	-0-	-58	-0-	84	1	602	3	N	-0-					32
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	85	1	657	3	N	-0-					32
05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	97	1	731	3	N	-0-					32
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	74	1	702	3	N	-0-					32
07	853 N	853	-0-	-0-	-0-	77	1	776	3	N	-0-					32
08	837 N	794	-0-	-43	-0-	72	1	722	3	N	-0-					32
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	87	1	728	3	N	-0-					32
10	868 N	824	-0-	-44	-0-	77	1	747	3	N	-0-					32
11	780 N	740	-0-	-40	-0-	77	1	663	3	N	-0-					32
12	860 N	860	-0-	-0-	-0-	90	1	770	3	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 9,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ (LOBO 6) //CONT.// 81700 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 3 L RRCID -> 135213 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6608 - 6640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ (8700) 81700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
SCHWARZ, E.H. WELL #: 3 RRCID -> 080765 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 8574 - 8602

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, E. H. WELL #: 19 RRCID -> 170292 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8474 - 8494

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ (8700) //CONT.// 81700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
LAS BLANCAS WELL #: RRCID -> 248826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8700 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	7			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 228287 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8862 - 8982

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS BLANCAS WELL #: 3ST RRCID -> 256024 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 7454 - 7462

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ (8700-A) 81700 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DAKOTA OIL COMPANY 197406
FLORES, DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 084021 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9108 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ (10500) 81700 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
SCHWARZ, E.H. WELL #: 5 RRCID -> 099181 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10492 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	279	N	126	-0-	-153	-0-	126	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ, E.H. WELL #: 6 RRCID -> 107114 COMPL. DATE 07/21/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10456 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6550	X	1418	-0-	-5132	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-
02	1848	X	1277	-0-	-571	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
03	2046	X	1277	-0-	-769	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1350	-0-	-30	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
08	1240	N	947	-0-	-293	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	795	-0-	-135	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWARZ (10500) //CONT.// 81700 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652
ROTTERSMAN WELL #: 14 RRCID -> 135529 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10464 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11520	X	3154	-0-	-8366	-0-	3154	2			Y	-0-					96
02	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			Y	-0-					96
03	4030	X	2743	-0-	-1287	-0-	2743	2			Y	-0-					96
04	3900	X	2902	-0-	-998	-0-	2902	2			Y	-0-					96
05	4030	X	3941	-0-	-89	-0-	3941	2			Y	-0-					96
06	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			Y	-0-					96
07	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			Y	-0-					96
08	3937	X	3920	-0-	-17	-0-	3920	2			Y	-0-					96
09	3900	X	59	-0-	-3841	-0-	59	2			Y	-0-					96
10	3720	X	110	-0-	-3610	-0-	110	2			Y	-0-					96
11	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			Y	-0-					96
12	3720	X	3024	-0-	-696	-0-	3024	2			Y	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 34,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
SCHWARZ, E. H. WELL #: 20 RRCID -> 171959 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10402 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2	-0-	2	10	2	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1	-0-	1	11	1	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3	-0-	3	14	3	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		31	-0-	31	45	31	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		30	-0-	30	75	30	2			Y	-0-					-0-
09	139	N	64	-0-	-75	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
*11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT & HOPPER 81752 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 15 T RRCID -> 014114 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6565 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT & HOPPER (FB-A 7780) 81752 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
TRAD/KALIFA WELL #: 1 RRCID -> 137361 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7830 - 7837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT & HOPPER (H-85) 81752 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER FIELD GAS UNIT #1 WELL #: 3 F RRCID -> 121371 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 7847 - 7854

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT & HOPPER WELL #: 52 F RRCID -> 165728 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7762 - 7778

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT & HOPPER (H-85) //CONT.// 81752 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 167771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7824 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					4
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 242509 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 7797 - 7812

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT & HOPPER (I-14 & I-23) 81752 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER FIELD GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151962 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8052

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT & HOPPER (I-14 & I-23) //CONT.// 81752 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
SCOTT & HOPPER GAS UNIT #1 WELL #: 3D RRCID -> 161046 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8078 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT & HOPPER (I-34) 81752 063 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 170020 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8710 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT & HOPPER (6100) 81752 095 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
AMADO TRAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 F RRCID -> 192583 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6129 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT & HOPPER (6400) 81752 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 15 C RRCID -> 014119 COMPL. DATE 09/13/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT & HOPPER (6500-A) 81752 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 21 RRCID -> 190657 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6366 - 6373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT & HOPPER (6600) 81752 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 48 D RRCID -> 189397 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6566 - 6572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT & HOPPER (6800-A) 81752 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 34 D RRCID -> 089614 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6752 - 6760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT & HOPPER (7000-A) 81752 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
AMADO TRAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 D RRCID -> 162982 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6817 - 6839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT & HOPPER (7950) 81752 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
GARCIA - ALMENDAREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124610 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6220 - 6930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON UNIT WELL #: 4360C RRCID -> 067828 COMPL. DATE 12/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4325AT RRCID -> 081487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6082 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 0167 C RRCID -> 013682 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 0183AC RRCID -> 013687 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0130B RRCID -> 013688 COMPL. DATE 01/22/1958 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4856 - 4868

01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	26	1	347	3	Y	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	290	3	Y	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	24	1	323	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	334	-0-	-26	-0-	23	1	311	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	22	1	297	3	Y	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	20	1	266	3	Y	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	20	1	276	3	Y	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	24	1	329	3	Y	-0-					-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	27	1	375	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	22	1	265	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	242	-0-	-88	-0-	20	1	222	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		280	-0-	280	280	24	1	256	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0125B RRCID -> 013711 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5325 - 5352

01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	3	Y	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	Y	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	3	Y	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	Y	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	3	Y	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	36	1	496	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	149	-0-	-37	-0-	10	1	139	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	152	-0-	-28	-0-	10	1	142	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	4	-0-	-337	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 0197AT RRCID -> 013738 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5679 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0127BC RRCID -> 013741 COMPL. DATE 10/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	775	N	600	-0-	-175	-0-	42	1	558	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	483	-0-	-133	-0-	33	1	450	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	573	-0-	-47	-0-	39	1	534	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	39	1	531	3	Y	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	44	1	592	3	Y	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	43	1	580	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	42	1	578	3	Y	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	51	1	704	3	Y	-0-					-0-
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	52	1	722	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	532	-0-	-88	-0-	41	1	491	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	448	-0-	-272	-0-	37	1	411	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	414	-0-	-392	-0-	36	1	378	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1127 RRCID -> 013746 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5115 - 6530

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 1419 RRCID -> 013757 COMPL. DATE 01/06/1958 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5805 - 5855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1761 RRCID -> 013759 COMPL. DATE 08/21/1958 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 5799 - 5826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1733T RRCID -> 013769 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5949 - 5960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 1660 RRCID -> 013774 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6026 - 6036

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0126BT RRCID -> 013779 COMPL. DATE 12/26/1957 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5950 - 5987

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197AC RRCID -> 032508 COMPL. DATE 07/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5522 - 5525

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 0183AT RRCID -> 032859 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5523 - 5527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1760 RRCID -> 033196 COMPL. DATE 06/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0131C RRCID -> 033260 COMPL. DATE 09/03/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5939 - 5950

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 2004 T RRCID -> 033975 COMPL. DATE 08/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5532 - 5542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0127BT RRCID -> 040661 COMPL. DATE 10/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5855 - 5862

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0126BC RRCID -> 040762 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5247 - 5822

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 0167A RRCID -> 049019 COMPL. DATE 06/17/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4571 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0177A RRCID -> 049020 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5473 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	9	-0-	-51	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 049038 COMPL. DATE 08/01/1970 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5094 - 5106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	19	1	256	3	Y	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	24	1	327	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	223	-0-	-87	-0-	15	1	208	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	152	-0-	-118	-0-	10	1	142	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	143	-0-	-198	-0-	10	1	133	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		143	-0-	143	143	10	1	133	3	Y	-0-					-0-
07	296	N	153	-0-	-143	-0-	10	1	143	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	10	1	133	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	9	1	129	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	11	1	135	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	11	1	119	3	Y	-0-					-0-
*12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	21	1	225	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 0154 T RRCID -> 049144 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4952 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0110 U RRCID -> 049150 COMPL. DATE 07/07/1970 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5060 - 5088

01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
02	476	N	113	-0-	-363	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	92	-0-	-311	-0-	6	1	86	3	Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	220	3	Y	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	34	1	467	3	Y	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	28	1	388	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	172	-0-	-68	-0-	12	1	160	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	52	-0-	-444	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	148	-0-	-242	-0-	12	1	136	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	106	-0-	-80	-0-	9	1	97	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1710 RRCID -> 050529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4910 - 4920

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 2004 C RRCID -> 059439 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1440T RRCID -> 059743 COMPL. DATE 02/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6054 - 6072

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	12	1	161	3	Y	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	17	1	231	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	12	1	166	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	11	1	152	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	169	-0-	-79	-0-	12	1	157	3	Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	Y	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	10	1	139	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	10	1	137	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	11	1	135	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	12	1	129	3	Y	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O133 C RRCID -> 059905 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5436 - 5452

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 0144 C RRCID -> 060931 COMPL. DATE 02/11/1975 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5873 - 5890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0153A RRCID -> 061632 COMPL. DATE 02/20/1950 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4560 - 4660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0148 RRCID -> 061704 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5840 - 5850

01	1643 N	1486	-0-	-157	-0-	101	1	1354	3	Y	28	19	1	18					
						31	9												
02	1316 N	1187	-0-	-129	-0-	78	1	1081	3	Y	25	36	1	7					
						28	9												
03	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	98	1	1346	3	Y	33	18	1	22					
						36	9												
04	1440 N	1378	-0-	-62	-0-	93	1	1264	3	Y	19	31	1	10					
						21	9												
05	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	101	1	1356	3	Y	25	16	1	19					
						28	9												
06	1400 N	1436	-0-	36	36	98	1	1312	3	Y	24	34	1	9					
						26	9												
07	1428 N	1392	-0-	-36	-0-	93	1	1273	3	Y	24	19	1	14					
						26	9												
08	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	110	1	1511	3	Y	25	18	1	21					
						28	9												
09	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	128	1	1762	3	Y	24	33	1	12					
						26	9												
10	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	105	1	1250	3	Y	24	17	1	19					
						26	9												
11	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	97	1	1093	3	Y	21	31	1	9					
						23	9												
12	1829 N	1373	-0-	-456	-0-	119	1	1254	3	Y	-0-	4	1	5					

TOTAL GAS PROD: 17,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 0138 RRCID -> 061984 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4575 - 4613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	19	1	256	3	Y	-0-			-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	233	3	Y	-0-			-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	19	1	261	3	Y	-0-			-0-
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	18	1	239	3	Y	-0-			-0-
05	279	N	228	-0-	-51	-0-	16	1	212	3	Y	-0-			-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	3	Y	-0-			-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	214	3	Y	-0-			-0-
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	14	1	194	3	Y	-0-			-0-
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	14	1	186	3	Y	-0-			-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	Y	-0-			-0-
11	210	N	207	-0-	-3	-0-	17	1	190	3	Y	-0-			-0-
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	19	1	195	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1414 RRCID -> 063032 COMPL. DATE 07/31/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5166 - 5183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1116 C RRCID -> 063033 COMPL. DATE 08/06/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5509 - 5523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1659	-0-	-77	-0-	115	1	1544	3	Y	-0-			-0-
02	1484	N	1402	-0-	-82	-0-	95	1	1307	3	Y	-0-			-0-
03	1612	N	1538	-0-	-74	-0-	104	1	1434	3	Y	-0-			-0-
04	1620	N	1445	-0-	-175	-0-	99	1	1346	3	Y	-0-			-0-
05	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	103	1	1375	3	Y	-0-			-0-
06	1400	N	1506	-0-	106	106	104	1	1402	3	Y	-0-			-0-
07	2783	N	2677	-0-	-106	-0-	183	1	2494	3	Y	-0-			-0-
08	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	175	1	2400	3	Y	-0-			-0-
09	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	157	1	2168	3	Y	-0-			-0-
10	2666	N	2644	-0-	-22	-0-	205	1	2439	3	Y	-0-			-0-
11	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	223	1	2503	3	Y	-0-			-0-
*12	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	259	1	2721	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 0159 RRCID -> 064744 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5180 - 5188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0804 RRCID -> 064924 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4818 - 5846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0110 L RRCID -> 066281 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5625 - 5636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 0154C RRCID -> 067681 COMPL. DATE 02/21/1944 TOTAL DEPTH 6135 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0167T RRCID -> 067717 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1727 RRCID -> 067742 COMPL. DATE 03/04/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 0170T RRCID -> 067818 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1680C RRCID -> 067844 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1415 RRCID -> 067925 COMPL. DATE 01/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 0141BU RRCID -> 068206 COMPL. DATE 09/03/1976 TOTAL DEPTH 6213 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 130 RRCID -> 069661 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 4600 - 4630

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141T RRCID -> 070560 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 0142B RRCID -> 071863 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 6110 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 125A RRCID -> 079060 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5380 - 5390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4051C RRCID -> 079511 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5765 - 5769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 1431 RRCID -> 079526 COMPL. DATE 01/26/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1402 RRCID -> 079531 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5478 - 5488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141C RRCID -> 080486 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5898 - 5904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 0606 RRCID -> 083107 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5954 - 5999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	268	3	Y	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	252	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	20	1	281	3	Y	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	20	1	269	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	20	1	263	3	Y	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	3	Y	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	18	1	251	3	Y	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	25	1	342	3	Y	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	24	1	334	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	21	1	247	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	282	-0-	-78	-0-	23	1	259	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	290	-0-	-82	-0-	25	1	265	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1419 T RRCID -> 085734 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6096 - 6099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1747 RRCID -> 085750 COMPL. DATE 09/18/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6050 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 0109BC RRCID -> 086969 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141B RRCID -> 087123 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5026 - 5032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3255	-0-	-558	-0-	226	1	3029	3	Y	-0-					-0-
02	3444	X	2882	-0-	-562	-0-	195	1	2687	3	Y	-0-					-0-
03	3658	X	3154	-0-	-504	-0-	214	1	2940	3	Y	-0-					-0-
04	3450	X	2887	-0-	-563	-0-	197	1	2690	3	Y	-0-					-0-
05	3472	X	2203	-0-	-1269	-0-	153	1	2050	3	Y	-0-					-0-
06	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	177	1	2382	3	Y	-0-					-0-
07	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	202	1	2755	3	Y	-0-					-0-
08	3162	X	2813	-0-	-349	-0-	191	1	2622	3	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2633	-0-	-247	-0-	178	1	2455	3	Y	-0-					-0-
10	2945	X	1995	-0-	-950	-0-	155	1	1840	3	Y	-0-					-0-
11	2850	X	2562	-0-	-288	-0-	210	1	2352	3	Y	-0-					-0-
12	2945	X	2238	-0-	-707	-0-	194	1	2044	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1699 RRCID -> 088816 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 5510 - 5525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 155A RRCID -> 090537 COMPL. DATE 10/19/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5881 - 5888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1139 RRCID -> 093350 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5891 - 5918

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2501 RRCID -> 093835 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5153 - 5170

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 4031 RRCID -> 097232 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5836 - 5856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	482	-0-	-138	-0-	33	1	449	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	461	-0-	-71	-0-	31	1	430	3	Y	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	39	1	529	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	33	1	446	3	Y	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	36	1	481	3	Y	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	36	1	487	3	Y	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	38	1	513	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	490	-0-	-37	-0-	33	1	457	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	433	-0-	-77	-0-	29	1	404	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	492	-0-	-66	-0-	38	1	454	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	469	-0-	-11	-0-	38	1	431	3	Y	-0-					-0-
*12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	43	1	457	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1646 RRCID -> 097506 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 5152 - 5164

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	66	-0-	-151	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	50	-0-	-118	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	Y	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	Y	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	3	Y	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	188	3	Y	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	3	Y	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	13	1	175	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	16	1	190	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	14	1	156	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	151	-0-	-35	-0-	13	1	138	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1113 RRCID -> 097963 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6002 - 6010

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 0171 RRCID -> 102421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5472 - 5481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	207	3	Y	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	17	1	229	3	Y	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	19	1	255	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	14	1	192	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	18	1	236	3	Y	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	3	Y	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	175	-0-	-73	-0-	12	1	163	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	150	-0-	-60	-0-	10	1	140	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	12	1	140	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	99	-0-	-81	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	11	1	118	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1804 RRCID -> 106438 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5392 - 5399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	362	-0-	-41	-0-	25	1	337	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	314	-0-	-22	-0-	21	1	293	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	339	-0-	-33	-0-	23	1	316	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	24	1	331	3	Y	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	28	1	379	3	Y	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	25	1	337	3	Y	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	24	1	322	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	349	-0-	-54	-0-	24	1	325	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	311	-0-	-49	-0-	21	1	290	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	25	1	303	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	26	1	292	3	Y	-0-					-0-
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	28	1	293	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1110 RRCID -> 108709 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5410 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	220	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	188	-0-	-36	-0-	13	1	175	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	15	1	205	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	203	-0-	-37	-0-	14	1	189	3	Y	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	3	Y	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	212	3	Y	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	29	1	392	3	Y	-0-					-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	51	1	696	3	Y	-0-					-0-
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	50	1	696	3	Y	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	36	1	431	3	Y	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	35	1	393	3	Y	-0-					-0-
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	38	1	397	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 0145 RRCID -> 109817 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5794 - 5815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0128B RRCID -> 110659 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 4853 - 4864

01	1984 N	1506	-0-	-478	-0-	104	1	1401	3	Y	1	3	1			1
						1	9									
02	1708 N	1211	-0-	-497	-0-	82	1	1129	3	Y	-0-					1
03	1643 N	1262	-0-	-381	-0-	86	1	1176	3	Y	-0-					1
04	1470 N	1123	-0-	-347	-0-	77	1	1046	3	Y	-0-					1
05	1333 N	1179	-0-	-154	-0-	82	1	1097	3	Y	-0-					1
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	76	1	1021	3	Y	-0-					1
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	76	1	1044	3	Y	-0-					1
08	1178 N	1043	-0-	-135	-0-	71	1	972	3	Y	-0-					1
09	1110 N	949	-0-	-161	-0-	64	1	885	3	Y	-0-					1
10	1116 N	936	-0-	-180	-0-	73	1	863	3	Y	-0-					1
11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	111	1	1250	3	Y	-0-					1
*12	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	99	1	1040	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 RRCID -> 112568 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 4920 - 4926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 113162 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5812 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	3	Y	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	Y	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	16	1	217	3	Y	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	239	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	12	1	158	3	Y	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	3	Y	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	3	Y	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	11	1	150	3	Y	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	11	1	124	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1642 RRCID -> 113817 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5216 - 5246

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0145B RRCID -> 115958 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4960 - 5887

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 1416 RRCID -> 116603 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5875 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0193A RRCID -> 116701 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5137 - 5835

01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	18	1	247	3	Y	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	225	3	Y	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	19	1	258	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	18	1	247	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	19	1	253	3	Y	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	237	3	Y	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	220	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	244	-0-	-35	-0-	17	1	227	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	222	-0-	-48	-0-	15	1	207	3	Y	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	18	1	199	3	Y	-0-					-0-
*12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	21	1	217	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0124B RRCID -> 121643 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 5644 - 5920

01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	60	1	800	3	Y	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	45	1	626	3	Y	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	44	1	611	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	581	-0-	-19	-0-	40	1	541	3	Y	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	47	1	631	3	Y	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	46	1	613	3	Y	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	46	1	623	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	642	-0-	-40	-0-	44	1	598	3	Y	-0-					-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	45	1	616	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	553	-0-	-129	-0-	43	1	510	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	515	-0-	-115	-0-	42	1	473	3	Y	-0-					-0-
*12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	58	1	605	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 0134 RRCID -> 122418 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 5876 - 5890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2404 RRCID -> 123960 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 4197 - 4208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4026 RRCID -> 124160 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5072 - 5835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527 N	459	-0-	-68	-0-	32	1	427	3	Y	-0-					-0-
02	560 N	424	-0-	-136	-0-	29	1	395	3	Y	-0-					-0-
03	558 N	557	-0-	-1	-0-	38	1	519	3	Y	-0-					-0-
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	31	1	428	3	Y	-0-					-0-
05	465 N	445	-0-	-20	-0-	31	1	414	3	Y	-0-					-0-
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	31	1	419	3	Y	-0-					-0-
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	30	1	412	3	Y	-0-					-0-
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	30	1	404	3	Y	-0-					-0-
09	450 N	406	-0-	-44	-0-	27	1	379	3	Y	-0-					-0-
10	434 N	433	-0-	-1	-0-	34	1	399	3	Y	-0-					-0-
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	36	1	400	3	Y	-0-					-0-
*12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	42	1	441	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 1902 RRCID -> 124461 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5408 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	243	-0-	-36	-0-	17	1	226	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	235	-0-	-45	-0-	16	1	219	3	Y	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	21	1	293	3	Y	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	239	3	Y	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	3	Y	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	21	1	277	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	260	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	16	1	221	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	267	-0-	-33	-0-	18	1	249	3	Y	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	22	1	260	3	Y	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	21	1	241	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	24	1	255	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1104 RRCID -> 124875 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5128 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	Y	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	3	Y	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	212	3	Y	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	220	3	Y	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	17	1	230	3	Y	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	31	1	427	3	Y	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	31	1	421	3	Y	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	29	1	407	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	38	1	458	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	2	-0-	-268	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1102 RRCID -> 125171 COMPL. DATE 09/08/1987 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5155 - 5165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	886	-0-	-44	-0-	61	1	825	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	795	-0-	-45	-0-	54	1	741	3	Y	-0-					-0-
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	62	1	858	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	855	-0-	-15	-0-	58	1	797	3	Y	-0-					-0-
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	65	1	877	3	Y	-0-					-0-
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	63	1	846	3	Y	-0-					-0-
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	118	1	1610	3	Y	-0-					-0-
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	120	1	1638	3	Y	-0-					-0-
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	115	1	1587	3	Y	-0-					-0-
10	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	151	1	1801	3	Y	-0-					-0-
11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	145	1	1621	3	Y	-0-					-0-
*12	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	159	1	1674	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 1115 RRCID -> 125454 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 4850 - 5519

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1801 RRCID -> 125586 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5411 - 5422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1121 RRCID -> 125982 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 5944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 1640 RRCID -> 126217 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 5533 - 5542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4235 A RRCID -> 126326 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4940 - 4952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1602 RRCID -> 126655 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4916 - 4928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 0198 RRCID -> 126916 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 5368 - 5386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1647 RRCID -> 127005 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5708 - 5724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1149 RRCID -> 127232 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 4745 - 4758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 127280 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5062 - 5083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0194 RRCID -> 128052 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5138 - 5182

01	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	251	1	3362	3	Y	18	58	1			53
							20	9									
02	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	219	1	3023	3	Y	15					68
							17	9									
03	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	252	1	3459	3	Y	12					80
							13	9									
04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	237	1	3230	3	Y	12					92
							13	9									
05	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	252	1	3376	3	Y	7					99
							8	9									
06	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	242	1	3257	3	Y	7					106
							8	9									
07	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	220	1	2998	3	Y	7					113
							8	9									
08	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	233	1	3196	3	Y	6					119
							7	9									
09	3270	X	3231	-0-	-39	-0-	218	1	3007	3	Y	5					124
							6	9									
10	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	275	1	3272	3	Y	11					135
							12	9									
11	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	272	1	3051	3	Y	9					144
							10	9									
12	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	293	1	3085	3	Y	17					161
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 41,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

SEELIGSON UNIT WELL #: 0102 B RRCID -> 128194 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4890 - 6101

01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	57	1	759	3	Y	-0-					-0-
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	49	1	672	3	Y	-0-					-0-
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	54	1	738	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	758	-0-	-22	-0-	52	1	706	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	768	-0-	-38	-0-	53	1	715	3	Y	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	50	1	673	3	Y	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	46	1	633	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	697	-0-	-78	-0-	47	1	650	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	646	-0-	-74	-0-	44	1	602	3	Y	-0-					-0-
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	54	1	644	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	640	-0-	-20	-0-	52	1	588	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	59	1	623	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 0136 B RRCID -> 128389 COMPL. DATE 08/17/1988 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5104 - 5129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O100A RRCID -> 129597 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5334 - 5359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O168 A RRCID -> 129598 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5802 - 5816

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1422	-0-		-66	-0-	97 24	1 9	1301	3	Y	22	130	1			27
02	1260	N	1241	-0-		-19	-0-	83 19	1 9	1139	3	Y	17					44
03	1488	N	1396	-0-		-92	-0-	95 2	1 9	1299	3	Y	2					46
04	1380	N	1371	-0-		-9	-0-	93 9	1 9	1269	3	Y	8					54
05	1479	N	1479	-0-		-0-	-0-	102 11	1 9	1366	3	Y	10					64
06	1310	N	1310	-0-		-0-	-0-	90 10	1 9	1210	3	Y	9					73
07	1358	N	1358	-0-		-0-	-0-	92 10	1 9	1256	3	Y	9					82
08	1488	N	1282	-0-		-206	-0-	87 8	1 9	1187	3	Y	7					89
09	1320	N	1250	-0-		-70	-0-	84 7	1 9	1159	3	Y	6					95
10	1364	N	1293	-0-		-71	-0-	100 6	1 9	1187	3	Y	5					100
11	1230	N	1033	-0-		-197	-0-	84 6	1 9	943	3	Y	5					105
12	1302	N	1302	-0-		-0-	-0-	112 15	1 9	1175	3	Y	14					119

TOTAL GAS PROD: 15,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 1609 RRCID -> 130702 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5383 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 A RRCID -> 131648 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 4570 - 4600

01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	3	Y	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	165	-0-	-52	-0-	11	1	154	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	12	1	160	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	12	1	160	3	Y	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	Y	-0-					-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	92	-0-	-94	-0-	6	1	86	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	60	-0-	-60	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1147 RRCID -> 133356 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4722 - 4733

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 1413 RRCID -> 133812 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5472 - 5480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0199 RRCID -> 135215 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5532 - 5538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217 N	213	-0-	-4	-0-	15	1	198	3	Y	-0-					-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	3	Y	-0-					-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	16	1	217	3	Y	-0-					-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	3	Y	-0-					-0-
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	17	1	224	3	Y	-0-					-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	17	1	229	3	Y	-0-					-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	3	Y	-0-					-0-
08	248 N	198	-0-	-50	-0-	13	1	185	3	Y	-0-					-0-
09	240 N	188	-0-	-52	-0-	13	1	175	3	Y	-0-					-0-
10	217 N	193	-0-	-24	-0-	15	1	178	3	Y	-0-					-0-
11	180 N	164	-0-	-16	-0-	13	1	151	3	Y	-0-					-0-
12	186 N	130	-0-	-56	-0-	11	1	119	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1633 A RRCID -> 135216 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6063 - 6130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 0137B RRCID -> 135288 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 5357 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	422	-0-	-43	-0-	29	1	393	3	Y	-0-			-0-
02	364	N	337	-0-	-27	-0-	23	1	314	3	Y	-0-			-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	28	1	391	3	Y	-0-			-0-
04	420	N	376	-0-	-44	-0-	26	1	350	3	Y	-0-			-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	28	1	380	3	Y	-0-			-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	28	1	371	3	Y	-0-			-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	28	1	380	3	Y	-0-			-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	33	1	448	3	Y	-0-			-0-
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	38	1	529	3	Y	-0-			-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	33	1	395	3	Y	-0-			-0-
11	480	N	342	-0-	-138	-0-	28	1	314	3	Y	-0-			-0-
12	527	N	355	-0-	-172	-0-	31	1	324	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1607T RRCID -> 136512 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5383 - 5393

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197 RRCID -> 136768 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5316 - 5340

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 0143B RRCID -> 136876 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	973	-0-	-81	-0-	67	1	899	3	Y	6					35
							7	9									
02	896	N	841	-0-	-55	-0-	57	1	782	3	Y	2					37
							2	9									
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	65	1	892	3	Y	5					42
							6	9									
04	930	N	841	-0-	-89	-0-	57	1	783	3	Y	1					43
							1	9									
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	69	1	922	3	Y	1					44
							1	9									
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	70	1	937	3	Y	1					45
							1	9									
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	66	1	894	3	Y	-0-					45
08	992	N	898	-0-	-94	-0-	61	1	837	3	Y	-0-					45
09	1020	N	694	-0-	-326	-0-	47	1	647	3	Y	-0-					45
10	961	N	652	-0-	-309	-0-	51	1	601	3	Y	-0-					45
11	870	N	538	-0-	-332	-0-	44	1	494	3	Y	-0-					45
12	713	N	484	-0-	-229	-0-	42	1	442	3	Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 9,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SEELIGSON UNIT WELL #: 0109BT RRCID -> 138191 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5140 - 5156

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0149B RRCID -> 138227 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4851 - 4859

01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	34	1	451	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	401	-0-	-47	-0-	27	1	374	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	407	-0-	-27	-0-	28	1	379	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	383	-0-	-97	-0-	26	1	357	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	204	-0-	-230	-0-	14	1	190	3	Y	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	27	1	360	3	Y	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	20	1	279	3	Y	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	22	1	297	3	Y	-0-					-0-
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	38	1	522	3	Y	-0-					-0-
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	38	1	452	3	Y	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	41	1	458	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	486	-0-	-103	-0-	42	1	444	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 0189 RRCID -> 139942 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2	EXT	182	-0-	182	182	12	1	170	3	Y	-0-					22
10	14B2	EXT	363	-0-	363	545	28	1	335	3	Y	-0-					22
11	14B2	EXT	341	-0-	341	886	28	1	313	3	Y	-0-					22
12	1290	N	404	-0-	-886	-0-	35	1	369	3	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 1,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0903 RRCID -> 141091 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5475 - 5485

01	434	N	358	-0-	-76	-0-	25	1	333	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	310	-0-	-82	-0-	21	1	289	3	Y	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	24	1	335	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	325	-0-	-35	-0-	22	1	303	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	23	1	304	3	Y	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	23	1	306	3	Y	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	23	1	311	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	306	-0-	-35	-0-	21	1	285	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	285	-0-	-45	-0-	19	1	266	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	338	-0-	-3	-0-	26	1	312	3	Y	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	27	1	298	3	Y	-0-					-0-
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	29	1	303	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2602 RRCID -> 143584 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4233 - 4240

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 0189A RRCID -> 144016 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4964 - 4970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0116 RRCID -> 144344 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5270 - 5290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1417 RRCID -> 145498 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5502 - 5512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674 N	1240	-0-	-434	-0-	86	1	1154	3	Y	-0-					-0-
02	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	121	1	1667	3	Y	-0-					-0-
03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	93	1	1284	3	Y	-0-					-0-
04	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	93	1	1266	3	Y	-0-					-0-
05	1984 N	1432	-0-	-552	-0-	99	1	1333	3	Y	-0-					-0-
06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	92	1	1239	3	Y	-0-					-0-
07	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	99	1	1349	3	Y	-0-					-0-
08	1426 N	1370	-0-	-56	-0-	93	1	1277	3	Y	-0-					-0-
09	1320 N	1280	-0-	-40	-0-	86	1	1194	3	Y	-0-					-0-
10	1457 N	1290	-0-	-167	-0-	100	1	1190	3	Y	-0-					-0-
11	1320 N	1174	-0-	-146	-0-	96	1	1078	3	Y	-0-					-0-
12	1333 N	1071	-0-	-262	-0-	93	1	978	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 0905 RRCID -> 146247 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5034 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	530	-0-	-28	-0-	37	1	493	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	454	-0-	-50	-0-	31	1	423	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	532	-0-	-57	-0-	36	1	496	3	Y	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	35	1	484	3	Y	-0-					-0-
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	41	1	544	3	Y	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	41	1	548	3	Y	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	39	1	532	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	491	-0-	-98	-0-	33	1	458	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	487	-0-	-113	-0-	33	1	454	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	555	-0-	-3	-0-	43	1	512	3	Y	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	42	1	472	3	Y	-0-					-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	46	1	487	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 146509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4408 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	171	-0-	-46	-0-	12	1	159	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	11	1	151	3	Y	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	3	Y	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	3	Y	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	3	Y	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	171	-0-	-46	-0-	12	1	159	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	150	-0-	-60	-0-	10	1	140	3	Y	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	13	1	148	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	13	1	137	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1600AT RRCID -> 155635 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6090 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELINGSON UNIT WELL #: 0113 RRCID -> 157597 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5383 - 5797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0160A RRCID -> 158174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1721 RRCID -> 160058 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5797 - 5817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 1639A RRCID -> 161034 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5504 - 5541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	5	1	75	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1150 RRCID -> 164388 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5412 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	16	1	213	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	12	1	159	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	176	-0-	-41	-0-	12	1	164	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	173	-0-	-37	-0-	12	1	161	3	Y	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	3	Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	Y	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	26	1	352	3	Y	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	27	1	367	3	Y	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	25	1	352	3	Y	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	35	1	418	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	359	-0-	-31	-0-	29	1	330	3	Y	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	33	1	351	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELISON UNIT WELL #: 1406 RRCID -> 235673 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5546 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 1802C RRCID -> 243768 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5154 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	317	-0-	-24	-0-	22	1	295	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	19	1	259	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	21	1	286	3	Y	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	292	3	Y	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	22	1	289	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	21	1	279	3	Y	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	22	1	301	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	21	1	289	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	271	-0-	-29	-0-	18	1	253	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	23	1	279	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	24	1	264	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	24	1	252	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0146B RRCID -> 256212 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5961 - 5974

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0139B RRCID -> 257042 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 5387 - 5882

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 0112 RRCID -> 257930 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 5559 - 5763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1622A RRCID -> 258641 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 5822 - 6040

01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	163	3	Y	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	152	-0-	-34	-0-	10	1	142	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	11	1	146	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	139	-0-	-47	-0-	10	1	129	3	Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	Y	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	3	Y	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	14	1	157	3	Y	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	174	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0173A RRCID -> 261224 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 5408 - 5415

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 1697 RRCID -> 261226 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5481 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	21	1	279	3	Y	58	39	1			43
							64	9									
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	250	3	Y	49	78	1			14
							54	9									
03	372	N	339	-0-	-33	-0-	19	1	263	3	Y	52	39	1			27
							57	9									
04	360	N	323	-0-	-37	-0-	18	1	250	3	Y	50	37	1			40
							55	9									
05	372	N	299	-0-	-73	-0-	17	1	228	3	Y	49	75	1			14
							54	9									
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	213	3	Y	45	35	1			24
							50	9									
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	Y	48	38	1			34
							53	9									
08	310	N	257	-0-	-53	-0-	13	1	182	3	Y	56	41	1			49
							62	9									
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	13	1	178	3	Y	52	77	1			24
							57	9									
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	15	1	179	3	Y	58	38	1			44
							64	9									
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	181	3	Y	53	78	1			19
							58	9									
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	19	1	196	3	Y	56	36	1			39
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 3,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 626

SEELIGSON UNIT WELL #: 4037 RRCID -> 261249 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5493 - 5909

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1109 RRCID -> 265841 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5288 - 5941

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 1502 RRCID -> 279310 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5467 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	549	-0-	-71	-0-	37	1	495	3	Y	15					119
							17	9									
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	47	1	648	3	Y	7					126
							8	9									
03	589	N	443	-0-	-146	-0-	30	1	410	3	Y	3					129
							3	9									
04	540	N	398	-0-	-142	-0-	27	1	370	3	Y	1					130
							1	9									
05	775	N	432	-0-	-343	-0-	30	1	402	3	Y	-0-					130
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	32	1	428	3	Y	-0-					130
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	22	1	305	3	Y	-0-					130
08	434	N	313	-0-	-121	-0-	21	1	292	3	Y	-0-					130
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	50	1	697	3	Y	53					183
							58	9									
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	58	1	691	3	Y	50	159	1			74
							55	9									
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	56	1	631	3	Y	55					129
							61	9									
12	837	N	721	-0-	-116	-0-	57	1	599	3	Y	59	151	1			37
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 6,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

SEELIGSON UNIT WELL #: 4241A RRCID -> 281938 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5922 - 5958

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON UNIT WELL #: 0195 RRCID -> 281967 COMPL. DATE 10/18/1945 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5943 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	69	1	922	3	Y	167	112	1			106
							184	9									
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	51	1	707	3	Y	148	215	1			39
							163	9									
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	67	1	921	3	Y	200	109	1			130
							220	9									
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	58	1	797	3	Y	173	237	1			66
							190	9									
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	66	1	885	3	Y	152	99	1			119
							167	9									
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	66	1	881	3	Y	140	207	1			52
							154	9									
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	54	1	743	3	Y	150	117	1			85
							165	9									
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	72	1	980	3	Y	153	111	1			127
							168	9									
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	70	1	971	3	Y	146	199	1			74
							161	9									
10	930	N	858	-0-	-72	-0-	54	1	644	3	Y	145	104	1			115
							160	9									
11	900	N	754	-0-	-146	-0-	49	1	548	3	Y	143	203	1			55
							157	9									
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	51	1	532	3	Y	173	112	1			116
							190	9									

TOTAL GAS PROD: 12,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,890

SEELIGSON (CONSOLIDATED) 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C197 F RRCID -> 097148 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6474 - 6482

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, K. R. WELL #: C 7 C RRCID -> 013809 COMPL. DATE 05/12/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6833 - 6845

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C190 F RRCID -> 087899 COMPL. DATE 11/08/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6256 - 6552

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C204 C RRCID -> 090616 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6074 - 6279

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 59 RRCID -> 127455 COMPL. DATE 05/04/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6646 - 6704

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	167	-0-	-50	-0-	167	3		Y	-0-			27
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		Y	-0-			27
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		Y	-0-			27
04	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	3		Y	-0-			27
05	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	3		Y	-0-			27
06	DLQ G-10	141	-0-	141	141	141	3		Y	-0-			27
07	DLQ G-10	133	-0-	133	274	133	3		Y	-0-			27
08	DLQ G-10	111	-0-	111	385	111	3		Y	-0-			27
09	389 N	4	-0-	-385	-0-	4	3		Y	-0-			27
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		Y	-0-			27
11	120 N	81	-0-	-39	-0-	81	3		Y	-0-			27
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		Y	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 1,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
DUNLAP, B. H. WELL #: 64 RRCID -> 039152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6414 - 6597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 67L RRCID -> 039780 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6628 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 67MU RRCID -> 039781 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6280 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	80	1	1121	3	Y	-0-					102
02	1148	N	1079	-0-	-69	-0-	69	1	1001	3	Y	8					110
							9	9									
03	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	78	1	1119	3	Y	-0-					110
04	1170	N	1118	-0-	-52	-0-	73	1	1045	3	Y	-0-					110
05	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	77	1	1085	3	Y	4					114
							4	9									
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	76	1	1065	3	Y	-0-					114
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	74	1	1048	3	Y	-0-					114
08	1178	N	1019	-0-	-159	-0-	66	1	953	3	Y	-0-					114
09	1140	N	969	-0-	-171	-0-	62	1	907	3	Y	-0-					114
10	1116	N	1017	-0-	-99	-0-	75	1	942	3	Y	-0-					114
11	990	N	938	-0-	-52	-0-	74	1	864	3	Y	-0-					114
12	992	N	959	-0-	-33	-0-	81	1	878	3	Y	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 12,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON, A. A. WELL #: 8 U RRCID -> 041344 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1046	-0-	-318	-0-	73	1	973	3	Y	-0-					2
02	1204	N	916	-0-	-288	-0-	62	1	854	3	Y	-0-					2
03	1209	N	1042	-0-	-167	-0-	71	1	971	3	Y	-0-					2
04	1020	N	979	-0-	-41	-0-	67	1	912	3	Y	-0-					2
05	1023	N	940	-0-	-83	-0-	65	1	875	3	Y	-0-					2
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	62	1	837	3	Y	-0-					2
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	61	1	830	3	Y	-0-					2
08	930	N	770	-0-	-160	-0-	52	1	718	3	Y	-0-					2
09	900	N	773	-0-	-127	-0-	52	1	721	3	Y	-0-					2
10	899	N	827	-0-	-72	-0-	64	1	763	3	Y	-0-					2
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	68	1	760	3	Y	-0-					2
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	73	1	767	3	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 10,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES, P. WELL #: 118U RRCID -> 041787 COMPL. DATE 04/06/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES, P. WELL #: 118 L RRCID -> 041824 COMPL. DATE 04/07/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
CANALES, P. WELL #: 117 RRCID -> 041934 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 19640 PERF. 6595 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	552	-0-	-68	-0-	38	1	514	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	516	-0-	-72	-0-	35	1	481	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	529	-0-	-91	-0-	36	1	493	3	Y	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	37	1	512	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	508	-0-	-50	-0-	35	1	473	3	Y	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	37	1	492	3	Y	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	34	1	459	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	33	1	455	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	414	-0-	-126	-0-	28	1	386	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	363	-0-	-133	-0-	28	1	335	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	278	-0-	-202	-0-	23	1	255	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	232	-0-	-202	-0-	20	1	212	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 238 U RRCID -> 054770 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6538 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1893	-0-	-122	-0-	130	1	1751	3	Y	11					109
							12	9									
02	1652	N	1354	-0-	-298	-0-	91	1	1257	3	Y	5					114
							6	9									
03	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	113	1	1552	3	Y	-0-					114
04	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	159	1	2177	3	Y	-0-					114
05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	135	1	1813	3	Y	-0-					114
06	1400	N	1691	-0-	291	291	117	1	1574	3	Y	-0-					114
07	1442	N	1151	-0-	-291	-0-	79	1	1072	3	Y	-0-					114
08	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	182	1	2492	3	Y	56					170
							62	9									
09	3000	N	3327	-0-	327	327	221	1	3051	3	Y	50	178	1			42
							55	9									
10	1147	N	201	-0-	-946	-0-	16	1	185	3	Y	-0-					42
11	2040	N	1311	-0-	-729	-0-	107	1	1204	3	Y	-0-					42
12	3441	X	1427	-0-	-2014	-0-	124	1	1303	3	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 21,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

CANALES, P. WELL #: 129 RRCID -> 057256 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6409 - 6483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
MILLER, J. W. WELL #: 42 RRCID -> 060359 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6440 - 6448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 69A RRCID -> 064485 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6140 - 6273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 9 U RRCID -> 089118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6083 - 6268

01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	23	1	311	3	Y	-0-					24
02	784 N	131	-0-	-653	-0-	9	1	122	3	Y	-0-					24
03	403 N	126	-0-	-277	-0-	9	1	117	3	Y	-0-					24
04	330 N	304	-0-	-26	-0-	21	1	282	3	Y	1					25
						1	9									
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	3	Y	-0-					25
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	Y	-0-					25
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	3	Y	-0-					25
08	155 N	76	-0-	-79	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					25
09	150 N	108	-0-	-42	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					25
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	184	3	Y	4					29
						4	9									
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	Y	-0-					29
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	9	1	97	3	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 1,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
DUNLAP, B.H. WELL #: 63 RRCID -> 097516 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6737 - 6748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 232 RRCID -> 121705 COMPL. DATE 06/28/1986 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6482 - 6494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 7 RRCID -> 122237 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6117 - 6137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
CANALES, P. WELL #: 112 RRCID -> 124063 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 6745 - 6765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 211 RRCID -> 129800 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6298 - 6327

01	T. A.	1349	-0-	1349	2197	94	1	1255	3	Y	-0-					11
02	T. A.	1125	-0-	1125	3322	76	1	1045	3	Y	4					15
						4	9									
03	T. A.	1063	-0-	1063	4385	72	1	985	3	Y	5					20
						6	9									
04	5287 X	902	-0-	-4385	-0-	62	1	840	3	Y	-0-					20
05	905 X	905	-0-	-0-	-0-	63	1	841	3	Y	1					21
						1	9									
06	1020 N	912	-0-	-108	-0-	63	1	849	3	Y	-0-					21
07	930 N	906	-0-	-24	-0-	62	1	844	3	Y	-0-					21
08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	63	1	866	3	Y	-0-					21
09	900 N	882	-0-	-18	-0-	60	1	822	3	Y	-0-					21
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	72	1	851	3	Y	-0-					21
11	900 N	883	-0-	-17	-0-	72	1	811	3	Y	-0-					21
12	899 N	887	-0-	-12	-0-	77	1	810	3	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 11,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SEELIGSON, A.A. WELL #: 18 RRCID -> 129981 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6092 - 6106

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON, A.A. WELL #: 51 RRCID -> 133023 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6602 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 157 RRCID -> 136614 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6469 - 6493

01	5642	X	4837	-0-	-805	-0-	335	1	4502	3	N	-0-			13
02	5096	X	4743	-0-	-353	-0-	321	1	4422	3	N	-0-			13
03	5642	X	5270	-0-	-372	-0-	358	1	4912	3	N	-0-			13
04	5400	X	4928	-0-	-472	-0-	336	1	4592	3	N	-0-			13
05	5301	X	5069	-0-	-232	-0-	348	1	4721	3	N	-0-			13
06	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	354	1	4814	3	N	-0-			13
07	5270	X	5226	-0-	-44	-0-	353	1	4873	3	N	-0-			13
08	5270	X	3976	-0-	-1294	-0-	267	1	3709	3	N	-0-			13
09	5160	X	4293	-0-	-867	-0-	295	1	3998	3	N	-0-			13
10	5332	X	4475	-0-	-857	-0-	352	1	4123	3	N	-0-			13
11	5160	X	4175	-0-	-985	-0-	346	1	3829	3	N	-0-			13
12	5239	X	4290	-0-	-949	-0-	377	1	3913	3	N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: 56,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 235 RRCID -> 136791 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6195 - 6205

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON, A. A. WELL #: 248 RRCID -> 137139 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6580 - 6600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 137157 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6552 - 6586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 66 RRCID -> 137379 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6367 - 6704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON, A. A. WELL #: 76 RRCID -> 138422 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6769 - 7020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 147148 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6523 - 6530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 83 RRCID -> 147474 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6488 - 6496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 148600 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6476 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 247 RRCID -> 148604 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 6196 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	263	-0-	-47	-0-	18	1	245	3	Y	-0-					3
02	252	N	225	-0-	-27	-0-	15	1	210	3	Y	-0-					3
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	17	1	233	3	Y	-0-					3
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	15	1	204	3	Y	-0-					3
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	16	1	211	3	Y	-0-					3
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	3	Y	-0-					3
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	14	1	195	3	Y	-0-					3
08	217	N	183	-0-	-34	-0-	12	1	171	3	Y	-0-					3
09	240	N	159	-0-	-81	-0-	11	1	148	3	Y	-0-					3
10	217	N	181	-0-	-36	-0-	14	1	167	3	Y	-0-					3
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	15	1	163	3	Y	-0-					3
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	16	1	163	3	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 201 RRCID -> 148773 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6348 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	108	1	1448	3	N	-0-					-0-
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	79	1	1095	3	N	-0-					-0-
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	87	1	1193	3	N	-0-					-0-
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	74	1	1010	3	N	-0-					-0-
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	75	1	1003	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	949	-0-	-71	-0-	66	1	883	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	882	-0-	-172	-0-	60	1	822	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	800	-0-	-254	-0-	54	1	746	3	N	-0-					-0-
09	960	N	713	-0-	-247	-0-	48	1	665	3	N	-0-					-0-
10	868	N	812	-0-	-56	-0-	63	1	749	3	N	-0-					-0-
11	780	N	773	-0-	-7	-0-	63	1	710	3	N	-0-					-0-
12	744	N	703	-0-	-41	-0-	61	1	642	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEJITA (HOCKLEY 1ST) 82204 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 143633 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5244 - 5252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	201	-0-	77	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEJITA (HOCKLEY 2ND) 82204 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 014153 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEREZ, GUILLERMO WELL #: 2 RRCID -> 071294 COMPL. DATE 04/21/1977 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	2962	-0-	1164	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1703	-0-	-188	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4095	-0-	1095	1095	4095	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4379	-0-	1279	2374	4379	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4531	-0-	1431	3805	4531	2			N	-0-					-0-
09	7551	X	3746	-0-	-3805	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
10	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
11	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
12	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEJITA (YEGUA, UP.) 82204 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
BAZAN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 036077 COMPL. DATE 01/10/1965 TOTAL DEPTH 7844 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1802	-0-	562	-0-	1792	2	10	9	N	9					328
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1211	2	8	9	N	7					335
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1259	2	10	9	N	9					344
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1279	2	11	9	N	10					354
05	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	1227	2	11	9	N	10					364
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2019	2	10	9	N	9	338	1			35
07	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2361	2	13	9	N	12					47
08	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2443	2	13	9	N	12					59
09	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1941	2	9	9	N	8					67
10	1240	N	1186	-0-	-54	-0-	1180	2	6	9	N	5					72
11	1200	N	1052	-0-	-148	-0-	1048	2	4	9	N	4					76
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 17,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

SEJITA, EAST 82205 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SOLO OPERATING SERVICES, LLC 801184
BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 200047 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1141 - 1157

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEJITA, EAST (550) 82205 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOLO OPERATING SERVICES, LLC 801184
RAMIREZ, H. WELL #: 2 RRCID -> 242248 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 800 PERF. 625 - 628

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEJITA, EAST (800) 82205 264 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOLO OPERATING SERVICES, LLC 801184
BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 233983 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 711 - 715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 241974 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 885 PERF. 726 - 729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEJITA, EAST (1000) 82205 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOLO OPERATING SERVICES, LLC 801184
MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 2A RRCID -> 222326 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 1410 PERF. 1003 - 1010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEJITA, EAST (1000) //CONT.// 82205 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOLO OPERATING SERVICES, LLC //CONT.// 801184
MAMA NA PARTNERSHIP "B" WELL #: 6A RRCID -> 252109 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 1263 PERF. 1130 - 1140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEJITA, EAST (1170) 82205 462 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
SOLO OPERATING SERVICES, LLC 801184
MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 4A RRCID -> 244511 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1054 - 1060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEJITA, EAST (1220) 82205 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOLO OPERATING SERVICES, LLC 801184
W. W. H. M. & H. INC., ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 195479 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1212 - 1226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEJITA, EAST (1220) //CONT.// 82205 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOLO OPERATING SERVICES, LLC //CONT.// 801184
RAMIREZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 204315 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1133 - 1150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 1A RRCID -> 222335 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2207 PERF. 1241 - 1250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEJITA, EAST (1300) 82205 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
BAZAN WELL #: 5 RRCID -> 190557 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1360 - 1362

01	217	N	554	-0-	337	-0-	554	2			N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
09	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEJITA, WEST 82211 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C. 190708
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 245754 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5402 - 5405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERAFIN (WILCOX 5800) 82259 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
URIBE WELL #: 1 RRCID -> 128602 COMPL. DATE 09/17/1988 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5756 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			10
02	2800	N	3013	-0-	213	213	293	1	2720	2	N	-0-					10
03	2736	N	2523	-0-	-213	-0-	265	1	2258	2	N	-0-					10
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	185	1	1375	2	N	-0-					10
05	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	54	1	1006	2	N	-0-					10
06	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	211	1	2384	2	N	-0-					10
07	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	207	1	1137	2	N	2					12
							2	9									
08	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	213	1	1023	2	N	-0-					12
09	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	99	1	1209	2	N	-0-					12
10	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	90	1	1369	2	N	-0-					12
11	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	90	1	1531	2	N	-0-					12
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 17,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 111671 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 5783 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	103	1	1971	2	N	-0-					-0-
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	93	1	1748	2	N	-0-					-0-
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	95	1	1894	2	N	-0-					-0-
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	91	1	1841	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1671	-0-	-189	-0-	82	1	1589	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1766	-0-	-34	-0-	88	1	1678	2	N	-0-					-0-
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	103	1	1891	2	N	-0-					-0-
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	107	1	1924	2	N	-0-					-0-
09	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	104	1	1902	2	N	-0-					-0-
10	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	108	1	1998	2	N	-0-					-0-
11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	102	1	1853	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	88	1	1627	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB) 82381 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GORMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157260 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 14980 PERF.13180 - 13430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	1982	-0-	-560	-0-	527	1	1413	3	Y	-0-					-0-
							42	4									
02	2296	X	637	-0-	-1659	-0-	130	1	502	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	1891	X	344	-0-	-1547	-0-	63	1	280	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	1920	X	1608	-0-	-312	-0-	313	1	1281	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
05	1984	X	1713	-0-	-271	-0-	331	1	1364	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
06	1920	X	1193	-0-	-727	-0-	177	1	1014	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	293	1	1681	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	331	1	1396	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
09	1650	X	712	-0-	-938	-0-	146	1	563	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	389	1	1775	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
11	1920	X	744	-0-	-1176	-0-	94	1	649	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	1984	X	1293	-0-	-691	-0-	191	1	1097	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

TOTAL GAS PROD: 16,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197743 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13218 - 13582

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB) //CONT.// 82381 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220102 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13123 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	44	1	104	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	112	N	46	-0-	-66	-0-	8	1	38	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	46	-0-	-109	-0-	8	1	38	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	96	-0-	-54	-0-	26	1	69	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	21	1	104	3	Y	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	19	1	115	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	25	1	130	3	Y	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	23	1	114	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	20	1	94	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	20	1	95	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	17	1	96	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	16	1	87	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON - LICHTENBERGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 109428 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13236 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 265872 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13280 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE C) 82381 056 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201475 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13570 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218000 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13524 - 13544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND) 82381 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GORMAN, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094447 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 16553 PERF.15068 - 15134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND) //CONT.// 82381 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ARCO ETAL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101266 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 15520 PERF.15173 - 15240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	41261	X	38535	-0-	-2726	-0-	9849	1	27902	3	Y	-0-			20
							784	4							
02	37268	X	34275	-0-	-2993	-0-	7775	1	26064	3	Y	-0-			20
							436	4							
03	39649	X	35823	-0-	-3826	-0-	6987	1	28537	3	Y	-0-			20
							299	4							
04	38555	X	38555	-0-	-0-	-0-	7561	1	30614	3	Y	-0-			20
							380	4							
05	38533	X	37563	-0-	-970	-0-	6826	1	30499	3	Y	-0-			20
							238	4							
06	37290	X	36823	-0-	-467	-0-	5541	1	31203	3	Y	-0-			20
							79	4							
07	39835	X	38695	-0-	-1140	-0-	6154	1	32490	3	Y	-0-			20
							51	4							
08	39835	X	39625	-0-	-210	-0-	7356	1	32037	3	Y	-0-			20
							232	4							
09	38628	X	38628	-0-	-0-	-0-	7100	1	31366	3	Y	-0-			20
							162	4							
10	38688	X	38199	-0-	-489	-0-	6404	1	31594	3	Y	-0-			20
							201	4							
11	38340	X	36495	-0-	-1845	-0-	5190	1	31180	3	Y	-0-			20
							125	4							
12	39928	X	23722	-0-	-16206	-0-	3925	1	19614	3	Y	-0-			20
							183	4							

TOTAL GAS PROD: 436,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102892 COMPL. DATE 11/28/1982 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15230 - 15298

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND) //CONT.// 82381 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106182 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 15350 PERF.15098 - 15176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23033	X	21775	-0-	-1258	-0-	5543	1	15808	3	Y	-0-					12
							424	4									
02	20748	X	19849	-0-	-899	-0-	4567	1	15023	3	Y	-0-					12
							259	4									
03	22289	X	20568	-0-	-1721	-0-	3962	1	16449	3	Y	-0-					12
							157	4									
04	22109	X	22109	-0-	-0-	-0-	4334	1	17564	3	Y	-0-					12
							211	4									
05	21979	X	21291	-0-	-688	-0-	3857	1	17302	3	Y	-0-					12
							132	4									
06	21270	X	20609	-0-	-661	-0-	3102	1	17466	3	Y	-0-					12
							41	4									
07	22847	X	21917	-0-	-930	-0-	3487	1	18403	3	Y	-0-					12
							27	4									
08	22847	X	22642	-0-	-205	-0-	4197	1	18317	3	Y	-0-					12
							128	4									
09	22211	X	22211	-0-	-0-	-0-	4083	1	18037	3	Y	-0-					12
							91	4									
10	21917	X	21864	-0-	-53	-0-	3663	1	18086	3	Y	-0-					12
							115	4									
11	21900	X	20882	-0-	-1018	-0-	2970	1	17842	3	Y	-0-					12
							70	4									
12	22940	X	13459	-0-	-9481	-0-	2208	1	11154	3	Y	-0-					12
							97	4									

TOTAL GAS PROD: 249,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN SISTERS, EAST (0-55) 82381 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108578 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14702 - 14813

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN) 82381 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WELDER LEASE WELL #: 2 RRCID -> 102473 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11535 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		382	-0-	382	1459	95	1	283	3	Y	-0-					1
							4	4									
02	T. A.		426	-0-	426	1885	109	1	312	3	Y	-0-					1
							5	4									
03	2428	X	543	-0-	-1885	-0-	114	1	425	3	Y	-0-					1
							4	4									
04	T. A.		441	-0-	441	441	87	1	351	3	Y	-0-					1
							3	4									
05	T. A.		669	-0-	669	1110	122	1	545	3	Y	-0-					1
							2	4									
06	T. A.		569	-0-	569	1679	86	1	482	3	Y	-0-					1
							1	4									
07	T. A.		572	-0-	572	2251	92	1	480	3	Y	-0-					1
08	T. A.		498	-0-	498	2749	93	1	403	3	Y	-0-					1
							2	4									
09	3176	X	427	-0-	-2749	-0-	80	1	346	3	Y	-0-					1
							1	4									
10	558	N	265	-0-	-293	-0-	41	1	223	3	Y	-0-					1
							1	4									
11	480	N	408	-0-	-72	-0-	58	1	349	3	Y	-0-					1
							1	4									
12	434	N	253	-0-	-181	-0-	40	1	213	3	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285507 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11287 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	3274	-0-	-1562	-0-	920	1	2313	3	Y	-0-					-0-
							41	4									
02	4340	X	3610	-0-	-730	-0-	797	1	2785	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
03	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	1528	1	5930	3	Y	-0-					-0-
							49	4									
04	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	814	1	3424	3	Y	-0-					-0-
							24	4									
05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	609	1	2641	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
06	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	799	1	4616	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
07	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	566	1	2968	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	738	1	3222	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
09	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	548	1	2430	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
10	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	525	1	2908	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
11	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	267	1	1577	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
12	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	453	1	2406	3	Y	-0-					-0-
							10	4									

TOTAL GAS PROD: 45,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN) //CONT.// 82381 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 10 RRCID -> 262006 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 16097 PERF.12114 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	38	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 38

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN B) 82381 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248270 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11382 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN SISTERS, E (REAGAN D FB 1) 82381 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 178155 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12076 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN SEG 1) 82381 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAZELWOOD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 124751 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11363 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	761	-0-	-1564	-0-	210	1	534	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
02	2436	X	163	-0-	-2273	-0-	33	1	129	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
04	2370	X	179	-0-	-2191	-0-	31	1	148	3	Y	-0-					-0-
05	1023	X	484	-0-	-539	-0-	86	1	396	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	750	X	467	-0-	-283	-0-	71	1	395	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	186	X	21	-0-	-165	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-
08	496	X	471	-0-	-25	-0-	91	1	377	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	796	X	796	-0-	-0-	-0-	146	1	648	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	93	1	480	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	66	1	389	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	837	N	515	-0-	-322	-0-	93	1	417	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

TOTAL GAS PROD: 4,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 5 RRCID -> 177642 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 15780 PERF.11358 - 11370

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN SISTERS, E.(2ND MASSIVE) 82381 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221133 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10512 - 10524

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN SISTERS, EAST (9500) 82381 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ARCO ET AL-HUMBLE FEE WELL #: 1 RRCID -> 048643 COMPL. DATE 06/15/1970 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9510 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4483	-0-	-322	-0-	1157	1	3274	3	Y	-0-					-0-
							52	4									
02	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	1153	1	3743	3	Y	-0-					-0-
							38	4									
03	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	1747	1	6974	3	Y	-0-					-0-
							49	4									
04	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	2022	1	8262	3	Y	-0-					-0-
							57	4									
05	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	1756	1	7967	3	Y	-0-					-0-
							34	4									
06	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	1590	1	8953	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
07	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	1723	1	9083	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
08	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	1594	1	6990	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
09	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	1980	1	8759	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
10	10912	X	6640	-0-	-4272	-0-	1136	1	5479	3	Y	-0-					-0-
							25	4									
11	10560	X	9767	-0-	-793	-0-	1391	1	8357	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
12	11129	X	3336	-0-	-7793	-0-	494	1	2834	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

TOTAL GAS PROD: 98,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO-HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208235 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 15303 PERF. 9664 - 9684

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN SISTERS, EAST (9500) //CONT.// 82381 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
WELDER 385 WELL #: 1 RRCID -> 210308 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 9570 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1656	-0-	1656	6985	451 16	1 4	1189	3	Y	-0-					-0-
02	8763	X	1778	-0-	-6985	-0-	414 9	1 4	1355	3	Y	-0-					-0-
03	176	X	176	-0-	-0-	-0-	25	1	151	3	Y	-0-					-0-
04	1890	X	1537	-0-	-353	-0-	307 8	1 4	1222	3	Y	-0-					-0-
05	1984	X	1966	-0-	-18	-0-	335 4	1 4	1627	3	Y	-0-					-0-
06	1920	X	1014	-0-	-906	-0-	153 1	1 4	860	3	Y	-0-					-0-
07	1984	X	1396	-0-	-588	-0-	225	1	1171	3	Y	-0-					-0-
08	1953	X	1680	-0-	-273	-0-	314 4	1 4	1362	3	Y	-0-					-0-
09	1890	X	1254	-0-	-636	-0-	221 1	1 4	1032	3	Y	-0-					-0-
10	1953	X	1270	-0-	-683	-0-	198 2	1 4	1070	3	Y	-0-					-0-
11	1620	X	1291	-0-	-329	-0-	187 2	1 4	1102	3	Y	-0-					-0-
12	1674	X	1267	-0-	-407	-0-	240 6	1 4	1021	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 6 RRCID -> 264228 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13479 PERF. 9810 - 9830

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	38	1			101
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					110

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SEVEN SISTERS, EAST (10000) 82381 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WELDER, J. F. HEIRS -F- WELL #: 1 RRCID -> 047222 COMPL. DATE 09/11/1969 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN SISTERS, EAST (10000) //CONT.// 82381 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ARCO HUMBLE FEE WELL #: 4 RRCID -> 217459 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 12603 PERF.10026 - 10038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN SISTERS, NE. (10000) 82382 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
LICHTENBERGER FEE WELL #: 11 RRCID -> 168921 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9932 - 10190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN SISTERS, S. (MASSIVE) 82384 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
WELDER GU 217 WELL #: 1 T RRCID -> 212263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10768 PERF.10232 - 10712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			178
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			178
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			178
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			178
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			178
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			178
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			178
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			178
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			178
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			178
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			178
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			178

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON STATE WELL #: 2 RRCID -> 197442 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13996 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER HEIRS 215 WELL #: 3 RRCID -> 200016 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13700 - 14578

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXXON STATE WELL #: 5 RRCID -> 218808 COMPL. DATE 07/06/2019 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12600 - 12927

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
WELDER HEIRS 71 WELL #: 1 RRCID -> 228137 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14645 PERF.14323 - 14357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXXON STATE WELL #: 6 RRCID -> 237423 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13500 - 14334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 3 RRCID -> 242068 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14928 PERF.13840 - 14636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
WELDER HEIRS 71 WELL #: 4 RRCID -> 245156 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12588 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXXON STATE WELL #: 7 RRCID -> 246546 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13668 - 14498

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN SISTERS,W.(WILCOX 1,N.) 82387 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
SLING WELL #: 2 RRCID -> 233192 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9165 - 9264

01	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			N	-0-					191
02	4424	X	4036	-0-	-388	-0-	3983	2	53	9	N	48	193	1			46
03	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5253	2	165	9	N	150	192	1			4
04	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					4
05	4898	X	4681	-0-	-217	-0-	4656	2	25	9	N	23					27
06	4740	X	4005	-0-	-735	-0-	3997	2	8	9	N	7					34
07	4898	X	4650	-0-	-248	-0-	4516	2	134	9	N	122					156
08	4898	X	2868	-0-	-2030	-0-	2868	2			N	-0-					156
09	4740	X	2148	-0-	-2592	-0-	2129	2	19	9	N	17					173
10	4681	X	2820	-0-	-1861	-0-	2798	2	22	9	N	20					193
11	4500	X	1862	-0-	-2638	-0-	1862	2			N	-0-					193
12	4650	X	64	-0-	-4586	-0-	64	2			N	-0-					193

TOTAL GAS PROD: 43,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

SEVEN SISTERS,W.(WILCOX 1,N.) //CONT.// 82387 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688
SLING WELL #: 3 RRCID -> 237672 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8076 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVENTY-SIX (FRIO) 82415 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCRC -A- NCT-12 WELL #: 1 RRCID -> 014198 COMPL. DATE 11/15/1953 TOTAL DEPTH 2410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAMROCK COVE, E. (8150) 82638 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
SUSSER WELL #: 2 RRCID -> 176443 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 8151 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELL POINT (G-1) 82956 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2 WELL #: 2 U RRCID -> 102472 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8316 - 8348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELL POINT (5-B) 82956 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TRACT2 WELL #: RRCID -> 214035 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 7953 - 7963

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			161
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			161
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			161
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			161
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			161
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			161
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			161
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			161
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			161
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			161
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			161
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			161

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2021

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIELD (FRIO D) 83230 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014262 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIELD (FRIO F) 83230 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMRWR, LLC 102699
OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014264 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIELD (LOWER VICKSBURG) 83230 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
DEAL, JACK GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 129067 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 17613 PERF.14798 - 14950

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
MERRIMAN, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 259416 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 15415 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIELD (7500) 83230 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 049073 COMPL. DATE 10/26/1970 TOTAL DEPTH 10103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOCKACON (WILCOX 6700) 83398 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FROST TRUST WELL #: 6 RRCID -> 153706 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6790 - 6813

01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-				10
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-				10
03	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	2			N	-0-				10
04	330	N	122	-0-	-208	-0-	122	2			N	-0-				10
05	341	N	165	-0-	-176	-0-	165	2			N	-0-				10
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-				10
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-				10
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				10
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-				10
10	341	N	11	-0-	-330	-0-	11	2			N	-0-				10
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-				10
12	217	N	11	-0-	-206	-0-	11	2			N	-0-				10

TOTAL GAS PROD: 2,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST TRUST WELL #: 7 RRCID -> 154749 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6733 - 6747

01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-				2
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-				2
03	589	N	294	-0-	-295	-0-	294	2			N	-0-				2
04	390	N	132	-0-	-258	-0-	132	2			N	-0-				2
05	434	N	179	-0-	-255	-0-	179	2			N	-0-				2
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-				2
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-				2
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				2
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-				2
10	496	N	12	-0-	-484	-0-	12	2			N	-0-				2
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-				2
12	248	N	12	-0-	-236	-0-	12	2			N	-0-				2

TOTAL GAS PROD: 2,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOCKACON (WILCOX 6700) //CONT.// 83398 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
DESPAIN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 160334 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					19
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					19
03	589	N	304	-0-	-285	-0-	304	2			N	-0-					19
04	390	N	137	-0-	-253	-0-	137	2			N	-0-					19
05	434	N	185	-0-	-249	-0-	185	2			N	-0-					19
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					19
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	516	2	6	9	N	5					24
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	5					29
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					29
10	527	N	12	-0-	-515	-0-	12	2			N	-0-					29
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					29
12	248	N	12	-0-	-236	-0-	12	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 2,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FROST TRUST 29 WELL #: 1 RRCID -> 203510 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6803 - 6828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					10
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					10
03	465	N	283	-0-	-182	-0-	283	2			N	-0-					10
04	360	N	127	-0-	-233	-0-	127	2			N	-0-					10
05	403	N	172	-0-	-231	-0-	172	2			N	-0-					10
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					10
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					10
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					10
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					10
10	465	N	12	-0-	-453	-0-	12	2			N	-0-					10
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					10
12	217	N	12	-0-	-205	-0-	12	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST TRUST -17- WELL #: 1 RRCID -> 208834 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6777 - 6896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					10
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					10
03	496	N	271	-0-	-225	-0-	271	2			N	-0-					10
04	360	N	122	-0-	-238	-0-	122	2			N	-0-					10
05	403	N	165	-0-	-238	-0-	165	2			N	-0-					10
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					10
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					10
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					10
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					10
10	465	N	11	-0-	-454	-0-	11	2			N	-0-					10
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					10
12	217	N	11	-0-	-206	-0-	11	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINTON, NORTH (5550) 83754 748 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 252131 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5464 - 5472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINTON SHALLOW, WEST (1900) 83774 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
SIMS, A. LOY WELL #: 5 RRCID -> 036337 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIRENA (UPPER WILCOX) 83789 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
EL VIEJITO "B" WELL #: 5 RRCID -> 246532 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8148 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	245	1	435	2	Y	-0-					103
02	1708	N	221	-0-	-1487	-0-	56	1	163	2	Y	2					105
							2	9									
03	1302	N	96	-0-	-1206	-0-	28	1	68	2	Y	-0-					105
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 997 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SLICK RANCH (YEGUA) 84085 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 113 RRCID -> 172153 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 14175 - 14195

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMALL COWBOY (LOBO 6) 84204 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 100 RRCID -> 144337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8242 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1202	-0-	-596	-0-	108	1 8 9	1086	2	N	7	9	1			1
02	1680	N	734	-0-	-946	-0-	67	1 6 9	661	2	N	5	6	1			-0-
03	1426	N	834	-0-	-592	-0-	75	1 6 9	753	2	N	5	5	1			-0-
04	1170	N	906	-0-	-264	-0-	81	1 6 9	819	2	N	5	5	1			-0-
05	806	N	763	-0-	-43	-0-	66	1 4 9	693	2	N	4	4	1			-0-
06	810	N	698	-0-	-112	-0-	67	1 4 9	627	2	N	4	4	1			-0-
07	930	N	779	-0-	-151	-0-	33	1 7 9	739	2	N	6	5	1			1
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	34	1 7 9	800	2	N	6	7	1			-0-
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	33	1 6 9	688	2	N	5	5	1			-0-
10	775	N	770	-0-	-5	-0-	41	1 7 9	722	2	N	6	6	1			-0-
11	810	N	799	-0-	-11	-0-	46	1 6 9	747	2	N	5	3	1			2
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	42	1 7 9	706	2	N	6	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 9,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

SON OF ZUNI, S. (VXBG) 84602 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 890 RRCID -> 275996 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12707 - 13722

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH BAY (FRIO K-6) 84703 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 284 WELL #: 1 RRCID -> 211536 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11702 - 11827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH HARBOUR ISLAND (C-2) 84735 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT NO. 312 WELL #: 1 RRCID -> 092740 COMPL. DATE 02/23/1981 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9176 - 9181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAND (PETTUS 5300) 84756 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTHLAND WELL #: 63 RRCID -> 173399 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5244 - 5254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2005 R	2005	-0-	-0-	-0-	1995	3	10 9	N	9			557
02	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1995	3	10 9	N	9			566
03	2666 N	-0-	-0-	-2666	-0-				N	-0-			566
04	1950 N	-0-	-0-	-1950	-0-				N	-0-			566
05	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-				N	-0-			566
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			566
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			566
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	135	3	8 9	N	7			573
09	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2326	3	23 9	N	21			594
10	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2029	3	10 9	N	9			603
11	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2023	3	13 9	N	12			615
12	2418 N	940	-0-	-1478	-0-	933	3	7 9	N	6			621

TOTAL GAS PROD: 11,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

SOUTHLAND (QUEEN CITY) 84756 567 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTHLAND WELL #: 65 RRCID -> 170168 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9462 - 9486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAND (TEDDLIE) 84756 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
SOUTHLAND LIFE WELL #: RRCID -> 014333 COMPL. DATE 08/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPARTAN (HIGHTOWER SAND) 84960 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SAN PATRICIO
POCO LLC 668802
LLD-MOONRAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 292101 COMPL. DATE 10/21/2021 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7174 - 7177

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	27	1	-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14262 05/24/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPARTAN (4500) 84960 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
POCO LLC 668802
BAYLOR WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 291332 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 4662 - 4674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRINT, S. (FRIO A) 85387 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 053640 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 120342 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7890 - 7910

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARR BRITE W (4470) 85669 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
HINOJOSA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160681 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 4479 - 4483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 200692 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 4440 - 4450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARR BRITE, W. (4900) 85669 540 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
HINOJOSA "B" WELL #: 2 RRCID -> 154787 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 4967 - 4973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2116			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2116			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2116			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2116			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2116			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2116			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2116			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2116			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2116			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2116			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2116			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2116			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARR BRITE, W. (4900) //CONT.// 85669 540 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC //CONT.// 072671
M. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164409 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 5007 - 5010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2343			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2343			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2343			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2343			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2343			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2343			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2343			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2343			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2343			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2343			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2343			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2343			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 254521 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5006 - 5010

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARR BRITE, W. (5380) 85669 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
BARRERA "B" WELL #: 3 RRCID -> 120001 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 5381 - 5398

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARR BRITE, W. (5380) //CONT.// 85669 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC //CONT.// 072671
M. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158932 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5344 - 5348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINOJOSA "A" WELL #: 3 RRCID -> 160594 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 5334 - 5342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOONEY, C. R. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 163848 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARR BRITE, W. (5380) //CONT.// 85669 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC //CONT.// 072671
LOONEY WELL #: 2 RRCID -> 249086 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5321 - 5335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARR BRITE, W. (5980) 85669 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
HINOJOSA "A" WELL #: 1 L RRCID -> 101124 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5840 - 5981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINOJOSA, G.C. WELL #: 2 RRCID -> 112388 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5952 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARR BRITE, W. (6970 YEGUA) 85669 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 114825 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 6970 - 6984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINOJOSA "A" WELL #: 2 U RRCID -> 164947 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7006 - 7020

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
HINOJOSA "A" WELL #: 2 U RRCID -> 110533 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7082 - 7092

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) //CONT.// 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC //CONT.// 072671
RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 114784 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7092 - 7107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINOJOSA "A" WELL #: 2 L RRCID -> 164946 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7176 - 7185

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINOJOSA WELL #: 4 RRCID -> 226378 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) //CONT.// 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SCORPION OPERATING, INC. 758492
GARCIA, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 115061 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7130 - 7146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARR BRITE, W. (7215 YEGUA) 85669 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
HINOJOSA "A" WELL #: 2 L RRCID -> 110532 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7215 - 7227

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARR COUNTY, NE. (K-1 GAS 4204) 85673 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MACERO MINERALS, INC. 520265
PENA,MARCOS WELL #: RRCID -> 074767 COMPL. DATE 01/11/1978 TOTAL DEPTH 4690 PERF. N/A

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			35
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			35
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			35
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			35
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			35
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			35
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			35
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			35
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			35
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			35
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			35
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARR, NORTH (7000) 85690 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
SAENZ,NOE WELL #: 1 RRCID -> 103130 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7015 - 7018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEDMAN ISLAND 85771 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
REDFISH BAY PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 142434 COMPL. DATE 06/08/1992 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 7940 - 7949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEDMAN ISLAND(C-1) 85771 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 162686 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 7718 - 8934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEDMAN ISLAND(C-1) //CONT.// 85771 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
REDFISH BAY PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 142269 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 8886 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEDMAN ISLAND (C-2) 85771 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 WELL #: 1 RRCID -> 179245 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8768 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	112	-0-	-196	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEDMAN ISLAND (C-2A) 85771 101 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 277 WELL #: 3 RRCID -> 209200 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 9226 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEDMAN ISLAND (C-5) 85771 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 129234 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 9189 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEDMAN ISLAND (C-6) 85771 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE OF TEXAS 53065 WELL #: 1 RRCID -> 064598 COMPL. DATE 12/19/1975 TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEDMAN ISLAND (D-6) 85771 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 277 WELL #: 2 RRCID -> 201452 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10440

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEDMAN ISLAND (8120 FRIO) 85771 795 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148527 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8638 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 308 WELL #: 1 RRCID -> 261031 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 9088 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 308 WELL #: 2 RRCID -> 179722 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7268 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	526	X	526	-0-	-0-	-0-	491	3	35	9	Y	32					257
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					257
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					225
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	11					236
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					236
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					236
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					236
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					236
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					236
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					236
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					236
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					236

TOTAL GAS PROD: 526 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

STEDMAN ISLAND (8300 SD) 85771 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 277 WELL #: 1 RRCID -> 255567 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	28	1	674	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILLMAN (DEEP CONS.) 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R. J. JR. TR. STILLMAN WELL #: 90D RRCID -> 175439 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 5210 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MULA STILLMAN UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 222929 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12595 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14911	X	13973	-0-	-938	-0-	1550	1	12313	3	Y	79	369	1			486
							23	4	87	9							
02	13468	X	12887	-0-	-581	-0-	1333	1	11426	3	Y	94	185	1			395
							25	4	103	9							
03	14353	X	13992	-0-	-361	-0-	1485	1	12264	3	Y	194					589
							30	4	213	9							
04	13860	X	13717	-0-	-143	-0-	1505	1	12132	3	Y	54	183	1			460
							21	4	59	9							
05	14260	X	14235	-0-	-25	-0-	1586	1	12471	3	Y	140	188	1			412
							24	4	154	9							
06	13800	X	13694	-0-	-106	-0-	1564	1	11751	3	Y	322	187	1			547
							25	4	354	9							
07	14260	X	-0-	-0-	-14260	-0-					Y	-0-	181	1			366
08	14229	X	-0-	-0-	-14229	-0-					Y	-0-					366
09	13770	X	-0-	-0-	-13770	-0-					Y	-0-					366
10	14229	X	-0-	-0-	-14229	-0-					Y	-0-	366	1			-0-
11	13620	X	-0-	-0-	-13620	-0-					Y	176	176	1			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,059

STILLMAN (DEEP CONS.) //CONT.// 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 514 RRCID -> 267364 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12710 - 14084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 513ST RRCID -> 271415 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12118 - 13326

01	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	1192 7	1 4	9470	3	Y	-0-					-0-
02	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	1063 9	1 4	9106	3	Y	-0-					-0-
03	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	1174 8	1 4	9698	3	Y	-0-					-0-
04	10380	X	10317	-0-	-63	-0-	1138 7	1 4	9172	3	Y	-0-					-0-
05	10726	X	10144	-0-	-582	-0-	1144 6	1 4	8994	3	Y	-0-					-0-
06	10380	X	8631	-0-	-1749	-0-	1013 4	1 4	7614	3	Y	-0-					-0-
07	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					Y	-0-					-0-
08	10726	X	-0-	-0-	-10726	-0-					Y	-0-					-0-
09	10320	X	-0-	-0-	-10320	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2025

TOTAL GAS PROD: 60,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 526 RRCID -> 286617 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 13679 PERF.10982 - 11804

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILLMAN (DEEP CONS.) //CONT.// 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 16 RRCID -> 200372 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10940 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	9329	-0-	-1118	-0-	1617	1	7475	2	Y	215	89	1			231
							237	9									
02	9436	X	5665	-0-	-3771	-0-	5514	2	151	9	Y	137					368
03	10075	X	7637	-0-	-2438	-0-	7396	2	241	9	Y	219	89	1			498
04	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	6947	2	91	9	Y	83	84	1			497
05	9424	X	7880	-0-	-1544	-0-	1569	1	6278	2	Y	30					527
							33	9									
06	9030	X	7333	-0-	-1697	-0-	1390	1	5906	2	Y	34					561
							37	9									
07	7626	X	7121	-0-	-505	-0-	1241	1	5851	2	Y	26	81	1			506
							29	9									
08	7874	X	6305	-0-	-1569	-0-	1165	1	5105	2	Y	32					538
							35	9									
09	7620	X	7203	-0-	-417	-0-	1440	1	5726	2	Y	34	79	1			493
							37	9									
10	7874	X	7057	-0-	-817	-0-	1372	1	5655	2	Y	27					520
							30	9									
11	7320	X	7071	-0-	-249	-0-	1425	1	5613	2	Y	30					550
							33	9									
12	7440	X	7212	-0-	-228	-0-	1471	1	5706	2	Y	32	78	1			504
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 86,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 899

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 53 RRCID -> 280852 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10903 - 11058

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILLMAN (DEEP CONS.) //CONT.// 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 18 RRCID -> 282022 COMPL. DATE 01/30/2021 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11075 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11005	X	10330	-0-	-675	-0-	1792	1	8284	2	Y	231	95	1			223
							254	9									
02	9940	X	5586	-0-	-4354	-0-	5564	2	22	9	Y	20					243
03	10602	X	7923	-0-	-2679	-0-	7679	2	244	9	Y	222	90	1			375
04	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	7924	2	102	9	Y	93	94	1			374
05	10323	X	9241	-0-	-1082	-0-	1840	1	7364	2	Y	34					408
							37	9									
06	9990	X	8920	-0-	-1070	-0-	1691	1	7184	2	Y	41					449
							45	9									
07	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	1509	1	7117	2	Y	36	96	1			389
							40	9									
08	9238	X	8581	-0-	-657	-0-	1585	1	6952	2	Y	40					429
							44	9									
09	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	1859	1	7390	2	Y	43	98	1			374
							47	9									
10	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	1818	1	7494	2	Y	34					408
							37	9									
11	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	1875	1	7390	2	Y	38					446
							42	9									
12	9610	X	9502	-0-	-108	-0-	1939	1	7516	2	Y	43	105	1			384
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 104,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 875

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 107 RRCID -> 286736 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 13963 PERF.12305 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30340	X	30340	-0-	-0-	-0-	2375	1	27965	2	N	-0-	121	1			156
02	26908	X	21831	-0-	-5077	-0-	1955	1	19876	2	N	-0-					156
03	31217	X	28419	-0-	-2798	-0-	27982	2	437	9	N	397	114	1			439
04	30210	X	28692	-0-	-1518	-0-	28546	2	146	9	N	133	256	1			316
05	31217	X	29033	-0-	-2184	-0-	2494	1	26463	2	N	69					385
							76	9									
06	29370	X	26111	-0-	-3259	-0-	2201	1	23845	2	N	59	118	1			326
							65	9									
07	29636	X	25887	-0-	-3749	-0-	2201	1	23622	2	N	58					384
							64	9									
08	29837	X	29837	-0-	-0-	-0-	2239	1	27502	2	N	87	133	1			338
							96	9									
09	29240	X	29240	-0-	-0-	-0-	2517	1	26654	2	N	63	127	1			274
							69	9									
10	30601	X	30601	-0-	-0-	-0-	2638	1	27891	2	N	65					339
							72	9									
11	29392	X	29392	-0-	-0-	-0-	2580	1	26669	2	N	130					469
							143	9									
12	30225	X	29980	-0-	-245	-0-	2683	1	27213	2	N	76	125	1			420
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 339,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,137

STILLMAN (DEEP CONS.) //CONT.// 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 307 RRCID -> 291590 COMPL. DATE 07/01/2021 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11840 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22289	X	17985	-0-	-4304	-0-	1408	1	16577	2	N	-0-	59	1			384
02	20132	X	12553	-0-	-7579	-0-	1124	1	11429	2	N	-0-					384
03	21266	X	15821	-0-	-5445	-0-	15579	2	242	9	N	220	63	1			541
04	20580	X	15284	-0-	-5296	-0-	15220	2	64	9	N	58	111	1			488
05	19220	X	14994	-0-	-4226	-0-	1288	1	13667	2	N	35					523
							39	9									
06	17400	X	12962	-0-	-4438	-0-	1092	1	11836	2	N	31	64	1			490
							34	9									
07	15810	X	12852	-0-	-2958	-0-	1093	1	11725	2	N	31					521
							34	9									
08	15810	X	14065	-0-	-1745	-0-	1055	1	12974	2	N	33	52	1			502
							36	9									
09	15270	X	13266	-0-	-2004	-0-	1142	1	12095	2	N	26	55	1			473
							29	9									
10	15004	X	13265	-0-	-1739	-0-	1143	1	12092	2	N	27					500
							30	9									
11	13620	X	12299	-0-	-1321	-0-	1080	1	11157	2	N	56					556
							62	9									
12	14074	X	12287	-0-	-1787	-0-	1099	1	11152	2	N	33	55	1			534
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 167,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 550

STILLMAN (SHALLOW) 86133 952 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: S 1WD RRCID -> 076156 COMPL. DATE 08/17/2015 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 3635 - 4307

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 13 RRCID -> 084111 COMPL. DATE 12/15/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5100 - 5140

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILLMAN (SHALLOW) //CONT.// 86133 952 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 31D RRCID -> 092080 COMPL. DATE 03/04/2022 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4090 - 5293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 33 RRCID -> 094452 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5654 - 5667

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE (PF) WELL #: 1 RRCID -> 106745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STILLMAN (SHALLOW) //CONT.// 86133 952 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 53 RRCID -> 293280 COMPL. DATE 07/10/2022 TOTAL DEPTH 12270 PERF. 6722 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	11526		11526	-0-	-0-	-0-	11526	2			Y	-0-					-0-
03	11526		-0-	-0-	-11526	-0-					Y	-0-					-0-
04	11526		-0-	-0-	-11526	-0-					Y	-0-					-0-
05	11526		-0-	-0-	-11526	-0-					Y	-0-					-0-
06	11526		-0-	-0-	-11526	-0-					Y	-0-					-0-
07	11526		-0-	-0-	-11526	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804
SLATOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 281261 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 11498 PERF. 9528 - 9930

01	434	N	406	-0-	-28	-0-	24	1	365	2	N	15					17
							17	9									
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	24	1	378	2	N	5					22
							6	9									
03	372	N	30	-0-	-342	-0-	2	1	22	2	N	5					27
							6	9									
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	52	1	328	2	N	12	38	1			1
							13	9									
05	465	N	365	-0-	-100	-0-	39	1	313	2	N	12					13
							13	9									
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	144	1	847	2	N	37	49	1			1
							41	9									
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	79	1	474	2	N	4					5
							4	9									
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	118	1	451	2	N	29	34	1			-0-
							32	9									
09	810	N	328	-0-	-482	-0-	65	1	250	2	N	12					12
							13	9									
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	65	1	335	2	N	-0-					12
*11	570	N	363	-0-	-207	-0-	78	1	279	2	Y	5					5
							6	9									
*12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	108	1	336	2	Y	3					8
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

SLATOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 282575 COMPL. DATE 07/03/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9066 - 9102

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 190115 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	58	1	1206	2	Y	4	17	1			16
							4	9									
02	1120	N	883	-0-	-237	-0-	149	1	734	2	Y	-0-					16
03	1271	N	727	-0-	-544	-0-	90	1	637	2	Y	-0-					16
04	1230	N	1112	-0-	-118	-0-	189	1	923	2	Y	-0-					16
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	192	1	1029	2	Y	9					25
							10	9									
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	200	1	985	2	Y	-0-					25
07	1147	N	1019	-0-	-128	-0-	177	1	835	2	Y	6	14	1			17
							7	9									
08	1240	N	988	-0-	-252	-0-	175	1	813	2	Y	-0-					17
09	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	159	1	978	2	Y	47	47	1			17
							52	9									
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	146	1	972	2	Y	-0-					17
11	960	N	868	-0-	-92	-0-	149	1	719	2	Y	-0-					17
12	1240	N	1038	-0-	-202	-0-	234	1	774	2	Y	27					44
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 12,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

SLATOR RANCH WELL #: J 1 RRCID -> 195641 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10203 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	98	1	2046	2	Y	39	153	1			-0-
							43	9									
02	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	319	1	1572	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1249	-0-	-425	-0-	155	1	1094	2	Y	-0-					-0-
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	390	1	1911	2	Y	-0-					-0-
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	313	1	1681	2	Y	102					102
							112	9									
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	325	1	1606	2	Y	-0-					102
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	352	1	1666	2	Y	61	158	1			5
							67	9									
08	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	331	1	1539	2	Y	-0-					5
09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	278	1	1717	2	Y	52	52	1			5
							57	9									
10	1674	N	1420	-0-	-254	-0-	186	1	1234	2	Y	-0-					5
11	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	402	1	1939	2	Y	-0-					5
12	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	482	1	1597	2	Y	27					32
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 23,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

SLATOR RANCH WELL #: H 2 RRCID -> 199215 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10492 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: H 3 RRCID -> 202502 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10390 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATOR RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 206780 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9604 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATOR RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 207057 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10526 - 10694

01	496	N	480	-0-	-16	-0-	116	1	364	2	Y	-0-					1
02	448	N	437	-0-	-11	-0-	97	1	340	2	Y	-0-					1
03	496	N	490	-0-	-6	-0-	106	1	384	2	Y	-0-					1
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	105	1	368	2	Y	-0-					1
05	496	N	482	-0-	-14	-0-	118	1	364	2	Y	-0-					1
06	810	N	463	-0-	-347	-0-	91	1	372	2	Y	-0-					1
07	496	N	476	-0-	-20	-0-	97	1	379	2	Y	-0-					1
08	496	N	464	-0-	-32	-0-	122	1	342	2	Y	-0-					1
09	450	N	446	-0-	-4	-0-	123	1	323	2	Y	-0-					1
10	465	N	464	-0-	-1	-0-	112	1	352	2	Y	-0-					1
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	111	1	341	2	Y	-0-					1
12	465	N	445	-0-	-20	-0-	116	1	329	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: U 1 RRCID -> 210696 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 9965 - 10735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	78	1	1633	2	Y	9					26
							10	9									
02	2100	N	1421	-0-	-679	-0-	238	1	1174	2	Y	8	20	1			14
							9	9									
03	1581	N	973	-0-	-608	-0-	121	1	849	2	Y	3					17
							3	9									
04	1680	N	1658	-0-	-22	-0-	280	1	1372	2	Y	5					22
							6	9									
05	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	234	1	1257	2	Y	7					29
							8	9									
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	209	1	1029	2	Y	7	20	1			16
							8	9									
07	1705	N	1248	-0-	-457	-0-	217	1	1025	2	Y	5					21
							6	9									
08	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	255	1	1182	2	Y	3					24
							3	9									
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	203	1	1255	2	Y	4	16	1			12
							4	9									
10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	202	1	1346	2	Y	5					17
							6	9									
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	252	1	1218	2	Y	7					24
							8	9									
12	3100	N	3107	-0-	7	7	719	1	2381	2	Y	6	15	1			15
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 18,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

SLATOR RANCH WELL #: H 4 RRCID -> 211273 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10342 - 10818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	602	1	1891	2	Y	6					8
							7	9									
02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	450	1	1568	2	Y	9	15	1			2
							10	9									
03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	462	1	1663	2	Y	8	10	1			-0-
							9	9									
04	2370	N	2176	-0-	-194	-0-	479	1	1688	2	Y	8					8
							9	9									
05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	565	1	1746	2	Y	5	10	1			3
							6	9									
06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	423	1	1725	2	Y	16	10	1			9
							18	9									
07	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	500	1	1944	2	Y	1	5	1			5
							1	9									
08	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	711	1	1997	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
09	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	733	1	1922	2	Y	9	10	1			4
							10	9									
10	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	597	1	1885	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
11	2370	N	2341	-0-	-29	-0-	573	1	1758	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
12	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	717	1	2025	2	Y	47	48	1			1
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 28,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: H 5 RRCID -> 212822 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10320 - 10472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	186	1	584	2	Y	-0-			-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	154	1	536	2	Y	-0-			-0-
03	775	N	755	-0-	-20	-0-	164	1	591	2	Y	-0-			-0-
04	750	N	728	-0-	-22	-0-	161	1	567	2	Y	-0-			-0-
05	775	N	749	-0-	-26	-0-	183	1	566	2	Y	-0-			-0-
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	142	1	579	2	Y	-0-			-0-
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	153	1	593	2	Y	-0-			-0-
08	744	N	743	-0-	-1	-0-	195	1	548	2	Y	-0-			-0-
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	200	1	523	2	Y	-0-			-0-
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	180	1	569	2	Y	-0-			-0-
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	179	1	551	2	Y	-0-			-0-
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	200	1	563	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATOR RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 214081 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10002 - 10724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	7	1	155	2	Y	-0-			-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	24	1	120	2	Y	-0-			-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	23	1	166	2	Y	-0-			-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	28	1	135	2	Y	-0-			-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	25	1	133	2	Y	-0-			-0-
06	180	N	137	-0-	-43	-0-	23	1	114	2	Y	-0-			-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	28	1	130	2	Y	-0-			-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	27	1	127	2	Y	-0-			-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	20	1	125	2	Y	-0-			-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	20	1	131	2	Y	-0-			-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	24	1	119	2	Y	-0-			-0-
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	32	1	108	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATOR RANCH WELL #: S 1 RRCID -> 214137 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10370 - 10790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4748	-0-	-212	-0-	1068	1	3680	2	Y	-0-			-0-
02	4256	X	3724	-0-	-532	-0-	856	1	2868	2	Y	-0-			-0-
03	4712	X	4512	-0-	-200	-0-	847	1	3665	2	Y	-0-			-0-
04	4590	X	4093	-0-	-497	-0-	808	1	3285	2	Y	-0-			-0-
05	4743	X	4098	-0-	-645	-0-	809	1	3289	2	Y	-0-			-0-
06	4590	X	3864	-0-	-726	-0-	685	1	3179	2	Y	-0-			-0-
07	4216	X	4009	-0-	-207	-0-	1296	1	2713	2	Y	-0-			-0-
08	4526	X	4167	-0-	-359	-0-	1591	1	2576	2	Y	-0-			-0-
09	4080	X	3877	-0-	-203	-0-	1897	1	1980	2	Y	-0-			-0-
10	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	2020	1	2264	2	Y	-0-			-0-
11	4020	X	3007	-0-	-1013	-0-	1801	1	1206	2	Y	-0-			-0-
12	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	3054	1	1215	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 215174 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9704 - 9727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	217	-0-	-62	-0-	49	1	168	2	Y	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	47	1	156	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	142	-0-	-75	-0-	27	1	115	2	Y	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	44	1	177	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	23	-0-	-194	-0-	5	1	18	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	84	-0-	-133	-0-	27	1	57	2	Y	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	40	1	66	2	Y	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	33	1	34	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	39	1	43	2	Y	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	68	1	46	2	Y	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	181	1	72	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATOR RANCH WELL #: V 1 RRCID -> 219673 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10972 - 11196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3090	-0-	-351	-0-	694	1	2395	2	Y	1					5
							1	9									
02	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	716	1	2400	2	Y	1					6
							1	9									
03	3441	X	2936	-0-	-505	-0-	551	1	2384	2	Y	1					7
							1	9									
04	3060	X	2837	-0-	-223	-0-	560	1	2277	2	Y	-0-					7
05	3441	X	2980	-0-	-461	-0-	589	1	2391	2	Y	-0-					7
06	3330	X	3209	-0-	-121	-0-	569	1	2639	2	Y	1					8
							1	9									
07	3441	X	3436	-0-	-5	-0-	1111	1	2325	2	Y	-0-	7	1			1
08	2976	X	823	-0-	-2153	-0-	314	1	509	2	Y	-0-					1
09	3210	X	1399	-0-	-1811	-0-	684	1	715	2	Y	-0-					1
10	3441	X	1426	-0-	-2015	-0-	672	1	754	2	Y	-0-					1
11	3330	X	1736	-0-	-1594	-0-	1040	1	696	2	Y	-0-					1
12	3441	X	1702	-0-	-1739	-0-	1218	1	484	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 28,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BMT/K&H WELL #: N 2 RRCID -> 219889 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10616 - 10760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5720	-0-	-232	-0-	613	1	5090	2	Y	15	87	1			14
							17	9									
02	5376	X	4957	-0-	-419	-0-	544	1	4371	2	Y	38					52
							42	9									
03	5952	X	5097	-0-	-855	-0-	638	1	4459	2	Y	-0-					52
04	5760	X	5522	-0-	-238	-0-	550	1	4909	2	Y	57	87	1			22
							63	9									
05	5952	X	5773	-0-	-179	-0-	638	1	5104	2	Y	28					50
							31	9									
06	5760	X	5204	-0-	-556	-0-	512	1	4692	2	Y	-0-					50
07	5952	X	4611	-0-	-1341	-0-	511	1	4041	2	Y	54	82	1			22
							59	9									
08	5766	X	5260	-0-	-506	-0-	564	1	4696	2	Y	-0-					22
09	5580	X	4397	-0-	-1183	-0-	507	1	3843	2	Y	43					65
							47	9									
10	5766	X	4458	-0-	-1308	-0-	517	1	3941	2	Y	-0-					65
11	5190	X	3425	-0-	-1765	-0-	566	1	2834	2	Y	23					88
							25	9									
12	5270	X	4152	-0-	-1118	-0-	509	1	3636	2	Y	6	84	1			10
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 58,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: U 2 RRCID -> 219890 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-		168	1	3528	2	Y	19					63
								21	9									
02	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-		603	1	2974	2	Y	15	40	1			38
								17	9									
03	3596	X	1165	-0-	-2431	-0-		144	1	1013	2	Y	7					45
								8	9									
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-		590	1	2887	2	Y	9					54
								10	9									
05	3596	X	3379	-0-	-217	-0-		529	1	2836	2	Y	13					67
								14	9									
06	3480	X	1042	-0-	-2438	-0-		173	1	855	2	Y	13	40	1			40
								14	9									
07	3596	X	3008	-0-	-588	-0-		523	1	2473	2	Y	11					51
								12	9									
08	3596	X	3465	-0-	-131	-0-		613	1	2845	2	Y	6					57
								7	9									
09	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-		553	1	3415	2	Y	9	34	1			32
								10	9									
10	3379	X	3292	-0-	-87	-0-		429	1	2851	2	Y	11					43
								12	9									
11	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-		814	1	3930	2	Y	15					58
								17	9									
12	3596	X	3594	-0-	-2	-0-		830	1	2746	2	Y	16	41	1			33
								18	9									

TOTAL GAS PROD: 38,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

SLATOR RANCH WELL #: T 1 RRCID -> 219920 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10924 - 11032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	637	-0-	-45	-0-		143	1	494	2	Y	-0-					62
02	644	N	571	-0-	-73	-0-		131	1	440	2	Y	-0-					62
03	682	N	633	-0-	-49	-0-		119	1	514	2	Y	-0-					62
04	630	N	621	-0-	-9	-0-		123	1	498	2	Y	-0-					62
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-		123	1	497	2	Y	-0-					62
06	600	N	593	-0-	-7	-0-		105	1	488	2	Y	-0-					62
07	651	N	600	-0-	-51	-0-		194	1	406	2	Y	-0-					62
08	620	N	591	-0-	-29	-0-		226	1	365	2	Y	-0-					62
09	600	N	564	-0-	-36	-0-		276	1	288	2	Y	-0-					62
10	589	N	507	-0-	-82	-0-		239	1	268	2	Y	-0-					62
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-		361	1	241	2	Y	-0-					62
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-		435	1	173	2	Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 7,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATOR RANCH WELL #: W 1 RRCID -> 220890 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9658 - 9692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-		11	1	39	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-		11	1	38	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	35	-0-	-27	-0-		7	1	28	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	12	-0-	-48	-0-		2	1	10	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	11	-0-	-51	-0-		2	1	9	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-		2	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	12	N	5	-0-	-7	-0-		2	1	3	2	Y	-0-					-0-
08	11	N	5	-0-	-6	-0-		2	1	3	2	Y	-0-					-0-
09	11	N	10	-0-	-1	-0-		5	1	5	2	Y	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-		3	1	4	2	Y	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-		10	1	7	2	Y	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-		12	1	5	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: V 2 RRCID -> 221181 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	N	521	-0-	-37	-0-	117	1	404	2	Y	-0-			-0-
02	504	N	475	-0-	-29	-0-	109	1	366	2	Y	-0-			-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	100	1	432	2	Y	-0-			-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	102	1	413	2	Y	-0-			-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	105	1	427	2	Y	-0-			-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	91	1	425	2	Y	-0-			-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	171	1	358	2	Y	-0-			-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	201	1	326	2	Y	-0-			-0-
09	510	N	506	-0-	-4	-0-	248	1	258	2	Y	-0-			-0-
10	527	N	491	-0-	-36	-0-	232	1	259	2	Y	-0-			-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	327	1	219	2	Y	-0-			-0-
12	527	N	500	-0-	-27	-0-	358	1	142	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATOR RANCH WELL #: U 3 RRCID -> 221508 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9995 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713	N	521	-0-	-192	-0-	24	1	497	2	Y	-0-			-0-
02	644	N	478	-0-	-166	-0-	81	1	397	2	Y	-0-			-0-
03	558	N	307	-0-	-251	-0-	38	1	269	2	Y	-0-			-0-
04	510	N	492	-0-	-18	-0-	83	1	409	2	Y	-0-			-0-
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	82	1	438	2	Y	-0-			-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	73	1	360	2	Y	-0-			-0-
07	496	N	494	-0-	-2	-0-	86	1	408	2	Y	-0-			-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	107	1	496	2	Y	-0-			-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	69	1	429	2	Y	-0-			-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	67	1	445	2	Y	-0-			-0-
11	570	N	464	-0-	-106	-0-	80	1	384	2	Y	-0-			-0-
12	527	N	457	-0-	-70	-0-	106	1	351	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATOR RANCH WELL #: X 1 RRCID -> 222346 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10598 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H WELL #: N 3 RRCID -> 222385 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10614 - 10776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	730	1	6062	2	Y	-0-					-0-
02	6328	X	5987	-0-	-341	-0-	663	1	5324	2	Y	-0-					-0-
03	7006	X	6745	-0-	-261	-0-	844	1	5901	2	Y	-0-					-0-
04	6780	X	6221	-0-	-559	-0-	626	1	5595	2	Y	-0-					-0-
05	6789	X	6021	-0-	-768	-0-	669	1	5352	2	Y	-0-					-0-
06	6570	X	6436	-0-	-134	-0-	634	1	5802	2	Y	-0-					-0-
07	6634	X	3597	-0-	-3037	-0-	404	1	3193	2	Y	-0-					-0-
08	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	788	1	6558	2	Y	-0-					-0-
09	6450	X	6020	-0-	-430	-0-	701	1	5319	2	Y	-0-					-0-
10	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	828	1	6317	2	Y	-0-					-0-
11	6780	X	6520	-0-	-260	-0-	1086	1	5434	2	Y	-0-					-0-
12	7006	X	5811	-0-	-1195	-0-	714	1	5097	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATOR RANCH WELL #: W 2 RRCID -> 222417 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9774 - 10720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATOR RANCH WELL #: U 4 RRCID -> 222672 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9964 - 10028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	5800	-0-	-2694	-0-	262	1	5502	2	Y	33					96
							36	9									
02	7672	X	6469	-0-	-1203	-0-	1086	1	5353	2	Y	27	70	1			53
							30	9									
03	6603	X	4311	-0-	-2292	-0-	534	1	3764	2	Y	12					65
							13	9									
04	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	1216	1	5956	2	Y	17					82
							19	9									
05	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	1262	1	6772	2	Y	23					105
							25	9									
06	6930	X	4403	-0-	-2527	-0-	737	1	3641	2	Y	23	70	1			58
							25	9									
07	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	1421	1	6720	2	Y	18					76
							20	9									
08	8060	X	6988	-0-	-1072	-0-	1236	1	5737	2	Y	14					90
							15	9									
09	7800	X	7015	-0-	-785	-0-	975	1	6017	2	Y	21	78	1			33
							23	9									
10	8153	X	6839	-0-	-1314	-0-	891	1	5920	2	Y	25					58
							28	9									
11	7890	X	5862	-0-	-2028	-0-	999	1	4824	2	Y	35					93
							39	9									
12	8153	X	6786	-0-	-1367	-0-	1569	1	5194	2	Y	21	56	1			58
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 77,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT K&H WELL #: 1AC RRCID -> 222780 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10492 - 10895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	254	1	2112	2	Y	-0-					-0-
02	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	309	1	2484	2	Y	-0-					-0-
03	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	338	1	2363	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	5610	-0-	2610	2610	565	1	5045	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	5008	-0-	1908	4518	557	1	4451	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	4236	-0-	1236	5754	417	1	3819	2	Y	-0-					-0-
07	9561	X	3807	-0-	-5754	-0-	427	1	3380	2	Y	-0-					-0-
08	5797	X	3757	-0-	-2040	-0-	403	1	3354	2	Y	-0-					-0-
09	5610	X	3604	-0-	-2006	-0-	420	1	3181	2	Y	3					3
							3	9									
10	5022	X	3271	-0-	-1751	-0-	379	1	2892	2	Y	-0-					3
11	4230	X	3288	-0-	-942	-0-	548	1	2739	2	Y	1					4
							1	9									
12	3813	X	2985	-0-	-828	-0-	367	1	2618	2	Y	-0-	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SLATOR RANCH WELL #: S 4 RRCID -> 223024 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10167 - 10874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	43	1	146	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	114	-0-	-54	-0-	26	1	88	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	99	-0-	-87	-0-	19	1	80	2	Y	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	39	1	160	2	Y	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	35	1	145	2	Y	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	28	1	128	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	129	-0-	-88	-0-	42	1	87	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	154	-0-	-32	-0-	59	1	95	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	70	1	73	2	Y	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	85	1	95	2	Y	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	90	1	61	2	Y	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	151	1	60	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATOR RANCH WELL #: V 3 RRCID -> 223026 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9830 - 11099

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2559	-0-	-882	-0-	575	1	1983	2	Y	1					3
							1	9									
02	3220	X	2855	-0-	-365	-0-	656	1	2199	2	Y	-0-					3
03	3565	X	2733	-0-	-832	-0-	513	1	2219	2	Y	1					4
							1	9									
04	3450	X	2617	-0-	-833	-0-	517	1	2100	2	Y	-0-					4
05	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	644	1	2619	2	Y	-0-					4
06	3060	X	2878	-0-	-182	-0-	510	1	2367	2	Y	1					5
							1	9									
07	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	1056	1	2211	2	Y	-0-	4	1			1
08	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	1501	1	2431	2	Y	-0-					1
09	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	1719	1	1795	2	Y	-0-					1
10	3255	X	2850	-0-	-405	-0-	1344	1	1506	2	Y	-0-					1
11	3810	X	3533	-0-	-277	-0-	2116	1	1417	2	Y	-0-					1
12	3937	X	2811	-0-	-1126	-0-	2011	1	800	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 36,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 223797 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10747 - 10901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3007	N	2913	-0-		-94	-0-	655	1	2258	2	Y	-0-			-0-
02	2660	N	2301	-0-		-359	-0-	529	1	1772	2	Y	-0-			-0-
03	2635	N	2620	-0-		-15	-0-	492	1	2128	2	Y	-0-			-0-
04	2820	N	2551	-0-		-269	-0-	504	1	2047	2	Y	-0-			-0-
05	2542	N	2482	-0-		-60	-0-	490	1	1992	2	Y	-0-			-0-
06	2338	N	2338	-0-		-0-	-0-	414	1	1924	2	Y	-0-			-0-
07	2635	N	2271	-0-		-364	-0-	734	1	1537	2	Y	-0-			-0-
08	2480	N	2432	-0-		-48	-0-	928	1	1504	2	Y	-0-			-0-
09	2340	N	2270	-0-		-70	-0-	1111	1	1159	2	Y	-0-			-0-
10	2557	N	2557	-0-		-0-	-0-	1205	1	1352	2	Y	-0-			-0-
11	2340	N	860	-0-		-1480	-0-	515	1	345	2	Y	-0-			-0-
12	3100	N	3316	-0-		216	216	2372	1	944	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATOR RANCH WELL #: W 3 RRCID -> 223799 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10674 - 10823

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1237	-0-		-437	-0-	278	1	959	2	Y	-0-			-0-
02	1204	N	1152	-0-		-52	-0-	265	1	887	2	Y	-0-			-0-
03	1271	N	1064	-0-		-207	-0-	200	1	864	2	Y	-0-			-0-
04	1200	N	1152	-0-		-48	-0-	227	1	925	2	Y	-0-			-0-
05	1271	N	944	-0-		-327	-0-	186	1	758	2	Y	-0-			-0-
06	1943	N	1943	-0-		-0-	-0-	344	1	1599	2	Y	-0-			-0-
07	1856	N	1856	-0-		-0-	-0-	600	1	1256	2	Y	-0-			-0-
08	1493	N	1493	-0-		-0-	-0-	570	1	923	2	Y	-0-			-0-
09	1620	N	1255	-0-		-365	-0-	614	1	641	2	Y	-0-			-0-
10	1674	N	1125	-0-		-549	-0-	531	1	594	2	Y	-0-			-0-
11	1514	N	1514	-0-		-0-	-0-	907	1	607	2	Y	-0-			-0-
12	1302	N	1257	-0-		-45	-0-	899	1	358	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATOR RANCH WELL #: T 2 RRCID -> 223929 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10803 - 10849

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	278	-0-		-32	-0-	62	1	216	2	Y	-0-			27
02	1300	N	1300	-0-		-0-	-0-	299	1	1001	2	Y	-0-			27
03	704	N	704	-0-		-0-	-0-	132	1	572	2	Y	-0-			27
04	423	N	423	-0-		-0-	-0-	84	1	339	2	Y	-0-			27
05	651	N	421	-0-		-230	-0-	83	1	338	2	Y	-0-			27
06	630	N	358	-0-		-272	-0-	63	1	295	2	Y	-0-			27
07	434	N	398	-0-		-36	-0-	129	1	269	2	Y	-0-			27
08	434	N	388	-0-		-46	-0-	148	1	240	2	Y	-0-			27
09	360	N	295	-0-		-65	-0-	145	1	150	2	Y	-0-			27
10	403	N	247	-0-		-156	-0-	116	1	131	2	Y	-0-			27
11	390	N	305	-0-		-85	-0-	182	1	123	2	Y	-0-			27
12	322	N	322	-0-		-0-	-0-	230	1	92	2	Y	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 5,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BARROCITO, B. M. WELL #: 6 RRCID -> 226702 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATOR RANCH WELL #: W 4 RRCID -> 226743 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATOR RANCH WELL #: V 4 RRCID -> 227123 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10919 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	902	-0-	-59	-0-	203	1	699	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	828	-0-	-40	-0-	190	1	638	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	902	-0-	-28	-0-	169	1	733	2	Y	-0-					-0-
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	176	1	716	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	552	-0-	-378	-0-	109	1	443	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
07	930	N	164	-0-	-766	-0-	53	1	111	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	362	-0-	-196	-0-	138	1	224	2	Y	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	301	1	314	2	Y	-0-					-0-
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	360	1	403	2	Y	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	324	1	217	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	22	-0-	-629	-0-	16	1	6	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: T 3 RRCID -> 227777 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10945 - 11056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATOR RANCH WELL #: X 2 RRCID -> 228225 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9567 - 10232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 7 RRCID -> 229048 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10809 - 10950

01	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	697	1	5228	2	Y	17	13	1	50				
						19	9											
02	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	552	1	3075	2	Y	20	15	1	55				
						22	9											
03	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	260	1	1337	2	Y	24	27	1	52				
						26	9											
04	1350 X	1244	-0-	-106	-0-	162	1	1067	2	Y	14	22	1	44				
						15	9											
05	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	465	1	3800	2	Y	18	11	1	51				
						20	9											
06	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	410	1	2677	2	Y	18	12	1	57				
						20	9											
07	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	332	1	2783	2	Y	18	38	1	37				
						20	9											
08	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	515	1	3448	2	Y	34	59	1	12				
						37	9											
09	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	953	1	4295	2	Y	32	30	1	14				
						35	9											
10	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	493	1	1939	2	Y	27	15	1	26				
						30	9											
11	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	453	1	2098	2	Y	22	30	1	18				
						24	9											
12	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	397	1	1778	2	Y	21	15	1	24				
						23	9											

TOTAL GAS PROD: 39,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT-BARROCITO WELL #: 1 RRCID -> 230382 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10666 - 10865

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	3636	-0-	-1045	-0-	428	1	3208	2	Y	-0-					1
02	4228	X	3086	-0-	-1142	-0-	470	1	2616	2	Y	-0-					1
03	4681	X	3609	-0-	-1072	-0-	580	1	2982	2	Y	43					44
							47	9									
04	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	607	1	4008	2	Y	-0-					44
05	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	556	1	4539	2	Y	-0-					44
06	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	638	1	4163	2	Y	27					71
							30	9									
07	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	583	1	4878	2	Y	4	75	1			-0-
							4	9									
08	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	803	1	5372	2	Y	-0-					-0-
09	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	1264	1	5697	2	Y	74					74
							81	9									
10	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	1466	1	5762	2	Y	7	81	1			-0-
							8	9									
11	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	1205	1	5573	2	Y	-0-					-0-
12	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	1239	1	5541	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

SLATOR RANCH WELL #: U 5 RRCID -> 230384 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11445 PERF.10494 - 10594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10757	X	8108	-0-	-2649	-0-	368	1	7725	2	Y	14					32
							15	9									
02	8036	X	5762	-0-	-2274	-0-	969	1	4781	2	Y	11	30	1			13
							12	9									
03	9424	X	5298	-0-	-4126	-0-	657	1	4635	2	Y	5					18
							6	9									
04	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	1617	1	7917	2	Y	7					25
							8	9									
05	9424	X	8511	-0-	-913	-0-	1335	1	7165	2	Y	10					35
							11	9									
06	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	1367	1	6748	2	Y	10	30	1			15
							11	9									
07	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	1838	1	8690	2	Y	8					23
							9	9									
08	12263	X	12263	-0-	-0-	-0-	2172	1	10084	2	Y	6					29
							7	9									
09	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	1417	1	8744	2	Y	9	33	1			5
							10	9									
10	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	1518	1	10091	2	Y	11					16
							12	9									
11	10590	X	10520	-0-	-70	-0-	1802	1	8701	2	Y	15					31
							17	9									
12	10943	X	5257	-0-	-5686	-0-	1214	1	4018	2	Y	23	54	1			-0-
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 105,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 232971 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10116 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATOR RANCH WELL #: T 4 RRCID -> 233148 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10852 - 10986

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	613 20	1 9	2112	2	Y	18					112
02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	446 12	1 9	1496	2	Y	11					123
03	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	506 23	1 9	2189	2	Y	21					144
04	2670	N	2196	-0-	-474	-0-	432 8	1 9	1756	2	Y	7					151
05	2170	N	1690	-0-	-480	-0-	332 8	1 9	1350	2	Y	7					158
06	2640	N	2169	-0-	-471	-0-	381 18	1 9	1770	2	Y	16					174
07	2263	N	2102	-0-	-161	-0-	679 2	1 9	1421	2	Y	2	126	1			50
08	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	818 11	1 9	1324	2	Y	10					60
09	2160	N	2049	-0-	-111	-0-	999 7	1 9	1043	2	Y	6					66
10	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	1035 11	1 9	1161	2	Y	10					76
11	2070	N	2061	-0-	-9	-0-	1228 10	1 9	823	2	Y	9					85
12	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	1576 11	1 9	627	2	Y	10					95

TOTAL GAS PROD: 26,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BARROCITO, B.M. WELL #: 9 RRCID -> 233198 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10030 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	522	1	3917	2	Y	-0-					-0-
02	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	591	1	3293	2	Y	-0-					-0-
03	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	720	1	3698	2	Y	-0-					-0-
04	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	560	1	3701	2	Y	-0-					-0-
05	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	477	1	3894	2	Y	-0-					-0-
06	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	557	1	3632	2	Y	-0-					-0-
07	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	450	1	3771	2	Y	-0-					-0-
08	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	520	1	3477	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
09	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	702	1	3164	2	Y	20	5	1			15
							22	9									
10	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	831	1	3267	2	Y	24	13	1			26
							26	9									
11	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	758	1	3505	2	Y	20	27	1			19
							22	9									
12	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	750	1	3354	2	Y	19	14	1			24
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 50,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

BMT-BARROCITO WELL #: 2 RRCID -> 234055 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9514 - 9571

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40	1			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATOR RANCH WELL #: S 5 RRCID -> 235078 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 10858

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: S 6 RRCID -> 236383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10896 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1213	-0-	-275	-0-	273	1	939	2	Y	1					104
							1	9									
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	276	1	924	2	Y	2					106
							2	9									
03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	217	1	937	2	Y	-0-					106
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	283	1	1148	2	Y	26					132
							29	9									
05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	374	1	1522	2	Y	11	90	1			53
							12	9									
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	375	1	1742	2	Y	-0-					53
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	589	1	1232	2	Y	-0-					53
08	1922	N	1567	-0-	-355	-0-	598	1	969	2	Y	-0-					53
09	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	1025	1	1070	2	Y	-0-					53
10	1829	N	1631	-0-	-198	-0-	769	1	862	2	Y	-0-					53
11	1530	N	1012	-0-	-518	-0-	606	1	406	2	Y	-0-					53
12	2046	N	1371	-0-	-675	-0-	981	1	390	2	Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 18,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BARROCITO, B.M. WELL #: 10 RRCID -> 237452 COMPL. DATE 05/23/2023 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9318 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	70	-0-	-85	-0-	8	1	62	2	Y	-0-					37
02	84	N	30	-0-	-54	-0-	5	1	25	2	Y	-0-					37
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	33	2	Y	1	38	1			-0-
							1	9									
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	7	1	48	2	Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	Y	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	15	1	96	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	2	Y	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	25	1	170	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	20	-0-	-100	-0-	4	1	16	2	Y	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	16	1	64	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	28	-0-	-152	-0-	5	1	23	2	Y	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	17	1	73	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 830 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: 1AB RRCID -> 238136 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10248 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1785	-0-	-664	-0-	81	1 9	1695	2	Y	8					26
02	2212	X	1536	-0-	-676	-0-	258	1 7 9	1271	2	Y	6	17	1			15
03	1643	X	1002	-0-	-641	-0-	124	1 3 9	875	2	Y	3					18
04	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	335	1 4 9	1641	2	Y	4					22
05	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	363	1 7 9	1951	2	Y	6					28
06	1740	X	1422	-0-	-318	-0-	238	1 7 9	1177	2	Y	6	17	1			17
07	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	500	1 4 9	2366	2	Y	4					21
08	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	451	1 3 9	2092	2	Y	3					24
09	2250	X	1549	-0-	-701	-0-	215	1 4 9	1330	2	Y	4	15	1			13
10	2883	X	1525	-0-	-1358	-0-	199	1 4 9	1322	2	Y	4					17
11	2790	X	1393	-0-	-1397	-0-	238	1 7 9	1148	2	Y	6					23
12	2883	X	1042	-0-	-1841	-0-	240	1 7 9	795	2	Y	6	15	1			14

TOTAL GAS PROD: 20,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

SLATOR RANCH WELL #: S 7 RRCID -> 240376 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10972 - 11103

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATOR RANCH WELL #: W 5 RRCID -> 241076 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10328 - 10700

01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	236	1	815	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	529	-0-	-227	-0-	122	1	407	2	Y	-0-					-0-
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	246	1	1064	2	Y	-0-					-0-
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	310	1	1258	2	Y	-0-					-0-
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	360	1	1463	2	Y	-0-					-0-
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	185	1	858	2	Y	-0-					-0-
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	330	1	690	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	567	-0-	-270	-0-	216	1	351	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	497	-0-	-313	-0-	243	1	254	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	415	-0-	-422	-0-	196	1	219	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	493	-0-	-47	-0-	295	1	198	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	352	-0-	-175	-0-	252	1	100	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MARTINEZ MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242899 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12254 PERF.10356 - 10470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1055	-0-	-278	-0-	1055	2			Y	-0-					63
02	1120	N	782	-0-	-338	-0-	782	2			Y	-0-					63
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					63
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					63
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	998	2	37	9	Y	34					97
06	1320	N	1011	-0-	-309	-0-	42	1	969	2	Y	-0-					97
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					97
08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	255	1	1597	2	Y	-0-					97
09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	299	1	1420	2	Y	-0-					97
10	1271	N	616	-0-	-655	-0-	69	1	547	2	Y	-0-					97
11	1320	N	1246	-0-	-74	-0-	155	1	1091	2	Y	-0-					97
12	1364	N	1354	-0-	-10	-0-	76	1	1278	2	Y	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 14,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

MARTINEZ MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 243740 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10330 - 11214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					69
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-					69
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					69
04	1440	N	908	-0-	-532	-0-	908	2			Y	-0-					69
05	1488	N	1240	-0-	-248	-0-	1203	2	37	9	Y	34					103
06	1440	N	975	-0-	-465	-0-	41	1	934	2	Y	-0-					103
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					103
08	1240	N	1040	-0-	-200	-0-	143	1	897	2	Y	-0-					103
09	990	N	234	-0-	-756	-0-	41	1	193	2	Y	-0-					103
10	1488	N	600	-0-	-888	-0-	67	1	533	2	Y	-0-					103
11	1020	N	275	-0-	-745	-0-	34	1	241	2	Y	-0-					103
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	56	1	931	2	Y	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 12,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BARROCITO, B. M. WELL #: 12 RRCID -> 243921 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9306 - 9903

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2770	-0-	-175	-0-	326	1	2444	2	Y	-0-					55
02	2660	X	2509	-0-	-151	-0-	382	1	2127	2	Y	-0-					55
03	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	560	1	2876	2	Y	-0-	54	1			1
04	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	488	1	3226	2	Y	37	37	1			1
							41	9									
05	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	383	1	3131	2	Y	37	23	1			15
							41	9									
06	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	384	1	2508	2	Y	35	24	1			26
							39	9									
07	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	440	1	3686	2	Y	36	62	1			-0-
							40	9									
08	2945	X	2650	-0-	-295	-0-	340	1	2273	2	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
09	2850	X	2216	-0-	-634	-0-	394	1	1776	2	Y	42	11	1			31
							46	9									
10	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	823	1	3235	2	Y	49	27	1			53
							54	9									
11	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	1041	1	4813	2	Y	40	53	1			40
							44	9									
12	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	1006	1	4499	2	Y	39	27	1			52
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 43,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BARROCITO, B.M. WELL #: 13 RRCID -> 246987 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9366 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARROCITO, B.M. WELL #: 14 RRCID -> 246992 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9336 - 9686

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8990	X	7362	-0-	-1628	-0-	839	1	6290	2	Y	212	163	1			202
							233	9									
02	7868	X	7375	-0-	-493	-0-	1085	1	6041	2	Y	226	164	1			264
							249	9									
03	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	1356	1	6968	2	Y	292	134	1			422
							321	9									
04	8310	X	8238	-0-	-72	-0-	1049	1	6934	2	Y	232	433	1			221
							255	9									
05	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	893	1	7289	2	Y	191	118	1			294
							210	9									
06	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	1114	1	7270	2	Y	176	118	1			352
							194	9									
07	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	901	1	7541	2	Y	188	335	1			205
							207	9									
08	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	1162	1	7772	2	Y	106	183	1			128
							117	9									
09	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	1551	1	6989	2	Y	131	113	1			146
							144	9									
10	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	1844	1	7248	2	Y	147	81	1			212
							162	9									
11	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	1537	1	7109	2	Y	119	160	1			171
							131	9									
12	8990	X	8902	-0-	-88	-0-	1603	1	7171	2	Y	116	82	1			205
							128	9									

TOTAL GAS PROD: 101,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,136

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BARROCITO, B. M. WELL #: 15 RRCID -> 247788 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9324 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2696	-0-	-993	-0-	317	1	2379	2	Y	-0-					66
02	3332	X	2439	-0-	-893	-0-	371	1	2068	2	Y	-0-					66
03	3379	X	2350	-0-	-1029	-0-	383	1	1967	2	Y	-0-	66	1			-0-
04	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	434	1	2867	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2891	-0-	-23	-0-	315	1	2576	2	Y	-0-					-0-
06	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	533	1	3477	2	Y	-0-					-0-
07	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	417	1	3492	2	Y	-0-					-0-
08	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	579	1	3871	2	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
09	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	724	1	3264	2	Y	38	10	1			28
							42	9									
10	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	782	1	3074	2	Y	43	24	1			47
							47	9									
11	3570	X	3436	-0-	-134	-0-	604	1	2792	2	Y	36	48	1			35
							40	9									
12	3689	X	2923	-0-	-766	-0-	527	1	2359	2	Y	34	24	1			45
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 40,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

BARROCITO, B. M. WELL #: 16 RRCID -> 249417 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9346 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	459	-0-	-843	-0-	54	1	405	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	678	-0-	-302	-0-	103	1	575	2	Y	-0-					-0-
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	269	1	1380	2	Y	-0-					-0-
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	193	1	1272	2	Y	-0-					-0-
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	216	1	1766	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1463	-0-	-127	-0-	194	1	1269	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	811	-0-	-708	-0-	87	1	724	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1100	-0-	-791	-0-	142	1	951	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	1470	N	1461	-0-	-9	-0-	264	1	1190	2	Y	6	1	1			5
							7	9									
10	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	446	1	1751	2	Y	12	7	1			10
							13	9									
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	248	1	1145	2	Y	10	13	1			7
							11	9									
12	1519	N	954	-0-	-565	-0-	173	1	771	2	Y	9	7	1			9
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 15,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

BMT K&H WELL #: N 5 RRCID -> 249502 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9616 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4360	X	3857	-0-	-503	-0-	414	1	3443	2	Y	-0-					-0-
02	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	352	1	2826	2	Y	-0-					-0-
03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	505	1	3528	2	Y	-0-					-0-
04	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	610	1	5446	2	Y	-0-					-0-
05	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	476	1	3807	2	Y	-0-					-0-
06	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	468	1	4290	2	Y	-0-					-0-
07	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	484	1	3827	2	Y	-0-					-0-
08	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	446	1	3717	2	Y	-0-					-0-
09	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	463	1	3509	2	Y	-0-					-0-
10	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	480	1	3658	2	Y	-0-					-0-
11	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	643	1	3216	2	Y	-0-					-0-
12	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	477	1	3406	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MARTINEZ MINERALS WELL #: 4ST RRCID -> 251834 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9565 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1354	-0-	-475	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	773	-0-	-403	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
03	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			Y	-0-					-0-
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	27	1	604	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	633	-0-	-886	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	237	1	1483	2	Y	-0-					-0-
09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	362	1	1717	2	Y	-0-					-0-
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	136	1	1079	2	Y	-0-					-0-
11	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	294	1	2074	2	Y	-0-					-0-
12	2139	N	2061	-0-	-78	-0-	116	1	1945	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT-BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 253372 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9520 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	46	1	347	2	Y	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	58	1	321	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	305	-0-	-67	-0-	50	1	255	2	Y	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	55	1	361	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	340	-0-	-94	-0-	37	1	303	2	Y	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	48	1	316	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	334	-0-	-100	-0-	36	1	298	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	44	1	291	2	Y	-0-					-0-
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	88	1	398	2	Y	7					7
							8	9									
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	82	1	323	2	Y	1	8	1			-0-
							1	9									
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	66	1	303	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	252	-0-	-244	-0-	46	1	206	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BARROCITO, B. M. WELL #: 17 RRCID -> 254022 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9356 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1853	-0-	-224	-0-	218	1	1635	2	Y	-0-					-0-
02	1848	X	1501	-0-	-347	-0-	228	1	1273	2	Y	-0-					-0-
03	2015	X	1763	-0-	-252	-0-	287	1	1476	2	Y	-0-					-0-
04	1920	X	1759	-0-	-161	-0-	231	1	1528	2	Y	-0-					-0-
05	1922	X	1692	-0-	-230	-0-	185	1	1507	2	Y	-0-					-0-
06	1800	X	1573	-0-	-227	-0-	209	1	1364	2	Y	-0-					-0-
07	1829	X	1609	-0-	-220	-0-	172	1	1437	2	Y	-0-					-0-
08	1829	X	1470	-0-	-359	-0-	191	1	1279	2	Y	-0-					-0-
09	1770	X	1390	-0-	-380	-0-	252	1	1138	2	Y	-0-					-0-
10	1705	X	1421	-0-	-284	-0-	288	1	1133	2	Y	-0-					-0-
11	1560	X	1188	-0-	-372	-0-	211	1	977	2	Y	-0-					-0-
12	1612	X	845	-0-	-767	-0-	154	1	691	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: T 5 RRCID -> 254959 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 18 RRCID -> 255207 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9306 - 9824

01	558	N	387	-0-	-171	-0-	46	1	341	2	Y	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	94	1	525	2	Y	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	96	1	494	2	Y	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	76	1	499	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	522	-0-	-160	-0-	57	1	465	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	562	-0-	-8	-0-	75	1	487	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	528	-0-	-61	-0-	56	1	472	2	Y	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	68	1	456	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	570	N	364	-0-	-206	-0-	65	1	292	2	Y	6					6
							7	9									
10	527	N	453	-0-	-74	-0-	90	1	353	2	Y	9	5	1			10
							10	9									
11	510	N	330	-0-	-180	-0-	57	1	264	2	Y	8	11	1			7
							9	9									
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	101	1	454	2	Y	8	5	1			10
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 6,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: S 8 RRCID -> 255787 COMPL. DATE 08/24/2023 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9820 - 9862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	413	-0-	-300	-0-	93	1	319	2	Y	1					68
							1	9									
02	448	N	387	-0-	-61	-0-	88	1	296	2	Y	3					71
							3	9									
03	465	N	311	-0-	-154	-0-	58	1	253	2	Y	-0-					71
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	86	1	348	2	Y	38					109
							42	9									
05	434	N	368	-0-	-66	-0-	70	1	287	2	Y	10	87	1			32
							11	9									
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	61	1	284	2	Y	-0-					32
07	496	N	395	-0-	-101	-0-	128	1	267	2	Y	-0-					32
08	372	N	302	-0-	-70	-0-	115	1	187	2	Y	-0-					32
09	360	N	344	-0-	-16	-0-	168	1	176	2	Y	-0-					32
10	403	N	283	-0-	-120	-0-	133	1	150	2	Y	-0-					32
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	267	1	179	2	Y	-0-					32
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	255	1	102	2	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 4,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

BMT-BARROCITO WELL #: 4 RRCID -> 256225 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11304 PERF. 9528 - 9634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1148	-0-	-216	-0-	135	1	1013	2	Y	-0-					96
02	2800	N	2949	-0-	149	149	449	1	2500	2	Y	-0-					96
03	1448	N	1299	-0-	-149	-0-	201	1	1035	2	Y	57					153
							63	9									
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	191	1	1263	2	Y	-0-					153
05	1891	X	1511	-0-	-380	-0-	165	1	1346	2	Y	-0-					153
06	1830	X	1267	-0-	-563	-0-	164	1	1067	2	Y	33					186
							36	9									
07	1891	X	1501	-0-	-390	-0-	160	1	1335	2	Y	5	98	1			93
							6	9									
08	1519	X	1431	-0-	-88	-0-	186	1	1245	2	Y	-0-					93
09	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	826	1	3720	2	Y	5					98
							6	9									
10	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	1462	1	5744	2	Y	1	32	1			67
							1	9									
11	3000	N	4881	-0-	1881	1881	868	1	4013	2	Y	-0-					67
12	7435	X	5554	-0-	-1881	-0-	1015	1	4539	2	Y	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 34,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

BMT K&H WELL #: N 4 RRCID -> 256293 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10870 - 10928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT K&H WELL #: 4AC RRCID -> 256399 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	54	-0-	-132	-0-	6	1	48	2	Y	-0-					1
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	14	1	116	2	Y	-0-					1
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	71	1	497	2	Y	-0-					1
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	35	1	317	2	Y	-0-					1
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	41	1	332	2	Y	-0-					1
06	900	N	224	-0-	-676	-0-	22	1	202	2	Y	-0-					1
07	372	N	149	-0-	-223	-0-	17	1	132	2	Y	-0-					1
08	372	N	161	-0-	-211	-0-	17	1	144	2	Y	-0-					1
09	210	N	141	-0-	-69	-0-	16	1	125	2	Y	-0-					1
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	23	1	174	2	Y	-0-					1
11	150	N	83	-0-	-67	-0-	14	1	69	2	Y	-0-					1
12	155	N	65	-0-	-90	-0-	8	1	57	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 20 RRCID -> 256681 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9520 - 10040

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT-BARROCITO WELL #: 6 RRCID -> 257070 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9443 - 9642

01	2852	X	1474	-0-	-1378	-0-	173	1	1301	2	Y	-0-					-0-
02	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	444	1	2475	2	Y	-0-					-0-
03	2511	X	2484	-0-	-27	-0-	405	1	2079	2	Y	-0-					-0-
04	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	369	1	2436	2	Y	-0-					-0-
05	3224	X	2666	-0-	-558	-0-	291	1	2375	2	Y	-0-					-0-
06	3120	X	2372	-0-	-748	-0-	315	1	2057	2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	1828	-0-	-1396	-0-	195	1	1633	2	Y	-0-					-0-
08	2914	X	2346	-0-	-568	-0-	305	1	2041	2	Y	-0-					-0-
09	2820	X	1892	-0-	-928	-0-	339	1	1529	2	Y	22					22
							24	9									
10	2666	X	2546	-0-	-120	-0-	516	1	2028	2	Y	2	23	1			1
							2	9									
11	2370	X	386	-0-	-1984	-0-	69	1	317	2	Y	-0-					1
12	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	454	1	2032	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 26,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT K&H WELL #: 1AE RRCID -> 257227 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 11039

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	132	1	1099	2	Y	-0-					-0-
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	151	1	1217	2	Y	-0-					-0-
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	178	1	1241	2	Y	-0-					-0-
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	121	1	1085	2	Y	-0-					-0-
05	1519	N	812	-0-	-707	-0-	90	1	722	2	Y	-0-					-0-
06	2640	X	622	-0-	-2018	-0-	61	1	561	2	Y	-0-					-0-
07	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	861	1	6809	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	6121	-0-	3021	3021	656	1	5465	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3671	-0-	671	3692	427	1	3241	2	Y	3					3
							3	9									
10	6585	X	2893	-0-	-3692	-0-	335	1	2558	2	Y	-0-					3
11	2640	X	2467	-0-	-173	-0-	411	1	2055	2	Y	1					4
							1	9									
12	2728	X	2463	-0-	-265	-0-	303	1	2160	2	Y	-0-	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SLATOR RANCH WELL #: V 5 RRCID -> 257744 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9714 - 11166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3979	-0-	-330	-0-	894	1	3083	2	Y	2					8
							2	9									
02	4228	X	3632	-0-	-596	-0-	835	1	2796	2	Y	1					9
							1	9									
03	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	960	1	4152	2	Y	2					11
							2	9									
04	4530	X	3512	-0-	-1018	-0-	693	1	2818	2	Y	1					12
							1	9									
05	4030	X	3504	-0-	-526	-0-	692	1	2811	2	Y	1					13
							1	9									
06	4950	X	4654	-0-	-296	-0-	825	1	3828	2	Y	1					14
							1	9									
07	5115	X	2553	-0-	-2562	-0-	826	1	1727	2	Y	-0-	12	1			2
08	5115	X	4936	-0-	-179	-0-	1884	1	3051	2	Y	1					3
							1	9									
09	4650	X	3553	-0-	-1097	-0-	1738	1	1814	2	Y	1					4
							1	9									
10	4805	X	2126	-0-	-2679	-0-	1002	1	1123	2	Y	1					5
							1	9									
11	4770	X	2788	-0-	-1982	-0-	1669	1	1118	2	Y	1					6
							1	9									
12	4929	X	2396	-0-	-2533	-0-	1713	1	682	2	Y	1					7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 42,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 259304 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9940 - 10044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14973	X	13522	-0-	-1451	-0-		3687	1	9833	2	Y	2					190
								2	9									
02	12992	X	10366	-0-	-2626	-0-		3276	1	7082	2	Y	7					197
								8	9									
03	14973	X	11663	-0-	-3310	-0-		4529	1	7126	2	Y	7					204
								8	9									
04	14490	X	2058	-0-	-12432	-0-		1397	1	661	2	Y	-0-					204
05	15116	X	15116	-0-	-0-	-0-		3629	1	11478	2	Y	8					212
								9	9									
06	23071	X	23071	-0-	-0-	-0-		5066	1	17996	2	Y	8					220
								9	9									
07	17269	X	17269	-0-	-0-	-0-		5753	1	11508	2	Y	7					227
								8	9									
08	14973	X	14537	-0-	-436	-0-		5200	1	9319	2	Y	16	178	1			65
								18	9									
09	14490	X	8069	-0-	-6421	-0-		4196	1	3873	2	Y	-0-					65
10	14973	X	14220	-0-	-753	-0-		5985	1	8235	2	Y	-0-					65
11	14490	X	9746	-0-	-4744	-0-		5122	1	4624	2	Y	-0-					65
12	14973	X	11197	-0-	-3776	-0-		5610	1	5587	2	Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 150,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

BMT K&H WELL #: 2AE RRCID -> 260273 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10162 - 11100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3511	-0-	-643	-0-		376	1	3126	2	Y	8	44	1			11
								9	9									
02	3752	X	3292	-0-	-460	-0-		362	1	2909	2	Y	19					30
								21	9									
03	4154	X	3223	-0-	-931	-0-		403	1	2820	2	Y	-0-					30
04	3540	X	3461	-0-	-79	-0-		345	1	3085	2	Y	28	43	1			15
								31	9									
05	3658	X	3522	-0-	-136	-0-		390	1	3117	2	Y	14					29
								15	9									
06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-		359	1	3283	2	Y	-0-					29
07	3658	X	3505	-0-	-153	-0-		390	1	3085	2	Y	27	41	1			15
								30	9									
08	3565	X	2233	-0-	-1332	-0-		239	1	1994	2	Y	-0-					15
09	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-		423	1	3211	2	Y	21					36
								23	9									
10	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-		443	1	3381	2	Y	-0-					36
11	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-		627	1	3136	2	Y	11					47
								12	9									
12	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-		509	1	3631	2	Y	3	41	1			9
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 41,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

BMT K&H WELL #: 3AE RRCID -> 261139 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10084 - 11206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1752	-0-	-108	-0-		188	1	1564	2	Y	-0-					-0-
02	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-		276	1	2221	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	2098	-0-	-165	-0-		263	1	1835	2	Y	-0-					-0-
04	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-		263	1	2353	2	Y	-0-					-0-
05	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-		280	1	2236	2	Y	-0-					-0-
06	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-		393	1	3599	2	Y	-0-					-0-
07	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-		425	1	3364	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	4274	-0-	1174	1174		458	1	3816	2	Y	-0-					-0-
09	5370	X	4196	-0-	-1174	-0-		489	1	3707	2	Y	-0-					-0-
10	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-		443	1	3379	2	Y	-0-					-0-
11	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-		885	1	4428	2	Y	-0-					-0-
12	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-		546	1	3900	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BARROCITO, B. M. WELL #: 21 RRCID -> 262005 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9505 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT K&H WELL #: 4AE RRCID -> 262424 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 11068

	BMT	K&H		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5592	-0-	-19	-0-	600	1	4983	2	Y	8	44	1			49
							9	9									
02	5068	X	4755	-0-	-313	-0-	524	1	4210	2	Y	19					68
							21	9									
03	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	702	1	4909	2	Y	-0-					68
04	5430	X	5343	-0-	-87	-0-	535	1	4777	2	Y	28	43	1			53
							31	9									
05	5611	X	5406	-0-	-205	-0-	599	1	4792	2	Y	14					67
							15	9									
06	5400	X	5038	-0-	-362	-0-	496	1	4542	2	Y	-0-					67
07	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	645	1	5103	2	Y	27	41	1			53
							30	9									
08	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	774	1	6448	2	Y	-0-					53
09	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	791	1	5995	2	Y	21					74
							23	9									
10	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	802	1	6117	2	Y	-0-					74
11	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	1038	1	5190	2	Y	11					85
							12	9									
12	6045	X	5691	-0-	-354	-0-	699	1	4989	2	Y	3	41	1			47
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 70,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BARROCITO, B. M. WELL #: 22 RRCID -> 263126 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9462 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	132	1	992	2	Y	-0-					37
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	143	1	794	2	Y	-0-					37
03	744	N	669	-0-	-75	-0-	109	1	558	2	Y	2	39	1			-0-
							2	9									
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	122	1	808	2	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	98	1	799	2	Y	37	23	1			14
							41	9									
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	103	1	673	2	Y	35	24	1			25
							39	9									
07	806	N	693	-0-	-113	-0-	70	1	582	2	Y	37	62	1			-0-
							41	9									
08	806	N	599	-0-	-207	-0-	77	1	513	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	780	N	379	-0-	-401	-0-	67	1	303	2	Y	8	2	1			6
							9	9									
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	162	1	637	2	Y	12	7	1			11
							13	9									
11	570	N	483	-0-	-87	-0-	84	1	388	2	Y	10	13	1			8
							11	9									
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	89	1	400	2	Y	10	7	1			11
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 8,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

BMT K&H WELL #: 5AE RRCID -> 266653 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 11543 PERF.10172 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	616	1	5122	2	Y	-0-					-0-
02	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	433	1	3475	2	Y	-0-					-0-
03	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	327	1	2286	2	Y	-0-					-0-
04	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	166	1	1483	2	Y	-0-					-0-
05	1519	X	1512	-0-	-7	-0-	168	1	1344	2	Y	-0-					-0-
06	1470	X	1167	-0-	-303	-0-	115	1	1052	2	Y	-0-					-0-
07	1519	X	1500	-0-	-19	-0-	168	1	1332	2	Y	-0-					-0-
08	1519	X	1269	-0-	-250	-0-	136	1	1133	2	Y	-0-					-0-
09	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	202	1	1532	2	Y	-0-					-0-
10	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	467	1	3561	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3713	-0-	713	713	618	1	3095	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2792	-0-	-308	405	343	1	2449	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 23 RRCID -> 266798 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9438 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1074	-0-	-166	-0-	126	1	948	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1112	-0-	-8	-0-	169	1	943	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	192	1	983	2	Y	-0-					-0-
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	155	1	1027	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	132	1	1077	2	Y	-0-					-0-
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	153	1	1000	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	123	1	1034	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	153	1	1025	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	206	1	930	2	Y	-0-					-0-
10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	238	1	937	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	199	1	920	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	211	1	942	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: V 6 RRCID -> 288874 COMPL. DATE 09/22/2019 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10065 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	260	-0-	-174	-0-	58	1	202	2	Y	-0-					27
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	83	1	280	2	Y	-0-					27
03	372	N	166	-0-	-206	-0-	31	1	135	2	Y	-0-					27
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	59	1	238	2	Y	-0-					27
05	403	N	363	-0-	-40	-0-	72	1	291	2	Y	-0-					27
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	49	1	226	2	Y	-0-					27
07	310	N	109	-0-	-201	-0-	35	1	74	2	Y	-0-					27
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	257	1	417	2	Y	-0-					27
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	305	1	318	2	Y	-0-					27
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	237	1	266	2	Y	-0-					27
11	660	N	490	-0-	-170	-0-	293	1	197	2	Y	-0-					27
12	651	N	473	-0-	-178	-0-	338	1	135	2	Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 4,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLATOR RANCH WELL #: A 6 RRCID -> 288966 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 9890 - 9940

01	15593	X	13158	-0-	-2435	-0-	3152	1	9905	2	Y	92					164
							101	9									
02	12796	X	11635	-0-	-1161	-0-	2559	1	8921	2	Y	141	225	1			80
							155	9									
03	14167	X	12523	-0-	-1644	-0-	2693	1	9696	2	Y	122	150	1			52
							134	9									
04	13710	X	11788	-0-	-1922	-0-	2577	1	9084	2	Y	115					167
							127	9									
05	13640	X	10651	-0-	-2989	-0-	2582	1	7981	2	Y	80	151	1			96
							88	9									
06	12720	X	12081	-0-	-639	-0-	2328	1	9492	2	Y	237	153	1			180
							261	9									
07	12896	X	11868	-0-	-1028	-0-	2423	1	9423	2	Y	20	72	1			128
							22	9									
08	12524	X	11638	-0-	-886	-0-	3013	1	8459	2	Y	151	152	1			127
							166	9									
09	12090	X	10838	-0-	-1252	-0-	2953	1	7739	2	Y	133	152	1			108
							146	9									
10	12493	X	10782	-0-	-1711	-0-	2558	1	8080	2	Y	131	153	1			86
							144	9									
11	12090	X	10433	-0-	-1657	-0-	2528	1	7760	2	Y	132	152	1			66
							145	9									
12	11873	X	10415	-0-	-1458	-0-	2699	1	7613	2	Y	94	127	1			33
							103	9									

TOTAL GAS PROD: 137,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,448

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: C 4 RRCID -> 288970 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9780 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4501	-0-	-242	-0-	1070	1	3363	2	Y	62					139
							68	9									
02	4284	X	3525	-0-	-759	-0-	763	1	2659	2	Y	94	150	1			83
							103	9									
03	5053	X	4570	-0-	-483	-0-	974	1	3507	2	Y	81	100	1			64
							89	9									
04	4890	X	4009	-0-	-881	-0-	867	1	3057	2	Y	77					141
							85	9									
05	5053	X	3784	-0-	-1269	-0-	911	1	2815	2	Y	53	101	1			93
							58	9									
06	4350	X	3771	-0-	-579	-0-	708	1	2889	2	Y	158	102	1			149
							174	9									
07	4154	X	3401	-0-	-753	-0-	693	1	2693	2	Y	14	51	1			112
							15	9									
08	4557	X	3435	-0-	-1122	-0-	873	1	2452	2	Y	100	101	1			111
							110	9									
09	4020	X	3200	-0-	-820	-0-	857	1	2245	2	Y	89	101	1			99
							98	9									
10	3906	X	3492	-0-	-414	-0-	817	1	2579	2	Y	87	102	1			84
							96	9									
11	3780	X	3651	-0-	-129	-0-	873	1	2681	2	Y	88	101	1			71
							97	9									
12	3441	X	3310	-0-	-131	-0-	852	1	2406	2	Y	47	69	1			49
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 44,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 950

SLATOR RANCH WELL #: V 7 RRCID -> 288997 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9920 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	743	-0-	-435	-0-	166	1	573	2	Y	4					21
							4	9									
02	896	N	558	-0-	-338	-0-	128	1	428	2	Y	2					23
							2	9									
03	775	N	712	-0-	-63	-0-	133	1	573	2	Y	5					28
							6	9									
04	720	N	554	-0-	-166	-0-	109	1	443	2	Y	2					30
							2	9									
05	620	N	610	-0-	-10	-0-	120	1	488	2	Y	2					32
							2	9									
06	690	N	490	-0-	-200	-0-	86	1	401	2	Y	3					35
							3	9									
07	558	N	492	-0-	-66	-0-	159	1	332	2	Y	1	29	1			7
							1	9									
08	620	N	428	-0-	-192	-0-	162	1	264	2	Y	2					9
							2	9									
09	480	N	336	-0-	-144	-0-	164	1	171	2	Y	1					10
							1	9									
10	496	N	227	-0-	-269	-0-	106	1	119	2	Y	2					12
							2	9									
11	420	N	356	-0-	-64	-0-	212	1	142	2	Y	2					14
							2	9									
12	341	N	312	-0-	-29	-0-	222	1	88	2	Y	2					16
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: L 2 RRCID -> 289296 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8808 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	747	-0-	-462	-0-	175	1	549	2	Y	21					33
							23	9									
02	1008	N	656	-0-	-352	-0-	139	1	483	2	Y	31	50	1			14
							34	9									
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	350	1	1259	2	Y	27	33	1			8
							30	9									
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	285	1	1005	2	Y	26					34
							29	9									
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	344	1	1063	2	Y	18	34	1			18
							20	9									
06	2070	X	1425	-0-	-645	-0-	269	1	1098	2	Y	53	34	1			37
							58	9									
07	2139	X	931	-0-	-1208	-0-	189	1	736	2	Y	5	17	1			25
							6	9									
08	1426	N	909	-0-	-517	-0-	229	1	644	2	Y	33	34	1			24
							36	9									
09	1440	N	902	-0-	-538	-0-	240	1	629	2	Y	30	34	1			20
							33	9									
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	222	1	702	2	Y	29	34	1			15
							32	9									
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	218	1	669	2	Y	29	34	1			10
							32	9									
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	238	1	671	2	Y	23	29	1			4
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 12,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

SLATOR RANCH WELL #: 37 RRCID -> 299560 COMPL. DATE 03/19/2025 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9772 - 9886

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAKE DEEP (CARRIZO P-2) 86464 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON - YATES RANCH FEE "D" WELL #: 11 RRCID -> 162089 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843

01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAKE DEEP (CARRIZO -R-) 86464 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 9 RRCID -> 160687 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9993 - 10000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					211
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					211
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					211
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	38	1			197
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					197
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					200
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					200
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					200
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					200
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					200
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					200
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					206

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 33

EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 7 RRCID -> 251149 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9875 - 9888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (AUSTIN, UPPER,SW) 86508 043 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
RIVERS, "A" WELL #: 19 F RRCID -> 232758 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 6790 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	91	1	1137	3	N	-0-					-0-
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	95	1	1192	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	91	1	1180	3	N	-0-					-0-
04	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	82	1	1129	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1046	-0-	-101	-0-	72	1	974	3	N	-0-					-0-
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	111	1	1401	3	N	-0-					-0-
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	84	1	1091	3	N	-0-					-0-
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	122	1	1305	3	N	-0-					-0-
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	101	1	1101	3	N	-0-					-0-
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	97	1	1120	3	N	-0-					-0-
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	129	1	1334	3	N	-0-					-0-
12	1147	N	641	-0-	-506	-0-	55	1	586	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162

KING RANCH STRATTON WELL #: P123CT RRCID -> 055676 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P241 RRCID -> 160484 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6420 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P284 RRCID -> 173850 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7878 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P286 RRCID -> 178533 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7658 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P288 RRCID -> 214696 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8202 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P292 RRCID -> 224325 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 7695 - 7701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P290 RRCID -> 227226 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7782 - 7787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P805 RRCID -> 261819 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8467 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P801 RRCID -> 262507 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9804 - 9986

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A934 RRCID -> 281502 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A936 RRCID -> 281562 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 6679 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A935 RRCID -> 281762 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 6805 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMAY CORPORATION 484025
PONDROM, L. G. WELL #: RRCID -> 032882 COMPL. DATE 03/02/1964 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
UNION CENTRAL "B" WELL #: 19 RRCID -> 093385 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8024 - 8040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		592	-0-	592	4043	592	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		600	-0-	600	4643	600	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		689	-0-	689	5332	689	2			N	-0-					-0-
04	5815	X	483	-0-	-5332	-0-	483	2			N	-0-					-0-
05	651	N	578	-0-	-73	-0-	578	2			N	-0-					-0-
06	660	N	558	-0-	-102	-0-	558	2			N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
09	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	2			N	-0-					-0-
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
DRYDEN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 013437 COMPL. DATE 09/11/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2598	-0-	-68	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	2298	-0-	-82	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2400	-0-	-80	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2138	-0-	-382	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2216	-0-	-326	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
06	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
07	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	1874	-0-	-327	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
09	2340	N	1761	-0-	-579	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
10	2604	N	2327	-0-	-277	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
11	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
12	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 38 RRCID -> 013440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5420 - 6155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3254	-0-	-94	-0-	3254	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2724	-0-	-356	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
03	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	3004	-0-	-296	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	3059	-0-	-196	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3119	-0-	-181	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3233	-0-	-177	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3123	-0-	-287	-0-	3123	3			N	-0-					-0-
09	3120	X	3057	-0-	-63	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
10	3224	X	3188	-0-	-36	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
11	3120	X	3058	-0-	-62	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	3169	-0-	-55	-0-	3169	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
S. A. J. S. L. B. -B- WELL #: 1 C RRCID -> 013457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5605 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 013458 COMPL. DATE 09/14/1946 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5498 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	924	-0-	-161	-0-	68	1	856	3	N	-0-					-0-
02	952	N	865	-0-	-87	-0-	64	1	801	3	N	-0-					-0-
03	992	N	962	-0-	-30	-0-	69	1	893	3	N	-0-					-0-
04	960	N	946	-0-	-14	-0-	64	1	882	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	986	-0-	-37	-0-	68	1	918	3	N	-0-					-0-
06	990	N	962	-0-	-28	-0-	70	1	892	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	986	-0-	-68	-0-	70	1	916	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	986	-0-	-68	-0-	84	1	902	3	N	-0-					-0-
09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	103	1	1117	3	N	-0-					-0-
10	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	198	1	2268	3	N	-0-					-0-
11	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	216	1	2233	3	N	-0-					-0-
*12	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	204	1	2162	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 34 RRCID -> 013459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5390 - 6667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
11	660	N	632	-0-	-28	-0-	632	3			N	-0-					-0-
12	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS -A- WELL #: 2 RRCID -> 013463 COMPL. DATE 09/13/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5261 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	288	-0-	-22	-0-	21	1	267	3	N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	19	1	238	3	N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	20	1	265	3	N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	19	1	256	3	N	-0-					-0-
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	19	1	256	3	N	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	19	1	247	3	N	-0-					-0-
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	19	1	253	3	N	-0-					-0-
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	23	1	244	3	N	-0-					-0-
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	22	1	235	3	N	-0-					-0-
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	21	1	244	3	N	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	23	1	235	3	N	-0-					-0-
*12	279	N	183	-0-	-96	-0-	16	1	167	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 1 RRCID -> 013502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7195 PERF. 5515 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	141	1	1762	3	N	-0-					-0-
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	128	1	1607	3	N	-0-					-0-
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	139	1	1796	3	N	-0-					-0-
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	128	1	1757	3	N	-0-					-0-
05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	136	1	1825	3	N	-0-					-0-
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	139	1	1756	3	N	-0-					-0-
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	140	1	1824	3	N	-0-					-0-
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	168	1	1793	3	N	-0-					-0-
09	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	161	1	1744	3	N	-0-					-0-
10	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	157	1	1805	3	N	-0-					-0-
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	165	1	1707	3	N	-0-					-0-
12	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	164	1	1744	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 104 RRCID -> 013539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5445 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 88 RRCID -> 013546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7299 PERF. 5099 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 33 RRCID -> 013547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5290 - 5920

01	3100	N	2024	-0-	-1076	6730	2024	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1837	-0-	-963	5767	1837	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2043	-0-	-1057	4710	2043	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1985	-0-	-1015	3695	1985	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	2053	-0-	-1047	2648	2053	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1979	-0-	-1021	1627	1979	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2020	-0-	-1080	547	2020	3			N	-0-					-0-
08	2548	N	2001	-0-	-547	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1910	-0-	-70	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1950	-0-	-65	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1868	-0-	-82	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1897	-0-	-87	-0-	1897	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 90 RRCID -> 013584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7311 PERF. 5374 - 5778

01	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	182	1	2288	3	N	-0-					-0-
02	1904	N	1842	-0-	-62	-0-	136	1	1706	3	N	-0-					-0-
03	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	161	1	2087	3	N	-0-					-0-
04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	149	1	2045	3	N	-0-					-0-
05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	161	1	2167	3	N	-0-					-0-
06	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	201	1	2544	3	N	-0-					-0-
07	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	170	1	2217	3	N	-0-					-0-
08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	206	1	2200	3	N	-0-					-0-
09	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	208	1	2253	3	N	-0-					-0-
10	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	188	1	2153	3	N	-0-					-0-
11	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	207	1	2149	3	N	-0-					-0-
*12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	192	1	2044	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 104 RRCID -> 013597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5342 - 5503

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	41	1	519	3	N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	45	1	561	3	N	-0-					-0-
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	63	1	814	3	N	-0-					-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	58	1	803	3	N	-0-					-0-
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	57	1	769	3	N	-0-					-0-
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	63	1	798	3	N	-0-					-0-
07	899	N	864	-0-	-35	-0-	61	1	803	3	N	-0-					-0-
08	837	N	827	-0-	-10	-0-	71	1	756	3	N	-0-					-0-
09	870	N	492	-0-	-378	-0-	42	1	450	3	N	-0-					-0-
10	868	N	289	-0-	-579	-0-	23	1	266	3	N	-0-					-0-
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	116	1	1205	3	N	-0-					-0-
12	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	219	1	2324	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. A. J. S. L. B. -A- WELL #: 2 RRCID -> 036007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5149 - 6392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2032	-0-	-76	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1953	-0-	-155	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
04	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
05	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
06	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
07	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3			N	-0-					-0-
08	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
09	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
10	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
11	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
12	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 036437 COMPL. DATE 06/25/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 111 RRCID -> 040602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5202 - 5796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2076	-0-	-63	-0-	153	1	1923	3	N	-0-					-0-
02	1932	N	1894	-0-	-38	-0-	140	1	1754	3	N	-0-					-0-
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	151	1	1962	3	N	-0-					-0-
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	139	1	1905	3	N	-0-					-0-
05	2108	N	2102	-0-	-6	-0-	145	1	1957	3	N	-0-					-0-
06	2040	N	2020	-0-	-20	-0-	148	1	1872	3	N	-0-					-0-
07	2108	N	2088	-0-	-20	-0-	149	1	1939	3	N	-0-					-0-
08	2108	N	2078	-0-	-30	-0-	178	1	1900	3	N	-0-					-0-
09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	171	1	1849	3	N	-0-					-0-
10	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	167	1	1913	3	N	-0-					-0-
11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	177	1	1833	3	N	-0-					-0-
12	2077	N	2067	-0-	-10	-0-	178	1	1889	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 116 RRCID -> 049109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5614 PERF. 4065 - 5476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	80	1	1009	3	N	-0-					-0-
02	980	N	955	-0-	-25	-0-	71	1	884	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	75	1	973	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	1019	-0-	-31	-0-	69	1	950	3	N	-0-					-0-
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	73	1	984	3	N	-0-					-0-
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	75	1	951	3	N	-0-					-0-
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	76	1	989	3	N	-0-					-0-
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	91	1	973	3	N	-0-					-0-
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	88	1	949	3	N	-0-					-0-
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	86	1	984	3	N	-0-					-0-
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	91	1	946	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	92	1	982	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 66 RRCID -> 051701 COMPL. DATE 11/25/1971 TOTAL DEPTH 8071 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	7054	-0-	3954	556629	521	1	6533	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	6321	-0-	3521	560150	467	1	5854	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	6949	-0-	3849	563999	498	1	6451	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	6676	-0-	3676	567675	452	1	6224	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	6860	-0-	3760	571435	474	1	6386	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	6598	-0-	3598	575033	482	1	6116	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	6802	-0-	3702	578735	484	1	6318	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	6788	-0-	3688	582423	582	1	6206	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	6424	-0-	3424	585847	542	1	5882	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	6607	-0-	3507	589354	529	1	6078	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	6290	-0-	3290	592644	554	1	5736	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	6626	-0-	3526	596170	570	1	6056	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 3 T RRCID -> 055066 COMPL. DATE 04/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	1	-0-		-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-		-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
09	17	N	17	-0-		-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-		-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-		-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-		-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 89 RRCID -> 058853 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5662 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	67	-0-		-150	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-
02	140	N	114	-0-		-26	-0-	8	1	106	3	N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-		-0-	-0-	19	1	240	3	N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-		-0-	-0-	21	1	291	3	N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-		-0-	-0-	23	1	305	3	N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-		-0-	-0-	19	1	245	3	N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-		-0-	-0-	25	1	323	3	N	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-		-0-	-0-	36	1	388	3	N	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-		-0-	-0-	39	1	425	3	N	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-		-0-	-0-	36	1	412	3	N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-		-0-	-0-	33	1	340	3	N	-0-					-0-
12	279	N	200	-0-		-79	-0-	17	1	183	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 121 RRCID -> 064011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7324 PERF. 4575 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2116	-0-		-984	133424	156	1	1960	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	1915	-0-		-885	132539	142	1	1773	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	2113	-0-		-987	131552	151	1	1962	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	2047	-0-		-953	130599	139	1	1908	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	2132	-0-		-968	129631	147	1	1985	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	2063	-0-		-937	128694	151	1	1912	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	2170	-0-		-930	127764	154	1	2016	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	2146	-0-		-954	126810	184	1	1962	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	2097	-0-		-903	125907	177	1	1920	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	2168	-0-		-932	124975	174	1	1994	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	2066	-0-		-934	124041	182	1	1884	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	2107	-0-		-993	123048	181	1	1926	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 122 RRCID -> 065040 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5104 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 79 RRCID -> 068869 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6375 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE, W.T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 081836 COMPL. DATE 04/07/1979 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 6154 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	747	-0-	-59	-0-	747	3			N	-0-					-0-
02	756	N	689	-0-	-67	-0-	689	3			N	-0-					-0-
03	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	3			N	-0-					-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
09	750	N	742	-0-	-8	-0-	742	3			N	-0-					-0-
10	806	N	743	-0-	-63	-0-	743	3			N	-0-					-0-
11	750	N	740	-0-	-10	-0-	740	3			N	-0-					-0-
12	775	N	707	-0-	-68	-0-	707	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 37 RRCID -> 081930 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5537 - 5566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 2 J RRCID -> 083631 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5458 - 6120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
10	837	N	744	-0-	-93	-0-	744	3			N	-0-					-0-
11	810	N	799	-0-	-11	-0-	799	3			N	-0-					-0-
12	837	N	786	-0-	-51	-0-	786	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 141 RRCID -> 084377 COMPL. DATE 10/05/1979 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5402 - 6034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
11	14	N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 084653 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5546 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	47	1	585	3	N	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	41	1	518	3	N	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	45	1	578	3	N	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	42	1	584	3	N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	46	1	616	3	N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	46	1	589	3	N	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	47	1	618	3	N	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	46	1	490	3	N	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	45	1	485	3	N	-0-					-0-
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	50	1	569	3	N	-0-					-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	50	1	513	3	N	-0-					-0-
*12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	50	1	534	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 151 RRCID -> 093837 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 5204 - 5214

01	310	N	270	-0-	-40	-0-	20	1	250	3	N	-0-					-0-
02	280	N	244	-0-	-36	-0-	18	1	226	3	N	-0-					-0-
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	18	1	240	3	N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	19	1	259	3	N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	21	1	284	3	N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	23	1	293	3	N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	21	1	278	3	N	-0-					-0-
08	310	N	223	-0-	-87	-0-	19	1	204	3	N	-0-					-0-
09	300	N	212	-0-	-88	-0-	18	1	194	3	N	-0-					-0-
10	310	N	190	-0-	-120	-0-	15	1	175	3	N	-0-					-0-
11	210	N	140	-0-	-70	-0-	12	1	128	3	N	-0-					-0-
12	217	N	103	-0-	-114	-0-	9	1	94	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 75 RRCID -> 096060 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 5495 - 5508

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
JONES, EVA M. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 096062 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5176 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
07	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			N	-0-					-0-
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
09	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
10	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
12	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 77 RRCID -> 100162 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 5478 - 5496

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 150 RRCID -> 105129 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 5178 - 5339

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CAGE, W.T. "B" WELL #: 1 RRCID -> 108506 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5648 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-			-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-			-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-			-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-			-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-			-0-
06	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	3			N	-0-			-0-
07	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-			-0-
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-			-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 13 RRCID -> 110761 COMPL. DATE 03/27/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5450 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	N	-0-			-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	25	1	339	3	N	-0-			-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	25	1	330	3	N	-0-			-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	25	1	310	3	N	-0-			-0-
07	372	N	328	-0-	-44	-0-	23	1	305	3	N	-0-			-0-
08	341	N	94	-0-	-247	-0-	8	1	86	3	N	-0-			-0-
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	28	1	301	3	N	-0-			-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	30	1	341	3	N	-0-			-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	43	1	448	3	N	-0-			-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	35	1	377	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERS -A- WELL #: 17 RRCID -> 112720 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 5609 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	50	1	624	3	N	-0-			-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	45	1	570	3	N	-0-			-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	50	1	644	3	N	-0-			-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	46	1	638	3	N	-0-			-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	49	1	662	3	N	-0-			-0-
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	51	1	651	3	N	-0-			-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	51	1	661	3	N	-0-			-0-
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	62	1	660	3	N	-0-			-0-
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	57	1	622	3	N	-0-			-0-
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	56	1	638	3	N	-0-			-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	57	1	586	3	N	-0-			-0-
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	57	1	604	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRYDEN, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 113351 COMPL. DATE 09/19/1984 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6176 - 6192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	56	N	12	-0-	-44	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 163 RRCID -> 113987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5552 - 5656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 114964 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6549 - 6559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
GRUENE, O.A. WELL #: 7 RRCID -> 118052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7478 PERF. 5450 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1226	-0-	-107	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	849	-0-	-360	-0-	849	3			N	-0-					-0-
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	802	-0-	-458	-0-	802	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	733	-0-	-662	-0-	733	3			N	-0-					-0-
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTTS, J.B. WELL #: 4 RRCID -> 118480 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5570 - 5596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 123332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10957 PERF. 5284 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	729	-0-	-46	-0-	729	3			N	-0-					-0-
02	672	N	670	-0-	-2	-0-	670	3			N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
09	750	N	696	-0-	-54	-0-	696	3			N	-0-					-0-
10	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	3			N	-0-					-0-
11	750	N	734	-0-	-16	-0-	734	3			N	-0-					-0-
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 157 RRCID -> 123490 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 6808 - 7227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSLEY DRYDEN WELL #: 2 RRCID -> 125319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8045 PERF. 5458 - 6998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 135 RRCID -> 125584 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 7696 - 7716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BUTTS, J.B. WELL #: 5 RRCID -> 125778 COMPL. DATE 10/30/1987 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6074 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	510	-0-	-451	-0-	38	1	472	3	N	-0-					-0-
02	868	N	452	-0-	-416	-0-	33	1	419	3	N	-0-					-0-
03	992	N	507	-0-	-485	-0-	36	1	471	3	N	-0-					-0-
04	960	N	483	-0-	-477	-0-	33	1	450	3	N	-0-					-0-
05	961	N	493	-0-	-468	-0-	34	1	459	3	N	-0-					-0-
06	960	N	469	-0-	-491	-0-	34	1	435	3	N	-0-					-0-
07	961	N	489	-0-	-472	-0-	35	1	454	3	N	-0-					-0-
08	961	N	485	-0-	-476	-0-	42	1	443	3	N	-0-					-0-
09	900	N	450	-0-	-450	-0-	38	1	412	3	N	-0-					-0-
10	496	N	469	-0-	-27	-0-	38	1	431	3	N	-0-					-0-
11	480	N	454	-0-	-26	-0-	40	1	414	3	N	-0-					-0-
*12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	40	1	430	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SELLERS, W.S. -A- WELL #: 3 RRCID -> 125933 COMPL. DATE 10/16/1987 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6244 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 32 RRCID -> 126238 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 5033 - 5462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 172 RRCID -> 126505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6700 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 24 F RRCID -> 126739 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 5516 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 126741 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5280 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WOFFORD, BUSH -B- WELL #: 3 RRCID -> 126829 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 6941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			N	-0-					-0-
02	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
03	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3			N	-0-					-0-
04	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
05	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
06	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
07	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
08	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
09	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
10	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
12	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUENE, O.A. WELL #: 12 RRCID -> 127037 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5704 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 178 RRCID -> 127595 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7463 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	237	-0-	-228	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	308	N	36	-0-	-272	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	240	N	136	-0-	-104	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
06	300	N	39	-0-	-261	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	341	N	2	-0-	-339	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 154 RRCID -> 127632 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 5374 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	132	1	1661	3	N	-0-					-0-
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	118	1	1479	3	N	-0-					-0-
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	121	1	1564	3	N	-0-					-0-
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	99	1	1368	3	N	-0-					-0-
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	119	1	1600	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1149	-0-	-141	-0-	84	1	1065	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	848	-0-	-485	-0-	60	1	788	3	N	-0-					-0-
08	1333	N	772	-0-	-561	-0-	66	1	706	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	610	-0-	-530	-0-	51	1	559	3	N	-0-					-0-
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	89	1	1021	3	N	-0-					-0-
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	81	1	844	3	N	-0-					-0-
*12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	63	1	674	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXON ROYALTY -B- WELL #: 9 RRCID -> 127821 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 5564 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	645	-0-	-99	-0-	58	1	587	3	N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	46	1	495	3	N	-0-					-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	61	1	701	3	N	-0-					-0-
04	630	N	445	-0-	-185	-0-	34	1	411	3	N	-0-					-0-
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	47	1	594	3	N	-0-					-0-
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	64	1	763	3	N	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	45	1	559	3	N	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	53	1	639	3	N	-0-					-0-
09	720	N	665	-0-	-55	-0-	51	1	614	3	N	-0-					-0-
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	55	1	667	3	N	-0-					-0-
11	660	N	561	-0-	-99	-0-	48	1	513	3	N	-0-					-0-
*12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	65	1	703	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSH - WOFFORD -B- WELL #: 4 RRCID -> 128017 COMPL. DATE 06/23/1988 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6940 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
12	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
MOSLEY & DRYDEN -A- WELL #: 3 RRCID -> 128018 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6685 - 6995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUENE, O.A. WELL #: 11 RRCID -> 128131 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5682 - 7154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	140	N	71	-0-	-69	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	120	N	24	-0-	-96	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTTS, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 128192 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5613 - 5882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
JONES, MRS. EVA M. WELL #: 5 RRCID -> 128385 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6776 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 194 RRCID -> 128571 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5582 - 6120

01	465	N	462	-0-	-3	-0-	34	1	428	3	N	-0-					-0-
02	420	N	411	-0-	-9	-0-	30	1	381	3	N	-0-					-0-
03	465	N	446	-0-	-19	-0-	32	1	414	3	N	-0-					-0-
04	450	N	415	-0-	-35	-0-	28	1	387	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	8198	-0-	5098	5098	567	1	7631	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	477	-0-	-2523	2575	35	1	442	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	1319	-0-	-1781	794	94	1	1225	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	477	-0-	-794	-0-	41	1	436	3	N	-0-					-0-
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	40	1	429	3	N	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	41	1	470	3	N	-0-					-0-
11	450	N	415	-0-	-35	-0-	37	1	378	3	N	-0-					-0-
12	465	N	372	-0-	-93	-0-	32	1	340	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 188 RRCID -> 128756 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4644 - 4937

01	372	N	339	-0-	-33	-0-	25	1	314	3	N	-0-					-0-
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	23	1	286	3	N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	25	1	323	3	N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	23	1	319	3	N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	24	1	329	3	N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	25	1	321	3	N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	25	1	331	3	N	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	30	1	324	3	N	-0-					-0-
09	360	N	340	-0-	-20	-0-	29	1	311	3	N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	28	1	322	3	N	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	29	1	305	3	N	-0-					-0-
*12	341	N	335	-0-	-6	-0-	29	1	306	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
HAGAN & STEWART WELL #: 5 RRCID -> 128873 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6921

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
03	310	N	201	-0-	-109	-0-	201	3		N	-0-			-0-
04	300	N	192	-0-	-108	-0-	192	3		N	-0-			-0-
05	310	N	206	-0-	-104	-0-	206	3		N	-0-			-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3		N	-0-			-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
11	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	3		N	-0-			-0-
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 201 RRCID -> 129022 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6345 - 6716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3		N	-0-			-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3		N	-0-			-0-
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3		N	-0-			-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3		N	-0-			-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-			-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUENE, O.A. WELL #: 20 RRCID -> 129387 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6550 - 7078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 186 RRCID -> 129543 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6972 - 7059

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 27 F RRCID -> 129955 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6002 - 6916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3		N	-0-			-0-
02	308	N	235	-0-	-73	-0-	235	3		N	-0-			-0-
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3		N	-0-			-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
10	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3		N	-0-			-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 32 D RRCID -> 130048 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 6928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 204 RRCID -> 130101 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6897 - 6907

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 192 RRCID -> 130105 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5444 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	214	-0-	-34	-0-	16	1	198	3	N	-0-					-0-
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	14	1	173	3	N	-0-					-0-
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	14	1	182	3	N	-0-					-0-
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	13	1	178	3	N	-0-					-0-
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	13	1	180	3	N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	182	3	N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	3	N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	17	1	181	3	N	-0-					-0-
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	17	1	184	3	N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183	3	N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	N	-0-					-0-
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	17	1	182	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 185 F RRCID -> 130439 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6195 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUENE, O.A. WELL #: 18 RRCID -> 130618 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5467 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 176 RRCID -> 130697 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5355 - 6610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 205 RRCID -> 130698 COMPL. DATE 11/04/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5895 - 6593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 195 RRCID -> 130705 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6629 - 6658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	280	N	246	-0-	-34	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	270	N	142	-0-	-128	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	279	N	176	-0-	-103	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	279	N	140	-0-	-139	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 148 RRCID -> 130719 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6395 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1290	-0-	-1810	1114	95	1	1195	3	N	-0-					-0-
02	2328	N	1214	-0-	-1114	-0-	90	1	1124	3	N	-0-					-0-
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	96	1	1240	3	N	-0-					-0-
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	86	1	1189	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	92	1	1233	3	N	-0-					-0-
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	95	1	1201	3	N	-0-					-0-
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	96	1	1247	3	N	-0-					-0-
08	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	113	1	1207	3	N	-0-					-0-
09	1290	N	1289	-0-	-1	-0-	109	1	1180	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	105	1	1203	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1274	-0-	-16	-0-	112	1	1162	3	N	-0-					-0-
*12	1333	N	1206	-0-	-127	-0-	104	1	1102	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 25 F RRCID -> 130771 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5470 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 29 F RRCID -> 130780 COMPL. DATE 04/03/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6151 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	657	-0-	-304	-0-	657	3			N	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
03	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	3			N	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
05	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	3			N	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
07	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	3			N	-0-					-0-
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
09	810	N	716	-0-	-94	-0-	716	3			N	-0-					-0-
10	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	3			N	-0-					-0-
11	720	N	705	-0-	-15	-0-	705	3			N	-0-					-0-
12	744	N	647	-0-	-97	-0-	647	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
GRUENE, O.A. WELL #: 21 RRCID -> 130901 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5825 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 131106 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6570 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: 8 RRCID -> 131808 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6111 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J.S. WELL #: 28 RRCID -> 131809 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	252	N	168	-0-	-84	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
04	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	270	N	209	-0-	-61	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
08	310	N	199	-0-	-111	-0-	199	3			N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
12	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERS -A- WELL #: 18 F RRCID -> 131939 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5504 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTTS, J.B. WELL #: 8 RRCID -> 131989 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 5319 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BUTTS, J.B. WELL #: 10 RRCID -> 133008 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 5270 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	7	-0-	-8	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
02	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	12	N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
06	12	N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
07	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 87 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: F 10 RRCID -> 133018 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5640 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
04	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: F 6 T RRCID -> 133020 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 5899 PERF. 5642 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
11	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					-0-
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: F 2 RRCID -> 133138 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5454 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	30					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 4 RRCID -> 133146 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5466 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2925	-0-	-175	50204	216	1	2709	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2498	-0-	-302	49902	185	1	2313	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	2717	-0-	-383	49519	195	1	2522	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	2596	-0-	-404	49115	176	1	2420	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	2374	-0-	-726	48389	164	1	2210	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	2623	-0-	-377	48012	192	1	2431	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	2604	-0-	-496	47516	185	1	2419	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	2655	-0-	-445	47071	228	1	2427	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	2484	-0-	-516	46555	210	1	2274	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	2624	-0-	-476	46079	210	1	2414	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	2221	-0-	-779	45300	196	1	2025	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	2816	-0-	-284	45016	242	1	2574	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVERS -A- WELL #: 19 D RRCID -> 133359 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 5283 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS -A- WELL #: 20 D RRCID -> 133517 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 5638 - 5770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	387	-0-	-295	-0-	29	1	358	3	N	-0-					-0-
02	924	N	874	-0-	-50	-0-	65	1	809	3	N	-0-					-0-
03	992	N	757	-0-	-235	-0-	54	1	703	3	N	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	62	1	860	3	N	-0-					-0-
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	68	1	921	3	N	-0-					-0-
06	720	N	681	-0-	-39	-0-	50	1	631	3	N	-0-					-0-
07	961	N	730	-0-	-231	-0-	52	1	678	3	N	-0-					-0-
08	992	N	693	-0-	-299	-0-	59	1	634	3	N	-0-					-0-
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	82	1	885	3	N	-0-					-0-
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	64	1	732	3	N	-0-					-0-
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	62	1	639	3	N	-0-					-0-
12	992	N	658	-0-	-334	-0-	57	1	601	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S.A.J.S.L.B. WELL #: 3 RRCID -> 133643 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5230 - 5888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-					-0-
02	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
09	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	3			N	-0-					-0-
10	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-
11	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	3			N	-0-					-0-
12	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTTS, J.B. WELL #: 12 RRCID -> 133660 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5278 - 5286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 197 RRCID -> 133704 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6364 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	608	1	56	3	N	-0-					-0-
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 106 RRCID -> 133796 COMPL. DATE 02/18/1990 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5284 - 5346

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 31 RRCID -> 133868 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 5574 - 6193

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 3 RRCID -> 133927 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 5428 - 5466

01	713	N	548	-0-	-165	-0-	40	1	508	3	N	-0-					-0-
02	616	N	496	-0-	-120	-0-	37	1	459	3	N	-0-					-0-
03	620	N	600	-0-	-20	-0-	43	1	557	3	N	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	41	1	568	3	N	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	42	1	568	3	N	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	42	1	536	3	N	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	44	1	578	3	N	-0-					-0-
08	620	N	570	-0-	-50	-0-	49	1	521	3	N	-0-					-0-
09	570	N	566	-0-	-4	-0-	48	1	518	3	N	-0-					-0-
10	620	N	587	-0-	-33	-0-	47	1	540	3	N	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	48	1	493	3	N	-0-					-0-
12	589	N	550	-0-	-39	-0-	47	1	503	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CAGE, W.T. "B" WELL #: 3 RRCID -> 134330 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 8 RRCID -> 134359 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5566 - 6159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	103	1	1052	3	N	-0-					-0-
02	1092	N	1045	-0-	-47	-0-	89	1	956	3	N	-0-					-0-
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	96	1	1103	3	N	-0-					-0-
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	85	1	1040	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	84	1	1054	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	86	1	1021	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	81	1	1016	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	86	1	1034	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1049	-0-	-61	-0-	81	1	968	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	82	1	992	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	1023	-0-	-57	-0-	87	1	936	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	89	1	957	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 7 RRCID -> 134360 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 5490 - 5533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	57	1	710	3	N	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	53	1	659	3	N	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	50	1	644	3	N	-0-					-0-
04	750	N	696	-0-	-54	-0-	47	1	649	3	N	-0-					-0-
05	775	N	723	-0-	-52	-0-	50	1	673	3	N	-0-					-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	53	1	675	3	N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	55	1	722	3	N	-0-					-0-
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	63	1	667	3	N	-0-					-0-
09	720	N	695	-0-	-25	-0-	59	1	636	3	N	-0-					-0-
10	775	N	648	-0-	-127	-0-	52	1	596	3	N	-0-					-0-
11	720	N	666	-0-	-54	-0-	59	1	607	3	N	-0-					-0-
*12	713	N	704	-0-	-9	-0-	60	1	644	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BUTTS, J.B. WELL #: 11 RRCID -> 134374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7978 PERF. 5071 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	15	1	186	3	N	-0-					-0-
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	14	1	171	3	N	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	15	1	191	3	N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	13	1	183	3	N	-0-					-0-
05	217	N	178	-0-	-39	-0-	12	1	166	3	N	-0-					-0-
06	210	N	146	-0-	-64	-0-	11	1	135	3	N	-0-					-0-
07	217	N	46	-0-	-171	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	18	1	194	3	N	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	28	1	308	3	N	-0-					-0-
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	44	1	509	3	N	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	49	1	505	3	N	-0-					-0-
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	49	1	523	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 11 RRCID -> 135136 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5510 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	60	1	747	3	N	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	56	1	695	3	N	-0-					-0-
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	60	1	774	3	N	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	56	1	766	3	N	-0-					-0-
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	58	1	778	3	N	-0-					-0-
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	59	1	746	3	N	-0-					-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	59	1	771	3	N	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	71	1	753	3	N	-0-					-0-
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	68	1	733	3	N	-0-					-0-
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	65	1	746	3	N	-0-					-0-
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	70	1	728	3	N	-0-					-0-
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	70	1	741	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 179 RRCID -> 135138 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5222 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
09	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS -B- WELL #: 4 RRCID -> 135219 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5630 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	1	-0-		-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-		-26	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-		-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-		-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-		-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-		-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-		-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-		-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-		-6	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-		-13	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
11	60	N	19	-0-		-41	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
*12	62	N	2	-0-		-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 40 F RRCID -> 136694 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6910 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	32	-0-		-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-		-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-		-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-		-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-		-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-		-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-		-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-		-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-		-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-		-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-		-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-		-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 215 RRCID -> 136773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5546 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	525	-0-		-2	-0-	39	1	486	3	N	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-		-0-	-0-	36	1	444	3	N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-		-0-	-0-	40	1	514	3	N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-		-0-	-0-	36	1	494	3	N	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-		-0-	-0-	39	1	527	3	N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-		-0-	-0-	42	1	529	3	N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-		-0-	-0-	43	1	555	3	N	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-		-0-	-0-	50	1	534	3	N	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-		-0-	-0-	49	1	533	3	N	-0-					-0-
10	660	N	660	-0-		-0-	-0-	53	1	607	3	N	-0-					-0-
11	565	N	565	-0-		-0-	-0-	50	1	515	3	N	-0-					-0-
12	547	N	547	-0-		-0-	-0-	47	1	500	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 213 RRCID -> 136827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5440 - 6538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12	N	2	-0-		-10	-0-	2	3			N	-0-			-0-
02	28	N	12	-0-		-16	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
03	19	N	19	-0-		-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-			-0-
04	21	N	21	-0-		-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-			-0-
05	21	N	21	-0-		-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-			-0-
06	30	N	20	-0-		-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-
07	31	N	22	-0-		-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-			-0-
08	73	N	73	-0-		-0-	-0-	6	1	67	3	N	-0-			-0-
09	705	N	705	-0-		-0-	-0-	60	1	645	3	N	-0-			-0-
10	1097	N	1097	-0-		-0-	-0-	88	1	1009	3	N	-0-			-0-
11	165	N	165	-0-		-0-	-0-	15	1	150	3	N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 137375 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 5176 - 6888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1559	N	1559	-0-		-0-	-0-	1559	3			N	-0-			-0-
02	1456	N	1410	-0-		-46	-0-	1410	3			N	-0-			-0-
03	1612	N	1572	-0-		-40	-0-	1572	3			N	-0-			-0-
04	1555	N	1555	-0-		-0-	-0-	1555	3			N	-0-			-0-
05	1556	N	1556	-0-		-0-	-0-	1556	3			N	-0-			-0-
06	1593	N	1593	-0-		-0-	-0-	1593	3			N	-0-			-0-
07	1612	N	1580	-0-		-32	-0-	1580	3			N	-0-			-0-
08	1634	N	1634	-0-		-0-	-0-	1634	3			N	-0-			-0-
09	1590	N	1419	-0-		-171	-0-	1419	3			N	-0-			-0-
10	1581	N	1515	-0-		-66	-0-	1515	3			N	-0-			-0-
11	1590	N	1511	-0-		-79	-0-	1511	3			N	-0-			-0-
12	1466	N	1466	-0-		-0-	-0-	1466	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 214 RRCID -> 138291 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6534 - 6610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3915	-0-		815	13741	289	1	3626	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	3553	-0-		753	14494	263	1	3290	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	3942	-0-		842	15336	283	1	3659	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	3827	-0-		827	16163	259	1	3568	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	3935	-0-		835	16998	272	1	3663	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	3810	-0-		810	17808	279	1	3531	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	3959	-0-		859	18667	282	1	3677	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	3911	-0-		811	19478	335	1	3576	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	3824	-0-		824	20302	323	1	3501	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	3949	-0-		849	21151	316	1	3633	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	3789	-0-		789	21940	334	1	3455	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	3881	-0-		781	22721	334	1	3547	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 216 RRCID -> 138295 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5504 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2541	-0-	-559	64875	188	1	2353	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2306	-0-	-494	64381	171	1	2135	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	2553	-0-	-547	63834	183	1	2370	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	2503	-0-	-497	63337	170	1	2333	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	2574	-0-	-526	62811	178	1	2396	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	1877	-0-	-1123	61688	137	1	1740	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	14	-0-	-3086	58602	1	1	13	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	801	-0-	-2299	56303	69	1	732	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	2523	-0-	-477	55826	213	1	2310	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	2623	-0-	-477	55349	210	1	2413	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	2510	-0-	-490	54859	221	1	2289	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	2573	-0-	-527	54332	222	1	2351	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 138421 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 5940 - 5982

01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXON ROYALITY CO. WELL #: 5 C RRCID -> 139912 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5644 - 5700

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 217 RRCID -> 143623 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5692 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 218 RRCID -> 143748 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6242 - 6770

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 220 RRCID -> 144075 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6534 - 6812

01	3441	X	2090	-0-	-1351	-0-	2090	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	1850	-0-	-1398	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3419	-0-	-177	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3295	-0-	-185	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
05	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2762	-0-	-538	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	2862	-0-	-548	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	2924	-0-	-486	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
09	3300	X	2789	-0-	-511	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
10	2852	X	2825	-0-	-27	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
11	2820	X	2633	-0-	-187	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	1685	-0-	-1229	-0-	1685	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BUTTS, J. B. WELL #: 13 RRCID -> 144975 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6502 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 228 RRCID -> 146678 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6552 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	116	1	1456	3	N	-0-					-0-
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	106	1	1329	3	N	-0-					-0-
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	122	1	1577	3	N	-0-					-0-
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	114	1	1571	3	N	-0-					-0-
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	122	1	1640	3	N	-0-					-0-
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	125	1	1587	3	N	-0-					-0-
07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	122	1	1586	3	N	-0-					-0-
08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	143	1	1527	3	N	-0-					-0-
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	129	1	1396	3	N	-0-					-0-
10	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	124	1	1423	3	N	-0-					-0-
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	130	1	1347	3	N	-0-					-0-
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	130	1	1380	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 227 RRCID -> 147157 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6530 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 223 RRCID -> 147397 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7091 - 7291

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-			-0-
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3		N	-0-			-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-			-0-
09	420	N	357	-0-	-63	-0-	357	3		N	-0-			-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
11	450	N	366	-0-	-84	-0-	366	3		N	-0-			-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 233 RRCID -> 148913 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5678 - 5692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	319	-0-	-270	-0-	319	3		N	-0-			-0-
02	532	N	189	-0-	-343	-0-	189	3		N	-0-			-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3		N	-0-			-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-			-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-			-0-
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3		N	-0-			-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-			-0-
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3		N	-0-			-0-
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3		N	-0-			-0-
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3		N	-0-			-0-
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3		N	-0-			-0-
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 189 RRCID -> 148954 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6298 - 6494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 226 RRCID -> 149062 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 5773 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	740	-0-	-35	-0-	55	1	685	3	N	-0-					-0-
02	700	N	663	-0-	-37	-0-	49	1	614	3	N	-0-					-0-
03	961	N	722	-0-	-239	-0-	52	1	670	3	N	-0-					-0-
04	720	N	667	-0-	-53	-0-	45	1	622	3	N	-0-					-0-
05	744	N	427	-0-	-317	-0-	30	1	397	3	N	-0-					-0-
06	690	N	309	-0-	-381	-0-	23	1	286	3	N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	49	1	639	3	N	-0-					-0-
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	70	1	744	3	N	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	53	1	578	3	N	-0-					-0-
10	682	N	597	-0-	-85	-0-	48	1	549	3	N	-0-					-0-
11	780	N	595	-0-	-185	-0-	52	1	543	3	N	-0-					-0-
12	651	N	276	-0-	-375	-0-	24	1	252	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 238-F RRCID -> 149765 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7106 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 237 RRCID -> 150043 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6892 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	10	1	127	3	N	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	10	1	119	3	N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	N	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	10	1	132	3	N	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	10	1	122	3	N	-0-					-0-
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	10	1	124	3	N	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	11	1	123	3	N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 225 RRCID -> 150044 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5774 - 6609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	196	N	164	-0-	-32	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
12	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 231-D RRCID -> 150529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6296 - 6458

01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 224 RRCID -> 150534 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4564 - 5226

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 239 RRCID -> 150568 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5190 - 5208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1725	-0-	-1375	59282	127	1	1598	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2990	-0-	190	59472	221	1	2769	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	2040	-0-	-1060	58412	146	1	1894	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	2134	-0-	-866	57546	145	1	1989	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	2226	-0-	-874	56672	154	1	2072	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	2343	-0-	-657	56015	171	1	2172	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	2285	-0-	-815	55200	163	1	2122	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	1864	-0-	-1236	53964	160	1	1704	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	1872	-0-	-1128	52836	158	1	1714	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	1981	-0-	-1119	51717	159	1	1822	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	1684	-0-	-1316	50401	148	1	1536	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	2258	-0-	-842	49559	194	1	2064	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 236 RRCID -> 152538 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5778 - 5784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	13	1	162	3	N	-0-					-0-
02	224	N	160	-0-	-64	-0-	12	1	148	3	N	-0-					-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	13	1	171	3	N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	3	N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	3	N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	20	1	214	3	N	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	27	1	289	3	N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	25	1	287	3	N	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	26	1	270	3	N	-0-					-0-
12	248	N	246	-0-	-2	-0-	21	1	225	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 241 RRCID -> 160201 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6680 - 6687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	3	N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	3	N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	3	N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	10	1	105	3	N	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	9	1	93	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: F 16 RRCID -> 160665 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5700 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	N	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
12	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 247 RRCID -> 161144 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5758 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	132	-0-	-209	-0-	10	1	122	3	N	-0-					-0-
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	12	1	156	3	N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	191	3	N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	3	N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	3	N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	204	3	N	-0-					-0-
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	16	1	215	3	N	-0-					-0-
08	248	N	177	-0-	-71	-0-	15	1	162	3	N	-0-					-0-
09	210	N	153	-0-	-57	-0-	13	1	140	3	N	-0-					-0-
10	217	N	140	-0-	-77	-0-	11	1	129	3	N	-0-					-0-
11	180	N	95	-0-	-85	-0-	8	1	87	3	N	-0-					-0-
12	155	N	61	-0-	-94	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 246 RRCID -> 161151 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6366 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1966	-0-	-111	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1805	-0-	-205	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1866	-0-	-211	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
10	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					-0-
11	2010	N	622	-0-	-1388	-0-	622	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1073	-0-	-1004	-0-	1073	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 245 RRCID -> 161156 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6150 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 248 RRCID -> 161308 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7000 - 7006

01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	3	N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	3	N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	3	N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	3	N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	15	1	159	3	N	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	14	1	157	3	N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	N	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	13	1	135	3	N	-0-					-0-
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 243 RRCID -> 161417 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6292 - 6742

01	2046	N	1909	-0-	-137	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1661	-0-	-131	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1724	-0-	-229	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
05	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
06	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1947	-0-	-161	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1869	-0-	-81	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1914	-0-	-101	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1825	-0-	-65	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
12	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 250 RRCID -> 161815 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6369 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
08	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.C.L.I. WELL #: 14 RRCID -> 162227 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6302 - 6317

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 258 RRCID -> 163736 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5450 - 6562

01	93	N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	7	1	78	3	N	-0-					-0-
12	93	N	61	-0-	-32	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 256 RRCID -> 164077 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6136 - 6144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	33	-0-	-91	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
02	112	N	14	-0-	-98	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	3	N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
11	180	N	3	-0-	-177	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.C.L.I. WELL #: 15 RRCID -> 165366 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6296 - 6370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	217	-0-	-31	-0-	16	1	201	3	N	-0-					-0-
02	224	N	186	-0-	-38	-0-	14	1	172	3	N	-0-					-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	14	1	188	3	N	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	14	1	190	3	N	-0-					-0-
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	13	1	179	3	N	-0-					-0-
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	14	1	177	3	N	-0-					-0-
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	14	1	181	3	N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	17	1	181	3	N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	169	3	N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	16	1	182	3	N	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	16	1	163	3	N	-0-					-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	15	1	158	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 253 RRCID -> 165449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5278 - 5284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	3	N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	159	3	N	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	3	N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	220	3	N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	3	N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	17	1	218	3	N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	21	1	273	3	N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	25	1	272	3	N	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	24	1	257	3	N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	21	1	242	3	N	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	23	1	243	3	N	-0-					-0-
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	26	1	279	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 260 RRCID -> 166788 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 13 F RRCID -> 172733 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5439 - 6162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 263 RRCID -> 174341 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 835 - 8846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	3		N	-0-			-0-
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3		N	-0-			-0-
04	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3		N	-0-			-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
08	15 N	9	-0-	-6	-0-	9	3		N	-0-			-0-
09	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	3		N	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 267 RRCID -> 174887 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7670 - 7676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	112	N	82	-0-	-30	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE, W. T. "C" WELL #: 1 RRCID -> 175449 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5650 - 6098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 234 D RRCID -> 175596 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5254 - 5632

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	141	-0-	-45	-0-	10	1	131	3	N	-0-					-0-
02	168	N	106	-0-	-62	-0-	8	1	98	3	N	-0-					-0-
03	186	N	122	-0-	-64	-0-	9	1	113	3	N	-0-					-0-
04	150	N	111	-0-	-39	-0-	7	1	104	3	N	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	7	1	94	3	N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	8	1	106	3	N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	N	-0-					-0-
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	8	1	84	3	N	-0-					-0-
10	124	N	74	-0-	-50	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
11	120	N	62	-0-	-58	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	8	1	80	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BERTRAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 175674 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7834 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	671	-0-	-104	-0-	50	1	621	3	N	-0-					-0-
02	700	N	585	-0-	-115	-0-	43	1	542	3	N	-0-					-0-
03	775	N	640	-0-	-135	-0-	46	1	594	3	N	-0-					-0-
04	750	N	650	-0-	-100	-0-	44	1	606	3	N	-0-					-0-
05	775	N	674	-0-	-101	-0-	47	1	627	3	N	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	64	1	810	3	N	-0-					-0-
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	67	1	877	3	N	-0-					-0-
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	80	1	848	3	N	-0-					-0-
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	75	1	817	3	N	-0-					-0-
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	75	1	859	3	N	-0-					-0-
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	77	1	797	3	N	-0-					-0-
*12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	79	1	836	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRUENE, O. A. WELL #: 25 RRCID -> 175676 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6644 - 8114

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 268 RRCID -> 176252 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8136 - 8166

01	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
12	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BUTTS, J. B. WELL #: 17 RRCID -> 176360 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 5182 - 5206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	231	-0-	-172	-0-	17	1	214	3	N	-0-					-0-
02	364	N	217	-0-	-147	-0-	16	1	201	3	N	-0-					-0-
03	403	N	272	-0-	-131	-0-	19	1	253	3	N	-0-					-0-
04	390	N	255	-0-	-135	-0-	17	1	238	3	N	-0-					-0-
05	403	N	235	-0-	-168	-0-	16	1	219	3	N	-0-					-0-
06	390	N	250	-0-	-140	-0-	18	1	232	3	N	-0-					-0-
07	403	N	257	-0-	-146	-0-	18	1	239	3	N	-0-					-0-
08	403	N	266	-0-	-137	-0-	23	1	243	3	N	-0-					-0-
09	390	N	256	-0-	-134	-0-	22	1	234	3	N	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	21	1	245	3	N	-0-					-0-
11	270	N	234	-0-	-36	-0-	21	1	213	3	N	-0-					-0-
12	279	N	250	-0-	-29	-0-	22	1	228	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.C.L.I. WELL #: 16 RRCID -> 180508 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5230 - 5258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	639	-0-	-12	-0-	47	1	592	3	N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	42	1	530	3	N	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	45	1	576	3	N	-0-					-0-
04	630	N	593	-0-	-37	-0-	40	1	553	3	N	-0-					-0-
05	620	N	466	-0-	-154	-0-	32	1	434	3	N	-0-					-0-
06	600	N	593	-0-	-7	-0-	43	1	550	3	N	-0-					-0-
07	620	N	618	-0-	-2	-0-	44	1	574	3	N	-0-					-0-
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	53	1	564	3	N	-0-					-0-
09	600	N	595	-0-	-5	-0-	50	1	545	3	N	-0-					-0-
10	620	N	603	-0-	-17	-0-	48	1	555	3	N	-0-					-0-
11	600	N	582	-0-	-18	-0-	51	1	531	3	N	-0-					-0-
12	620	N	596	-0-	-24	-0-	51	1	545	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOFFORD, BUSH "D" WELL #: 5 RRCID -> 180516 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7668 - 8164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
KEESE WELL #: 1 RRCID -> 181646 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7958 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
02	140	N	24	-0-	-116	-0-	24	3		N	-0-			-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3		N	-0-			-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-
07	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	3		N	-0-			-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
11	150	N	46	-0-	-104	-0-	46	3		N	-0-			-0-
12	155	N	37	-0-	-118	-0-	37	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 298 RRCID -> 182754 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5206 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3		N	-0-			-0-
02	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3		N	-0-			-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3		N	-0-			-0-
07	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3		N	-0-			-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3		N	-0-			-0-
12	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSLEY-DRYDEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182793 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7086 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	3		N	-0-			-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	3		N	-0-			-0-
03	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3		N	-0-			-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 310 RRCID -> 183144 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 5554 - 5592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1475	-0-	-199	-0-	109	1	1366	3	N	-0-					-0-
02	1428	N	1349	-0-	-79	-0-	100	1	1249	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	1491	-0-	-28	-0-	107	1	1384	3	N	-0-					-0-
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	99	1	1362	3	N	-0-					-0-
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	106	1	1422	3	N	-0-					-0-
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	106	1	1346	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	106	1	1384	3	N	-0-					-0-
08	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	128	1	1368	3	N	-0-					-0-
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	122	1	1328	3	N	-0-					-0-
10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	121	1	1392	3	N	-0-					-0-
11	1440	N	1418	-0-	-22	-0-	125	1	1293	3	N	-0-					-0-
12	1488	N	1404	-0-	-84	-0-	121	1	1283	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 16 RRCID -> 183464 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5546 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGE WELL #: C 2 RRCID -> 183850 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5818 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1774	-0-	-1326	1808	1774	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1506	-0-	-1294	514	1506	3			N	-0-					-0-
03	2069	N	1555	-0-	-514	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1346	-0-	-328	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1190	-0-	-515	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1488	-0-	-162	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1384	-0-	-321	-0-	1384	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 251 RRCID -> 189546 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6301 - 6308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	317	-0-	-117	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
08	465	N	251	-0-	-214	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 277 RRCID -> 189665 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6338 - 6620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	11	1	142	3	N	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	10	1	127	3	N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	3	N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	11	1	143	3	N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	3	N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	3	N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	3	N	-0-					-0-
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 311 RRCID -> 197027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 5677 - 6570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2271	-0-	-54	-0-	168	1	2103	3	N	-0-					-0-
02	2100	N	2064	-0-	-36	-0-	153	1	1911	3	N	-0-					-0-
03	2294	N	2285	-0-	-9	-0-	164	1	2121	3	N	-0-					-0-
04	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	151	1	2080	3	N	-0-					-0-
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	159	1	2144	3	N	-0-					-0-
06	2220	N	2210	-0-	-10	-0-	162	1	2048	3	N	-0-					-0-
07	2294	N	2285	-0-	-9	-0-	163	1	2122	3	N	-0-					-0-
08	2294	N	2242	-0-	-52	-0-	192	1	2050	3	N	-0-					-0-
09	2220	N	2203	-0-	-17	-0-	186	1	2017	3	N	-0-					-0-
10	2294	N	2282	-0-	-12	-0-	183	1	2099	3	N	-0-					-0-
11	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	192	1	1984	3	N	-0-					-0-
12	2263	N	2242	-0-	-21	-0-	193	1	2049	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 313 RRCID -> 197706 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5382 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1621	-0-	-115	-0-	120	1	1501	3	N	-0-					-0-
02	1540	N	1429	-0-	-111	-0-	106	1	1323	3	N	-0-					-0-
03	1705	N	1627	-0-	-78	-0-	117	1	1510	3	N	-0-					-0-
04	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	108	1	1482	3	N	-0-					-0-
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	115	1	1543	3	N	-0-					-0-
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	116	1	1477	3	N	-0-					-0-
07	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	116	1	1513	3	N	-0-					-0-
08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	142	1	1516	3	N	-0-					-0-
09	1590	N	1527	-0-	-63	-0-	129	1	1398	3	N	-0-					-0-
10	1643	N	1553	-0-	-90	-0-	124	1	1429	3	N	-0-					-0-
11	1590	N	1511	-0-	-79	-0-	133	1	1378	3	N	-0-					-0-
12	1581	N	1497	-0-	-84	-0-	129	1	1368	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 312 RRCID -> 199156 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5404 - 5551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	95	1	1194	3	N	-0-					-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	86	1	1081	3	N	-0-					-0-
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	93	1	1202	3	N	-0-					-0-
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	84	1	1157	3	N	-0-					-0-
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	89	1	1204	3	N	-0-					-0-
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	90	1	1147	3	N	-0-					-0-
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	94	1	1232	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	109	1	1162	3	N	-0-					-0-
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	105	1	1143	3	N	-0-					-0-
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	104	1	1189	3	N	-0-					-0-
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	110	1	1139	3	N	-0-					-0-
*12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	112	1	1184	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 320 RRCID -> 200293 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5282 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2976	-0-	-124	-0-	220	1	2756	3	N	-0-					-0-
02	2800	X	2745	-0-	-55	-0-	203	1	2542	3	N	-0-					-0-
03	3100	X	3083	-0-	-17	-0-	221	1	2862	3	N	-0-					-0-
04	3000	X	2971	-0-	-29	-0-	201	1	2770	3	N	-0-					-0-
05	3069	X	2984	-0-	-85	-0-	206	1	2778	3	N	-0-					-0-
06	2970	X	2893	-0-	-77	-0-	212	1	2681	3	N	-0-					-0-
07	3069	X	2990	-0-	-79	-0-	213	1	2777	3	N	-0-					-0-
08	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	264	1	2812	3	N	-0-					-0-
09	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	252	1	2735	3	N	-0-					-0-
10	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	248	1	2846	3	N	-0-					-0-
11	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	262	1	2710	3	N	-0-					-0-
12	3100	X	2938	-0-	-162	-0-	253	1	2685	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
U.C.L.I. WELL #: 19 RRCID -> 200294 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 4742 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	11	1	139	3	N	-0-			-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	10	1	127	3	N	-0-			-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	11	1	138	3	N	-0-			-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	10	1	130	3	N	-0-			-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	10	1	129	3	N	-0-			-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	10	1	124	3	N	-0-			-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	10	1	126	3	N	-0-			-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	N	-0-			-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	N	-0-			-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	N	-0-			-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	N	-0-			-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 317 RRCID -> 200374 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5082 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	2445	-0-	-655	23183	181	1	2264	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	2200	-0-	-600	22583	163	1	2037	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	2439	-0-	-661	21922	175	1	2264	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	2408	-0-	-592	21330	163	1	2245	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	2459	-0-	-641	20689	170	1	2289	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	2363	-0-	-637	20052	173	1	2190	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	2450	-0-	-650	19402	174	1	2276	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	2390	-0-	-710	18692	205	1	2185	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	2347	-0-	-653	18039	198	1	2149	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	2230	-0-	-870	17169	179	1	2051	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	2259	-0-	-741	16428	199	1	2060	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	2316	-0-	-784	15644	199	1	2117	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 316 RRCID -> 201234 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6542 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	119	1	1493	3	N	-0-			-0-
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	104	1	1304	3	N	-0-			-0-
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	117	1	1514	3	N	-0-			-0-
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	107	1	1467	3	N	-0-			-0-
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	111	1	1487	3	N	-0-			-0-
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	115	1	1456	3	N	-0-			-0-
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	114	1	1488	3	N	-0-			-0-
08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	138	1	1473	3	N	-0-			-0-
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	138	1	1492	3	N	-0-			-0-
10	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	134	1	1536	3	N	-0-			-0-
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	140	1	1447	3	N	-0-			-0-
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	137	1	1456	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 321 RRCID -> 201235 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6338 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 314 RRCID -> 201248 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 6618

01	3100	N	2443	-0-	-657	3597	180	1	2263	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2243	-0-	-557	3040	166	1	2077	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	2494	-0-	-606	2434	179	1	2315	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	2410	-0-	-590	1844	163	1	2247	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	2474	-0-	-626	1218	171	1	2303	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	2390	-0-	-610	608	175	1	2215	3	N	-0-					-0-
07	3092	N	2484	-0-	-608	-0-	177	1	2307	3	N	-0-					-0-
08	2480	N	2415	-0-	-65	-0-	207	1	2208	3	N	-0-					-0-
09	2400	N	2343	-0-	-57	-0-	198	1	2145	3	N	-0-					-0-
10	2480	N	2434	-0-	-46	-0-	195	1	2239	3	N	-0-					-0-
11	2340	N	2320	-0-	-20	-0-	204	1	2116	3	N	-0-					-0-
12	2418	N	2346	-0-	-72	-0-	202	1	2144	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 315 RRCID -> 201962 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6494 - 6544

01	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	97	1	1220	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1221	-0-	-39	-0-	90	1	1131	3	N	-0-					-0-
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	99	1	1278	3	N	-0-					-0-
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	93	1	1277	3	N	-0-					-0-
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	95	1	1284	3	N	-0-					-0-
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	107	1	1352	3	N	-0-					-0-
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	126	1	1644	3	N	-0-					-0-
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	140	1	1498	3	N	-0-					-0-
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	134	1	1452	3	N	-0-					-0-
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	134	1	1537	3	N	-0-					-0-
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	134	1	1384	3	N	-0-					-0-
12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	134	1	1420	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BUTTS, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 202138 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6466 - 6556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 319 RRCID -> 202139 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4842 - 6678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	3	N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	3	N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	177	3	N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	171	3	N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	3	N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	N	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	172	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 323 RRCID -> 202841 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6574 - 6580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	269	1	3376	3	N	-0-					1
02	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	242	1	3025	3	N	-0-					1
03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	249	1	3231	3	N	-0-					1
04	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	230	1	3171	3	N	-0-					1
05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	238	1	3204	3	N	-0-					1
06	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	247	1	3136	3	N	-0-					1
07	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	236	1	3074	3	N	-0-					1
08	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	280	1	2984	3	N	-0-					1
09	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	264	1	2860	3	N	-0-					1
10	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	261	1	2997	3	N	-0-					1
11	3090	X	3006	-0-	-84	-0-	265	1	2741	3	N	-0-					1
12	3193	X	3104	-0-	-89	-0-	267	1	2837	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 39,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 326 RRCID -> 203064 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 6270 - 6776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	87	1	1094	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	980	-0-	-84	-0-	72	1	908	3	N	-0-					-0-
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	88	1	1143	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1036	-0-	-104	-0-	70	1	966	3	N	-0-					-0-
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	81	1	1084	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	957	-0-	-183	-0-	70	1	887	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	873	-0-	-212	-0-	62	1	811	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	699	-0-	-479	-0-	60	1	639	3	N	-0-					-0-
09	960	N	787	-0-	-173	-0-	66	1	721	3	N	-0-					-0-
10	868	N	829	-0-	-39	-0-	66	1	763	3	N	-0-					-0-
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	75	1	773	3	N	-0-					-0-
12	806	N	737	-0-	-69	-0-	63	1	674	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 324 RRCID -> 203226 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5404 - 6138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	408	-0-	-57	-0-	30	1	378	3	N	-0-					-0-
02	392	N	380	-0-	-12	-0-	28	1	352	3	N	-0-					-0-
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	30	1	392	3	N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	28	1	387	3	N	-0-					-0-
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	29	1	396	3	N	-0-					-0-
06	420	N	405	-0-	-15	-0-	30	1	375	3	N	-0-					-0-
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	31	1	402	3	N	-0-					-0-
08	434	N	415	-0-	-19	-0-	36	1	379	3	N	-0-					-0-
09	420	N	404	-0-	-16	-0-	34	1	370	3	N	-0-					-0-
10	434	N	412	-0-	-22	-0-	33	1	379	3	N	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	35	1	361	3	N	-0-					-0-
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	36	1	384	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 325 RRCID -> 203241 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6456 - 6530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	163					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	163					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	163					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	163					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	163					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	163					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	163					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	163					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	163					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	163					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	163					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	163					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BUTTS, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 203516 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6420 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	29	1	357	3	N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	24	1	302	3	N	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	21	1	275	3	N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	265	3	N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	21	1	278	3	N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	23	1	286	3	N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	324	3	N	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	34	1	357	3	N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	34	1	365	3	N	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	33	1	378	3	N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	33	1	345	3	N	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	32	1	341	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER G. P WELL #: 230 F RRCID -> 203536 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5354 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 204118 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6452 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					-0-
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			N	-0-					-0-
12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 327 RRCID -> 204120 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6418 - 7008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	Y	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	Y	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 318 RRCID -> 204257 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5160 - 6584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1893	-0-	-60	-0-	140	1	1753	3	N	-0-					-0-
02	1736	N	1711	-0-	-25	-0-	127	1	1584	3	N	-0-					-0-
03	1922	N	1892	-0-	-30	-0-	136	1	1756	3	N	-0-					-0-
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	124	1	1713	3	N	-0-					-0-
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	131	1	1761	3	N	-0-					-0-
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	134	1	1696	3	N	-0-					-0-
07	1891	N	1888	-0-	-3	-0-	134	1	1754	3	N	-0-					-0-
08	1891	N	1878	-0-	-13	-0-	161	1	1717	3	N	-0-					-0-
09	1830	N	1829	-0-	-1	-0-	154	1	1675	3	N	-0-					-0-
10	1891	N	1886	-0-	-5	-0-	151	1	1735	3	N	-0-					-0-
11	1830	N	1808	-0-	-22	-0-	159	1	1649	3	N	-0-					-0-
12	1891	N	1855	-0-	-36	-0-	160	1	1695	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 328 RRCID -> 204441 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 5330 - 7018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	28	1	355	3	N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	27	1	332	3	N	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	28	1	362	3	N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	26	1	352	3	N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	27	1	367	3	N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	27	1	348	3	N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	27	1	357	3	N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	33	1	347	3	N	-0-					-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	39	1	428	3	N	-0-					-0-
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	68	1	785	3	N	-0-					-0-
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	63	1	651	3	N	-0-					-0-
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	59	1	629	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER G P WELL #: 330 RRCID -> 204909 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6834 - 6915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	50	-0-	-136	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
02	112	N	31	-0-	-81	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	11	1	136	3	N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	163	3	N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	N	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	12	1	133	3	N	-0-					-0-
10	186	N	154	-0-	-32	-0-	12	1	142	3	N	-0-					-0-
11	150	N	72	-0-	-78	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
12	155	N	40	-0-	-115	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER G.P. WELL #: 332 RRCID -> 205610 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5216 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1530	-0-	-206	-0-	113	1	1417	3	N	-0-					-0-
02	1512	N	487	-0-	-1025	-0-	36	1	451	3	N	-0-					-0-
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	102	1	1401	3	N	-0-					-0-
05	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	154	1	2077	3	N	-0-					-0-
06	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	149	1	1885	3	N	-0-					-0-
07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	141	1	1841	3	N	-0-					-0-
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	161	1	1722	3	N	-0-					-0-
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	156	1	1686	3	N	-0-					-0-
10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	148	1	1699	3	N	-0-					-0-
11	1770	N	1632	-0-	-138	-0-	144	1	1488	3	N	-0-					-0-
12	1829	N	1380	-0-	-449	-0-	119	1	1261	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 331 RRCID -> 205656 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6001 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER G.P. WELL #: 333 RRCID -> 205956 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5442 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3449	-0-	-240	-0-	255	1	3194	3	N	-0-			-0-
02	3332	X	3054	-0-	-278	-0-	226	1	2828	3	N	-0-			-0-
03	3689	X	3380	-0-	-309	-0-	242	1	3138	3	N	-0-			-0-
04	3570	X	3264	-0-	-306	-0-	221	1	3043	3	N	-0-			-0-
05	3689	X	3349	-0-	-340	-0-	232	1	3117	3	N	-0-			-0-
06	3570	X	3215	-0-	-355	-0-	235	1	2980	3	N	-0-			-0-
07	3627	X	3335	-0-	-292	-0-	237	1	3098	3	N	-0-			-0-
08	3627	X	3197	-0-	-430	-0-	274	1	2923	3	N	-0-			-0-
09	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	295	1	3205	3	N	-0-			-0-
10	3596	X	3563	-0-	-33	-0-	285	1	3278	3	N	-0-			-0-
11	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	306	1	3172	3	N	-0-			-0-
12	3627	X	3495	-0-	-132	-0-	301	1	3194	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 335 RRCID -> 206010 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5090 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	58	1	722	3	N	-0-			-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	67	1	835	3	N	-0-			-0-
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	71	1	922	3	N	-0-			-0-
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	69	1	946	3	N	-0-			-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	63	1	847	3	N	-0-			-0-
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	69	1	870	3	N	-0-			-0-
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	81	1	1050	3	N	-0-			-0-
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	72	1	763	3	N	-0-			-0-
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	87	1	946	3	N	-0-			-0-
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	96	1	1100	3	N	-0-			-0-
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	100	1	1034	3	N	-0-			-0-
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	110	1	1170	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 337 RRCID -> 206076 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4822 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3297	-0-	197	142009	244	1	3053	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	2968	-0-	168	142177	219	1	2749	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	3256	-0-	156	142333	233	1	3023	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	3137	-0-	137	142470	213	1	2924	3	N	-0-			-0-
05	3100	N	3215	-0-	115	142585	222	1	2993	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	3102	-0-	102	142687	227	1	2875	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	3164	-0-	64	142751	225	1	2939	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	2944	-0-	-156	142595	252	1	2692	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	1203	-0-	-1797	140798	102	1	1101	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	2182	-0-	-918	139880	175	1	2007	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	3077	-0-	77	139957	271	1	2806	3	N	-0-			-0-
*12	3100	N	3180	-0-	80	140037	274	1	2906	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 336 RRCID -> 206079 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4860 - 6580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 334 RRCID -> 206459 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4810 - 6834

01	4216 X	4118	-0-	-98	-0-	304	1	3814	3	N	-0-					-0-
02	3808 X	3700	-0-	-108	-0-	274	1	3426	3	N	-0-					-0-
03	4154 X	4060	-0-	-94	-0-	291	1	3769	3	N	-0-					-0-
04	4020 X	3913	-0-	-107	-0-	265	1	3648	3	N	-0-					-0-
05	4154 X	4001	-0-	-153	-0-	277	1	3724	3	N	-0-					-0-
06	3990 X	3861	-0-	-129	-0-	282	1	3579	3	N	-0-					-0-
07	4092 X	3984	-0-	-108	-0-	284	1	3700	3	N	-0-					-0-
08	4061 X	3895	-0-	-166	-0-	334	1	3561	3	N	-0-					-0-
09	3900 X	3790	-0-	-110	-0-	320	1	3470	3	N	-0-					-0-
10	3999 X	3896	-0-	-103	-0-	312	1	3584	3	N	-0-					-0-
11	3870 X	3717	-0-	-153	-0-	327	1	3390	3	N	-0-					-0-
*12	3999 X	3830	-0-	-169	-0-	330	1	3500	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 339 RRCID -> 206626 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5454 - 6626

01	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	150	1	1882	3	N	-0-					-0-
02	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	129	1	1617	3	N	-0-					-0-
03	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	136	1	1759	3	N	-0-					-0-
04	1950 N	1808	-0-	-142	-0-	123	1	1685	3	N	-0-					-0-
05	1922 N	1854	-0-	-68	-0-	128	1	1726	3	N	-0-					-0-
06	1830 N	1794	-0-	-36	-0-	131	1	1663	3	N	-0-					-0-
07	1860 N	1841	-0-	-19	-0-	131	1	1710	3	N	-0-					-0-
08	1860 N	1812	-0-	-48	-0-	155	1	1657	3	N	-0-					-0-
09	1800 N	1732	-0-	-68	-0-	146	1	1586	3	N	-0-					-0-
10	1829 N	1688	-0-	-141	-0-	135	1	1553	3	N	-0-					-0-
11	1740 N	1716	-0-	-24	-0-	151	1	1565	3	N	-0-					-0-
*12	1798 N	1739	-0-	-59	-0-	150	1	1589	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 338 RRCID -> 206689 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 5434 - 6576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	386	1	4840	3	N	-0-					-0-
02	4676	X	4673	-0-	-3	-0-	346	1	4327	3	N	-0-					-0-
03	5177	X	5096	-0-	-81	-0-	365	1	4731	3	N	-0-					-0-
04	5010	X	4898	-0-	-112	-0-	332	1	4566	3	N	-0-					-0-
05	5177	X	5008	-0-	-169	-0-	346	1	4662	3	N	-0-					-0-
06	5010	X	4843	-0-	-167	-0-	354	1	4489	3	N	-0-					-0-
07	5177	X	5025	-0-	-152	-0-	358	1	4667	3	N	-0-					-0-
08	5084	X	4936	-0-	-148	-0-	423	1	4513	3	N	-0-					-0-
09	4890	X	4796	-0-	-94	-0-	405	1	4391	3	N	-0-					-0-
10	5022	X	4950	-0-	-72	-0-	397	1	4553	3	N	-0-					-0-
11	4860	X	4798	-0-	-62	-0-	422	1	4376	3	N	-0-					-0-
12	5022	X	4963	-0-	-59	-0-	427	1	4536	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXON ROYALTY WELL #: 19 RRCID -> 207924 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6096 - 6260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	989	-0-	-96	-0-	73	1	916	3	N	-0-					-0-
02	952	N	895	-0-	-57	-0-	66	1	829	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	996	-0-	-58	-0-	71	1	925	3	N	-0-					-0-
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	67	1	925	3	N	-0-					-0-
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	69	1	926	3	N	-0-					-0-
06	960	N	954	-0-	-6	-0-	70	1	884	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	72	1	935	3	N	-0-					-0-
08	992	N	933	-0-	-59	-0-	80	1	853	3	N	-0-					-0-
09	960	N	908	-0-	-52	-0-	77	1	831	3	N	-0-					-0-
10	992	N	934	-0-	-58	-0-	75	1	859	3	N	-0-					-0-
11	900	N	886	-0-	-14	-0-	78	1	808	3	N	-0-					-0-
12	930	N	888	-0-	-42	-0-	76	1	812	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER G.P. WELL #: 270 RRCID -> 208059 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5180 - 6256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	761	-0-	-76	-0-	56	1	705	3	N	-0-					-0-
02	756	N	685	-0-	-71	-0-	51	1	634	3	N	-0-					-0-
03	806	N	760	-0-	-46	-0-	54	1	706	3	N	-0-					-0-
04	750	N	463	-0-	-287	-0-	31	1	432	3	N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	38	1	431	3	N	-0-					-0-
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	72	1	750	3	N	-0-					-0-
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	71	1	758	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 340 RRCID -> 208217 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4822 - 6554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2990	-0-		-79	-0-	221	1	2769	3	N	-0-					-0-
02	2772	X	2711	-0-		-61	-0-	200	1	2511	3	N	-0-					-0-
03	3069	X	2968	-0-		-101	-0-	213	1	2755	3	N	-0-					-0-
04	2970	X	2890	-0-		-80	-0-	196	1	2694	3	N	-0-					-0-
05	3069	X	2916	-0-		-153	-0-	202	1	2714	3	N	-0-					-0-
06	2910	X	2809	-0-		-101	-0-	205	1	2604	3	N	-0-					-0-
07	3007	X	2965	-0-		-42	-0-	211	1	2754	3	N	-0-					-0-
08	2976	X	2854	-0-		-122	-0-	245	1	2609	3	N	-0-					-0-
09	2880	X	2808	-0-		-72	-0-	237	1	2571	3	N	-0-					-0-
10	2976	X	2946	-0-		-30	-0-	236	1	2710	3	N	-0-					-0-
11	2880	X	2809	-0-		-71	-0-	247	1	2562	3	N	-0-					-0-
12	2987	X	2987	-0-		-0-	-0-	257	1	2730	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER G.P. WELL #: 344 RRCID -> 208753 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6048 - 6382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	782	-0-		-24	-0-	58	1	724	3	N	-0-					-0-
02	709	N	709	-0-		-0-	-0-	52	1	657	3	N	-0-					-0-
03	806	N	781	-0-		-25	-0-	56	1	725	3	N	-0-					-0-
04	750	N	719	-0-		-31	-0-	49	1	670	3	N	-0-					-0-
05	775	N	766	-0-		-9	-0-	53	1	713	3	N	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-		-0-	-0-	57	1	724	3	N	-0-					-0-
07	788	N	788	-0-		-0-	-0-	56	1	732	3	N	-0-					-0-
08	782	N	782	-0-		-0-	-0-	67	1	715	3	N	-0-					-0-
09	805	N	805	-0-		-0-	-0-	68	1	737	3	N	-0-					-0-
10	812	N	812	-0-		-0-	-0-	65	1	747	3	N	-0-					-0-
11	781	N	781	-0-		-0-	-0-	69	1	712	3	N	-0-					-0-
12	837	N	794	-0-		-43	-0-	68	1	726	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXON ROYALTY WELL #: 20 RRCID -> 209063 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5047 - 6288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	724	-0-		-20	-0-	53	1	671	3	N	-0-					-0-
02	700	N	685	-0-		-15	-0-	51	1	634	3	N	-0-					-0-
03	752	N	752	-0-		-0-	-0-	54	1	698	3	N	-0-					-0-
04	744	N	744	-0-		-0-	-0-	50	1	694	3	N	-0-					-0-
05	759	N	759	-0-		-0-	-0-	53	1	706	3	N	-0-					-0-
06	720	N	696	-0-		-24	-0-	51	1	645	3	N	-0-					-0-
07	775	N	702	-0-		-73	-0-	50	1	652	3	N	-0-					-0-
08	744	N	734	-0-		-10	-0-	63	1	671	3	N	-0-					-0-
09	751	N	751	-0-		-0-	-0-	63	1	688	3	N	-0-					-0-
10	786	N	786	-0-		-0-	-0-	63	1	723	3	N	-0-					-0-
11	750	N	750	-0-		-0-	-0-	66	1	684	3	N	-0-					-0-
12	775	N	753	-0-		-22	-0-	65	1	688	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER G.P. WELL #: 342 RRCID -> 209093 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 5286 - 6006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	201	3	N	-0-			-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	186	3	N	-0-			-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	3	N	-0-			-0-
04	210	N	167	-0-	-43	-0-	11	1	156	3	N	-0-			-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	3	N	-0-			-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	216	3	N	-0-			-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	216	3	N	-0-			-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	27	1	285	3	N	-0-			-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	25	1	275	3	N	-0-			-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	23	1	260	3	N	-0-			-0-
11	300	N	257	-0-	-43	-0-	23	1	234	3	N	-0-			-0-
12	310	N	154	-0-	-156	-0-	13	1	141	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 69 RRCID -> 209175 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5206 - 7040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-			-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-			-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-			-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-			-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-			-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-			-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXON ROYALTY WELL #: 21 RRCID -> 209193 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5562 - 6664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	775	N	752	-0-	-23	-0-	56	1	696	3	N	-0-			-0-
02	700	N	681	-0-	-19	-0-	50	1	631	3	N	-0-			-0-
03	775	N	758	-0-	-17	-0-	54	1	704	3	N	-0-			-0-
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	50	1	686	3	N	-0-			-0-
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	52	1	697	3	N	-0-			-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	53	1	676	3	N	-0-			-0-
07	775	N	748	-0-	-27	-0-	53	1	695	3	N	-0-			-0-
08	744	N	730	-0-	-14	-0-	63	1	667	3	N	-0-			-0-
09	720	N	695	-0-	-25	-0-	59	1	636	3	N	-0-			-0-
10	744	N	716	-0-	-28	-0-	57	1	659	3	N	-0-			-0-
11	720	N	684	-0-	-36	-0-	60	1	624	3	N	-0-			-0-
12	713	N	707	-0-	-6	-0-	61	1	646	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 348 RRCID -> 209788 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 6190 - 6580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1986	-0-	-122	-0-	147	1	1839	3	N	-0-					-0-
02	1876	N	1777	-0-	-99	-0-	131	1	1646	3	N	-0-					-0-
03	2046	N	1958	-0-	-88	-0-	140	1	1818	3	N	-0-					-0-
04	1920	N	1876	-0-	-44	-0-	127	1	1749	3	N	-0-					-0-
05	1953	N	1923	-0-	-30	-0-	133	1	1790	3	N	-0-					-0-
06	1890	N	1853	-0-	-37	-0-	136	1	1717	3	N	-0-					-0-
07	1953	N	1902	-0-	-51	-0-	135	1	1767	3	N	-0-					-0-
08	1922	N	1896	-0-	-26	-0-	163	1	1733	3	N	-0-					-0-
09	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	152	1	1647	3	N	-0-					-0-
10	1891	N	1850	-0-	-41	-0-	148	1	1702	3	N	-0-					-0-
11	1830	N	1772	-0-	-58	-0-	156	1	1616	3	N	-0-					-0-
12	1860	N	825	-0-	-1035	-0-	71	1	754	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXON ROYALTY WELL #: 23 RRCID -> 209873 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6354 - 6942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2589	-0-	-15	-0-	191	1	2398	3	N	-0-					-0-
02	2492	X	2329	-0-	-163	-0-	172	1	2157	3	N	-0-					-0-
03	2759	X	2513	-0-	-246	-0-	180	1	2333	3	N	-0-					-0-
04	2670	X	1216	-0-	-1454	-0-	82	1	1134	3	N	-0-					-0-
05	2573	N	2246	-0-	-327	-0-	155	1	2091	3	N	-0-					-0-
06	2430	N	2120	-0-	-310	-0-	155	1	1965	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1051	-0-	-220	-0-	75	1	976	3	N	-0-					-0-
08	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	215	1	2296	3	N	-0-					-0-
09	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	195	1	2119	3	N	-0-					-0-
10	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	193	1	2211	3	N	-0-					-0-
11	2430	N	2330	-0-	-100	-0-	205	1	2125	3	N	-0-					-0-
12	2387	N	2229	-0-	-158	-0-	192	1	2037	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXON ROYALTY WELL #: 22 RRCID -> 210053 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5584 - 6946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	347	-0-	-56	-0-	26	1	321	3	N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	25	1	311	3	N	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	27	1	356	3	N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	25	1	347	3	N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	26	1	346	3	N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	26	1	336	3	N	-0-					-0-
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	26	1	338	3	N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	33	1	347	3	N	-0-					-0-
09	360	N	339	-0-	-21	-0-	29	1	310	3	N	-0-					-0-
10	372	N	355	-0-	-17	-0-	28	1	327	3	N	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	33	1	343	3	N	-0-					-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	34	1	357	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 341 RRCID -> 211334 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5142 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J. S. WELL #: 71 RRCID -> 214179 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 4960 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G. P. WELL #: 355 RRCID -> 219644 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6296 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	740	-0-	-4	-0-	55	1	685	3	N	-0-					-0-
02	672	N	656	-0-	-16	-0-	48	1	608	3	N	-0-					-0-
03	744	N	725	-0-	-19	-0-	52	1	673	3	N	-0-					-0-
04	720	N	687	-0-	-33	-0-	47	1	640	3	N	-0-					-0-
05	713	N	708	-0-	-5	-0-	49	1	659	3	N	-0-					-0-
06	690	N	680	-0-	-10	-0-	50	1	630	3	N	-0-					-0-
07	713	N	695	-0-	-18	-0-	49	1	646	3	N	-0-					-0-
08	713	N	709	-0-	-4	-0-	61	1	648	3	N	-0-					-0-
09	690	N	684	-0-	-6	-0-	58	1	626	3	N	-0-					-0-
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	57	1	656	3	N	-0-					-0-
11	690	N	677	-0-	-13	-0-	60	1	617	3	N	-0-					-0-
12	713	N	345	-0-	-368	-0-	30	1	315	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CAGE W. T. A WELL #: 4 RRCID -> 223758 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 5206 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	280	N	241	-0-	-39	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER G.P. WELL #: 136 RRCID -> 226982 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 6338 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	377	1	4731	3	N	-0-					-0-
02	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	346	1	4339	3	N	-0-					-0-
03	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	369	1	4781	3	N	-0-					-0-
04	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	338	1	4645	3	N	-0-					-0-
05	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	353	1	4755	3	N	-0-					-0-
06	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	363	1	4606	3	N	-0-					-0-
07	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	366	1	4778	3	N	-0-					-0-
08	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	441	1	4706	3	N	-0-					-0-
09	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	411	1	4453	3	N	-0-					-0-
10	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	401	1	4610	3	N	-0-					-0-
11	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	426	1	4411	3	N	-0-					-0-
*12	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	426	1	4520	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXON ROYALTY WELL #: 25 RRCID -> 229018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5572 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	78	1	971	3	N	-0-					-0-
02	952	N	948	-0-	-4	-0-	70	1	878	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	75	1	977	3	N	-0-					-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	69	1	954	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	73	1	981	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	75	1	945	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	75	1	979	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	90	1	957	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	1014	-0-	-6	-0-	86	1	928	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	84	1	962	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	89	1	922	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	89	1	949	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
U.C.L.I. WELL #: 20 RRCID -> 229041 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6646 - 5988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	145	1	1814	3	N	-0-			-0-
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	130	1	1622	3	N	-0-			-0-
03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	140	1	1810	3	N	-0-			-0-
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	131	1	1804	3	N	-0-			-0-
05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	136	1	1831	3	N	-0-			-0-
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	137	1	1739	3	N	-0-			-0-
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	140	1	1819	3	N	-0-			-0-
08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	162	1	1733	3	N	-0-			-0-
09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	163	1	1768	3	N	-0-			-0-
10	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	160	1	1840	3	N	-0-			-0-
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	162	1	1678	3	N	-0-			-0-
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	162	1	1716	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES WELL #: 7 RRCID -> 229972 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7012 - 7026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-			-0-
02	392	N	363	-0-	-29	-0-	363	3			N	-0-			-0-
03	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-			-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-			-0-
05	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-			-0-
06	390	N	285	-0-	-105	-0-	285	3			N	-0-			-0-
07	403	N	107	-0-	-296	-0-	107	3			N	-0-			-0-
08	372	N	106	-0-	-266	-0-	106	3			N	-0-			-0-
09	300	N	103	-0-	-197	-0-	103	3			N	-0-			-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-			-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-			-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRYDEN WELL #: 18 RRCID -> 230509 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6734 - 7242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713	N	300	-0-	-413	-0-	300	3			N	-0-			-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-			-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-			-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-			-0-
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-			-0-
06	690	N	460	-0-	-230	-0-	460	3			N	-0-			-0-
07	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	3			N	-0-			-0-
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-			-0-
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-			-0-
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-			-0-
11	690	N	348	-0-	-342	-0-	348	3			N	-0-			-0-
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
U.C.L.I. WELL #: 21 RRCID -> 231975 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5230 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	360	-0-	-12	-0-	27	1	333	3	N	-0-					-0-
02	336	N	319	-0-	-17	-0-	24	1	295	3	N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	29	1	375	3	N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	31	1	425	3	N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	31	1	416	3	N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	30	1	383	3	N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	30	1	391	3	N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	36	1	383	3	N	-0-					-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	34	1	369	3	N	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	33	1	382	3	N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	34	1	357	3	N	-0-					-0-
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	32	1	335	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTTS, J. B. WELL #: RRCID -> 239125 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10150 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 133 RRCID -> 240185 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 6406 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	3	N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	3	N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	N	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BUTTS, J. B. WELL #: 16 RRCID -> 242891 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6149 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 78 RRCID -> 259795 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5778 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 74 RRCID -> 260472 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6212 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J S ET AL WELL #: 75 RRCID -> 261029 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6390 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 76 RRCID -> 261067 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5856 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	112	N	68	-0-	-44	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 77 RRCID -> 261137 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6714 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
HAGAN & STEWART WELL #: 6 RRCID -> 268194 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGAN & STEWART WELL #: 7 RRCID -> 269996 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5372 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
06	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARDNER, G.P. WELL #: 329 RRCID -> 290506 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4962 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3877	-0-	777	22172	286	1	3591	3	N	-0-					169
02	2800	N	1920	-0-	-880	21292	142	1	1778	3	N	-0-					169
03	3100	N	3653	-0-	553	21845	262	1	3391	3	N	-0-					169
04	3000	N	3920	-0-	920	22765	266	1	3654	3	N	-0-					169
05	3100	N	1158	-0-	-1942	20823	80	1	1078	3	N	-0-					169
06	3000	N	4013	-0-	1013	21836	293	1	3720	3	N	-0-					169
07	3100	N	4111	-0-	1011	22847	293	1	3818	3	N	-0-					169
08	3100	N	4104	-0-	1004	23851	352	1	3752	3	N	-0-					169
09	3000	N	3791	-0-	791	24642	320	1	3471	3	N	-0-					169
10	3100	N	3923	-0-	823	25465	314	1	3609	3	N	-0-					169
11	3000	N	3808	-0-	808	26273	335	1	3473	3	N	-0-					169
12	3100	N	3972	-0-	872	27145	342	1	3630	3	N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 42,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (G-29-3) 86508 404 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GRUENE, O. A. WELL #: 4 RRCID -> 199275 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 5336 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (GOLIAD) 86508 441 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
UCLI WELL #: B 21 RRCID -> 255486 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 1018 PERF. 455 - 459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150		-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
02	150		-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
03	150		-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
04	150		-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	150		-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
06	150		-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	150		-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
ELLIFF, MABEL WELL #: A 13 RRCID -> 165064 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1088 - 1092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (GOLIAD) //CONT.// 86508 441 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, MABEL WELL #: A 15 RRCID -> 178592 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1080 - 1083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIFF, MABLE WELL #: A 14 RRCID -> 178603 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 1308 PERF. 714 - 717

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRATTON (HET, LOWER) 86508 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 111 D RRCID -> 040601 COMPL. DATE 10/19/1966 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRONG (SAENZ 7320) 86717 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ALPHA OIL & GAS LLC 015111
SAENZ, VICENTE -STATE -C- WELL #: 6 RRCID -> 077240 COMPL. DATE 12/31/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUDEBAKER (LOWER FRIO) 86805 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
STUDEBAKER, JAMES R. WELL #: 1 RRCID -> 203187 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14124 - 15316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUEMAUR (FRIO 4080) 86934 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L &L CO.-B- WELL #: 4 RRCID -> 150758 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4083 - 4091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUEMAUR (FRIO 4400) 86934 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 5 RRCID -> 137129 COMPL. DATE 12/30/1990 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4424 - 4428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUEMAUR (FRIO 4470) 86934 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 5 RRCID -> 157104 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4475 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	3 70	1 9	28	2	Y	64	64	1			-0-
02	112	N	82	-0-	-30	-0-	3 68	1 9	11	2	Y	62	52	1			10
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	4 65	1 9	19	2	Y	59	69	1			-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	3 85	1 9	22	2	Y	77	71	1			6
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	24	2	68	9	Y	62	49	1			19
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	24	2	54	9	Y	49	51	1			17
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	18	2	65	9	Y	59	67	1			9
08	DLQ G-10		169	-0-	169	169	97	2	72	9	Y	65	52	1			22
09	DLQ G-10		83	-0-	83	252	2 55	1 9	26	2	Y	50	49	1			23
10	322	N	70	-0-	-252	-0-	18	2	52	9	Y	47	58	1			12
11	150	N	63	-0-	-87	-0-	20	2	43	9	Y	39	29	1			22
12	93	N	39	-0-	-54	-0-	14	2	25	9	Y	23	29	1			16

TOTAL GAS PROD: 1,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 656

SUEMAUR (FRIO 4670) 86934 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 4 RRCID -> 143550 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4676 - 4686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUEMAUR (FRIO 4900) 86934 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 4 C RRCID -> 131581 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4882 - 4904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN CITY (GARZA) 87039 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
SAENZ, G.F. WELL #: 2 RRCID -> 115132 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5115 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	0	N	6	-0-	6	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, 80-L) 87039 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
RICHARDS, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 199384 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6150 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, 80-L) //CONT.// 87039 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
RIVERA, ISABEL WELL #: 2 RRCID -> 170955 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5820 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8	-0-	8 B	45	8	2			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		6	-0-	6 B	51	6	2			Y	-0-					1
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	51					Y	-0-					1
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	51					Y	-0-					1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	51					Y	-0-					1
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	51					Y	-0-					1
07	DLQ G-10		1	-0-	1 B	52	1	2			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	52					Y	-0-					1
09	DLQ G-10		1	-0-	1 B	53	1	2			Y	-0-					1
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	53					Y	-0-					1
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	53					Y	-0-					1
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0- B	53					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, LOWER) 87039 602 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 3 RRCID -> 273008 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5000 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34829					N	-0-					25
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	34829					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34829					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34829					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34829					N	-0-					25
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	34829					N	-0-					25
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	34829					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34829					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34829					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34829					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34829					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	34829					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
SAENZ, G.F. WELL #: 1 RRCID -> 106821 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 5706 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					129
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					129
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					129
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					129
05	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-					129
06	870	N	692	-0-	-178	-0-	692	2			N	-0-					129
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					129
08	527	N	353	-0-	-174	-0-	353	2			N	-0-					129
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					129
10	0	N	696	-0-	696	-0-	696	2			N	-0-					129
*11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					129
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

TOTAL GAS PROD: 8,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, LOWER)//CONT.// 87039 602 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC //CONT.// 905376
RIVERA, ISABEL WELL #: 1 RRCID -> 126235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5842 - 5882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	30	-0-	30	165	30	2		Y	-0-			13
02	DLQ G-10	21	-0-	21	186	21	2		Y	-0-			13
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	186				Y	-0-			13
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	186				Y	-0-			13
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	186				Y	-0-			13
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	186				Y	-0-			13
07	DLQ G-10	1	-0-	1	187	1	2		Y	-0-			13
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	187				Y	-0-			13
09	DLQ G-10	1	-0-	1	188	1	2		Y	-0-			13
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	188				Y	-0-			13
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	188				Y	-0-			13
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	188				Y	NO RPT			13

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN CITY (VICKSBURG 5065) 87039 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 10 RRCID -> 262472 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5158 - 5166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN CITY (2975) 87039 688 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
CHAPA, V. G. WELL #: 2A RRCID -> 052810 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN CITY (3500) 87039 731 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
LTS OIL & GAS 511745
FLORES, FEBRONIO WELL #: 3 RRCID -> 045389 COMPL. DATE 12/04/1968 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 3483 - 3496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN 87122 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GEO. H. SPEER WELL #: 26 RRCID -> 277036 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4019 - 4022

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN (B RINCON) 87122 046 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. WELL #: 19 RRCID -> 126744 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7410 - 7424

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN (D-1) 87122 161 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
TRIAD O&G, LLC 101140
MONTALVO, N. R. WELL #: 44 RRCID -> 062767 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 6 RRCID -> 236414 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 4740 - 4748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN (D-1 B) 87122 184 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 25 RRCID -> 256495 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4568 - 4790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN (D-1 B) //CONT.// 87122 184 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SPEER, GEO. H. ST "B" WELL #: 27 RRCID -> 256496 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4562 - 4648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN (D-3-D) 87122 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. WELL #: 8 RRCID -> 066290 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 4968 PERF. N/A

01	7192	2368	-0-	-4824	2127	2368	2		Y	-0-			-0-
02	1736	1550	-0-	-186	1941	1550	2		Y	-0-			-0-
03	1922	650	-0-	-1272	669	650	2		Y	-0-			-0-
04	1860	1654	-0-	-206	463	1654	2		Y	-0-			-0-
05	1922	1184	-0-	-738	-0-	1184	2		Y	-0-			-0-
06	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2		Y	-0-			-0-
07	1705 N	899	-0-	-806	-0-	899	2		Y	-0-			-0-
08	1178 N	34	-0-	-1144	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
09	1230 N	118	-0-	-1112	-0-	118	2		Y	-0-			-0-
10	899 N	1	-0-	-898	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		Y	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN (D-4) 87122 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 38 RRCID -> 257905 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4790 - 4808

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN (D-4) //CONT.// 87122 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
MONTALVO, I. V. -A- WELL #: 19 RRCID -> 258744 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 4580 - 4836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 40 RRCID -> 260037 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 4550 - 4561

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 39 RRCID -> 260199 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 4582 - 4590

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN (D-4) //CONT.// 87122 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 42 RRCID -> 260529 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 4559 - 4756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	262	-0-	262	262	262	2			Y	-0-					-0-
03	1890		1628	-0-	-262	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
04	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN (F-1-M 4950) 87122 391 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRIAD O&G, LLC 101140
MONTALVO, N.R. WELL #: 37 RRCID -> 081671 COMPL. DATE 02/05/1979 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 4778 - 4795

01	1240	N	288	-0-	-952	-0-	288	2			N	-0-					33
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					33
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	64	1	1233	2	N	-0-					33
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	60	1	1069	2	N	-0-					33
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	124	1	1872	2	N	-0-					33
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	120	1	1955	2	N	-0-					33
07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	116	1	2189	2	N	-0-					33
08	1240	N	2257	-0-	1017	-0-	124	1	2133	2	N	-0-					33
09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	120	1	1871	2	N	-0-					33
10	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	124	1	2072	2	N	-0-					33
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 16,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MC KINNEY, A. WELL #: 25 RRCID -> 129539 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4782 - 4796

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN (G-1) 87122 598 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. WELL #: 21 RRCID -> 256217 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4968 - 6834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN (5530) 87122 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. ST. 'B' WELL #: 28ST RRCID -> 281260 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5558 - 5562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN (5680) 87122 905 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GEO. H. SPEER - STATE 'B' WELL #: 31 RRCID -> 277517 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5545 - 5552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519 N	1175	-0-	-344	-0-	1174	2	1	9	Y	1					39
02	1288 N	1171	-0-	-117	-0-	1163	2	8	9	Y	7					46
03	1116 N	1063	-0-	-53	-0-	1063	2			Y	-0-					46
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1165	2	2	9	Y	2					48
05	1302 N	1301	-0-	-1	-0-	1298	2	3	9	Y	3					51
06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1108	2	1	9	Y	1					52
07	1209 N	630	-0-	-579	-0-	630	2			Y	-0-					52
08	1302 N	32	-0-	-1270	-0-	32	2			Y	-0-					52
09	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					52
10	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-					52
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					52
12	1302 N	417	-0-	-885	-0-	417	2			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 11,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SUN (6550 VICKSBURG) 87122 915 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. ST "B" WELL #: 26 RRCID -> 163655 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4582 - 4778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPEER, GEO. H. ST. "B" WELL #: 29 RRCID -> 266026 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6524 - 6542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN, EAST (G-39) 87123 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
PENA, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 252012 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6412 - 6480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN, NORTH (C-2-A) 87124 068 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE GARZA, C. L. WELL #: 31 RRCID -> 138830 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 4552 - 4559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN, NORTH (C-3-C) 87124 110 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TEXAS, LES & CO. 846666
GARZA, RUBEN WELL #: 1 RRCID -> 117448 COMPL. DATE 07/19/1985 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4480 - 4488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN, NORTH (D-1 RES. 2) 87124 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MONTALVO, I.V. -C- WELL #: 9 RRCID -> 130645 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4785 - 4815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN, NORTH (D-1 RES. 2) //CONT.// 87124 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
MONTALVO, I. V. -C- WELL #: 28 RRCID -> 153886 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4824 - 4835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN, NORTH (DX-D) 87124 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
INLAND RECYCLING, LLC 424632
LAUREL, C. WELL #: 7 RRCID -> 154168 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4998 - 5015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 55 RRCID -> 298182 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4654 - 4657

01	4343	3055	-0-	-1288	-0-	3055	2			Y	-0-					-0-
02	1596	-0-	-0-	-1596	-0-					Y	-0-					-0-
03	3100 N	3150	-0-	50	50	3150	2			Y	-0-					-0-
04	2760 N	2710	-0-	-50	-0-	2710	2			Y	-0-					-0-
05	3068 N	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			Y	-0-					-0-
06	4102	2906	-0-	-1196	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-
07	4640	3205	-0-	-1435	-0-	3205	2			Y	-0-					-0-
08	4133	2950	-0-	-1183	-0-	2950	2			Y	-0-					-0-
09	5128	3419	-0-	-1709	-0-	3419	2			Y	-0-					-0-
10	5095	3431	-0-	-1664	-0-	3431	2			Y	-0-					-0-
11	1710	3098	-0-	1388	1388	3098	2			Y	-0-					-0-
12	1767	3598	-0-	1831	3219	3598	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN, NORTH (DX-G) 87124 289 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
LAUREL, D. WELL #: 11 RRCID -> 181437 COMPL. DATE 01/04/1980 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I. V. MONTALVO 'C' WELL #: 46 RRCID -> 275791 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4680 - 4686

01	2077 N	1639	-0-	-438	-0-	1639	2		Y	-0-			-0-
02	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2		Y	-0-			-0-
03	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2		Y	-0-			-0-
04	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2		Y	-0-			-0-
05	2139 N	1926	-0-	-213	-0-	1926	2		Y	-0-			-0-
06	2190 N	1794	-0-	-396	-0-	1794	2		Y	-0-			-0-
07	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2		Y	-0-			-0-
08	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2		Y	-0-			-0-
09	1800 N	1746	-0-	-54	-0-	1746	2		Y	-0-			-0-
10	1953 N	1501	-0-	-452	-0-	1501	2		Y	-0-			-0-
11	1860 N	1810	-0-	-50	-0-	1810	2		Y	-0-			-0-
12	1798 N	1703	-0-	-95	-0-	1703	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN, NORTH (F-4-D) 87124 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE GARZA, C. L. WELL #: 35 RRCID -> 154349 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5586 - 5593

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN, NORTH (GARZA) 87124 517 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARZA-MONTALVO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014459 COMPL. DATE 10/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4295 - 4305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA, C. L. DE WELL #: 1 RRCID -> 053819 COMPL. DATE 01/24/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, D. WELL #: 6 RRCID -> 060445 COMPL. DATE 12/02/1974 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN, NORTH (GARZA) //CONT.// 87124 517 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DE GARZA, C. L. WELL #: 27 RRCID -> 060468 COMPL. DATE 11/28/1974 TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 126939 COMPL. DATE 03/27/1988 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4326 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 130461 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4252 - 4293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	#	1342	-0-	-301	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
02	1484	#	1213	-0-	-271	-0-	1199	2	14	9	Y	13	11	1			2
03	1643	#	1195	-0-	-448	-0-	1176	2	19	9	Y	17					19
04	1149	R	1149	-0-	-0-	-0-	1131	2	18	9	Y	16	11	1			24
05	1426	#	1206	-0-	-220	-0-	1194	2	12	9	Y	11	9	1			26
06	1290	#	1125	-0-	-165	-0-	1103	2	22	9	Y	20					46
07	1333	#	1077	-0-	-256	-0-	1049	2	28	9	Y	25	14	1			57
08	1209	#	978	-0-	-231	-0-	967	2	11	9	Y	10	25	1			42
09	1170	#	1023	-0-	-147	-0-	1004	2	19	9	Y	17					59
10	1209	#	1164	-0-	-45	-0-	1162	2	2	9	Y	2	14	1			47
11	1140	#	1071	-0-	-69	-0-	1068	2	3	9	Y	3	10	1			40
12	1085	#	1062	-0-	-23	-0-	1055	2	7	9	Y	6					46

TOTAL GAS PROD: 13,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

SUN, NORTH (VICKSBURG 5960) 87124 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
LAUREL, D. WELL #: 17 RRCID -> 209781 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7842 - 7875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	1240	2	69	9	Y	63	32	1	100
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1132	2	86	9	Y	78	57	1	121
03	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	1239	2	92	9	Y	84			205
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1272	2	70	9	Y	64	54	1	215
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1379	2	55	9	Y	50	45	1	220
06	1290	N	1166	-0-	-124	-0-	1115	2	51	9	Y	46			266
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1346	2	83	9	Y	75	225	1	116
08	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	1209	2	94	9	Y	85	106	1	95
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1118	2	62	9	Y	56			151
10	1426	N	1127	-0-	-299	-0-	1084	2	43	9	Y	39	35	1	155
11	1260	N	1173	-0-	-87	-0-	1117	2	56	9	Y	51	44	1	162
12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1323	2	19	9	Y	17			179

TOTAL GAS PROD: 15,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 708

SUN, NORTH (5030) 87124 796 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MONTALVO HEIRS 'B' WELL #: 3 RRCID -> 277543 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4842 - 4846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	158					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN, NORTH (5400) 87124 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 49 RRCID -> 290549 COMPL. DATE 09/18/2025 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 5464 - 5482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN,NORTH (5470) 87124 834 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 63 RRCID -> 290360 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5496 - 5499

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTALVO 'B' (NORTH) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 291593 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5412 - 5416

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4199	-0-	-1257	-0-	4078	2	121	9	Y	110	95	1			75
02	4872	X	4618	-0-	-254	-0-	4535	2	83	9	Y	75	82	1			68
03	5270	X	4253	-0-	-1017	-0-	4210	2	43	9	Y	39					107
04	4740	X	4203	-0-	-537	-0-	4163	2	40	9	Y	36	29	1			114
05	5115	X	4608	-0-	-507	-0-	4567	2	41	9	Y	37	27	1			124
06	4950	X	3920	-0-	-1030	-0-	3885	2	35	9	Y	32					156
07	5115	X	4383	-0-	-732	-0-	4332	2	51	9	Y	46	28	1			174
08	4340	X	3840	-0-	-500	-0-	3757	2	83	9	Y	75	93	1			156
09	4200	X	4001	-0-	-199	-0-	3934	2	67	9	Y	61					217
10	4340	X	3284	-0-	-1056	-0-	3271	2	13	9	Y	12	42	1			187
11	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4300	2	63	9	Y	57	57	1			187
12	4340	X	4063	-0-	-277	-0-	4052	2	11	9	Y	10	168	1			29

TOTAL GAS PROD: 49,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 590

I.V. MONTALVO 'A' WELL #: 20 RRCID -> 298005 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5296 - 5340

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13051	X	1330	-0-	-11721	-0-	1302	2	28	9	Y	25	48	1			123
02	11788	X	908	-0-	-10880	-0-	904	2	4	9	Y	4	20	1			107
03	10850	X	7679	-0-	-3171	-0-	7566	2	113	9	Y	103					210
04	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	10490	2	164	9	Y	149	75	1			284
05	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	9546	2	165	9	Y	150	269	1			165
06	7440	X	7195	-0-	-245	-0-	7035	2	160	9	Y	145					310
07	11005	X	4074	-0-	-6931	-0-	3963	2	111	9	Y	101	79	1			332
08	9889	X	2757	-0-	-7132	-0-	2694	2	63	9	Y	57	295	1			94
09	9570	X	1366	-0-	-8204	-0-	1342	2	24	9	Y	22					116
10	9703	X	40	-0-	-9663	-0-	39	2	1	9	Y	1	16	1			101
11	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					Y	-0-	8	1			93
12	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 45,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 757

SUN, NORTH (6070) 87124 891 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
N.R. MONTALVO WELL #: 2 RRCID -> 286012 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5966 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN, NORTH (6350) 87124 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
IMP OIL 423066
LAUREL, C. WELL #: RRCID -> 191690 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6138 - 6160

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INLAND RECYCLING, LLC 424632
LAUREL, C. WELL #: 7 RRCID -> 112498 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6358 - 6386

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEDEN (HIAWATHA, UPPER) 87556 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 6 RRCID -> 164098 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5758 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BIRD (QUEEN CITY) 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC 784823
CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173300 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9488 - 9508

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	15	1			6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					14
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					20
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	16	1			12
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	12	1			17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	16	1			18
09	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2496	1	35	9	Y	32	31	1			19
10	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	157	1	2275	3	Y	32	15	1			36
							35	9									
11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	43	1	2246	3	Y	28	16	1			48
							31	9									
12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2168	1	28	9	Y	25	31	1			42

TOTAL GAS PROD: 9,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174010 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9487

01	14861	X	259	-0-	-14602	-0-	255	1	4	9	Y	4					19
02	102	X	102	-0-	-0-	-0-	100	1	2	9	Y	2					21
03	4805	X	2337	-0-	-2468	-0-	2324	1	13	9	Y	12	25	1			8
04	4650	X	2760	-0-	-1890	-0-	2747	1	13	9	Y	12					20
05	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	4988	1	1	3	Y	10					30
							11	9									
06	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4406	1	1	3	Y	12	24	1			18
							13	9									
07	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4599	1	29	9	Y	26	19	1			25
08	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3933	1	29	9	Y	26	23	1			28
09	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5662	1	55	9	Y	50	48	1			30
10	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	360	1	5232	3	Y	50	24	1			56
							55	9									
11	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	102	1	5321	3	Y	43	25	1			74
							47	9									
12	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5454	1	43	9	Y	39	48	1			65

TOTAL GAS PROD: 45,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC //CONT.// 784823
CHEVRON-THUNDERBIRD #3 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175830 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9461 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9843	X	1239	-0-	-8604	-0-	1235	1	1	3	Y	3					15
							3	9									
02	142	X	142	-0-	-0-	-0-	140	1	2	9	Y	2					17
03	2201	N	1707	-0-	-494	-0-	1696	1	11	9	Y	10	20	1			7
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1591	1	11	9	Y	10					17
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1967	1	9	9	Y	8					25
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1744	1	11	9	Y	10	20	1			15
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1424	1	23	9	Y	21	16	1			20
08	1364	N	991	-0-	-373	-0-	967	1	24	9	Y	22	18	1			24
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1373	1	45	9	Y	41	41	1			24
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	89	1	1289	3	Y	41	20	1			45
							45	9									
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	25	1	1316	3	Y	35	20	1			60
							39	9									
12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1345	1	35	9	Y	32	39	1			53

TOTAL GAS PROD: 16,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177647 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9478 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2767	X	252	-0-	-2515	-0-	250	1	2	9	Y	2					8
02	261	X	261	-0-	-0-	-0-	260	1	1	9	Y	1					9
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	437	1	6	9	Y	5	11	1			3
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	432	1	6	9	Y	5					8
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	485	1	4	9	Y	4					12
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	372	1	6	9	Y	5	10	1			7
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	485	1	12	9	Y	11	7	1			11
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	292	1	12	9	Y	11	10	1			12
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	883	1	24	9	Y	22	21	1			13
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	49	1	721	3	Y	22	11	1			24
							24	9									
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	12	1	606	3	Y	19	11	1			32
							21	9									
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	664	1	19	9	Y	17	21	1			28

TOTAL GAS PROD: 6,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC //CONT.// 784823
CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180274 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9548 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					20
03	14B2 EXT		1375	-0-	1375	1375	1362	1	13	9	Y	12	24	1			8
04	1520	X	145	-0-	-1375	-0-	133	1	12	9	Y	11					19
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					28
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	11	23	1			16
07	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2728	1	28	9	Y	25	17	1			24
08	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2407	1	28	9	Y	25	22	1			27
09	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2877	1	53	9	Y	48	46	1			29
10	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	202	1	2928	3	Y	48	24	1			53
							53	9									
11	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	58	1	3064	3	Y	41	24	1			70
							45	9									
12	3038	X	3020	-0-	-18	-0-	2979	1	41	9	Y	37	46	1			61

TOTAL GAS PROD: 19,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181379 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9633

01	1183	X	51	-0-	-1132	-0-	48	1	3	9	Y	3					16
02	257	X	257	-0-	-0-	-0-	255	1	2	9	Y	2					18
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	11	21	1			8
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	520	1	11	9	Y	10					18
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	305	1	9	9	Y	8					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	21	1			15
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	23	16	1			22
08	310	N	38	-0-	-272	-0-	13	1	25	9	Y	23	20	1			25
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	30	1	47	9	Y	43	43	1			25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	20	1			48
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	37	21	1			64
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	46	1	37	9	Y	34	42	1			56

TOTAL GAS PROD: 1,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

CHEVRON-THUNDERBIRD #9 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181430 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9669 - 9674

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC //CONT.// 784823
THUNDERBIRD NO. 4 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183371 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185502 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9614

01	T. A.		174	-0-	174	1578	170	1	4	9	Y	4					19
02	T. A.		297	-0-	297	1875	295	1	2	9	Y	2					21
03	T. A.		298	-0-	298	2173	285	1	13	9	Y	12	25	1			8
04	T. A.		324	-0-	324	2497	311	1	13	9	Y	12					20
05	T. A.		446	-0-	446	2943	435	1	11	9	Y	10					30
06	2943	X	-0-	-0-	-2943	-0-					Y	12	24	1			18
07	173	X	173	-0-	-0-	-0-	144	1	29	9	Y	26	19	1			25
08	310	N	101	-0-	-209	-0-	72	1	29	9	Y	26	23	1			28
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	65	1	55	9	Y	50	48	1			30
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	7	1	101	3	Y	50	24	1			56
							55	9									
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	36	3	47	9	Y	43	25	1			74
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	205	1	43	9	Y	39	48	1			65

TOTAL GAS PROD: 2,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 232248 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9438 - 9496

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					20
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	26	1			9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					32
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	26	1			19
07	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1816	1	31	9	Y	28	20	1			27
08	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2075	1	31	9	Y	28	25	1			30
09	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2635	1	59	9	Y	54	51	1			33
10	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	166	1	2400	3	Y	54	27	1			60
							59	9									
11	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	45	1	2400	3	Y	47	27	1			80
							52	9									
12	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2434	1	46	9	Y	42	52	1			70

TOTAL GAS PROD: 14,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC //CONT.// 784823
CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238409 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9462 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2343	X	290	-0-	-2053	-0-	287	1	3	9	Y	3					13
02	76	X	76	-0-	-0-	-0-	75	1	1	9	Y	1					14
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	315	1	10	9	Y	9	17	1			6
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	760	1	9	9	Y	8					14
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	359	1	8	9	Y	7					21
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	8	17	1			12
07	310	N	73	-0-	-237	-0-	53	1	20	9	Y	18	12	1			18
08	310	N	27	-0-	-283	-0-	7	1	20	9	Y	18	17	1			19
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	42	1	39	9	Y	35	33	1			21
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	35	17	1			39
							39	9									
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	30	17	1			52
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	27	34	1			45

TOTAL GAS PROD: 2,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

T PATCH (REKLAW OSO) 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
LAS ESCOBAS WELL #: 1 RRCID -> 204949 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7852 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	7			92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4	1	3	2	Y	-0-					92
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	24	1	127	2	Y	5					97
							6	9									
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					97
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	8	1	43	2	Y	-0-	76	1			21
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	33	1	207	2	Y	3					24
							3	9									
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	35	1	136	2	Y	-0-					24
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 635 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
LAS ESCOBAS WELL #: 2 RRCID -> 207406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7907 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	7	7			97
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					97
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	229	1	593	2	N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					97
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	136	1	737	2	N	-0-					97
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	2	N	-0-					97
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	242	1	1294	2	N	20					117
							22	9									
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	161	1	1005	2	N	15					132
							17	9									
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	168	1	659	2	N	15					147
							17	9									
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: 5,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

SOUTHWEST TEXAS CORP "A" WELL #: 1 RRCID -> 208309 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8375 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	5364	-0-	-3130	-0-	755	1	4561	2	Y	44					64
							48	9									
02	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	778	1	7039	2	Y	81					145
							89	9									
03	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	903	1	7540	2	Y	76	150	1			71
							84	9									
04	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	921	1	8104	2	Y	147					218
							162	9									
05	8556	X	6793	-0-	-1763	-0-	6725	2	68	9	Y	62	150	1			130
06	8280	X	8157	-0-	-123	-0-	8077	2	80	9	Y	73					203
07	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	9249	2	3	9	Y	3	145	1			61
08	DLQ G-10		11622	-0-	11622	11622	1062	1	10472	2	Y	80	123	1			18
							88	9									
09	DLQ G-10		10673	-0-	10673	22295	1234	1	9311	2	Y	116	133	1			1
							128	9									
10	DLQ G-10		9090	-0-	9090	31385	987	1	7964	2	Y	126	110	1			17
							139	9									
11	DLQ G-10		8990	-0-	8990	40375	970	1	7920	2	Y	91	107	1			1
							100	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	40375					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 95,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 899

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SOUTHWEST TEXAS CORP "B" WELL #: 2 RRCID -> 208311 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8586 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST TEXAS CORP. WELL #: 1 A RRCID -> 208681 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8872 - 9001

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.		148	-0-	148	148	16	1	131	2	Y	1	3	1			7
							1	9									
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	148					Y	-0-					7
07	148	X	-0-	-0-	-148	-0-					Y	-0-					7
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			4
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	28	X	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					4
11	95	X	95	-0-	-0-	-0-	10	1	84	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 271 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SOUTHWEST TEXAS CORP "C" WELL #: 3 RRCID -> 208781 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8703 - 8915

01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	1					18
							1	9									
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	429	2	4	9	Y	4	10	1			12
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	502	2	6	9	Y	5					17
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-	8	1			9
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	112	1	1106	2	Y	9	4	1			14
							10	9									
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	83	1	626	2	Y	7	9	1			12
							8	9									
10	3100	N	4315	-0-	1215	1215	469	1	3780	2	Y	60	52	1			20
							66	9									
11	3000	N	4487	-0-	1487	2702	485	1	3957	2	Y	41	54	1			7
							45	9									
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	2330					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 12,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SOUTHWEST TEXAS CORP "D" WELL #: 4 RRCID -> 209457 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8639 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	150	1	904	2	Y	8					33
							9	9									
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	139	1	1256	2	Y	15					48
							17	9									
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	151	1	1261	2	Y	12	25	1			35
							13	9									
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	132	1	1164	2	Y	21					56
							23	9									
05	1550	N	1068	-0-	-482	-0-	1057	2	11	9	Y	10	24	1			42
06	1380	N	1188	-0-	-192	-0-	1176	2	12	9	Y	11					53
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1122	2	2	9	Y	2	18	1			37
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	97	1	955	2	Y	7	6	1			38
							8	9									
09	1200	N	487	-0-	-713	-0-	56	1	425	2	Y	5	11	1			32
							6	9									
10	1116	N	504	-0-	-612	-0-	55	1	441	2	Y	7	6	1			33
							8	9									
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	118	1	964	2	Y	11	13	1			31
							12	9									
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 11,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

COOPER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 209900 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8750 - 9010

01	11129	X	10443	-0-	-686	-0-	10201	2	242	9	Y	220	319	1			113
02	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8229	2	199	9	Y	181	167	1			127
03	11036	X	8859	-0-	-2177	-0-	8642	2	217	9	Y	197					324
04	10110	X	8900	-0-	-1210	-0-	8703	2	197	9	Y	179	324	1			179
05	9827	X	8543	-0-	-1284	-0-	8396	2	147	9	Y	134	157	1			156
06	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	9189	2	194	9	Y	176	157	1			175
07	9331	X	7466	-0-	-1865	-0-	7402	2	64	9	Y	58	145	1			88
08	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7483	2	195	9	Y	177	116	1			149
09	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	9543	2	32	9	Y	29	136	1			42
10	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	8768	2	111	9	Y	101	129	1			14
11	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	8780	2	256	9	Y	233	131	1			116
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: 97,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,685

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
LAS ESCOBAS WELL #: 5 RRCID -> 211276 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7612 - 7904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					62
02	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	143	1	771	2	Y	30					92
							33	9									
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	207	1	767	2	Y	35					127
							39	9									
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	99	1	529	2	Y	-0-	99	1			28
10	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	262	1	1639	2	Y	26					54
							29	9									
11	990	N	784	-0-	-206	-0-	159	1	625	2	Y	-0-					54
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 5,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

SOUTHWEST TEXAS CORP "E" WELL #: 5 RRCID -> 212173 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8707 - 8816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					8
02	T. A.		9	-0-	9	9	1	1	8	2	Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					8
07	T. A.		12	-0-	12	21	12	2			Y	-0-					8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-	5	1			3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					3
11	T. A.		82	-0-	82	103	9	1	72	2	Y	1					4
							1	9									
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	103					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 108 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

COOPER FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 212176 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 9014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		567	-0-	567	567	554	2	13	9	Y	12	17	1			58
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	567					Y	-0-					58
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	567					Y	-0-					58
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	567					Y	-0-					58
05	567	X	-0-	-0-	-567	-0-					Y	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	278	2	2	9	Y	2	9	1			51
08	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2453	2	64	9	Y	58	38	1			71
09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2024	2	7	9	Y	6	27	1			50
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	932	2	13	9	Y	12	14	1			48
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	934	2	28	9	Y	25	14	1			59
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: 7,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 6 RRCID -> 212821 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8723 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EIA PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 213818 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8410 - 8612

01	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	338	1	2427	2	Y	35	39	1			80
							39	9									
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	111	1	754	2	Y	10					90
							11	9									
03	1984	N	252	-0-	-1732	-0-	40	1	210	2	Y	2	5	1			87
							2	9									
04	2280	N	888	-0-	-1392	-0-	96	1	789	2	Y	3					90
							3	9									
05	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	347	1	2388	2	Y	20	41	1			69
							22	9									
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	207	1	1243	2	Y	8					77
							9	9									
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	75	1	487	2	Y	6					83
							7	9									
08	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	227	1	1533	2	Y	13	28	1			68
							14	9									
09	2670	X	1934	-0-	-736	-0-	274	1	1646	2	Y	13					81
							14	9									
10	2759	X	2031	-0-	-728	-0-	284	1	1733	2	Y	13	34	1			60
							14	9									
11	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	275	1	1697	2	Y	18					78
							20	9									
12	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 17,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SOUTHWEST TEXAS CORP "G" WELL #: 7 RRCID -> 214798 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1567	-0-	1567	1567	221 14	1 9	1332	2	Y	13					23
02	T. A.		422	-0-	422	1989	42 4	1 9	376	2	Y	4					27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1989					Y	-0-					27
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1989					Y	-0-					27
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1989					Y	-0-					27
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1989					Y	-0-					27
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1989					Y	-0-					27
08	T. A.		2675	-0-	2675	4664	244 20	1 9	2411	2	Y	18	28	1			17
09	T. A.		940	-0-	940	5604	109 11	1 9	820	2	Y	10	14	1			13
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	5604					Y	-0-					13
11	5604	X	-0-	-0-	-5604	-0-					Y	-0-					13
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 5,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

EIA PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 215176 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8394 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	9192	-0-	-2340	-0-	1108 127	1 9	7957	2	Y	115	129	1			24
02	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	1165 113	1 9	7927	2	Y	103					127
03	10478	X	8582	-0-	-1896	-0-	1346 91	1 9	7145	2	Y	83	165	1			45
04	10140	X	5565	-0-	-4575	-0-	599 22	1 9	4944	2	Y	20					65
05	10478	X	7816	-0-	-2662	-0-	983 63	1 9	6770	2	Y	57	116	1			6
06	9870	X	4770	-0-	-5100	-0-	678 26	1 9	4066	2	Y	24					30
07	10199	X	8778	-0-	-1421	-0-	1153 109	1 9	7516	2	Y	99					129
08	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	1216 76	1 9	8207	2	Y	69	148	1			50
09	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	1105 54	1 9	6641	2	Y	49					99
10	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	1175 62	1 9	7168	2	Y	56	141	1			14
11	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	1137 81	1 9	7018	2	Y	74					88
12	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 87,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 749

COOPER FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 215177 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8354 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	861	2	21	9	Y	19	25	1			-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	622	2	15	9	Y	14	13	1			1
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	740	2	19	9	Y	17					18
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	826	2	19	9	Y	17	31	1			4
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	872	2	15	9	Y	14	16	1			2
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1083	2	23	9	Y	21	19	1			4
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1191	2	11	9	Y	10	13	1			1
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1403	2	36	9	Y	33	22	1			12
09	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2114	2	8	9	Y	7	18	1			1
10	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2040	2	33	9	Y	30	30	1			1
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2042	2	61	9	Y	55	31	1			25
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 14,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 8 RRCID -> 226735 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5646 - 8768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	395					Y	-0-					7
02	395	X	-0-	-0-	-395	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	Y	1					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 153 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 9 RRCID -> 228238 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8546 - 8750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	Y	1					1
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	655	2	11	9	Y	10	10	1			1
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	69	1	677	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	123	1	932	2	Y	12	12	1			1
							13	9									
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	113	1	913	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	67	1	544	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

HORNADAY WELL #: 1 RRCID -> 234898 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7837 - 7877

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1176	-0-	-777	-0-	503	1	662	2	Y	10					92
							11	9									
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	381	1	602	2	Y	4					96
							4	9									
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	477	1	1000	2	Y	-0-					96
04	1140	N	230	-0-	-910	-0-	92	1	123	2	Y	14					110
							15	9									
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					110
06	1440	N	597	-0-	-843	-0-	223	1	374	2	Y	-0-					110
07	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	350	1	2065	2	Y	-0-					110
08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	347	1	1709	2	Y	-0-					110
09	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	468	1	1888	2	Y	-0-					110
10	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	424	1	2033	2	Y	5					115
							6	9									
11	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	325	1	1990	2	Y	-0-					115
12	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 16,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
CANALES, EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 242255 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8172 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	545	1	1278	2	N	35					43
							39	9									
02	1260	N	1112	-0-	-148	-0-	344	1	757	2	N	10					53
							11	9									
03	1395	N	893	-0-	-502	-0-	302	1	591	2	N	-0-					53
04	1350	N	893	-0-	-457	-0-	302	1	591	2	N	-0-					53
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	380	1	926	2	N	25					78
							28	9									
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					78
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	177	1	958	2	N	11					89
							12	9									
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	363	1	1345	2	N	15					104
							17	9									
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	240	1	1280	2	N	20					124
							22	9									
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	155	1	971	2	N	20					144
							22	9									
11	1350	N	810	-0-	-540	-0-	162	1	637	2	N	10					154
							11	9									
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					154

TOTAL GAS PROD: 12,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 11 RRCID -> 274423 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8620 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	852	-0-	-388	-0-	119	1	716	2	N	15					82
							17	9									
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	133	1	1205	2	N	30					112
							33	9									
03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	197	1	1642	2	N	15					127
							17	9									
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	169	1	1486	2	N	-0-					127
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1529	2	39	9	N	35					162
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1852	2	33	9	N	30					192
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1775	2	11	9	N	10					202
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	171	1	1682	2	N	29	183	1			48
							32	9									
09	1200	N	1172	-0-	-28	-0-	136	1	1030	2	N	5					53
							6	9									
10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	196	1	1583	2	N	-0-					53
11	1200	N	1090	-0-	-110	-0-	117	1	956	2	N	15					68
							17	9									
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 16,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 13 RRCID -> 274867 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8780 - 8934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	26	1	156	2	N	5					90
							6	9									
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N	5					95
							6	9									
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	N	-0-					95
04	150	N	50	-0-	-100	-0-	5	1	45	2	N	-0-					95
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	115	2	11	9	N	10					105
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					105
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					105
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	10	1	101	2	N	10					115
							11	9									
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	19	1	147	2	N	-0-					115
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	16	1	130	2	N	-0-					115
11	120	N	42	-0-	-78	-0-	4	1	36	2	N	2					117
							2	9									
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 1,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

EIA PROPERTIES WELL #: 5 RRCID -> 275310 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8629 - 8760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	538	-0-	-20	-0-	65	1	465	2	N	7	8	1			78
							8	9									
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	88	1	601	2	N	8					86
							9	9									
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	125	1	662	2	N	7	15	1			78
							8	9									
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	65	1	540	2	N	2					80
							2	9									
05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	171	1	1179	2	N	10	20	1			70
							11	9									
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	113	1	678	2	N	4					74
							4	9									
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	93	1	607	2	N	8					82
							9	9									
08	713	N	523	-0-	-190	-0-	67	1	452	2	N	4	8	1			78
							4	9									
09	690	N	584	-0-	-106	-0-	83	1	498	2	N	3					81
							3	9									
10	713	N	371	-0-	-342	-0-	52	1	316	2	N	3	6	1			78
							3	9									
11	510	N	362	-0-	-148	-0-	50	1	309	2	N	3					81
							3	9									
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 7,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SOUTHWEST TEXAS CORP. E WELL #: 12 RRCID -> 275978 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8666 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					75
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	51	1	462	2	N	25					100
							28	9									
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	5					105
							6	9									
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	5					110
05	589	N	18	-0-	-571	-0-	12	2	6	9	N	5					115
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	14	2	6	9	N	5					120
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	746	2	11	9	N	10					130
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	95	1	937	2	N	25					155
							28	9									
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	39	1	296	2	N	-0-					155
10	589	N	191	-0-	-398	-0-	21	1	170	2	N	-0-					155
11	570	N	189	-0-	-381	-0-	20	1	159	2	N	9					164
							10	9									
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					164

TOTAL GAS PROD: 3,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
DONNELL MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 229978 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7214 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					3
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					3
03	496	N	407	-0-	-89	-0-	407	2			N	-0-					3
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	396	2	19	9	N	17	17	1			3
05	403	N	335	-0-	-68	-0-	303	2	32	9	N	29					32
06	390	N	69	-0-	-321	-0-	68	2	1	9	N	1					33
07	434	N	417	-0-	-17	-0-	389	2	28	9	N	25					58
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	405	2	26	9	N	24					82
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	394	2	11	9	N	10					92
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	425	2	2	9	N	2					94
11	420	N	398	-0-	-22	-0-	397	2	1	9	N	1					95
12	434	N	413	-0-	-21	-0-	403	2	10	9	N	9					104

TOTAL GAS PROD: 4,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

MAURICIO GONZALEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233582 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5914 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	404	-0-	-30	-0-	69	1	335	2	N	-0-					-0-
02	420	N	318	-0-	-102	-0-	67	1	251	2	N	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	72	1	457	2	N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	58	1	404	2	N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	55	1	334	2	N	-0-					-0-
06	450	N	235	-0-	-215	-0-	58	1	177	2	N	-0-					-0-
07	465	N	426	-0-	-39	-0-	64	1	362	2	N	-0-					-0-
08	403	N	356	-0-	-47	-0-	54	1	302	2	N	-0-					-0-
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	51	1	300	2	N	-0-					-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	67	1	390	2	N	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	60	1	339	2	N	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	65	1	377	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
GUTIERREZ WELL #: 6 RRCID -> 233584 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6982 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ WELL #: 4 RRCID -> 234479 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6392 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	586	-0-	-34	-0-	100	1	486	2	N	-0-					-0-
02	532	N	478	-0-	-54	-0-	100	1	378	2	N	-0-					-0-
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	105	1	662	2	N	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	84	1	585	2	N	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	84	1	508	2	N	-0-					-0-
06	660	N	340	-0-	-320	-0-	84	1	256	2	N	-0-					-0-
07	682	N	609	-0-	-73	-0-	91	1	518	2	N	-0-					-0-
08	589	N	505	-0-	-84	-0-	76	1	429	2	N	-0-					-0-
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	70	1	413	2	N	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	93	1	542	2	N	-0-					-0-
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	88	1	499	2	N	-0-					-0-
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	89	1	514	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ WELL #: 5 RRCID -> 235477 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6864 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	150	1	1040	2	N	-0-					-0-
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	131	1	795	2	N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	122	1	374	2	N	-0-					-0-
07	713	N	519	-0-	-194	-0-	78	1	441	2	N	-0-					-0-
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	253	1	1422	2	N	-0-					-0-
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	244	1	1441	2	N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
EL PATON WELL #: 2 RRCID -> 242315 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6953 - 7089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	932	2	51	9	N	46	46	1			-0-
05	837	N	485	-0-	-352	-0-	485	2			N	-0-					-0-
06	810	N	723	-0-	-87	-0-	723	2			N	-0-					-0-
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	874	2	2	9	N	2					2
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					2
10	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	2			N	-0-					2
11	810	N	796	-0-	-14	-0-	796	2			N	-0-					2
12	806	N	669	-0-	-137	-0-	669	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 9,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

EL PATON WELL #: 1R RRCID -> 246922 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6940 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					48
02	1204	N	1171	-0-	-33	-0-	1171	2			N	-0-					48
03	1953	X	1343	-0-	-610	-0-	1343	2			N	-0-					48
04	1410	N	1141	-0-	-269	-0-	999	2	142	9	N	129	129	1			48
05	1302	N	846	-0-	-456	-0-	846	2			N	-0-					48
06	1290	N	1022	-0-	-268	-0-	1016	2	6	9	N	5					53
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1391	2	13	9	N	12					65
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1165	2	19	9	N	17					82
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1350	2	11	9	N	10					92
10	1395	N	1112	-0-	-283	-0-	1112	2			N	-0-					92
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1267	2	9	9	N	8					100
12	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	1238	2	103	9	N	94					194

TOTAL GAS PROD: 14,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

BOWERS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 251146 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6162 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
02	588	N	462	-0-	-126	-0-	462	2			N	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
05	527	N	469	-0-	-58	-0-	441	2	28	9	N	25					25
06	720	N	646	-0-	-74	-0-	643	2	3	9	N	3					28
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	870	2	10	9	N	9					37
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	831	2	3	9	N	3					40
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	785	2	8	9	N	7					47
10	868	N	778	-0-	-90	-0-	775	2	3	9	N	3					50
11	810	N	795	-0-	-15	-0-	795	2			N	-0-					50
12	806	N	698	-0-	-108	-0-	698	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 8,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
BOWERS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252976 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6188 - 6219

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	2120	-0-	-174	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1227	-0-	-565	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1611	-0-	-429	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1017	-0-	-347	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
07	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
08	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
09	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2229	-0-	-251	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	1943	-0-	-367	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	1767	-0-	-496	-0-	1767	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARZA HEIRS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 275498 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6378 - 6450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	551	-0-	-38	-0-	94	1	457	2	N	-0-					-0-
02	504	N	443	-0-	-61	-0-	93	1	350	2	N	-0-					-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	107	1	676	2	N	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	82	1	573	2	N	-0-					-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	83	1	504	2	N	-0-					-0-
06	750	N	306	-0-	-444	-0-	75	1	231	2	N	-0-					-0-
07	713	N	579	-0-	-134	-0-	87	1	492	2	N	-0-					-0-
08	589	N	362	-0-	-227	-0-	55	1	307	2	N	-0-					-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	70	1	416	2	N	-0-					-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	93	1	539	2	N	-0-					-0-
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	93	1	522	2	N	-0-					-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	83	1	478	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABASCO (CONSOLIDATED) 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 U RRCID -> 014509 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 M RRCID -> 014530 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 L RRCID -> 014535 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
05	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 26 RRCID -> 081950 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8046 - 8310

01	2191	X	5	-0-	-2186	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	868	X	15	-0-	-853	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	10	X	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
11	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
12	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 28 RRCID -> 083952 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7308 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	17	1	699	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	14	1	411	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	23	1	581	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	26	1	657	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	26	1	633	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	600	N	449	-0-	-151	-0-	20	1	426	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	713	N	525	-0-	-188	-0-	20	1	501	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	28	1	629	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
09	450	N	214	-0-	-236	-0-	10	1	201	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	40	1	617	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	630	N	596	-0-	-34	-0-	35	1	554	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	29	1	486	2	Y	12	12	1			3
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 6,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

CHESTNUT, F.E. UNIT "R" WELL #: 2 RRCID -> 092396 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8638 - 8658

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BELL, EVERETT R G.U. WELL #: 1 RRCID -> 109288 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10694 - 10884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	82	1	1387	2	Y	162	194	1			63
							178	9									
02	1456	N	1450	-0-	-6	-0-	70	1	1277	2	Y	94	117	1			40
							103	9									
03	1612	N	208	-0-	-1404	-0-	4	1	192	2	Y	11	46	1			5
							12	9									
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	8	1	559	2	Y	15	11	1			9
							17	9									
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	30	1	1784	2	Y	35	30	1			14
							39	9									
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	32	1	1586	2	Y	27	21	1			20
							30	9									
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	41	1	1667	2	Y	25	31	1			14
							28	9									
08	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	51	1	1637	2	Y	19	22	1			11
							21	9									
09	1650	N	1605	-0-	-45	-0-	51	1	1536	2	Y	16	11	1			16
							18	9									
10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	53	1	1556	2	Y	29	29	1			16
							32	9									
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	52	1	1543	2	Y	12	19	1			9
							13	9									
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	55	1	1550	2	Y	21	18	1			12
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 17,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 466

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118477 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10980 - 11082

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE, R.C. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 126836 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7271 - 7814

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 146572 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5056 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPA, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 158276 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6761 - 6791

01	775	N	619	-0-	-156	-0-	15	1	604	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	551	-0-	-121	-0-	18	1	533	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	590	-0-	-154	-0-	22	1	568	2	Y	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	14	1	350	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	471	-0-	-149	-0-	18	1	453	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	397	-0-	-173	-0-	17	1	380	2	Y	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	20	1	487	2	Y	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	22	1	494	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	331	-0-	-59	-0-	15	1	316	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	456	-0-	-40	-0-	28	1	428	2	Y	-0-					-0-
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	44	1	710	2	Y	-0-					-0-
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	48	1	800	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLZ, FRED WELL #: 3 RRCID -> 160590 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6743 - 6840

01	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	138	1	5528	2	Y	52					99
							57	9									
02	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	136	1	3991	2	Y	52	80	1			71
							57	9									
03	4619	X	3841	-0-	-778	-0-	144	1	3658	2	Y	35					106
							39	9									
04	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	199	1	4998	2	Y	17	85	1			38
							19	9									
05	5890	X	4487	-0-	-1403	-0-	175	1	4279	2	Y	30					68
							33	9									
06	5550	X	4949	-0-	-601	-0-	215	1	4701	2	Y	30	77	1			21
							33	9									
07	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	209	1	5164	2	Y	70					91
							77	9									
08	5394	X	4353	-0-	-1041	-0-	182	1	4135	2	Y	33	74	1			50
							36	9									
09	5220	X	4447	-0-	-773	-0-	205	1	4198	2	Y	40					90
							44	9									
10	5456	X	4701	-0-	-755	-0-	282	1	4383	2	Y	33	75	1			48
							36	9									
11	5280	X	4855	-0-	-425	-0-	283	1	4531	2	Y	37					85
							41	9									
12	5456	X	4625	-0-	-831	-0-	258	1	4313	2	Y	49	97	1			37
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 56,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 478

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROY C. PAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162823 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6812 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPA, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 163009 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7448 - 8059

01	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	30 1 37 9	1191	2	Y	34						64
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	40 1 39 9	1162	2	Y	35	52	1				47
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	51 1 28 9	1293	2	Y	25						72
04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	48 1 13 9	1216	2	Y	12	58	1				26
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	56 1 23 9	1372	2	Y	21						47
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	59 1 19 9	1284	2	Y	17	52	1				12
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	56 1 26 9	1383	2	Y	24						36
08	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	58 1 13 9	1308	2	Y	12	29	1				19
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	64 1 15 9	1323	2	Y	14						33
10	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	86 1 11 9	1336	2	Y	10	27	1				16
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	81 1 14 9	1302	2	Y	13						29
12	1457	N	1413	-0-	-44	-0-	79 1 18 9	1316	2	Y	16	33	1				12

TOTAL GAS PROD: 16,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

WEST, TEMPLE W. WELL #: 19 RRCID -> 163834 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 6738 - 6756

01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	8 1	318	2	Y	-0-						-0-
02	224	N	75	-0-	-149	-0-	2 1	73	2	Y	-0-						-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	15 1	390	2	Y	-0-						-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	9 1	234	2	Y	-0-						-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8 1	188	2	Y	-0-						-0-
06	240	N	193	-0-	-47	-0-	8 1	185	2	Y	-0-						-0-
07	248	N	208	-0-	-40	-0-	8 1	200	2	Y	-0-						-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9 1	207	2	Y	-0-						-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9 1	189	2	Y	-0-						-0-
10	217	N	29	-0-	-188	-0-	2 1	27	2	Y	-0-						-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-						-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 2,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172284 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7912 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	628	-0-	-302	-0-		15	1 6 9	607	2	Y	5					8
02	840	X	366	-0-	-474	-0-		12	1 3 9	351	2	Y	3	6	1			5
03	744	X	413	-0-	-331	-0-		16	1 2 9	395	2	Y	2					7
04	439	X	439	-0-	-0-	-0-		17	1 2 9	420	2	Y	2	6	1			3
05	620	X	377	-0-	-243	-0-		15	1 2 9	360	2	Y	2					5
06	600	X	436	-0-	-164	-0-		19	1 1 9	416	2	Y	1	5	1			1
07	465	X	368	-0-	-97	-0-		14	1 1 9	353	2	Y	1					2
08	627	X	627	-0-	-0-	-0-		26	1 2 9	599	2	Y	2	2	1			2
09	450	X	372	-0-	-78	-0-		17	1 1 9	354	2	Y	1					3
10	532	X	532	-0-	-0-	-0-		32	1 1 9	499	2	Y	1	2	1			2
11	600	X	459	-0-	-141	-0-		27	1 1 9	431	2	Y	1					3
12	620	X	428	-0-	-192	-0-		24	1 2 9	402	2	Y	2	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

CHAPA, DAVID WELL #: 9 RRCID -> 174685 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5302	X	747	-0-	-4555	-0-		18	1 23 9	706	2	Y	21					57
02	921	X	921	-0-	-0-	-0-		29	1 34 9	858	2	Y	31	46	1			42
03	806	N	589	-0-	-217	-0-		22	1	567	2	Y	-0-					42
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-		34	1 12 9	867	2	Y	11	34	1			19
05	1023	N	672	-0-	-351	-0-		26	1 20 9	626	2	Y	18					37
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-		63	1 36 9	1382	2	Y	33	47	1			23
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-		65	1 77 9	1620	2	Y	70					93
08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-		85	1 39 9	1938	2	Y	35	76	1			52
09	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-		95	1 45 9	1955	2	Y	41					93
10	1767	N	1260	-0-	-507	-0-		75	1 22 9	1163	2	Y	20	77	1			36
11	2010	N	214	-0-	-1796	-0-		12	1 10 9	192	2	Y	9					45
12	2170	N	1029	-0-	-1141	-0-		57	1 17 9	955	2	Y	15	49	1			11

TOTAL GAS PROD: 13,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FRED W. VOLZ SR. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175815 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7190 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 175818 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7696 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 176472 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7410 - 7452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 8 RRCID -> 179287 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6150 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 36 T RRCID -> 179288 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6823 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESTNUT, F. E. WELL #: 4 RRCID -> 182921 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7332 - 7406

01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-	2	1		-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	7	1	217	2		Y	2	1	1		1
							2	9									
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	7	1	189	2		Y	-0-	1	1		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	248	N	208	-0-	-40	-0-	8	1	199	2		Y	1	1	1		-0-
							1	9									
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	2		Y	-0-				-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	210	2		Y	-0-				-0-
08	217	N	9	-0-	-208	-0-	9	2				Y	-0-				-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	2		Y	-0-				-0-
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	12	1	190	2		Y	-0-				-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2		Y	-0-				-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-						Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
A. LONGORIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183936 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8198 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	38	-0-	-582	-0-	38	1			Y	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	30	1	543	2	Y	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	12	1	645	2	Y	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	9	1	638	2	Y	-0-					-0-
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	11	1	669	2	Y	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	13	1	619	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	510	-0-	-172	-0-	12	1	498	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	392	-0-	-290	-0-	12	1	380	2	Y	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	22	1	673	2	Y	-0-					-0-
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	25	1	720	2	Y	-0-					-0-
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	24	1	704	2	Y	-0-					-0-
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	27	1	764	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESTNUT, F. E. WELL #: 5 RRCID -> 185848 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7384 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	8	1	312	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	302	-0-	-174	-0-	10	1	292	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	303	-0-	-131	-0-	11	1	292	2	Y	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	16	1	407	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	294	-0-	-47	-0-	12	1	282	2	Y	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	14	1	314	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	368	-0-	-66	-0-	14	1	354	2	Y	-0-					-0-
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	37	1	838	2	Y	-0-					-0-
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	43	1	881	2	Y	-0-					-0-
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	44	1	686	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	693	-0-	-147	-0-	41	1	652	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	661	-0-	-300	-0-	37	1	624	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPA, DAVID WELL #: 9 RRCID -> 187970 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 190280 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 6346 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194223 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7380 - 7410

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 36 C RRCID -> 199823 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5360 - 5366

01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE. W WELL #: 37 RRCID -> 200416 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7493 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	239	-0-	-40	-0-	6	1	233	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	3	-0-	-249	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	2	Y	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	12	1	291	2	Y	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	2	Y	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	11	1	284	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	2	Y	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	18	1	278	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	16	1	262	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	254	-0-	-56	-0-	14	1	240	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 38 RRCID -> 203108 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4750 - 4775

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 41 RRCID -> 205766 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7625 - 7716

01	2354	N	1342	-0-	-1012	-0-	21	1	834	2	Y	443	562	1				102	
							487	9											
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	29	1	839	2	Y	534	452	1				184	
							587	9											
03	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	34	1	873	2	Y	524	531	1				177	
							576	9											
04	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	31	1	768	2	Y	446	524	1				99	
							491	9											
05	1612	X	1047	-0-	-565	-0-	27	1	653	2	Y	334	331	1				102	
							367	9											
06	1560	X	1258	-0-	-302	-0-	39	1	854	2	Y	332	326	1				108	
							365	9											
07	1612	X	1012	-0-	-600	-0-	25	1	615	2	Y	338	342	1				104	
							372	9											
08	1488	X	906	-0-	-582	-0-	23	1	534	2	Y	317	326	1				95	
							349	9											
09	1290	X	967	-0-	-323	-0-	28	1	566	2	Y	339	330	1				104	
							373	9											
10	992	N	922	-0-	-70	-0-	38	1	595	2	Y	263	320	1				47	
							289	9											
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	35	1	553	2	Y	290	192	1				145	
							319	9											
12	992	N	838	-0-	-154	-0-	32	1	540	2	Y	242	322	1				65	
							266	9											

TOTAL GAS PROD: 13,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,402

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 43 RRCID -> 206841 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 7210 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2321	-0-	-1089	-0-	53	1	2148	2	Y	109	134	1			25
							120	9									
02	3080	X	2600	-0-	-480	-0-	81	1	2381	2	Y	125	107	1			43
							138	9									
03	3410	X	1976	-0-	-1434	-0-	69	1	1766	2	Y	128	128	1			43
							141	9									
04	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	56	1	1418	2	Y	114	132	1			25
							125	9									
05	3007	X	1936	-0-	-1071	-0-	71	1	1745	2	Y	109	101	1			33
							120	9									
06	2790	X	1882	-0-	-908	-0-	78	1	1709	2	Y	86	91	1			28
							95	9									
07	2883	X	1838	-0-	-1045	-0-	68	1	1692	2	Y	71	77	1			22
							78	9									
08	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	83	1	1896	2	Y	72	72	1			22
							79	9									
09	1890	X	1692	-0-	-198	-0-	75	1	1542	2	Y	68	69	1			21
							75	9									
10	1829	N	1790	-0-	-39	-0-	103	1	1607	2	Y	73	81	1			13
							80	9									
11	1800	N	1625	-0-	-175	-0-	91	1	1459	2	Y	68	47	1			34
							75	9									
12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	109	1	1826	2	Y	96	104	1			26
							106	9									

TOTAL GAS PROD: 23,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,119

WEST, TEMPLE W. WELL #: 42 RRCID -> 206846 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7692 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		42	-0-	42	42	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
08	T. A.		21	-0-	21	63	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	63					Y	-0-					-0-
10	63	N	-0-	-0-	-63	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 44 RRCID -> 208347 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7309 - 7917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 47 RRCID -> 221575 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5988 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1855					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1855					Y	-0-					-0-
03	3674	X	1819	-0-	-1855	-0-	69 7	1 9	1743	2	Y	6	4	1			2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1770	X	1676	-0-	-94	-0-	73	1	1603	2	Y	-0-					-0-
07	1829	X	163	-0-	-1666	-0-	6	1	157	2	Y	-0-					-0-
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
09	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-
10	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
11	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WEST, TEMPLE W. WELL #: 4WI RRCID -> 224898 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4697 - 4730

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227035 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7536 - 7570

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 2WI RRCID -> 232797 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6370 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234304 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6330 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 0011 RRCID -> 236951 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6592 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PAGE,R.C. GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237378 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9455 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST TEMPLE W WELL #: 56 RRCID -> 240366 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6446 - 7961

01	3255	X	2848	-0-	-407	-0-	67	1	2689	2	N	84	101	1			19
							92	9									
02	2940	X	2479	-0-	-461	-0-	79	1	2313	2	N	79	71	1			27
							87	9									
03	3255	X	2474	-0-	-781	-0-	90	1	2296	2	N	80	80	1			27
							88	9									
04	2970	X	2379	-0-	-591	-0-	88	1	2206	2	N	77	87	1			17
							85	9									
05	2883	X	2490	-0-	-393	-0-	95	1	2318	2	N	70	66	1			21
							77	9									
06	2760	X	2590	-0-	-170	-0-	110	1	2412	2	N	62	63	1			20
							68	9									
07	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	115	1	2843	2	N	58	60	1			18
							64	9									
08	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	122	1	2771	2	N	60	60	1			18
							66	9									
09	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	120	1	2454	2	N	56	57	1			17
							62	9									
10	3007	X	2218	-0-	-789	-0-	130	1	2024	2	N	58	65	1			10
							64	9									
11	2910	X	2574	-0-	-336	-0-	147	1	2359	2	N	62	41	1			31
							68	9									
12	3007	X	2841	-0-	-166	-0-	155	1	2598	2	N	80	89	1			22
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 31,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 826

WEST, TEMPLE W. WELL #: 57 RRCID -> 242175 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 6645 - 8285

01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	5	1	220	2	N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	9	1	250	2	N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	9	1	236	2	N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	225	2	N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	2	N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	2	N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	2	N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	N	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	18	1	281	2	N	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	270	2	N	-0-					-0-
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST TEMPLE W WELL #: 62 RRCID -> 243688 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 6367 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 59 RRCID -> 245377 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7714 - 7896

01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	102	2	N	2	3	1			-0-
							2	9									
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	7	1	215	2	N	5	3	1			2
							6	9									
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	10	1	265	2	N	3	4	1			1
							3	9									
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	6	1	157	2	N	8	7	1			2
							9	9									
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	2	1			-0-
06	120	N	40	-0-	-80	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	3	1	84	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	N	2	1	1			1
							2	9									
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	N	10	8	1			3
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 1,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST TEMPLE W WELL #: 55 RRCID -> 247697 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 6467 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1991	-0-	-334	-0-	47	1	1907	2	N	34	40	1			8
							37	9									
02	2044	N	1422	-0-	-622	-0-	46	1	1342	2	N	31	28	1			11
							34	9									
03	2232	N	2000	-0-	-232	-0-	74	1	1890	2	N	33	33	1			11
							36	9									
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	80	1	2016	2	N	32	36	1			7
							35	9									
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	90	1	2211	2	N	28	26	1			9
							31	9									
06	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	96	1	2103	2	N	24	25	1			8
							26	9									
07	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	90	1	2219	2	N	23	24	1			7
							25	9									
08	2325	N	2297	-0-	-28	-0-	96	1	2175	2	N	24	24	1			7
							26	9									
09	2220	N	2169	-0-	-51	-0-	100	1	2044	2	N	23	23	1			7
							25	9									
10	2325	N	809	-0-	-1516	-0-	48	1	742	2	N	17	21	1			3
							19	9									
11	2220	N	1514	-0-	-706	-0-	88	1	1400	2	N	24	15	1			12
							26	9									
12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	128	1	2135	2	N	32	35	1			9
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 23,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

WEST TEMPLE W WELL #: 88 RRCID -> 248302 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6997 - 7078

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST TEMPLE W WELL #: 52 RRCID -> 248543 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 7510

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST TEMPLE W WELL #: 1WI RRCID -> 249397 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6389 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST TEMPLE W WELL #: 58 RRCID -> 251650 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6319 - 8390

01	184783	X	35536	-0-	-149247	-0-	859	1	34531	2	N	133	171	1	31				
							146	9											
02	22657	X	22657	-0-	-0-	-0-	744	1	21815	2	N	89	89	1	31				
							98	9											
03	52886	X	7587	-0-	-45299	-0-	286	1	7266	2	N	32	52	1	11				
							35	9											
04	50850	X	3687	-0-	-47163	-0-	140	1	3512	2	N	32	36	1	7				
							35	9											
05	45508	X	2220	-0-	-43288	-0-	86	1	2104	2	N	27	26	1	8				
							30	9											
06	34380	X	1049	-0-	-33331	-0-	45	1	982	2	N	20	22	1	6				
							22	9											
07	25079	X	1189	-0-	-23890	-0-	46	1	1140	2	N	3	8	1	1				
							3	9											
08	7595	X	1051	-0-	-6544	-0-	43	1	983	2	N	23	17	1	7				
							25	9											
09	3690	X	712	-0-	-2978	-0-	32	1	659	2	N	19	20	1	6				
							21	9											
10	2232	X	575	-0-	-1657	-0-	34	1	521	2	N	18	21	1	3				
							20	9											
11	1140	X	25	-0-	-1115	-0-	1	1	17	2	N	6	6	1	3				
							7	9											
12	1178	X	45	-0-	-1133	-0-	2	1	36	2	N	6	7	1	2				
							7	9											

TOTAL GAS PROD: 76,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LONGORIA, A. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 253351 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7756 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	91	-0-	-1428	-0-	74	1	17	9	N	15	19	1			6
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	69	1	1255	2	N	10	12	1			4
							11	9									
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	31	1	1587	2	N	6	7	1			3
							7	9									
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	19	1	1342	2	N	3	4	1			2
							3	9									
05	1488	N	1109	-0-	-379	-0-	19	1	1087	2	N	3	4	1			1
							3	9									
06	1560	N	462	-0-	-1098	-0-	9	1	451	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-	1	1			-0-
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

ETHYL L. CARTER ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 253980 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 11719 PERF.10366 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	393	-0-	-3854	-0-	215	1	178	9	N	162	194	1			63
02	3836	X	3582	-0-	-254	-0-	181	1	3298	2	N	94	117	1			40
							103	9									
03	4247	X	454	-0-	-3793	-0-	8	1	439	2	N	6	43	1			3
							7	9									
04	4050	X	2142	-0-	-1908	-0-	29	1	2099	2	N	13	8	1			8
							14	9									
05	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	90	1	5261	2	N	36	30	1			14
							40	9									
06	3840	X	2854	-0-	-986	-0-	56	1	2776	2	N	20	19	1			15
							22	9									
07	3968	X	3883	-0-	-85	-0-	93	1	3764	2	N	24	26	1			13
							26	9									
08	4960	X	3863	-0-	-1097	-0-	115	1	3727	2	N	19	21	1			11
							21	9									
09	4800	X	3910	-0-	-890	-0-	125	1	3767	2	N	16	11	1			16
							18	9									
10	4960	X	4005	-0-	-955	-0-	131	1	3842	2	N	29	29	1			16
							32	9									
11	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	123	1	3617	2	N	12	19	1			9
							13	9									
12	4030	X	4007	-0-	-23	-0-	138	1	3846	2	N	21	18	1			12
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 38,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 452

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST TEMPLE W WELL #: 78 RRCID -> 254227 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6901 - 7097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1171	-0-	-131	-0-	28	1	1124	2	N	17	20	1			4
							19	9									
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	40	1	1186	2	N	15	14	1			5
							17	9									
03	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	46	1	1165	2	N	17	16	1			6
							19	9									
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	47	1	1175	2	N	15	18	1			3
							17	9									
05	1364	N	1233	-0-	-131	-0-	48	1	1170	2	N	14	13	1			4
							15	9									
06	1200	N	1138	-0-	-62	-0-	49	1	1075	2	N	13	13	1			4
							14	9									
07	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	47	1	1152	2	N	12	12	1			4
							13	9									
08	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	51	1	1151	2	N	12	12	1			4
							13	9									
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	55	1	1133	2	N	10	11	1			3
							11	9									
10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	74	1	1148	2	N	12	13	1			2
							13	9									
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	70	1	1116	2	N	12	8	1			6
							13	9									
12	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	68	1	1141	2	N	16	18	1			4
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 14,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

WEST, TEMPLE W. WELL #: 60 RRCID -> 256156 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6280 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	154	1	6180	2	N	135	138	1			31
							149	9									
02	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	178	1	5207	2	N	129	116	1			44
							142	9									
03	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	214	1	5449	2	N	139	136	1			47
							153	9									
04	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	206	1	5181	2	N	126	145	1			28
							139	9									
05	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	202	1	4952	2	N	112	106	1			34
							123	9									
06	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	158	1	3450	2	N	96	99	1			31
							106	9									
07	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	149	1	3682	2	N	94	96	1			29
							103	9									
08	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	123	1	2802	2	N	77	83	1			23
							85	9									
09	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	166	1	3407	2	N	91	86	1			28
							100	9									
10	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	208	1	3228	2	N	96	107	1			17
							106	9									
11	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	181	1	2891	2	N	98	66	1			49
							108	9									
12	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	164	1	2741	2	N	127	142	1			34
							140	9									

TOTAL GAS PROD: 52,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,320

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 87 RRCID -> 262711 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	60	1	2418	2	N	-0-					-0-
02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	71	1	2095	2	N	-0-					-0-
03	2542	N	2291	-0-	-251	-0-	87	1	2204	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	2349	-0-	-51	-0-	90	1	2259	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	2362	-0-	-25	-0-	93	1	2269	2	N	-0-					-0-
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	99	1	2155	2	N	-0-					-0-
07	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	97	1	2390	2	N	-0-					-0-
08	2356	N	2334	-0-	-22	-0-	98	1	2236	2	N	-0-					-0-
09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	105	1	2155	2	N	-0-					-0-
10	2480	N	2220	-0-	-260	-0-	134	1	2086	2	N	-0-					-0-
11	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	135	1	2157	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	2082	-0-	-243	-0-	117	1	1965	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 81 RRCID -> 263069 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 6640 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	96	1	2811	2	N	44	29	1			15
							48	9									
03	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	181	1	4595	2	N	56	52	1			19
							62	9									
04	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	254	1	6373	2	N	194	170	1			43
							213	9									
05	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	230	1	5636	2	N	231	204	1			70
							254	9									
06	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	195	1	4252	2	N	287	264	1			93
							316	9									
07	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	122	1	3022	2	N	256	270	1			79
							282	9									
08	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	171	1	3884	2	N	270	268	1			81
							297	9									
09	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	216	1	4427	2	N	300	289	1			92
							330	9									
10	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	306	1	4754	2	N	322	357	1			57
							354	9									
11	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	274	1	4381	2	N	242	178	1			121
							266	9									
12	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	234	1	3917	2	N	97	192	1			26
							107	9									

TOTAL GAS PROD: 52,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,299

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 82 RRCID -> 263252 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6670 - 8294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	104	2	N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	5	1	156	2	N	-0-					-0-
03	186	N	117	-0-	-69	-0-	4	1	113	2	N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	2	N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	2	N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	243	2	N	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	18	1	404	2	N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	N	-0-					-0-
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	101	1	1573	2	N	45	37	1			8
							50	9									
11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	114	1	1830	2	N	14	15	1			7
							15	9									
12	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	163	1	2733	2	N	24	24	1			7
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 8,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

WEST, TEMPLE W. WELL #: 86 RRCID -> 263253 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5426 - 8048

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263255 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 10090 - 10288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	448	N	368	-0-	-80	-0-	19	1	349	2	N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	8	1	473	2	N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	4	1	188	2	N	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	13	1	542	2	N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	9	1	277	2	N	1					1
							1	9									
12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	27	1	759	2	N	3	2	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 90 RRCID -> 263280 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	402	-0-	-125	-0-		9	1	370	2	N	21	30	1			5
								23	9									
02	532	N	258	-0-	-274	-0-		8	1	235	2	N	14	14	1			5
								15	9									
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-						N	-0-	5	1			-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-						N	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-		18	1	429	2	N	12	8	1			4
								13	9									
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-		41	1	887	2	N	12	12	1			4
								13	9									
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-		24	1	598	2	N	-0-	4	1			-0-
08	465	N	182	-0-	-283	-0-		8	1	174	2	N	-0-					-0-
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-						N	-0-					-0-
10	620	N	69	-0-	-551	-0-		4	1	65	2	N	-0-					-0-
11	180	N	91	-0-	-89	-0-		5	1	86	2	N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-		7	1	119	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

WEST, TEMPLE W. WELL #: 85 RRCID -> 263295 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6570 - 8134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4180	-0-	-1090	-0-		97	1	3898	2	N	168	199	1			39
								185	9									
02	4760	X	3653	-0-	-1107	-0-		115	1	3370	2	N	153	139	1			53
								168	9									
03	5239	X	3562	-0-	-1677	-0-		127	1	3227	2	N	189	178	1			64
								208	9									
04	4530	X	2391	-0-	-2139	-0-		83	1	2095	2	N	194	215	1			43
								213	9									
05	4681	X	3146	-0-	-1535	-0-		116	1	2839	2	N	174	164	1			53
								191	9									
06	4050	X	2181	-0-	-1869	-0-		88	1	1927	2	N	151	155	1			49
								166	9									
07	4030	X	2905	-0-	-1125	-0-		107	1	2637	2	N	146	150	1			45
								161	9									
08	3565	X	2867	-0-	-698	-0-		114	1	2588	2	N	150	150	1			45
								165	9									
09	3030	X	2637	-0-	-393	-0-		115	1	2368	2	N	140	142	1			43
								154	9									
10	3131	X	2616	-0-	-515	-0-		148	1	2303	2	N	150	166	1			27
								165	9									
11	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-		169	1	2701	2	N	144	99	1			72
								158	9									
12	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-		163	1	2721	2	N	192	212	1			52
								211	9									

TOTAL GAS PROD: 36,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,951

WEST, TEMPLE W. WELL #: 66 RRCID -> 267244 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7086 - 7380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EVERETT BELL GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 267330 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8706 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	163	-0-	-2162	-0-	146	1	17	9	N	15	19	1			6
02	2100	N	1218	-0-	-882	-0-	63	1	1147	2	N	7	10	1			3
							8	9									
03	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-	3	1			-0-
04	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

EVERETT BELL GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 268721 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 8132 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	180	-0-	-3137	-0-	180	1			N	-0-					-0-
02	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	166	1	3022	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	351	-0-	-2966	-0-	7	1	344	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
05	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
06	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
07	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST TEMPLE W WELL #: 61 RRCID -> 268747 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6560 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	191	-0-	-460	-0-	5	1	182	2	N	4	17	1			1
							4	9									
02	532	N	39	-0-	-493	-0-	1	1	35	2	N	3	3	1			1
							3	9									
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	22	1	565	2	N	9	7	1			3
							10	9									
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	28	1	715	2	N	31	27	1			7
							34	9									
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	13	1	325	2	N	8	13	1			2
							9	9									
06	570	N	475	-0-	-95	-0-	21	1	450	2	N	4	5	1			1
							4	9									
07	806	N	707	-0-	-99	-0-	27	1	673	2	N	6	5	1			2
							7	9									
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	21	1	484	2	N	6	6	1			2
							7	9									
09	480	N	440	-0-	-40	-0-	20	1	416	2	N	4	5	1			1
							4	9									
10	713	N	559	-0-	-154	-0-	34	1	521	2	N	4	4	1			1
							4	9									
11	510	N	484	-0-	-26	-0-	28	1	448	2	N	7	4	1			4
							8	9									
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	27	1	447	2	N	11	12	1			3
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 5,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST TEMPLE W WELL #: 63 RRCID -> 268845 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7076 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 269077 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7500 - 9595

01	713	N	79	-0-	-634	-0-	43	1	36	9	N	33	39	1			13
02	756	N	736	-0-	-20	-0-	37	1	679	2	N	18	23	1			8
							20	9									
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	19	1	966	2	N	11	14	1			5
							12	9									
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	12	1	871	2	N	7	8	1			4
							8	9									
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	16	1	950	2	N	8	9	1			3
							9	9									
06	960	N	831	-0-	-129	-0-	16	1	809	2	N	5	4	1			4
							6	9									
07	930	N	808	-0-	-122	-0-	19	1	782	2	N	6	7	1			3
							7	9									
08	961	N	773	-0-	-188	-0-	23	1	747	2	N	3	4	1			2
							3	9									
09	840	N	762	-0-	-78	-0-	24	1	735	2	N	3	2	1			3
							3	9									
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	29	1	855	2	N	6	6	1			3
							7	9									
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	28	1	827	2	N	3	4	1			2
							3	9									
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	30	1	850	2	N	4	4	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 9,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHESTNUT, F. E. WELL #: 7 RRCID -> 269224 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7526 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	85	1	3398	2	N	35	41	1	8
							39	9							
02	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	101	1	2968	2	N	31	28	1	11
							34	9							
03	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	125	1	3176	2	N	33	33	1	11
							36	9							
04	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	122	1	3054	2	N	32	36	1	7
							35	9							
05	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	133	1	3253	2	N	28	26	1	9
							31	9							
06	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	92	1	2006	2	N	18	21	1	6
							20	9							
07	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	282	1	6982	2	N	33	29	1	10
							36	9							
08	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	323	1	7341	2	N	68	58	1	20
							75	9							
09	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	357	1	7337	2	N	44	51	1	13
							48	9							
10	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	413	1	6415	2	N	73	73	1	13
							80	9							
11	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	350	1	5606	2	N	74	50	1	37
							81	9							
12	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	293	1	4905	2	N	95	106	1	26
							105	9							

TOTAL GAS PROD: 59,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 564

VOLTZ ET AL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 269226 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8186 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	672	-0-	-3265	-0-	317	1	355	9	N	323	388	1	126
02	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	259	1	4712	2	N	187	233	1	80
							206	9							
03	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	110	1	5703	2	N	118	144	1	54
							130	9							
04	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	74	1	5379	2	N	73	83	1	44
							80	9							
05	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	93	1	5430	2	N	70	86	1	28
							77	9							
06	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	107	1	5247	2	N	56	42	1	42
							62	9							
07	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	131	1	5317	2	N	51	65	1	28
							56	9							
08	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	161	1	5205	2	N	37	43	1	22
							41	9							
09	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	159	1	4794	2	N	32	21	1	33
							35	9							
10	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	166	1	4850	2	N	58	58	1	33
							64	9							
11	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	145	1	4269	2	N	24	38	1	19
							26	9							
12	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	158	1	4420	2	N	42	37	1	24
							46	9							

TOTAL GAS PROD: 58,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,071

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHESTNUT, F. E. WELL #: 9 RRCID -> 269505 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7499 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3162	-0-	-93	-0-	77	1	3085	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2887	-0-	-109	-0-	95	1	2792	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	2773	-0-	-606	-0-	105	1	2668	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	2812	-0-	-458	-0-	108	1	2704	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	2774	-0-	-605	-0-	109	1	2665	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2715	-0-	-375	-0-	119	1	2596	2	N	-0-					-0-
07	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	128	1	3173	2	N	-0-					-0-
08	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	139	1	3150	2	N	-0-					-0-
09	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	150	1	3073	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	3005	-0-	-281	-0-	182	1	2823	2	N	-0-					-0-
11	3180	X	2977	-0-	-203	-0-	175	1	2802	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	3010	-0-	-307	-0-	170	1	2840	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESTNUT, F. E. WELL #: 8 RRCID -> 270121 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 7845 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	50	1	1998	2	N	-0-					75
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	59	1	1732	2	N	-0-					75
03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	71	1	1817	2	N	-0-					75
04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	71	1	1786	2	N	-0-					75
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	74	1	1813	2	N	-0-					75
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	79	1	1731	2	N	-0-					75
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	75	1	1845	2	N	-0-					75
08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	83	1	1885	2	N	-0-					75
09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	89	1	1825	2	N	-0-					75
10	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	120	1	1862	2	N	-0-					75
11	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	116	1	1855	2	N	-0-					75
12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	112	1	1869	2	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 23,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE, ROY C GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 270578 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7410 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	244	X	244	-0-	-0-	-0-	226	1	18	9	N	16	18	1			6
02	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	145	1	2638	2	N	9	11	1			4
							10	9									
03	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	69	1	3604	2	N	4	6	1			2
							4	9									
04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	45	1	3256	2	N	3	3	1			2
							3	9									
05	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	43	1	2540	2	N	2	3	1			1
							2	9									
06	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	76	1	3714	2	N	2	1	1			2
							2	9									
07	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	106	1	4311	2	N	2	3	1			1
							2	9									
08	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	89	1	2874	2	N	2	2	1			1
							2	9									
09	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	94	1	2840	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	136	1	3978	2	N	3	2	1			2
							3	9									
11	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	122	1	3601	2	N	1	2	1			1
							1	9									
12	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	147	1	4113	2	N	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 38,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AMYX BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270606 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9658 - 9980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	X	187	-0-	-0-	-0-	170	1	17	9	N	15	19	1			6
02	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	125	1	2270	2	N	8	11	1			3
							9	9									
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	68	2	N	1	4	1			-0-
							1	9									
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BELL, EVERETT R. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 270809 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10294 - 10784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	107	-0-	-2466	-0-	107	1			N	-0-					-0-
02	1764	N	1638	-0-	-126	-0-	85	1	1553	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	210	-0-	-1588	-0-	4	1	206	2	N	-0-					-0-
04	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	36	1	2610	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3409	-0-	309	309	57	1	3352	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2979	-0-	-21	288	59	1	2920	2	N	-0-					-0-
07	2728	N	2108	-0-	-620	-0-	51	1	2057	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	1607	-0-	-1183	-0-	48	1	1559	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	1568	-0-	-1132	-0-	50	1	1494	2	N	22					22
							24	9									
10	2790	X	2785	-0-	-5	-0-	90	1	2623	2	N	65	50	1			37
							72	9									
11	2700	X	2464	-0-	-236	-0-	80	1	2352	2	N	29	43	1			23
							32	9									
12	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	79	1	2207	2	N	64	51	1			36
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 23,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PAGE, ROY C GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 271571 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7698 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	73	-0-	-175	-0-	56	1	17	9	N	15	19	1			6
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	46	1	845	2	N	10	12	1			4
							11	9									
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	20	1	1024	2	N	6	7	1			3
							7	9									
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	14	1	980	2	N	3	4	1			2
							3	9									
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	10	1	574	2	N	3	4	1			1
							3	9									
06	240	N	95	-0-	-145	-0-	2	1	92	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	248	N	93	-0-	-155	-0-	2	1	91	2	N	-0-	1	1			-0-
08	248	N	28	-0-	-220	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

OLIVAREZ, M.L. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271608 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10950 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	170	-0-	-1752	-0-	111	1	59	9	N	54					229
02	1904	N	1843	-0-	-61	-0-	94	1	1716	2	N	30					259
							33	9									
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	40	1	2094	2	N	46	182	1			123
							51	9									
04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	27	1	1975	2	N	107					230
							118	9									
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	34	1	2006	2	N	6	177	1			59
							7	9									
06	2100	N	2085	-0-	-15	-0-	40	1	1982	2	N	57					116
							63	9									
07	2201	N	2153	-0-	-48	-0-	50	1	2041	2	N	56					172
							62	9									
08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	63	1	2047	2	N	48					220
							53	9									
09	2100	N	2018	-0-	-82	-0-	65	1	1947	2	N	5	180	1			45
							6	9									
10	2139	N	2060	-0-	-79	-0-	67	1	1969	2	N	22					67
							24	9									
11	2100	N	1980	-0-	-120	-0-	64	1	1893	2	N	21					88
							23	9									
12	2077	N	2055	-0-	-22	-0-	69	1	1918	2	N	62					150
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 22,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 514

WEST TEMPLE W WELL #: 84 RRCID -> 280265 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6720 - 6890

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TABASCO (X) 88103 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
CARD - HGWC & I DISTRICT 6 WELL #: 1 RRCID -> 128055 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8815 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAFT (4000) 88119 528 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CORRIENTE OPERATING COMPANY LLC 179819
MAYO WELL #: 91H RRCID -> 269588 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 4248 - 4915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	58	1	585	2	N	-0-					-0-
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	191	1	1664	2	N	-0-					-0-
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	158	1	1104	2	N	-0-					-0-
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	182	1	1194	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	740	-0-	-1027	-0-	616	1	124	2	N	-0-					-0-
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	249	1	1097	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	462	49	1	413	2	-0-
08	744	N	355	-0-	-389	-0-	289	1	66	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	586	1	75	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

TAFT (6150 FRIO) 88119 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS, LES & CO. 846666
WILLIAMS, JAMES P. WELL #: 4 RRCID -> 120991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6830 PERF. 4150 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800) 88137 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
LA DUQUESA WELL #: 1 RRCID -> 211541 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10452 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	526	-0-	526	1052	526	2			N	-0-					92
02	14B2	EXT	8	-0-	8	1060	8	2			N	-0-					92
03	14B2	EXT	8	-0-	8	1068	8	2			N	-0-					92
04	14B2	EXT	219	-0-	219	1287	219	2			N	-0-					92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1287					N	-0-					92
06	14B2	EXT	219	-0-	219	1506	219	2			N	-0-					92
07	14B2	EXT	219	-0-	219	1725	219	2			N	-0-					92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1725					N	-0-					92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1725					N	-0-					92
10	14B2	EXT	89	-0-	89	1814	89	2			N	-0-					92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1814					N	-0-					92
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1814					N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 1,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804
RESENDEZ WELL #: 1 RRCID -> 210373 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11332 PERF.10512 - 10782

01	620	X	130	-0-	-490	-0-	130	2			N	-0-					31
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					31
03	434	X	86	-0-	-348	-0-	86	2			N	-0-					31
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					31
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					31
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					31
07	1519	N	82	-0-	-1437	-0-	82	2			N	-0-					31
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					31
09	990	N	947	-0-	-43	-0-	947	2			N	-0-					31
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	913	2	22	9	N	20					51
*11	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	1070	2	22	9	N	20					71
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	749	2	22	9	N	20					51

TOTAL GAS PROD: 8,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
GOMEZ WELL #: 2 RRCID -> 174955 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10302 - 10544

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	7			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800) //CONT.// 88137 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
GOMEZ WELL #: 1 RRCID -> 175131 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10458 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAL VEZ, EAST (WILCOX 8000) 88191 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
MOOS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 237106 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2144 - 2154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAQUACHIE CREEK (WILCOX 11,162) 88360 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023
J.M. CUELLAR NE WELL #: 1 RRCID -> 221232 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11872 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECOLOTE, WEST (STILLWELL) 88632 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
PALOMA OPERATING, LLC 100344
MIKE GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 299574 COMPL. DATE 01/31/2024 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5175 - 5178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	2875	-0-	2875	2875	2875	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2875				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2875				N	-0-			-0-
11	2875 R	-0-	-0-	-2875	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TECOLOTE, WEST (2200) 88632 461 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LIVE OAK RESERVES, INC. 503944
GARCIA WELL #: RRCID -> 178225 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2370 - 2374

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERESA (3110) 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
SHEPHERD, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 077735 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 3212 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERESA (3110) //CONT.// 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC //CONT.// 911925
BAKER, A. J. HRS WELL #: 7 RRCID -> 095076 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3053 - 3073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZELAYA OIL AND GAS, LLC 950529
MCDANIELS, S. T. WELL #: 1 RRCID -> 014611 COMPL. DATE 09/03/1955 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3129 - 3141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE,C.W. WELL #: 2 RRCID -> 074765 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERESA (3110) //CONT.// 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ZELAYA OIL AND GAS, LLC //CONT.// 950529
PRICE, C.W. WELL #: 1 RRCID -> 074853 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 3210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-			-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, HEIRS, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 076547 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10	-0-	10	20	10	3		Y	-0-			-0-
02	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3		Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		Y	-0-			-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		Y	-0-			-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		Y	-0-			-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		Y	-0-			-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		Y	-0-			-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, A.J. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 087154 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3090 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		120	-0-	120	295	120	3		Y	-0-			-0-
02	375	N	80	-0-	-295	-0-	80	3		Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3		Y	-0-			-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		Y	-0-			-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		Y	-0-			-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		Y	-0-			-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		Y	-0-			-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERESA (3110) //CONT.// 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ZELAYA OIL AND GAS, LLC //CONT.// 950529
BAKER, A.J. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 087971 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3098 - 3113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		100	-0-	100	175	100	3			Y	-0-					-0-
02	235	N	60	-0-	-175	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, A. J. HRS WELL #: 8 RRCID -> 095077 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3109 - 3127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		180	-0-	180	455	180	3			Y	-0-					-0-
02	555	N	100	-0-	-455	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS (L SAND) 89070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG G.U. IV WELL #: 5 RRCID -> 142383 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8236 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS (L SAND) //CONT.// 89070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG G.U. IV WELL #: 6 RRCID -> 144367 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8128 - 8422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS (O SAND) 89070 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG III WELL #: 2 RRCID -> 181955 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8423 - 8529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS (P SAND) 89070 345 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG GAS UNIT IV WELL #: 7T RRCID -> 222989 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS (R SAND) 89070 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG IV WELL #: 7T RRCID -> 182138 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
EDINBURG IMPR. ASSOC #1 G U WELL #: 1 RRCID -> 101292 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 15084 PERF.11269 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOREN GU WELL #: 6 RRCID -> 164785 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 14240 PERF.11940 - 12898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
R & R ROYALTY WELL #: 4 RRCID -> 171165 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 14679 PERF.11350 - 13752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	74 24	1 9	572	2	N	22	23	1			84
02	616	N	588	-0-	-28	-0-	65 19	1 9	504	2	N	17	17	1	1	8	83
03	682	N	654	-0-	-28	-0-	75 18	1 9	561	2	N	16	11	1	2	8	86
04	660	N	637	-0-	-23	-0-	71 14	1 9	552	2	N	13	11	1	1	8	87
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	53 6	1 9	611	2	N	5	6	1			86
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	48 10	1 9	590	2	N	9	6	1			89
07	651	N	619	-0-	-32	-0-	32 10	1 9	577	2	N	9	18	1			80
08	682	N	661	-0-	-21	-0-	38 17	1 9	606	2	N	15	7	1			88
09	660	N	611	-0-	-49	-0-	36 8	1 9	567	2	N	7	12	1	1	8	82
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	35 15	1 9	566	2	N	14	13	1			83
11	630	N	574	-0-	-56	-0-	35 12	1 9	527	2	N	11	12	1	1	8	81
12	620	N	529	-0-	-91	-0-	31 24	1 9	474	2	N	22	19	1			84

TOTAL GAS PROD: 7,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 171721 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11617 - 13877

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	169	1	1317	2	N	-0-					25
02	1428	N	1208	-0-	-220	-0-	137	1	1071	2	N	-0-					25
03	1705	N	1532	-0-	-173	-0-	180	1	1352	2	N	-0-					25
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	165	1	1292	2	N	-0-					25
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	135	1	1559	2	N	-0-					25
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	116	1	1425	2	N	-0-					25
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	82	1	1452	2	N	-0-					25
08	1705	N	1592	-0-	-113	-0-	94	1	1498	2	N	-0-					25
09	1530	N	1486	-0-	-44	-0-	89	1	1397	2	N	-0-					25
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	88	1	1436	2	N	-0-					25
11	1530	N	1280	-0-	-250	-0-	80	1	1200	2	N	-0-					25
12	1550	N	1438	-0-	-112	-0-	89	1	1349	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 17,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 6 RRCID -> 173956 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10946 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	395	1	3073	2	N	3					200
							3	9									
02	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	362	1	2819	2	N	12					212
							13	9									
03	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	405	1	3035	2	N	62	185	1			89
							68	9									
04	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	402	1	3141	2	N	45					134
							50	9									
05	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	299	1	3466	2	N	22					156
							24	9									
06	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	253	1	3098	2	N	-0-					156
07	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	170	1	3029	2	N	-0-					156
08	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	219	1	3486	2	N	-0-					156
09	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	210	1	3310	2	N	-0-					156
10	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	203	1	3299	2	N	-0-					156
11	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	207	1	3091	2	N	-0-					156
12	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	196	1	2973	2	N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 41,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU WELL #: 8 RRCID -> 178755 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11148 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	581	1	4522	2	N	38	37	1	2	8	225
							42	9									
02	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	506	1	3941	2	N	27	28	1	3	8	221
							30	9									
03	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	665	1	4989	2	N	30	18	1	6	8	227
							33	9									
04	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	645	1	5043	2	N	53	201	1	3	8	76
							58	9									
05	3596	X	2979	-0-	-617	-0-	236	1	2736	2	N	6	9	1	1	8	72
							7	9									
06	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	273	1	3346	2	N	18	9	1	1	8	80
							20	9									
07	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	195	1	3456	2	N	16	29	1	2	8	65
							18	9									
08	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	228	1	3633	2	N	27	12	1	2	8	78
							30	9									
09	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	220	1	3466	2	N	13	20	1	3	8	68
							14	9									
10	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	215	1	3504	2	N	23	21	1	1	8	69
							25	9									
11	3480	X	3290	-0-	-190	-0-	205	1	3063	2	N	20	20	1	3	8	66
							22	9									
12	3596	X	3276	-0-	-320	-0-	198	1	3014	2	N	58	31	1	1	8	92
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 49,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181587 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 191851 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11708 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 230362 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11498 - 14168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243547 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11150 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1584	-0-	-245	-0-	179	1	1394	2	N	10	1	8			156
							11	9									
02	1652	N	1272	-0-	-380	-0-	144	1	1126	2	N	2	3	1			155
							2	9									
03	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	228	1	1707	2	N	5	5	8			155
							6	9									
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	253	1	1973	2	N	3	3	8			155
							3	9									
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	121	1	1408	2	N	1	1	8			155
							1	9									
06	1770	N	1283	-0-	-487	-0-	97	1	1184	2	N	2	1	8			156
							2	9									
*07	1829	N	1452	-0-	-377	-0-	77	1	1375	2	N	-0-	1	1			155
08	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	84	1	1332	2	N	1	1	8			155
							1	9									
09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	78	1	1234	2	N	2	2	8			155
							2	9									
10	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	71	1	1148	2	N	2	1	8			156
							2	9									
*11	1380	N	1114	-0-	-266	-0-	70	1	1043	2	N	1	2	1			155
							1	9									
12	1364	N	1235	-0-	-129	-0-	76	1	1158	2	N	1	1	8			155
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168288 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15980 PERF.11350 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	824	1	6414	2	N	202	225	1	2	8	143
							222	9									
02	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	745	1	5810	2	N	134	30	1	3	8	244
							147	9									
03	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	876	1	6571	2	N	213	199	1	6	8	252
							234	9									
04	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	815	1	6370	2	N	161	204	1	3	8	206
							177	9									
05	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	602	1	6981	2	N	142	191	1	2	8	155
							156	9									
06	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	543	1	6657	2	N	174	192	1	2	8	135
							191	9									
07	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	394	1	6997	2	N	183	209	1	2	8	107
							201	9									
08	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	448	1	7133	2	N	230	195	1	2	8	140
							253	9									
09	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	426	1	6731	2	N	256	203	1	3	8	190
							282	9									
10	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	421	1	6844	2	N	299	208	1	2	8	279
							329	9									
11	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	354	1	5285	2	N	114	203	1	3	8	187
							125	9									
12	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	302	1	4580	2	N	225	219	1	1	8	192
							248	9									

TOTAL GAS PROD: 85,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,333

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
R & R ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 169955 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 16350 PERF.11360 - 13830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	3	-0-	-2	-0-	2	2	1	9	N	1	1	1			1
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					1
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	2	N	-0-					1
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					1
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	N	-0-					1
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	N	-0-					1
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	N	-0-					1
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	N	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 722 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FLORES, R. WELL #: 2 RRCID -> 170287 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 15176 PERF.11280 - 12094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170599 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.12365 - 15444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	170	1	1321	2	N	9	10	1			145
							10	9									
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	152	1	1182	2	N	8	8	1			145
							9	9									
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	173	1	1300	2	N	6	5	1			146
							7	9									
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	168	1	1311	2	N	6	5	1			147
							7	9									
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	110	1	1278	2	N	23	2	1			168
							25	9									
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	103	1	1265	2	N	8	3	1			173
							9	9									
07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	91	1	1611	2	N	20	8	1			185
							22	9									
08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	140	1	2229	2	N	41	181	1			45
							45	9									
09	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	123	1	1935	2	N	3	6	1			42
							3	9									
10	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	119	1	1940	2	N	6	6	1			42
							7	9									
11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	103	1	1544	2	N	6	6	1			42
							7	9									
12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	114	1	1739	2	N	10	9	1			43
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 20,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
R & R ROYALTY WELL #: 3 RRCID -> 172375 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11412 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, R. WELL #: 5 RRCID -> 172753 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 14750 PERF.10958 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	194	1	1513	2	N	27					65
							30	9									
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	185	1	1446	2	N	19					84
							21	9									
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	198	1	1488	2	N	41					125
							45	9									
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	192	1	1499	2	N	85	177	1			33
							94	9									
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	145	1	1678	2	N	1					34
							1	9									
06	1680	N	1559	-0-	-121	-0-	117	1	1440	2	N	2					36
							2	9									
07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	94	1	1670	2	N	8					44
							9	9									
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	106	1	1695	2	N	-0-					44
09	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	104	1	1642	2	N	20					64
							22	9									
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	103	1	1680	2	N	179	183	1			60
							197	9									
11	1710	N	1666	-0-	-44	-0-	104	1	1560	2	N	2					62
							2	9									
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	108	1	1640	2	N	48					110
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 21,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FLORES, R. WELL #: 4 RRCID -> 172768 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11560 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R & R ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 173000 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12392 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 173948 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11709 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU WELL #: 8 RRCID -> 178757 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11453 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 5 RRCID -> 179255 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11750 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 225849 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 163928 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 14688 PERF.13062 - 13392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 164095 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13217 - 13877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 4 RRCID -> 165312 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 13620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	145	1	1125	2	N	-0-					265
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	92	1	719	2	N	-0-					265
03	744	N	448	-0-	-296	-0-	53	1	395	2	N	-0-					265
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	118	1	926	2	N	-0-					265
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	61	1	707	2	N	-0-					265
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	41	1	502	2	N	-0-					265
07	744	N	406	-0-	-338	-0-	22	1	384	2	N	-0-					265
08	744	N	436	-0-	-308	-0-	26	1	410	2	N	-0-					265
09	540	N	354	-0-	-186	-0-	21	1	333	2	N	-0-					265
10	372	N	344	-0-	-28	-0-	20	1	324	2	N	-0-					265
11	420	N	345	-0-	-75	-0-	22	1	323	2	N	-0-					265
12	372	N	369	-0-	-3	-0-	23	1	346	2	N	-0-					265

TOTAL GAS PROD: 7,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168702 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF.13046 - 13494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, R. WELL #: 5 RRCID -> 169940 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13221 - 13962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 170483 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13130 - 13537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170635 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.13249 - 13754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, R. WELL #: 4 RRCID -> 170861 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13530 - 14353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDINBURGH IMPR. ASSOC. GU WELL #: 5 RRCID -> 170946 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11430 - 13615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 6 RRCID -> 171557 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R & R ROYALTY WELL #: 6 RRCID -> 173349 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 16160 PERF.11588 - 14162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, R. WELL #: 2 RRCID -> 173856 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 15176 PERF.12959 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 175275 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11148 - 13628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES, R. WELL #: 6 RRCID -> 233904 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13564 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	244 53	1 9	1896	2	N	48	24	1	8	8	96
02	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	251 45	1 9	1955	2	N	41	19	1	17	8	101
03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	260 66	1 9	1952	2	N	60	14	1	37	8	110
04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	241 41	1 9	1879	2	N	37	14	1	18	8	115
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	174 19	1 9	2018	2	N	17	7	1	10	8	115
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	128 25	1 9	1575	2	N	23	8	1	9	8	121
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	97 18	1 9	1724	2	N	16	21	1	9	8	107
08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	103 48	1 9	1633	2	N	44	7	1	7	8	137
09	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	99 100	1 9	1558	2	N	91	13	1	16	8	199
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	97 97	1 9	1580	2	N	88	191	1	8	8	88
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	97 29	1 9	1443	2	N	26	14	1	17	8	83
12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	111 44	1 9	1686	2	N	40	23	1	9	8	91

TOTAL GAS PROD: 23,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 531

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 242177 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 14016 PERF.13476 - 13513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243548 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13232 - 13323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. U) 89072 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168286 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170633 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.15188 - 15444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS, W. (9,000 SD) 89078 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
EIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 191087 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 15667 PERF. 8978 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	494	-0-	-436	-0-	35	1	459	2	N	-0-					79
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	23	1	307	2	N	-0-					79
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	30	1	410	2	N	1	1	8			79
							1	9									
04	480	N	358	-0-	-122	-0-	36	1	321	2	N	1	1	8			79
							1	9									
05	372	N	224	-0-	-148	-0-	25	1	199	2	N	-0-					79
06	420	N	236	-0-	-184	-0-	31	1	205	2	N	-0-					79
07	372	N	238	-0-	-134	-0-	20	1	218	2	N	-0-					79
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	21	1	225	2	N	1	1	8			79
							1	9									
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	16	1	200	2	N	1	1	8			79
							1	9									
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	20	1	241	2	N	2	1	8			80
							2	9									
*11	240	N	166	-0-	-74	-0-	29	1	136	2	N	1	2	1			79
							1	9									
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	26	1	215	2	N	1	1	8			79
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

EIA "A" WELL #: 3 RRCID -> 194496 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9206 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	74	1	984	2	N	-0-					190
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	63	1	840	2	N	-0-					190
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	80	1	1086	2	N	-0-					190
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	115	1	1008	2	N	-0-					190
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	108	1	849	2	N	-0-					190
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	94	1	618	2	N	-0-					190
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	75	1	810	2	N	-0-					190
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	68	1	749	2	N	-0-					190
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	61	1	782	2	N	-0-					190
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	61	1	733	2	N	2					192
							2	9									
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	113	1	524	2	N	-0-					192
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	66	1	536	2	N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 10,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS) 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ATLAS OPERATING LLC 036587
GARCIA, E. WELL #: 1 C RRCID -> 088170 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 8765 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
HIDALGO-WILLACY WELL #: 2A RRCID -> 118847 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 8717 - 8789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120343 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8679 - 8779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			21
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			21
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			21
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			21
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			21
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			21
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			21
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			21
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			21
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			21
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			21
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 1 B RRCID -> 121793 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9241 - 9347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
HIDALGO - WILLACY WELL #: 6 B RRCID -> 123683 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8301 - 8394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			25
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			25
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			25
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			25
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			25
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			25
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			25
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			25
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			25
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			25
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			25
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 8 B RRCID -> 123927 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9580 - 9693

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 124604 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8003 - 8111

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
HIDALGO - WILLACY WELL #: B 12 U RRCID -> 129817 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8069 - 8134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			34
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			34
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			34
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			34
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			34
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			34
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			34
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			34
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			34
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			34
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			34
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: B 12 L RRCID -> 129819 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8509 - 8550

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134566 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10320 - 10420

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 1 RRCID -> 136530 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8490 - 8560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 136872 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8432 - 8522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 6 RRCID -> 138427 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7948 - 7996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					65
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					65
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					65
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					65
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					65
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					65
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					65
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					65
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					65
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					65
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 139097 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8702 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLACY, HIDALGO WELL #: 15B RRCID -> 145306 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8882 - 9158

01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 14B RRCID -> 154878 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8077 - 8285

01	14B DENY		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
HIDALGO WILLACY WELL #: 17B RRCID -> 154939 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8062 - 8257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			56
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			56
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDINGBURG IMPROVEMENT ASSOC. WELL #: 5 RRCID -> 162029 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7409 - 7446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWANTNER WELL #: 1 RRCID -> 163103 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7506 - 7536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			96
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			96
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			96
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			96
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			96
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			96
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			96
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			96
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			96
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			96
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			96

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
SWANTNER WELL #: 2 RRCID -> 165168 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7124 - 7162

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 3 RRCID -> 174158 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7230 - 7298

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 181498 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8223 - 8314

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
HIDALGO-WILLACY WELL #: 7B RRCID -> 185276 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8048 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 190899 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7826 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 5B RRCID -> 191634 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8500 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
HIDLAGO - WILLACY WELL #: 3A RRCID -> 192340 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7785 - 7868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			183
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			183
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			183
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			183
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			183
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			183
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			183
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			183
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			183
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			183
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			183
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			183

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS WELL #: 1 RRCID -> 193802 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8428 - 8549

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			147
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			147
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			147

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA, E. WELL #: 1 RRCID -> 194526 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7270 - 7280

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 194585 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8069 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 5 RRCID -> 194619 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7862 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 7 RRCID -> 214119 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8344 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 214154 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7706 - 7732

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			19
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			19
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 13B RRCID -> 214703 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8455 - 8494

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			20
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			20
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			20
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			20
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			20
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			20
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			20
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			20
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			20
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			20
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			20
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAMORA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215852 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 7876 - 7920

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
HIDALGO-WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 216141 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8575 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					21
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					21
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					21
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					21
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					21
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					21
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					21
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					21
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					21
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					21
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAMORA "S" SAND GU WELL #: 3 RRCID -> 218791 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7900 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 2B RRCID -> 219531 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8042 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					20
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					20
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					20
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					20
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					20
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					20
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					20
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					20
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					20
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					20
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
HIDALGO-WILLACY WELL #: 1B RRCID -> 220491 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7957 - 8004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO WILLACY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220504 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7942 - 7974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			13
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			13
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			13
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			13
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			13
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			13
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			13
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			13
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			13
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			13
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			13
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 221477 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7676 - 7760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
SWANTNER WELL #: 3 RRCID -> 221815 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7650 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			139
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			139
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			139
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			139
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			139
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			139
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			139
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			139
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			139
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			139
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			139
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			139

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 221855 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7162 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			2
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			2
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			2
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			2
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			2
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			2
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			2
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			2
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			2
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 8B RRCID -> 224309 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8586 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			81
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			81
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			81
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			81
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			81
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			81
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			81
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			81
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			81
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			81
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			81
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			81

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
ZAMORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235222 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6810 - 6825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					16
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					16
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					16
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					16
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					16
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					16
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					16
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					16
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					16
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					16
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 250554 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8206 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					128
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					128
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					128
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					128
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					128
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					128
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					128
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					128
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					128
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					128
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					128
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 4 RRCID -> 270569 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 7838 - 7847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					16
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					16
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					16
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					16
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					16
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					16
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					16
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					16
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					16
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					16
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 270570 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8209 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIDALGO WILLACY WELL #: RRCID -> 270582 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7765 - 7835

01	P&A	COND	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					17
02	P&A	COND	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					17
03	P&A	COND	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					17
04	P&A	COND	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					17
05	P&A	COND	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					17
06	P&A	COND	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					17
07	P&A	COND	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					17
08	P&A	COND	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					17
09	P&A	COND	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					17
10	P&A	COND	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					17
11	P&A	COND	-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					17
12	P&A	COND	NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					Y	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ARCO DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 185964 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 8732 - 8873

01	998	N	998	-0-		-0-	B	-0-	203	1	787	2	Y	7	63	1			66
									8	9									
02	588	N	419	-0-		-169	B	-0-	89	1	318	2	Y	11					77
									12	9									
03	527	N	448	-0-		-79	B	-0-	106	1	329	2	Y	12					89
									13	9									
04	960	N	367	-0-		-593	B	-0-	95	1	265	2	Y	6					95
									7	9									
05	465	N	319	-0-		-146	B	-0-	86	1	227	2	Y	5					100
									6	9									
06	420	N	291	-0-		-129	B	-0-	61	1	218	2	Y	11					111
									12	9									
07	372	N	265	-0-		-107	B	-0-	62	1	190	2	Y	12	51	1			72
									13	9									
08	399	N	399	-0-		-0-	B	-0-	97	1	295	2	Y	6					78
									7	9									
09	332	N	332	-0-		-0-	B	-0-	77	1	245	2	Y	9					87
									10	9									
10	359	N	359	-0-		-0-	B	-0-	85	1	264	2	Y	9					96
									10	9									
11	390	N	230	-0-		-160	B	-0-	51	1	169	2	Y	9	44	1			61
									10	9									
12	341	N	274	-0-		-67	B	-0-	67	1	198	2	Y	8					69
									9	9									

TOTAL GAS PROD: 4,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG GAS UNIT IV WELL #: 3 L RRCID -> 125460 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9542 - 9664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 4 RRCID -> 131990 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10080 - 10225

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CNG G.U. VI WELL #: 4 RRCID -> 144233 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 8366 - 8410

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG III WELL #: 1 RRCID -> 144801 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8298 - 8575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CNG GU III WELL #: 2 RRCID -> 148845 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8017 - 8208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 3 RRCID -> 173970 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8038 - 8076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG GAS UNIT VI WELL #: 5 RRCID -> 173972 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6594 - 6604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CNG GU IV WELL #: 3U RRCID -> 175151 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8028 - 8077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CNG GU IV WELL #: 8 RRCID -> 186064 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 0 - 10330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG GAS UNIT IV WELL #: 9 RRCID -> 218561 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10562 - 10670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 1 RRCID -> 220756 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8234

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 2 RRCID -> 220757 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8162 - 8335

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG GAS UNIT IV WELL #: 5 RRCID -> 220758 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7554 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 7T RRCID -> 220873 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CNG VI WELL #: 2 RRCID -> 227021 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 8294 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228434 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8990 - 9648

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228435 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9258 - 9499

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CNG GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 230174 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8834 - 8950

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231780 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231787 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9078

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 6 RRCID -> 246979 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6977 - 9624

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
EIA "C" WELL #: 1 RRCID -> 227798 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9747 - 13795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC G.U WELL #: 9 RRCID -> 273892 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 14016 PERF. 9830 - 10032

01	558	N	645	-0-	87	B	-6379	69	1	539	2	N	34	33	1	2	8	84
								37	9									
02	532	N	501	-0-	-31	B	-6379	54	1	419	2	N	25	25	1	3	8	81
								28	9									
03	589	N	543	-0-	-46	B	-6379	60	1	453	2	N	27	16	1	6	8	86
								30	9									
04	630	N	519	-0-	-111	B	-6379	56	1	441	2	N	20	16	1	3	8	87
								22	9									
05	558	N	536	-0-	-22	B	-6379	42	1	485	2	N	8	8	1	2	8	85
								9	9									
06	540	N	515	-0-	-25	B	-6379	37	1	459	2	N	17	9	1	2	8	91
								19	9									
07	527	N	501	-0-	-26	B	-6379	26	1	457	2	N	16	27	1	2	8	78
								18	9									
08	527	N	506	-0-	-21	B	-6379	28	1	452	2	N	24	11	1	2	8	89
								26	9									
09	510	N	471	-0-	-39	B	-6379	27	1	431	2	N	12	18	1	3	8	80
								13	9									
10	434	N	490	-0-	56	B	-6323	27	1	439	2	N	22	19	1	2	8	81
								24	9									
11	480	N	482	-0-	2	B	-6321	29	1	432	2	N	19	18	1	3	8	79
								21	9									
12	496	N	539	-0-	43	B	-6278	31	1	469	2	N	35	28	1	2	8	84
								39	9									

TOTAL GAS PROD: 6,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 274222 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10148 - 10224

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4410						N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4410						N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4410						N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4410						N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4410						N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4410						N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4410						N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4410						N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4410						N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4410						N	-0-	1	1			21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4410						N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4410						N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EIA 'A' WELL #: 2 RRCID -> 275969 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7360 - 8190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18993			N	-0-	184	1	23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18993			N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18993			N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18993			N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18993			N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18993			N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18993			N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18993			N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18993			N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18993			N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18993			N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18993			N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
CNG V WELL #: 1 RRCID -> 132325 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8645 - 8665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
DONALD E WILSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169527 COMPL. DATE 12/00/2004 TOTAL DEPTH 17773 PERF.15496 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		72	-0-	72	72	5	1	66	2	Y	1					1
							1	9									
07	14B2 EXT		4826	-0-	4826	4898	301	1	4515	2	Y	9	3	1			7
							10	9									
08	13149	X	8251	-0-	-4898	-0-	465	1	7785	2	Y	1					8
							1	9									
09	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	372	1	7585	2	Y	-0-					8
10	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	366	1	7603	2	Y	6	12	1			2
							7	9									
11	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	343	1	8112	2	Y	-0-					2
12	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	348	1	8210	2	Y	4					6
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 46,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MCALLEN, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 177953 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 17495 PERF.15962 - 16026

01	961	N	666	-0-	-295	-0-	48	1	616	2	Y	2					9
							2	9									
02	840	N	734	-0-	-106	-0-	55	1	676	2	Y	3					12
							3	9									
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	68	1	823	2	Y	4	12	1			4
							4	9									
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	66	1	792	2	Y	2					6
							2	9									
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	73	1	870	2	Y	3					9
							3	9									
06	870	N	866	-0-	-4	-0-	65	1	800	2	Y	1					10
							1	9									
07	899	N	548	-0-	-351	-0-	34	1	506	2	Y	7	11	1			6
							8	9									
08	961	N	502	-0-	-459	-0-	28	1	472	2	Y	2					8
							2	9									
09	870	N	794	-0-	-76	-0-	37	1	757	2	Y	-0-					8
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	31	1	642	2	Y	5	11	1			2
							6	9									
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	28	1	665	2	Y	-0-					2
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	37	1	876	2	Y	4					6
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 9,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

THOMPSON, BETSY WILSON WELL #: 1 RRCID -> 179866 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 17112 PERF.16232 - 16462

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.15098 - 15262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	196	-0-	196	196	9	1	187	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	8	-0-	8	204	8	2			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETSY WILSON THOMPSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194507 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14039 - 15940

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, ROBERT A. WELL #: 2 RRCID -> 203580 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16406 - 17106

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 232947 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14096 - 14200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCALLEN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 238084 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 16900 PERF.15140 - 16418

01	9041 X	9041	-0-	-0-	-0-	656	1	8385	2	Y	-0-					-0-
02	8008 X	7836	-0-	-172	-0-	590	1	7246	2	Y	-0-					-0-
03	8866 X	8101	-0-	-765	-0-	620	1	7481	2	Y	-0-					-0-
04	8580 X	7810	-0-	-770	-0-	603	1	7207	2	Y	-0-					-0-
05	8866 X	8059	-0-	-807	-0-	624	1	7435	2	Y	-0-					-0-
06	8580 X	7686	-0-	-894	-0-	582	1	7104	2	Y	-0-					-0-
07	8680 X	6432	-0-	-2248	-0-	402	1	6030	2	Y	-0-					-0-
08	8091 X	6217	-0-	-1874	-0-	351	1	5866	2	Y	-0-					-0-
09	7800 X	6829	-0-	-971	-0-	319	1	6510	2	Y	-0-					-0-
10	8060 X	6591	-0-	-1469	-0-	302	1	6289	2	Y	-0-					-0-
11	7680 X	6935	-0-	-745	-0-	281	1	6654	2	Y	-0-					-0-
12	7068 X	7034	-0-	-34	-0-	286	1	6748	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249675 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15014 - 15682

01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	79	1	1016	2	Y	30					127
						33	9									
02	1036 N	991	-0-	-45	-0-	71	1	872	2	Y	44					171
						48	9									
03	1147 N	1076	-0-	-71	-0-	78	1	944	2	Y	49	170	1			50
						54	9									
04	1080 N	1015	-0-	-65	-0-	76	1	904	2	Y	32					82
						35	9									
05	1085 N	1049	-0-	-36	-0-	78	1	925	2	Y	42					124
						46	9									
06	1050 N	968	-0-	-82	-0-	72	1	875	2	Y	19					143
						21	9									
07	1054 N	913	-0-	-141	-0-	50	1	744	2	Y	108	165	1			86
						119	9									
08	1054 N	824	-0-	-230	-0-	45	1	755	2	Y	22					108
						24	9									
09	960 N	873	-0-	-87	-0-	41	1	832	2	Y	-0-					108
10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	38	1	793	2	Y	77	159	1			26
						85	9									
11	910 N	910	-0-	-0-	-0-	37	1	873	2	Y	-0-					26
12	998 N	998	-0-	-0-	-0-	38	1	897	2	Y	57					83
						63	9									

TOTAL GAS PROD: 11,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 480

THOMAS DIX (4860) 89461 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
DIX WELL #: 1 RRCID -> 165595 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4992 - 5004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS LOCKHART (2600) 89481 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MOFFETT, LILLIAN PARR, EST OF 573629
ARCHER PARR TRUST WELL #: 1 RRCID -> 103192 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 2606 - 2614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS LOCKHART (3200) 89481 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
3D OIL COMPANY, LLC 953807
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 5 RRCID -> 132685 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 3238 - 3248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS LOCKHART (3400) 89481 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
3D OIL COMPANY, LLC 953807
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 1 RRCID -> 088285 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3372 - 3377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS LOCKHART (PETTUS 4750) 89481 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
3D OIL COMPANY, LLC 953807
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 2 RRCID -> 101684 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2200 - 2330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HOLBEIN-MAJOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014625 COMPL. DATE 02/04/1961 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN, MARRS, TRUST -A- WELL #: 2 RRCID -> 014629 COMPL. DATE 09/18/1960 TOTAL DEPTH 9582 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	597	-0-	-1759	-0-	99	1	498	3	Y	-0-					6
02	2128	X	1320	-0-	-808	-0-	257	1	1063	3	Y	-0-					6
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					6
04	570	X	541	-0-	-29	-0-	98	1	443	3	Y	-0-					6
05	1457	X	757	-0-	-700	-0-	173	1	581	3	Y	3					9
							3	9									
06	1410	X	217	-0-	-1193	-0-	58	1	159	3	Y	-0-					9
07	1457	X	307	-0-	-1150	-0-	81	1	225	3	Y	1					10
							1	9									
08	744	X	113	-0-	-631	-0-	10	1	103	3	Y	-0-					10
09	720	X	113	-0-	-607	-0-	19	1	94	3	Y	-0-					10
10	310	N	41	-0-	-269	-0-	41	3			Y	-0-					10
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					10
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 4,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MCLEAN, MARRS WELL #: 3 RRCID -> 014630 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH 10110 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN, MARRS WELL #: 4 RRCID -> 014631 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	37	1	180	3	Y	-0-					1
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	89	1	359	3	Y	-0-					1
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	37	1	171	3	Y	-0-					1
05	496	N	258	-0-	-238	-0-	58	1	200	3	Y	-0-					1
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	15	1	40	3	Y	-0-					1
07	217	N	105	-0-	-112	-0-	27	1	78	3	Y	-0-					1
08	248	N	43	-0-	-205	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					1
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	8	1	38	3	Y	-0-					1
10	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	3			Y	-0-					1
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
TREVINO, ADOLFO WELL #: 4 RRCID -> 014637 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9770 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLBEIN, R., UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 014643 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 9470 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLBEIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122983 COMPL. DATE 12/24/1986 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9516 - 9650

01	3410	X	1198	-0-	-2212	-0-	202	1	996	3	Y	-0-					7
02	3080	X	1993	-0-	-1087	-0-	385	1	1608	3	Y	-0-					7
03	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					7
04	2580	X	1959	-0-	-621	-0-	356	1	1603	3	Y	-0-					7
05	2201	X	2099	-0-	-102	-0-	480	1	1610	3	Y	8					15
							9	9									
06	2130	X	521	-0-	-1609	-0-	142	1	379	3	Y	-0-					15
07	2201	X	1150	-0-	-1051	-0-	290	1	856	3	Y	4					19
							4	9									
08	2108	X	375	-0-	-1733	-0-	32	1	343	3	Y	-0-					19
09	2040	X	317	-0-	-1723	-0-	52	1	265	3	Y	-0-					19
10	1147	N	86	-0-	-1061	-0-	86	3			Y	-0-					19
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	1					20
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 9,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HOLBEIN-MAJORS G. U. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175386 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9507 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	287	1	1400	3	Y	-0-					7
02	2268	X	1919	-0-	-349	-0-	372	1	1547	3	Y	-0-					7
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					7
04	2430	X	1366	-0-	-1064	-0-	247	1	1119	3	Y	-0-					7
05	2139	X	1102	-0-	-1037	-0-	252	1	847	3	Y	3					10
							3	9									
06	2070	X	347	-0-	-1723	-0-	93	1	254	3	Y	-0-					10
07	2139	X	706	-0-	-1433	-0-	177	1	526	3	Y	3					13
							3	9									
08	1426	X	182	-0-	-1244	-0-	16	1	166	3	Y	-0-					13
09	1380	X	216	-0-	-1164	-0-	37	1	179	3	Y	-0-					13
10	713	N	114	-0-	-599	-0-	114	3			Y	-0-					13
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	1					14
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 7,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HOLBEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 243315 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 13885 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 289692 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 13266 PERF. 10768 - 10808

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST A WELL #: 8 RRCID -> 290631 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10080 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PONTIAC OIL, INC. 670449
TREVINO, ADOLFO WELL #: 5 RRCID -> 014638 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH 9828 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSONVILLE, NE. (W-19) 89546 412 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
DE LA TORRE OIL & GAS, INC 211299
OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 176503 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSONVILLE, NE. (W-19) //CONT.// 89546 412 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
DE LA TORRE OIL & GAS, INC //CONT.// 211299
OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 181484 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 15047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSONVILLE, NE. (9800) 89546 445 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRUNI ESTATE -D- WELL #: 2 RRCID -> 053721 COMPL. DATE 09/10/1972 TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A

01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					5
02	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	554	1	2174	3	Y	-0-					5
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					5
04	653	X	653	-0-	-0-	-0-	118	1	535	3	Y	-0-					5
05	3007	X	1626	-0-	-1381	-0-	370	1	1252	3	Y	4					9
							4	9									
06	2910	X	1382	-0-	-1528	-0-	369	1	1013	3	Y	-0-					9
07	3007	X	1973	-0-	-1034	-0-	520	1	1450	3	Y	3					12
							3	9									
08	1612	X	720	-0-	-892	-0-	62	1	658	3	Y	-0-					12
09	1560	X	733	-0-	-827	-0-	123	1	610	3	Y	-0-					12
10	1984	X	263	-0-	-1721	-0-	263	3			Y	-0-					12
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	2					14
12	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 10,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BRUNI ESTATE GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 071796 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 10418 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSONVILLE, NE. (10640) 89546 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN, MARRS, -C- WELL #: 1X RRCID -> 039291 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 6 RRCID -> 191795 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 12775 PERF.10751 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1346	X	1346	-0-		-0-	-0-	200	1	1146	3	Y	-0-			3
02	644	X	351	-0-		-293	-0-	70	1	281	3	Y	-0-			3
03	713	X	-0-	-0-		-713	-0-					Y	-0-			3
04	1290	X	903	-0-		-387	-0-	163	1	740	3	Y	-0-			3
05	1554	X	1554	-0-		-0-	-0-	356	1	1192	3	Y	5			8
								6	9							
06	1290	X	408	-0-		-882	-0-	109	1	299	3	Y	-0-			8
07	930	X	586	-0-		-344	-0-	154	1	431	3	Y	1			9
								1	9							
08	1550	X	212	-0-		-1338	-0-	18	1	194	3	Y	-0-			9
09	1500	X	217	-0-		-1283	-0-	36	1	181	3	Y	-0-			9
10	589	N	78	-0-		-511	-0-	78	3			Y	-0-			9
11	210	N	-0-	-0-		-210	-0-					Y	1			10
12	217	N	-0-	-0-		-217	-0-					Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 5,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MCLEAN, MARRS WELL #: 11 RRCID -> 247003 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10688 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1248	X	1248	-0-		-0-	-0-	209	1	1039	3	Y	-0-			3
02	1687	X	1687	-0-		-0-	-0-	331	1	1356	3	Y	-0-			3
03	372	X	-0-	-0-		-372	-0-					Y	-0-			3
04	1200	X	793	-0-		-407	-0-	142	1	651	3	Y	-0-			3
05	1860	X	313	-0-		-1547	-0-	72	1	240	3	Y	1			4
								1	9							
06	1800	X	83	-0-		-1717	-0-	22	1	61	3	Y	-0-			4
07	1860	X	295	-0-		-1565	-0-	73	1	222	3	Y	-0-			4
08	806	X	139	-0-		-667	-0-	12	1	127	3	Y	-0-			4
09	780	X	143	-0-		-637	-0-	24	1	119	3	Y	-0-			4
10	310	N	51	-0-		-259	-0-	51	3			Y	-0-			4
11	120	N	-0-	-0-		-120	-0-					Y	-0-			4
12	155	N	-0-	-0-		-155	-0-					Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 4,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

THOMPSONVILLE, NE. (11,300) 89546 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 166269 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11277 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 189381 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11085 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	282	-0-	-59	-0-	47	1	235	3	Y	-0-					1
02	792	X	792	-0-	-0-	-0-	154	1	638	3	Y	-0-					1
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					1
04	510	X	308	-0-	-202	-0-	56	1	252	3	Y	-0-					1
05	868	X	534	-0-	-334	-0-	122	1	410	3	Y	2					3
							2	9									
06	840	X	141	-0-	-699	-0-	38	1	103	3	Y	-0-					3
07	868	X	199	-0-	-669	-0-	53	1	146	3	Y	-0-					3
08	527	X	72	-0-	-455	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					3
09	510	X	76	-0-	-434	-0-	13	1	63	3	Y	-0-					3
10	186	N	27	-0-	-159	-0-	27	3			Y	-0-					3
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					3
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FROST MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 242188 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14680 PERF.11166 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSONVILLE, NE. (11,300) //CONT.// 89546 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST C WELL #: 20 RRCID -> 245778 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	22	1	108	3	Y	-0-					1
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	27	1	110	3	Y	-0-					1
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	13	1	57	3	Y	-0-					1
05	155	N	118	-0-	-37	-0-	27	1	91	3	Y	-0-					1
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	8	1	24	3	Y	-0-					1
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	12	1	34	3	Y	-0-					1
08	124	N	12	-0-	-112	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					1
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	3	1	14	3	Y	-0-					1
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					1
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					1
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN, MARRS, -C- WELL #: 2 RRCID -> 043704 COMPL. DATE 11/16/1966 TOTAL DEPTH 16026 PERF.12366 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARRS MCLEAN TRUST -C- WELL #: 16 RRCID -> 155807 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12382 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	1217	1	5898	3	Y	-0-					9
02	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	1883	1	7662	3	Y	-0-					9
03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					9
04	6900	X	94	-0-	-6806	-0-	16	1	78	3	Y	-0-					9
05	10571	X	2147	-0-	-8424	-0-	514	1	1633	3	Y	-0-					9
06	10230	X	2420	-0-	-7810	-0-	638	1	1782	3	Y	-0-					9
07	10571	X	3500	-0-	-7071	-0-	925	1	2567	3	Y	7					16
							8	9									
08	2139	X	1251	-0-	-888	-0-	108	1	1143	3	Y	-0-					16
09	2430	X	234	-0-	-2196	-0-	39	1	195	3	Y	-0-					16
10	3503	X	84	-0-	-3419	-0-	84	3			Y	-0-					16
11	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-					16
12	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 26,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 4 RRCID -> 171363 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12914 - 12927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	724	1	3660	3	Y	-0-					5
02	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	808	1	3273	3	Y	-0-					5
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					5
04	4230	X	1638	-0-	-2592	-0-	292	1	1346	3	Y	-0-					5
05	4526	X	3203	-0-	-1323	-0-	734	1	2455	3	Y	13					18
							14	9									
06	4380	X	809	-0-	-3571	-0-	216	1	593	3	Y	-0-					18
07	4526	X	1158	-0-	-3368	-0-	304	1	851	3	Y	3					21
							3	9									
08	3193	X	421	-0-	-2772	-0-	36	1	385	3	Y	-0-					21
09	3090	X	430	-0-	-2660	-0-	72	1	358	3	Y	-0-					21
10	2201	X	154	-0-	-2047	-0-	154	3			Y	-0-					21
11	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	1					22
12	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 16,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

HOLBEIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 172485 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13058 - 13091

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARRS MCLEAN TRUST -A WELL #: 5 RRCID -> 175454 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12850 - 12890

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 16 RRCID -> 176678 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13046 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLBEIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 176745 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13198 - 13222

01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
02	938	X	938	-0-	-0-	-0-	188	1	750	3	Y	-0-					1
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
04	271	X	271	-0-	-0-	-0-	49	1	222	3	Y	-0-					1
05	1054	X	469	-0-	-585	-0-	107	1	360	3	Y	2					3
							2	9									
06	1020	X	123	-0-	-897	-0-	33	1	90	3	Y	-0-					3
07	1054	X	177	-0-	-877	-0-	46	1	131	3	Y	-0-					3
08	465	X	65	-0-	-400	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					3
09	450	X	66	-0-	-384	-0-	11	1	55	3	Y	-0-					3
10	186	N	23	-0-	-163	-0-	23	3			Y	-0-					3
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					3
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 17 RRCID -> 178020 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12990 - 13010

01	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	207	1	989	3	Y	-0-					4
02	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	230	1	940	3	Y	-0-					4
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					4
04	1170	X	508	-0-	-662	-0-	93	1	415	3	Y	-0-					4
05	1302	X	109	-0-	-1193	-0-	25	1	84	3	Y	-0-					4
06	1260	X	29	-0-	-1231	-0-	8	1	21	3	Y	-0-					4
07	1302	X	202	-0-	-1100	-0-	46	1	154	3	Y	2					6
							2	9									
08	527	X	179	-0-	-348	-0-	13	1	166	3	Y	-0-					6
09	510	X	280	-0-	-230	-0-	47	1	233	3	Y	-0-					6
10	217	N	100	-0-	-117	-0-	100	3			Y	-0-					6
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					6
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 3,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HOLBEIN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 180049 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 15474 PERF.13380 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN, MARRS TRUST WELL #: 18 RRCID -> 181431 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12950 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	171	1	877	3	Y	-0-			1
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	221	1	899	3	Y	-0-			1
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			1
04	1050	X	382	-0-	-668	-0-	66	1	316	3	Y	-0-			1
05	1240	X	921	-0-	-319	-0-	215	1	702	3	Y	4			5
							4	9							
06	1200	X	250	-0-	-950	-0-	66	1	184	3	Y	-0-			5
07	1240	X	307	-0-	-933	-0-	84	1	223	3	Y	-0-			5
08	930	X	79	-0-	-851	-0-	3	1	76	3	Y	-0-			5
09	900	X	129	-0-	-771	-0-	21	1	108	3	Y	-0-			5
10	310	N	35	-0-	-275	-0-	35	3			Y	-0-			5
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			5
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 4,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 6 RRCID -> 181993 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12597 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN, MARRS TRUST WELL #: 20 RRCID -> 182753 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12523 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	821	1	3771	3	Y	-0-					4
02	3752	X	343	-0-	-3409	-0-	67	1	276	3	Y	-0-					4
03	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					4
04	4440	X	2616	-0-	-1824	-0-	475	1	2141	3	Y	-0-					4
05	4588	X	4519	-0-	-69	-0-	1046	1	3470	3	Y	3					7
							3	9									
06	4440	X	1646	-0-	-2794	-0-	439	1	1207	3	Y	-0-					7
07	2697	X	1869	-0-	-828	-0-	491	1	1375	3	Y	3					10
							3	9									
08	4526	X	1062	-0-	-3464	-0-	107	1	955	3	Y	-0-					10
09	4380	X	1327	-0-	-3053	-0-	226	1	1101	3	Y	-0-					10
10	4526	X	201	-0-	-4325	-0-	201	3			Y	-0-					10
11	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	2					12
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 18,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 21 RRCID -> 184921 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12892 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	382	1	1928	3	Y	-0-					3
02	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	553	1	2261	3	Y	-0-					3
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					3
04	2250	X	386	-0-	-1864	-0-	70	1	316	3	Y	-0-					3
05	3131	X	556	-0-	-2575	-0-	128	1	426	3	Y	2					5
							2	9									
06	3030	X	154	-0-	-2876	-0-	41	1	113	3	Y	-0-					5
07	3131	X	221	-0-	-2910	-0-	58	1	163	3	Y	-0-					5
08	558	X	79	-0-	-479	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					5
09	540	X	83	-0-	-457	-0-	14	1	69	3	Y	-0-					5
10	434	X	29	-0-	-405	-0-	29	3			Y	-0-					5
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					5
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 6,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 22 RRCID -> 195634 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13124 - 13136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	272	1	1349	3	Y	-0-					2
02	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	416	1	1672	3	Y	-0-					2
03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					2
04	1560	X	1324	-0-	-236	-0-	240	1	1084	3	Y	-0-					2
05	2325	X	1407	-0-	-918	-0-	328	1	1072	3	Y	6					8
							7	9									
06	2250	X	783	-0-	-1467	-0-	209	1	574	3	Y	-0-					8
07	2325	X	724	-0-	-1601	-0-	202	1	522	3	Y	-0-					8
08	1395	X	55	-0-	-1340	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					8
09	1350	X	56	-0-	-1294	-0-	9	1	47	3	Y	-0-					8
10	713	N	20	-0-	-693	-0-	20	3			Y	-0-					8
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					8
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 8,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 4 RRCID -> 196853 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12920 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	10	1	49	3	Y	-0-					1
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	38	1	153	3	Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	25	1	113	3	Y	-0-					1
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	55	1	184	3	Y	-0-					1
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	17	1	46	3	Y	-0-					1
07	155	N	90	-0-	-65	-0-	24	1	66	3	Y	-0-					1
08	248	N	36	-0-	-212	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					1
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	6	1	28	3	Y	1					2
							1	9									
10	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	3			Y	-0-					2
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 863 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 7 RRCID -> 211212 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13040 - 13060

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE LA TORRE OIL & GAS, INC 211299
OSPREY WELL #: 1 RRCID -> 176247 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13104 - 13114

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
DE LA TORRE OIL & GAS, INC //CONT.// 211299
OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181799 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSPREY WELL #: 2 RRCID -> 191636 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 14421 PERF.13142 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 5 RRCID -> 228834 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12950 - 14060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	2394	-0-	-1791	-0-	516	1	1878	2	N	-0-					-0-
02	1904	X	-0-	-0-	-1904	-0-					N	-0-					-0-
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
04	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 6 RRCID -> 233964 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13028 - 13046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	659	-0-	-178	-0-	142	1	517	2	N	-0-					-0-
02	476	N	36	-0-	-440	-0-	8	1	28	2	N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C) 89546 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 13 RRCID -> 150050 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12699 - 12766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	757	1	3757	3	Y	-0-					2
02	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	613	1	2436	3	Y	-0-					2
03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					2
04	4380	X	2165	-0-	-2215	-0-	399	1	1766	3	Y	-0-					2
05	4526	X	1437	-0-	-3089	-0-	326	1	1107	3	Y	4					6
							4	9									
06	4380	X	484	-0-	-3896	-0-	123	1	361	3	Y	-0-					6
07	3379	X	980	-0-	-2399	-0-	240	1	738	3	Y	2					8
							2	9									
08	2232	X	445	-0-	-1787	-0-	39	1	406	3	Y	-0-					8
09	2160	X	455	-0-	-1705	-0-	76	1	379	3	Y	-0-					8
10	1426	X	163	-0-	-1263	-0-	163	3			Y	-0-					8
11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	2					10
12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 13,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 163877 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12868 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C) //CONT.// 89546 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 15 RRCID -> 166952 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13170 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 19 RRCID -> 177420 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13120 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSONVILLE, NE. (13600) 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
FROST MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 162683 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF.13657 - 13686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	55	1	275	3	Y	-0-					1
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	131	1	538	3	Y	-0-					1
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					1
04	330	X	138	-0-	-192	-0-	25	1	113	3	Y	-0-					1
05	744	X	239	-0-	-505	-0-	55	1	183	3	Y	1					2
							1	9									
06	720	X	62	-0-	-658	-0-	17	1	45	3	Y	-0-					2
07	744	X	90	-0-	-654	-0-	24	1	66	3	Y	-0-					2
08	248	X	36	-0-	-212	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					2
09	240	X	33	-0-	-207	-0-	6	1	27	3	Y	-0-					2
10	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	3			Y	-0-					2
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

THOMPSONVILLE, NE. (13600) //CONT.// 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166066 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 14067 PERF.13560 - 13572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	36	1	163	3	Y	-0-					1
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	172	1	696	3	Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	67	1	302	3	Y	-0-					1
05	961	N	388	-0-	-573	-0-	92	1	295	3	Y	1					2
							1	9									
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	28	1	78	3	Y	-0-					2
07	372	N	144	-0-	-228	-0-	38	1	106	3	Y	-0-					2
08	403	N	43	-0-	-360	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					2
09	120	N	44	-0-	-76	-0-	7	1	37	3	Y	-0-					2
10	155	N	16	-0-	-139	-0-	16	3			Y	-0-					2
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCLEAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 173044 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13952 - 13971

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	Y	-0-					1
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	142	1	565	3	Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	57	1	260	3	Y	-0-					1
05	775	N	541	-0-	-234	-0-	124	1	415	3	Y	2					3
							2	9									
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	38	1	104	3	Y	-0-					3
07	341	N	205	-0-	-136	-0-	54	1	151	3	Y	-0-					3
08	527	N	74	-0-	-453	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					3
09	150	N	77	-0-	-73	-0-	13	1	64	3	Y	-0-					3
10	217	N	27	-0-	-190	-0-	27	3			Y	-0-					3
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					3
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 185301 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10628 - 10654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSONVILLE, NE. (13600) //CONT.// 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 186789 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13528 - 13554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PEREZ, F. E WELL #: 1 RRCID -> 181483 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14895 PERF.13863 - 14652

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
DE LA TORRE OIL & GAS, INC 211299
OSPREY WELL #: 2 RRCID -> 176848 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14090 - 14200

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
DE LA TORRE OIL & GAS, INC //CONT.// 211299
OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181797 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.14080 - 14126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 182316 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 14504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSPREY WELL #: 5 RRCID -> 185303 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14278 - 14510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
DE LA TORRE OIL & GAS, INC //CONT.// 211299
OSPREY WELL #: 4R RRCID -> 185700 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14241 - 14465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
F PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 169590 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13760 - 13780

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEREZ, E. WELL #: 1 RRCID -> 174409 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 14951 PERF.13810 - 13830

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PEREZ, F. "E" WELL #: 1 RRCID -> 175508 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 14895 PERF.14632 - 14652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	4124	-0-	-92	-0-	418	1	3706	2	N	-0-			-0-
02	3808	X	3534	-0-	-274	-0-	343	1	3191	2	N	-0-			-0-
03	4061	X	4038	-0-	-23	-0-	383	1	3655	2	N	-0-			-0-
04	3990	X	3652	-0-	-338	-0-	350	1	3302	2	N	-0-			-0-
05	4123	X	3608	-0-	-515	-0-	408	1	3200	2	N	-0-			-0-
06	3990	X	3661	-0-	-329	-0-	356	1	3305	2	N	-0-			-0-
07	4030	X	3936	-0-	-94	-0-	406	1	3530	2	N	-0-			-0-
08	4030	X	4003	-0-	-27	-0-	420	1	3583	2	N	-0-			-0-
09	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	374	1	3301	2	N	-0-			-0-
10	3937	X	3331	-0-	-606	-0-	374	1	2957	2	N	-0-			-0-
11	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	405	1	3539	2	N	-0-			-0-
12	3999	X	3837	-0-	-162	-0-	451	1	3386	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEREZ, F "C" WELL #: 1 RRCID -> 175742 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 13082 PERF.12926 - 12951

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	293	1	2593	2	N	-0-			-0-
02	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	214	1	1991	2	N	-0-			-0-
03	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	244	1	2323	2	N	-0-			-0-
04	1860	X	1717	-0-	-143	-0-	165	1	1552	2	N	-0-			-0-
05	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	239	1	1878	2	N	-0-			-0-
06	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	209	1	1940	2	N	-0-			-0-
07	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	222	1	1928	2	N	-0-			-0-
08	1922	N	1771	-0-	-151	-0-	186	1	1585	2	N	-0-			-0-
09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	223	1	1970	2	N	-0-			-0-
10	1922	N	1913	-0-	-9	-0-	215	1	1698	2	N	-0-			-0-
11	1710	N	1342	-0-	-368	-0-	138	1	1204	2	N	-0-			-0-
12	1922	N	841	-0-	-1081	-0-	99	1	742	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEREZ, F. "C" WELL #: 2 RRCID -> 176515 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13932 - 14210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	559	1	4959	2	N	-0-			-0-
02	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	487	1	4534	2	N	-0-			-0-
03	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	531	1	5063	2	N	-0-			-0-
04	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	481	1	4534	2	N	-0-			-0-
05	4619	X	1473	-0-	-3146	-0-	167	1	1306	2	N	-0-			-0-
06	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	600	1	5568	2	N	-0-			-0-
07	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	723	1	6287	2	N	-0-			-0-
08	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	692	1	5903	2	N	-0-			-0-
09	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	618	1	5451	2	N	-0-			-0-
10	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	600	1	4745	2	N	-0-			-0-
11	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	637	1	5576	2	N	-0-			-0-
12	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	689	1	5178	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PEREZ, F. "C" WELL #: 3 RRCID -> 181820 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 18571 PERF.13849 - 13864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	934	1	8282	2	N	-0-			-0-
02	8260	X	7552	-0-	-708	-0-	732	1	6820	2	N	-0-			-0-
03	8959	X	8955	-0-	-4	-0-	850	1	8105	2	N	-0-			-0-
04	8910	X	8183	-0-	-727	-0-	785	1	7398	2	N	-0-			-0-
05	9207	X	8379	-0-	-828	-0-	948	1	7431	2	N	-0-			-0-
06	8910	X	7775	-0-	-1135	-0-	756	1	7019	2	N	-0-			-0-
07	8959	X	7710	-0-	-1249	-0-	795	1	6915	2	N	-0-			-0-
08	8959	X	7790	-0-	-1169	-0-	817	1	6973	2	N	-0-			-0-
09	8190	X	7295	-0-	-895	-0-	743	1	6552	2	N	-0-			-0-
10	8370	X	6704	-0-	-1666	-0-	753	1	5951	2	N	-0-			-0-
11	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	860	1	7519	2	N	-0-			-0-
12	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	934	1	7019	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEREZ, F. "D" WELL #: 2 RRCID -> 182320 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14240 - 14260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEREZ, F "D" WELL #: 1 RRCID -> 182349 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 16365 PERF.10355 - 14380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PEREZ, F "C" WELL #: 4 RRCID -> 183602 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14206 PERF.13772 - 13782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	914	1	8103	2	N	-0-					-0-
02	8288	X	7645	-0-	-643	-0-	741	1	6904	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	8891	-0-	-285	-0-	844	1	8047	2	N	-0-					-0-
04	8880	X	8483	-0-	-397	-0-	814	1	7669	2	N	-0-					-0-
05	9021	X	8803	-0-	-218	-0-	996	1	7807	2	N	-0-					-0-
06	8730	X	8449	-0-	-281	-0-	822	1	7627	2	N	-0-					-0-
07	8897	X	8260	-0-	-637	-0-	852	1	7408	2	N	-0-					-0-
08	8897	X	8458	-0-	-439	-0-	887	1	7571	2	N	-0-					-0-
09	8520	X	8119	-0-	-401	-0-	827	1	7292	2	N	-0-					-0-
10	8804	X	7167	-0-	-1637	-0-	805	1	6362	2	N	-0-					-0-
11	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	944	1	8259	2	N	-0-					-0-
12	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	1027	1	7718	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANTU, ANGELITA WELL #: 1 RRCID -> 188037 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 15733 PERF.14728 - 14748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEREZ, F. "D" WELL #: 3 RRCID -> 197110 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13188 - 14109

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	457	-0-	-101	-0-	46	1	411	2	N	-0-					-0-
02	476	N	374	-0-	-102	-0-	36	1	338	2	N	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	53	1	504	2	N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	49	1	464	2	N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	60	1	470	2	N	-0-					-0-
06	540	N	500	-0-	-40	-0-	49	1	451	2	N	-0-					-0-
07	527	N	464	-0-	-63	-0-	48	1	416	2	N	-0-					-0-
08	527	N	503	-0-	-24	-0-	53	1	450	2	N	-0-					-0-
09	510	N	497	-0-	-13	-0-	51	1	446	2	N	-0-					-0-
10	465	N	442	-0-	-23	-0-	50	1	392	2	N	-0-					-0-
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	76	1	669	2	N	-0-					-0-
12	527	N	517	-0-	-10	-0-	61	1	456	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
DE LA GARZA WELL #: 1 RRCID -> 176819 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9343 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42					144
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					144
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	61	1	941	2	Y	-0-					144
04	T. A.		393	-0-	393	393	29	1	364	2	Y	-0-					144
05	T. A.		93	-0-	93	486	12	1	81	2	Y	-0-					144
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	486					Y	-0-					144
07	T. A.		2305	-0-	2305	2791	150	1	2155	2	Y	-0-					144
08	7161	X	4370	-0-	-2791	-0-	260	1	4110	2	Y	-0-					144
09	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	219	1	2289	2	Y	-0-					144
10	T. A.		4517	-0-	4517	4517	333	1	4184	2	Y	-0-					144
11	T. A.		1564	-0-	1564	6081	168	1	1396	2	Y	-0-					144
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6081					Y	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: 16,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

MORENO WELL #: 1 RRCID -> 191513 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11152 - 11271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					18
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15	2	N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					18
05	14B2 EXT		5	-0-	5	7	2	1	3	2	N	-0-					18
06	14B2 EXT		1	-0-	1	8	1	2			N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					18
08	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					18
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOGLIA "O" WELL #: 1 RRCID -> 195268 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
STAGGS, JULIE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 197049 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10638 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	939	-0-	-22	-0-	338	1	601	2	N	-0-	4	7			78
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	261	1	760	2	N	-0-					78
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	340	1	817	2	N	-0-					78
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	285	1	841	2	N	-0-					78
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	138	1	1021	2	N	-0-					78
06	1080	N	1016	-0-	-64	-0-	168	1	848	2	N	-0-					78
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	40	1	536	2	N	-0-					78
08	1116	N	652	-0-	-464	-0-	80	1	572	2	N	-0-					78
09	1020	N	685	-0-	-335	-0-	102	1	559	2	N	22					100
							24	9									
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	150	1	717	2	N	-0-					100
11	630	N	625	-0-	-5	-0-	91	1	534	2	N	-0-					100
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 9,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MARSHALL-STATE WELL #: 1 RRCID -> 199123 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10684 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	12	7			37
02	9	X	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					37
03	81	X	81	-0-	-0-	-0-	24	1	57	2	Y	-0-					37
04	T. A.		132	-0-	132	132	33	1	99	2	Y	-0-					37
05	T. A.		163	-0-	163	295	19	1	144	2	Y	-0-					37
06	T. A.		101	-0-	101	396	17	1	84	2	Y	-0-					37
07	T. A.		244	-0-	244	640	17	1	227	2	Y	-0-					37
08	908	X	268	-0-	-640	-0-	33	1	235	2	Y	-0-					37
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	26	1	143	2	Y	-0-					37
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	34	1	164	2	Y	-0-					37
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	32	1	189	2	Y	-0-					37
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 1,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL STATE WELL #: 6 RRCID -> 201335 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	3153	-0-	-1249	-0-	1134	1	2019	2	Y	-0-	3	7			69
02	3444	X	2485	-0-	-959	-0-	635	1	1850	2	Y	-0-					69
03	3720	X	2439	-0-	-1281	-0-	717	1	1722	2	Y	-0-					69
04	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	545	1	1609	2	Y	-0-					69
05	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	213	1	1578	2	Y	-0-					69
06	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	253	1	1281	2	Y	-0-					69
07	1054	X	530	-0-	-524	-0-	37	1	493	2	Y	-0-					69
08	1054	X	331	-0-	-723	-0-	41	1	290	2	Y	-0-					69
09	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	263	1	1444	2	Y	-0-					69
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	307	1	1470	2	Y	-0-					69
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	267	1	1573	2	Y	-0-					69
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 19,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
MARSHALL STATE WELL #: 8 RRCID -> 202273 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	6	1	18	2	Y	-0-			14
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	218	1	524	2	Y	-0-			14
04	T. A.		672	-0-	672	672	170	1	502	2	Y	-0-			14
05	T. A.		551	-0-	551	1223	66	1	485	2	Y	-0-			14
06	T. A.		429	-0-	429	1652	71	1	358	2	Y	-0-			14
07	T. A.		1065	-0-	1065	2717	74	1	991	2	Y	-0-			14
08	T. A.		1377	-0-	1377	4094	169	1	1208	2	Y	-0-			14
09	5105	X	1011	-0-	-4094	-0-	156	1	855	2	Y	-0-			14
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	226	1	1080	2	Y	-0-			14
11	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	327	1	1923	2	Y	-0-			14
12	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT			14

TOTAL GAS PROD: 9,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL STATE WELL #: 10 RRCID -> 202331 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	Y	-0-			4
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	35	1	83	2	Y	-0-			4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

TOTAL GAS PROD: 125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL STATE WELL #: 12 RRCID -> 204090 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
MARSHALL STATE WELL #: 14 RRCID -> 204623 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10692 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	47	1	84	2	Y	-0-					3
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	59	1	173	2	Y	1					4
							1	9									
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	44	1	106	2	Y	-0-					4
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	37	1	110	2	Y	-0-					4
05	217	N	98	-0-	-119	-0-	12	1	86	2	Y	-0-					4
06	150	N	74	-0-	-76	-0-	12	1	62	2	Y	-0-					4
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	17	1	228	2	Y	-0-					4
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	30	1	213	2	Y	-0-					4
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	18	1	101	2	Y	-0-					4
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	17	1	81	2	Y	-0-					4
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	21	1	124	2	Y	-0-					4
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 1,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MOGLIA "O" WELL #: 2 RRCID -> 205648 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9860 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	5	-0-	-247	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	21	1	155	2	Y	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	33	1	129	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL VIEJITO "B" WELL #: 2 RRCID -> 205762 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12916 PERF.10298 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	165	-0-	-207	-0-	59	1	106	2	Y	-0-					29
02	336	N	54	-0-	-282	-0-	14	1	40	2	Y	-0-					29
03	310	N	23	-0-	-287	-0-	7	1	16	2	Y	-0-					29
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	T. A.		245	-0-	245	245	38	1	207	2	Y	-0-					29
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-					29
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	245					Y	-0-					29
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	245					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
GUERRA, GILBERTO WELL #: 1 RRCID -> 205926 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9793 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					107
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	52	1	174	2	N	-0-					107
03	341	N	54	-0-	-287	-0-	4	1	32	2	N	16					123
							18	9									
04	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2			N	-0-					123
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					123
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	41	1	163	2	N	-0-					123
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	236	1	1715	2	N	-0-					123
10	3100	N	5979	-0-	2879	2879	165	1	5814	2	N	-0-					123
11	3000	N	4730	-0-	1730	4609	717	1	4013	2	N	-0-					123
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	4268					N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 13,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

EL VIEJITO "A" WELL #: 1 RRCID -> 208778 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10852 - 13308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					38
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	26	1	121	2	N	-0-					38
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	22	1	91	2	N	-0-					38
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	2	N	-0-					38
09	150	N	43	-0-	-107	-0-	7	1	36	2	N	-0-					38
10	124	N	29	-0-	-95	-0-	5	1	24	2	N	-0-					38
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	2	1	10	2	N	-0-					38
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIJERINA WELL #: 1 RRCID -> 208782 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13141 PERF.11008 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	27					126
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					126
03	3100	N	3607	-0-	507	507	913	1	2694	2	Y	-0-					126
04	3000	N	4163	-0-	1163	1670	1042	1	3121	2	Y	-0-					126
05	3100	N	1764	-0-	-1336	334	415	1	1349	2	Y	-0-					126
06	1650	X	1235	-0-	-415	-0-	218	1	1017	2	Y	-0-					126
07	1705	X	719	-0-	-986	-0-	138	1	581	2	Y	-0-					126
08	1705	X	647	-0-	-1058	-0-	113	1	534	2	Y	-0-					126
09	1650	X	1064	-0-	-586	-0-	167	1	897	2	Y	-0-					126
10	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	580	1	2593	2	Y	-0-					126
11	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	261	1	1023	2	Y	-0-					126
12	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: 17,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 208784 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11104 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	316	1	2225	2	Y	-0-	4	7			108
02	4004	X	1971	-0-	-2033	-0-	232	1	1737	2	Y	2					110
							2	9									
03	4433	X	3148	-0-	-1285	-0-	371	1	2777	2	Y	-0-					110
04	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	289	1	1627	2	Y	-0-					110
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					110
06	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	151	1	1755	2	Y	-0-					110
07	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	338	1	1700	2	Y	-0-					110
08	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	482	1	4987	2	Y	-0-					110
09	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	263	1	1991	2	Y	-0-					110
10	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	280	1	2009	2	Y	-0-					110
11	4710	X	1685	-0-	-3025	-0-	297	1	1388	2	Y	-0-					110
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 25,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MOGLIA "O" WELL #: 3 RRCID -> 209456 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10611 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 209896 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11704 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		177	-0-	177	998	22	1	155	2	Y	-0-					21
02	T. A.		431	-0-	431	1429	51	1	379	2	Y	1					22
							1	9									
03	T. A.		562	-0-	562	1991	66	1	496	2	Y	-0-					22
04	2372	N	381	-0-	-1991	-0-	57	1	324	2	Y	-0-					22
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					22
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	130	1	1512	2	Y	-0-					22
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	84	1	423	2	Y	-0-					22
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					22
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	155	1	1170	2	Y	-0-					22
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	128	1	918	2	Y	-0-					22
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	120	1	561	2	Y	-0-					22
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 6,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
TIJERINA WELL #: 2H RRCID -> 219915 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11360 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIJERINA WELL #: 4H RRCID -> 224269 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11050 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
05	T. A.		2646	-0-	2646	2646	622	1	2024	2	Y	-0-					49
06	T. A.		1223	-0-	1223	3869	216	1	1007	2	Y	-0-					49
07	T. A.		590	-0-	590	4459	113	1	477	2	Y	-0-					49
08	5112	X	653	-0-	-4459	-0-	114	1	539	2	Y	-0-					49
09	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-					49
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 5,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORVEHC WELL #: 1H RRCID -> 228977 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10500 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					217
02	1932	X	41	-0-	-1891	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					217
03	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	298	1	4576	2	Y	-0-					217
04	996	X	996	-0-	-0-	-0-	67	1	852	2	Y	70					287
							77	9									
05	443	X	443	-0-	-0-	-0-	26	1	174	2	Y	221	359	1			149
							243	9									
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					149
07	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	93	1	1341	2	Y	-0-					149
08	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	147	1	2318	2	Y	-0-					149
09	990	X	935	-0-	-55	-0-	82	1	853	2	Y	-0-					149
10	T. A.		1582	-0-	1582	1582	117	1	1465	2	Y	-0-					149
11	T. A.		1742	-0-	1742	3324	187	1	1555	2	Y	-0-					149
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3324					Y	NO RPT					149

TOTAL GAS PROD: 14,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
MORENO GU WELL #: 1H RRCID -> 229877 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10670 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORENO GU WELL #: 2H RRCID -> 236615 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10978 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		522	-0-	522	5041	522	2			Y	-0-					37
02	6516	X	1475	-0-	-5041	-0-	339	1	1136	2	Y	-0-					37
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	510	N	272	-0-	-238	-0-	39	1	233	2	Y	-0-					37
05	1643	N	1487	-0-	-156	-0-	532	1	955	2	Y	-0-					37
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	171	1	677	2	Y	-0-					37
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	1	2	2	Y	-0-					37
08	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					37
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					37
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 4,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 7H RRCID -> 242046 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11852 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	7			47
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
PEREZ-MOGLIA G.U. WELL #: 1H RRCID -> 245002 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10634 - 14000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
04	547		547	-0-	-0-	-0-	78	1	469	2	Y	-0-					143
05	547		-0-	-0-	-547	-0-					Y	-0-					143
06	547		-0-	-0-	-547	-0-					Y	-0-					143
07	547		-0-	-0-	-547	-0-					Y	-0-					143
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					143

TOTAL GAS PROD: 547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL VIEJITO "B" WELL #: 4H RRCID -> 248792 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12340 PERF.14578 - 16578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	206	1	366	2	Y	-0-					67
02	392	N	185	-0-	-207	-0-	47	1	137	2	Y	1					68
							1	9									
03	434	N	81	-0-	-353	-0-	24	1	57	2	Y	-0-					68
04	T. A.		190	-0-	190	190	45	1	134	2	Y	10					78
							11	9									
05	T. A.		149	-0-	149	339	18	1	131	2	Y	-0-					78
06	T. A.		214	-0-	214	553	35	1	179	2	Y	-0-					78
07	T. A.		348	-0-	348	901	24	1	324	2	Y	-0-					78
08	1249	X	348	-0-	-901	-0-	43	1	305	2	Y	-0-					78
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					78
10	T. A.		378	-0-	378	378	38	1	340	2	Y	-0-					78
11	T. A.		358	-0-	358	736	52	1	306	2	Y	-0-					78
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	736					Y	NO RPT					78

TOTAL GAS PROD: 2,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NORVEHC WELL #: 3H RRCID -> 250851 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10320 - 13480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	139	-0-	-667	-0-	23	1	116	2	Y	-0-					55
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	179	1	1818	2	Y	-0-					55
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					55
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					55
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	43	1	613	2	Y	-0-					55
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	31	1	487	2	Y	-0-					55
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	68	1	710	2	Y	-0-					55
10	T. A.		512	-0-	512	512	38	1	474	2	Y	-0-					55
11	T. A.		564	-0-	564	1076	61	1	503	2	Y	-0-					55
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1076					Y	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 5,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
PEREZ-MOGLIA GU WELL #: 2H RRCID -> 250927 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF.11057 - 13230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2	EXT	69	-0-	69	69	2	1	67	2	Y	-0-					27
11	14B2	EXT	54	-0-	54	123	8	1	46	2	Y	-0-					27
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	123					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOGLIA WELL #: 5H RRCID -> 254895 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10774 - 12265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	-0-					202
02	2996	X	1047	-0-	-1949	-0-	241	1	806	2	Y	-0-					202
03	3317	X	2343	-0-	-974	-0-	277	1	2042	2	Y	22					224
							24	9									
04	2910	X	545	-0-	-2365	-0-	78	1	467	2	Y	-0-					224
05	1178	X	1105	-0-	-73	-0-	393	1	704	2	Y	7	171	1			60
							8	9									
06	2280	X	803	-0-	-1477	-0-	162	1	641	2	Y	-0-					60
07	2356	X	366	-0-	-1990	-0-	296	1	70	2	Y	-0-					60
08	1116	N	179	-0-	-937	-0-	145	1	34	2	Y	-0-					60
09	3000	N	4082	-0-	1082	1082	494	1	3588	2	Y	-0-					60
10	T. A.		5422	-0-	5422	6504	150	1	5272	2	Y	-0-					60
11	T. A.		4288	-0-	4288	10792	650	1	3638	2	Y	-0-					60
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	10792					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 21,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VAQUILLAS WELL #: 3 RRCID -> 228624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10259 PERF. 9080 - 10098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	7	1	57	2	N	2					14
							2	9									
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	9	1	74	2	N	-0-					14
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	N	10					24
							11	9									
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	N	-0-	4	1			20
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	2	N	-0-					20
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	N	13					33
							14	9									
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	111	2	N	1	3	1			31
							1	9									
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	116	2	N	11	2	1			40
							12	9									
09	240	N	114	-0-	-126	-0-	12	1	101	2	N	1					41
							1	9									
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	120	2	N	5					46
							6	9									
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	12	1	118	2	N	-0-					46
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	11	1	105	2	N	2	1	1			47
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS WELL #: 1 RRCID -> 229872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9190 - 10218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	65	1	538	2	N	3					71
							3	9									
02	560	N	507	-0-	-53	-0-	54	1	452	2	N	1					72
							1	9									
03	558	N	530	-0-	-28	-0-	55	1	472	2	N	3	2	1			73
							3	9									
04	600	N	477	-0-	-123	-0-	50	1	426	2	N	1	4	1			70
							1	9									
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	61	1	505	2	N	-0-					70
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	63	1	519	2	N	4					74
							4	9									
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	63	1	514	2	N	1	5	1			70
							1	9									
08	558	N	479	-0-	-79	-0-	48	1	428	2	N	3	5	1			68
							3	9									
09	600	N	379	-0-	-221	-0-	40	1	338	2	N	1					69
							1	9									
10	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	160	1	1435	2	N	58					127
							64	9									
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	150	1	1429	2	N	-0-					127
12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	122	1	1187	2	N	9	6	1			130
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 9,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

VAQUILLAS WELL #: 6H RRCID -> 244997 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 10418 - 13190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3942	-0-	-367	-0-	421	1	3486	2	N	32					128
							35	9									
02	3892	X	3503	-0-	-389	-0-	370	1	3114	2	N	17					145
							19	9									
03	4278	X	3965	-0-	-313	-0-	410	1	3516	2	N	35	16	1			164
							39	9									
04	4080	X	3639	-0-	-441	-0-	379	1	3243	2	N	15	22	1			157
							17	9									
05	4216	X	3738	-0-	-478	-0-	399	1	3327	2	N	11					168
							12	9									
06	3840	X	3563	-0-	-277	-0-	384	1	3145	2	N	31					199
							34	9									
07	3968	X	3596	-0-	-372	-0-	392	1	3193	2	N	10	26	1			183
							11	9									
08	3968	X	3646	-0-	-322	-0-	369	1	3252	2	N	23	185	1			21
							25	9									
09	3630	X	3546	-0-	-84	-0-	374	1	3160	2	N	11					32
							12	9									
10	3751	X	3521	-0-	-230	-0-	350	1	3136	2	N	32					64
							35	9									
11	3570	X	3347	-0-	-223	-0-	318	1	3026	2	N	3					67
							3	9									
12	3658	X	3388	-0-	-270	-0-	313	1	3045	2	N	27	14	1			80
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 43,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS WELL #: 4 RRCID -> 248496 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9295 - 10185

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	37	1	309	2	N	1					99
							1	9									
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	30	1	257	2	N	101					200
							111	9									
03	372	N	246	-0-	-126	-0-	26	1	219	2	N	1	1	1			200
							1	9									
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	34	1	294	2	N	-0-	2	1			198
05	372	N	253	-0-	-119	-0-	27	1	225	2	N	1					199
							1	9									
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	33	1	270	2	N	3					202
							3	9									
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	48	1	393	2	N	1	181	1			22
							1	9									
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	36	1	314	2	N	3	3	1			22
							3	9									
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	32	1	271	2	N	-0-					22
10	372	N	163	-0-	-209	-0-	16	1	146	2	N	1					23
							1	9									
11	330	N	134	-0-	-196	-0-	13	1	121	2	N	-0-					23
12	310	N	220	-0-	-90	-0-	20	1	198	2	N	2	1	1			24
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

VAQUILLAS-STATE WELL #: 2H RRCID -> 248968 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9960 - 13574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	2156	-0-	-231	-0-	229	1	1897	2	N	27					125
							30	9									
02	2100	X	1727	-0-	-373	-0-	182	1	1530	2	N	14					139
							15	9									
03	2263	X	2055	-0-	-208	-0-	213	1	1824	2	N	16	8	1			147
							18	9									
04	2100	N	2006	-0-	-94	-0-	209	1	1790	2	N	6	11	1			142
							7	9									
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	224	1	1870	2	N	4					146
							4	9									
06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	217	1	1782	2	N	17					163
							19	9									
07	2077	N	2018	-0-	-59	-0-	220	1	1792	2	N	5	13	1			155
							6	9									
08	2108	N	2034	-0-	-74	-0-	205	1	1810	2	N	17	16	1			156
							19	9									
09	2010	N	996	-0-	-1014	-0-	105	1	890	2	N	1					157
							1	9									
10	2015	N	1783	-0-	-232	-0-	178	1	1595	2	N	9					166
							10	9									
11	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	209	1	1995	2	N	-0-					166
12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	185	1	1796	2	N	14	7	1			173
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 23,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS WELL #: 2 RRCID -> 249190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9380 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2595	-0-	-102	-0-	278	1	2304	2	N	12					33
							13	9									
02	2436	N	2396	-0-	-40	-0-	254	1	2141	2	N	1					34
							1	9									
03	2697	N	2684	-0-	-13	-0-	279	1	2388	2	N	15	10	1			39
							17	9									
04	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	268	1	2287	2	N	1	14	1			26
							1	9									
05	2666	N	2657	-0-	-9	-0-	284	1	2370	2	N	3					29
							3	9									
06	2610	N	2545	-0-	-65	-0-	275	1	2255	2	N	14					43
							15	9									
07	2635	N	2596	-0-	-39	-0-	284	1	2310	2	N	2	18	1			27
							2	9									
08	2666	N	2601	-0-	-65	-0-	263	1	2319	2	N	17	22	1			22
							19	9									
09	2550	N	2515	-0-	-35	-0-	266	1	2248	2	N	1					23
							1	9									
10	2604	N	2522	-0-	-82	-0-	252	1	2256	2	N	13					36
							14	9									
11	2520	N	2475	-0-	-45	-0-	235	1	2240	2	N	-0-					36
12	2604	N	2472	-0-	-132	-0-	229	1	2226	2	N	15	10	1			41
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 30,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 249346 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3343	-0-	-346	-0-	358	1	2968	2	N	15					151
							17	9									
02	3248	X	3243	-0-	-5	-0-	344	1	2898	2	N	1					152
							1	9									
03	3596	X	3316	-0-	-280	-0-	344	1	2952	2	N	18	13	1			157
							20	9									
04	3480	X	3386	-0-	-94	-0-	355	1	3030	2	N	1	16	1			142
							1	9									
05	3596	X	3379	-0-	-217	-0-	362	1	3013	2	N	4					146
							4	9									
06	3480	X	3460	-0-	-20	-0-	374	1	3067	2	N	17					163
							19	9									
07	3596	X	3367	-0-	-229	-0-	368	1	2997	2	N	2	22	1			143
							2	9									
08	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	357	1	3151	2	N	25	29	1			139
							28	9									
09	3450	X	3262	-0-	-188	-0-	345	1	2916	2	N	1					140
							1	9									
10	3565	X	3418	-0-	-147	-0-	341	1	3057	2	N	18					158
							20	9									
11	3450	X	3321	-0-	-129	-0-	315	1	3006	2	N	-0-					158
12	3534	X	3344	-0-	-190	-0-	310	1	3009	2	N	23	14	1			167
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 40,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS-STATE WELL #: 1H RRCID -> 249541 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10080 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4110	-0-	-850	-0-	438	1	3630	2	N	38					102
							42	9									
02	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	495	1	4170	2	N	4					106
							4	9									
03	4805	X	4677	-0-	-128	-0-	485	1	4159	2	N	30	17	1			119
							33	9									
04	4590	X	4551	-0-	-39	-0-	476	1	4066	2	N	8	28	1			99
							9	9									
05	5177	X	4717	-0-	-460	-0-	503	1	4193	2	N	19					118
							21	9									
06	5010	X	4497	-0-	-513	-0-	486	1	3979	2	N	29					147
							32	9									
07	5177	X	4617	-0-	-560	-0-	503	1	4093	2	N	19	28	1			138
							21	9									
08	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	485	1	4282	2	N	39	113	1			64
							43	9									
09	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	484	1	4099	2	N	7	25	1			46
							8	9									
10	4712	X	4094	-0-	-618	-0-	407	1	3651	2	N	33					79
							36	9									
11	4650	X	4515	-0-	-135	-0-	429	1	4086	2	N	-0-					79
12	4805	X	3793	-0-	-1012	-0-	351	1	3411	2	N	28	17	1			90
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 53,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

VAQUILLAS-STATE WELL #: 5H RRCID -> 251129 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9795 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	93	1	769	2	N	4					135
							4	9									
02	616	N	395	-0-	-221	-0-	42	1	351	2	N	2					137
							2	9									
03	403	N	116	-0-	-287	-0-	11	1	91	2	N	13	4	1			146
							14	9									
04	840	N	6	-0-	-834	-0-	2	2	4	9	N	4	16	1			134
05	434	N	1	-0-	-433	-0-	1	2			N	-0-					134
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					134
07	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-	5	1			129
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	4	113	1			20
							4	9									
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	N	-0-					20
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					20
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	42	1	402	2	N	8					28
							9	9									
12	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	166	1	1609	2	N	51					79
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 3,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS-STATE WELL #: 4H RRCID -> 251130 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9900 - 13600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					35
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					70
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	46	1			34
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			22
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			21
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 53

VAQUILLAS WELL #: 5 RRCID -> 251138 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 9935 - 9965

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	51 2	1 9	419	2	N	2					14
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	42 1	1 9	351	2	N	1					15
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	51 8	1 9	438	2	N	7	2	1			20
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	49 1	1 9	420	2	N	1	7	1			14
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	56	1	465	2	N	-0-					14
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	51 3	1 9	421	2	N	3					17
07	496	N	458	-0-	-38	-0-	50 1	1 9	407	2	N	1	5	1			13
08	527	N	434	-0-	-93	-0-	44 3	1 9	387	2	N	3	4	1			12
09	480	N	91	-0-	-389	-0-	10	1	81	2	N	-0-					12
10	465	N	434	-0-	-31	-0-	43 2	1 9	389	2	N	2					14
11	420	N	401	-0-	-19	-0-	38	1	363	2	N	-0-					14
12	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	263 55	1 9	2558	2	N	50	2	1			62

TOTAL GAS PROD: 7,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS WELL #: 7 RRCID -> 252837 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9625 - 9655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	100	1	831	2	N	7					66
							8	9									
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	92	1	778	2	N	9					75
							10	9									
03	992	N	957	-0-	-35	-0-	99	1	850	2	N	7	4	1			78
							8	9									
04	900	N	893	-0-	-7	-0-	93	1	799	2	N	1	7	1			72
							1	9									
05	961	N	913	-0-	-48	-0-	98	1	814	2	N	1					73
							1	9									
06	930	N	895	-0-	-35	-0-	97	1	791	2	N	6					79
							7	9									
07	930	N	899	-0-	-31	-0-	98	1	800	2	N	1	7	1			73
							1	9									
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	95	1	836	2	N	7	8	1			72
							8	9									
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	96	1	813	2	N	-0-					72
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	92	1	824	2	N	5					77
							6	9									
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	86	1	823	2	N	-0-					77
12	930	N	875	-0-	-55	-0-	81	1	787	2	N	6	4	1			79
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 10,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

VAQUILLAS WELL #: 12H RRCID -> 256838 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9637 PERF.10257 - 12392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	N	1					8
							1	9									
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-					8
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N	3					11
							3	9									
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	N	2	4	1			9
							2	9									
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					9
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	N	-0-					9
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	23	1	185	2	N	-0-	1	1			8
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-	1	1			7
09	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	2	N	-0-					7
10	62	N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	2	N	-0-					7
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-					7
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 433 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS WELL #: 13H RRCID -> 260641 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 9812 PERF.10110 - 13560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	208	-0-	-195	-0-	22	1	185	2	N	1					40
							1	9									
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	28	1	239	2	N	1					41
							1	9									
03	310	N	165	-0-	-145	-0-	16	1	140	2	N	8	2	1			47
							9	9									
04	210	N	130	-0-	-80	-0-	13	1	114	2	N	3	16	1			34
							3	9									
05	310	N	111	-0-	-199	-0-	12	1	99	2	N	-0-					34
06	150	N	66	-0-	-84	-0-	7	1	59	2	N	-0-					34
07	124	N	44	-0-	-80	-0-	5	1	39	2	N	-0-	3	1			31
08	124	N	24	-0-	-100	-0-	2	1	22	2	N	-0-	1	1			30
09	60	N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	2	N	-0-					30
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	23	1	207	2	N	3					33
							3	9									
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	18	1	169	2	N	-0-					33
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	5	1	1			37
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 1,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

DEVON-VAQUILLAS STATE NO. 9H UNT WELL #: 9H RRCID -> 260644 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9930 - 12380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4609	-0-	-382	-0-	492	1	4075	2	N	38					61
							42	9									
02	4480	X	4294	-0-	-186	-0-	455	1	3829	2	N	9					70
							10	9									
03	4836	X	4717	-0-	-119	-0-	488	1	4186	2	N	39	18	1			91
							43	9									
04	4680	X	4476	-0-	-204	-0-	468	1	3999	2	N	8	24	1			75
							9	9									
05	4836	X	4656	-0-	-180	-0-	497	1	4141	2	N	16					91
							18	9									
06	4590	X	4520	-0-	-70	-0-	486	1	3983	2	N	46					137
							51	9									
07	4743	X	4615	-0-	-128	-0-	503	1	4094	2	N	16	28	1			125
							18	9									
08	4712	X	4634	-0-	-78	-0-	468	1	4130	2	N	33	36	1			122
							36	9									
09	4530	X	4455	-0-	-75	-0-	470	1	3972	2	N	12					134
							13	9									
10	4681	X	4442	-0-	-239	-0-	443	1	3974	2	N	23					157
							25	9									
11	4530	X	4329	-0-	-201	-0-	411	1	3918	2	N	-0-					157
12	4619	X	4357	-0-	-262	-0-	404	1	3925	2	N	25	18	1			164
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 54,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS-STATE WELL #: 3H RRCID -> 261695 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9675 PERF.10020 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	147	1	1216	2	N	-0-					136
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	137	1	1155	2	N	22					158
							24	9									
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	147	1	1264	2	N	60	182	1			36
							66	9									
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	143	1	1222	2	N	4	12	1			28
							4	9									
05	1519	N	1422	-0-	-97	-0-	152	1	1264	2	N	5					33
							6	9									
06	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	144	1	1183	2	N	12					45
							13	9									
07	1426	N	1352	-0-	-74	-0-	147	1	1196	2	N	8	10	1			43
							9	9									
08	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	135	1	1194	2	N	11	11	1			43
							12	9									
09	1350	N	1301	-0-	-49	-0-	137	1	1161	2	N	3					46
							3	9									
10	1364	N	1278	-0-	-86	-0-	127	1	1141	2	N	9					55
							10	9									
11	1290	N	1268	-0-	-22	-0-	120	1	1142	2	N	5					60
							6	9									
12	1333	N	1271	-0-	-62	-0-	118	1	1143	2	N	9	5	1			64
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 16,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

LOMT-VAQUILLAS WELL #: 19H RRCID -> 263119 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10110 - 14961

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS WELL #: 15H RRCID -> 263157 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF.10080 - 14147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	9055	-0-	-741	-0-	965	1	7992	2	N	89					357
							98	9									
02	8848	X	8345	-0-	-503	-0-	883	1	7434	2	N	25	177	1			205
							28	9									
03	9517	X	9310	-0-	-207	-0-	963	1	8255	2	N	84	36	1			253
							92	9									
04	9210	X	8871	-0-	-339	-0-	925	1	7906	2	N	36	46	1			243
							40	9									
05	9517	X	9230	-0-	-287	-0-	983	1	8192	2	N	50					293
							55	9									
06	9000	X	8935	-0-	-65	-0-	963	1	7892	2	N	73					366
							80	9									
07	9300	X	9161	-0-	-139	-0-	999	1	8139	2	N	21	232	1			155
							23	9									
08	9300	X	9274	-0-	-26	-0-	935	1	8247	2	N	84	73	1			166
							92	9									
09	8940	X	8850	-0-	-90	-0-	933	1	7891	2	N	24					190
							26	9									
10	9238	X	8876	-0-	-362	-0-	882	1	7906	2	N	80					270
							88	9									
11	8970	X	8679	-0-	-291	-0-	820	1	7819	2	N	36					306
							40	9									
12	9269	X	8734	-0-	-535	-0-	807	1	7836	2	N	83	36	1			353
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 107,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 685

VAQUILLAS WELL #: 14H RRCID -> 263289 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9830 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	487	-0-	-412	-0-	52	1	433	2	N	2					99
							2	9									
02	896	N	322	-0-	-574	-0-	34	1	287	2	N	1					100
							1	9									
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	185	1	1589	2	N	54	2	1			152
							59	9									
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	147	1	1258	2	N	10	16	1			146
							11	9									
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	152	1	1266	2	N	1					147
							1	9									
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	148	1	1215	2	N	13					160
							14	9									
07	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	147	1	1193	2	N	3	19	1			144
							3	9									
08	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	130	1	1151	2	N	15	12	1			147
							17	9									
09	1350	N	1219	-0-	-131	-0-	129	1	1090	2	N	-0-	77	1			70
10	1333	N	1209	-0-	-124	-0-	120	1	1080	2	N	8					78
							9	9									
11	1260	N	1147	-0-	-113	-0-	109	1	1038	2	N	-0-					78
12	1271	N	1136	-0-	-135	-0-	105	1	1019	2	N	11	5	1			84
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 14,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS WELL #: 16H RRCID -> 264308 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9940 - 14157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS WELL #: 18H RRCID -> 265594 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10158 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	7959	-0-	-101	-0-	833	1	6899	2	N	206					302
							227	9									
02	7392	X	7144	-0-	-248	-0-	758	1	6383	2	N	3					305
							3	9									
03	8184	X	7900	-0-	-284	-0-	820	1	7026	2	N	49	198	1			156
							54	9									
04	7920	X	7369	-0-	-551	-0-	771	1	6592	2	N	5	43	1			118
							6	9									
05	8091	X	7696	-0-	-395	-0-	824	1	6863	2	N	8					126
							9	9									
06	7710	X	7460	-0-	-250	-0-	806	1	6608	2	N	42					168
							46	9									
07	7905	X	7636	-0-	-269	-0-	820	1	6676	2	N	127	54	1			241
							140	9									
08	7905	X	7507	-0-	-398	-0-	753	1	6641	2	N	103	237	1			107
							113	9									
09	7470	X	7269	-0-	-201	-0-	768	1	6499	2	N	2					109
							2	9									
10	7719	X	7240	-0-	-479	-0-	722	1	6476	2	N	38					147
							42	9									
11	7470	X	7203	-0-	-267	-0-	684	1	6519	2	N	-0-					147
12	7626	X	7272	-0-	-354	-0-	674	1	6545	2	N	48	30	1			165
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 89,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 631

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS WELL #: 17H RRCID -> 265755 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9444 - 13471

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					87
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					87
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	1					88
							1	9									
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-	1	1			87
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					87
06	15	N	7	-0-	-8	-0-	1	1	6	2	N	-0-					87
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-					87
08	15	N	7	-0-	-8	-0-	1	1	6	2	N	-0-					87
09	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	2	N	-0-					87
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					87
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					87
12	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 86 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BILLINGS B WELL #: 1 RRCID -> 185724 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11315 - 11454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2866	-0-	-203	-0-	597	1	2267	2	Y	2	2	1			14
							2	9									
02	2772	X	2260	-0-	-512	-0-	418	1	1839	2	Y	3	4	1			13
							3	9									
03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	579	1	2527	2	Y	2	2	1			13
							2	9									
04	2760	X	2539	-0-	-221	-0-	379	1	2157	2	Y	3	2	1			14
							3	9									
05	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	315	1	2597	2	Y	3	3	1			14
							3	9									
06	3000	X	2802	-0-	-198	-0-	439	1	2361	2	Y	2	3	1			13
							2	9									
07	3100	X	2583	-0-	-517	-0-	357	1	2223	2	Y	3	2	1			14
							3	9									
08	3100	X	2584	-0-	-516	-0-	256	1	2325	2	Y	3	4	1			13
							3	9									
09	2820	X	2722	-0-	-98	-0-	278	1	2442	2	Y	2	2	1			13
							2	9									
10	2914	X	2819	-0-	-95	-0-	299	1	2518	2	Y	2	2	1			13
							2	9									
11	2790	X	2579	-0-	-211	-0-	242	1	2335	2	Y	2	2	1			13
							2	9									
12	2821	X	2591	-0-	-230	-0-	389	1	2200	2	Y	2	2	1			13
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 32,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
UNION RANCH WELL #: 1 RRCID -> 186078 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10984 - 11014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-		1168	1	4430	2	Y	71	59	1			40
								78	9									
02	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-		1175	1	5166	2	Y	46	59	1			27
								51	9									
03	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-		1216	1	5305	2	Y	42	59	1			10
								46	9									
04	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-		951	1	5414	2	Y	27					37
								30	9									
05	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-		649	1	5354	2	Y	72	62	1			47
								79	9									
06	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-		851	1	4569	2	Y	60	62	1			45
								66	9									
07	5611	X	5429	-0-	-182	-0-		743	1	4617	2	Y	63	63	1			45
								69	9									
08	5611	X	5447	-0-	-164	-0-		535	1	4844	2	Y	62	56	1			51
								68	9									
09	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-		575	1	5041	2	Y	50	57	1			44
								55	9									
10	5611	X	5468	-0-	-143	-0-		577	1	4855	2	Y	33	56	1			21
								36	9									
11	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-		540	1	5216	2	Y	58	56	1			23
								64	9									
12	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-		935	1	5280	2	Y	42	57	1			8
								46	9									

TOTAL GAS PROD: 70,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 626

BILLINGS B WELL #: 2 RRCID -> 186883 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10946 - 10980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	CM	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	272	-0-	-69	-0-		57	1	215	2	Y	-0-					4
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-		116	1	509	2	Y	-0-					4
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-		104	1	455	2	Y	-0-					4
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-		102	1	581	2	Y	-0-					4
05	682	N	549	-0-	-133	-0-		59	1	490	2	Y	-0-					4
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-		132	1	711	2	Y	-0-					4
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-		153	1	955	2	Y	-0-					4
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-		60	1	545	2	Y	-0-					4
09	840	N	419	-0-	-421	-0-		43	1	376	2	Y	-0-					4
10	1116	N	464	-0-	-652	-0-		49	1	415	2	Y	-0-					4
11	600	N	523	-0-	-77	-0-		49	1	474	2	Y	-0-					4
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-		86	1	484	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 7,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS A WELL #: 2 RRCID -> 188055 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11079 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	219	1	830	2	Y	1					3
							1	9									
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	167	1	736	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	148	1	647	2	Y	1					4
							1	9									
04	1020	N	1007	-0-	-13	-0-	150	1	856	2	Y	1					5
							1	9									
05	992	N	918	-0-	-74	-0-	99	1	818	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	152	1	820	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
07	1054	N	914	-0-	-140	-0-	126	1	787	2	Y	1					6
							1	9									
08	930	N	923	-0-	-7	-0-	92	1	830	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	102	1	897	2	Y	-0-					6
10	899	N	745	-0-	-154	-0-	79	1	665	2	Y	1					7
							1	9									
11	900	N	646	-0-	-254	-0-	61	1	585	2	Y	-0-					7
12	1023	N	706	-0-	-317	-0-	106	1	599	2	Y	1	1	1			7
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

UNION RANCH WELL #: 2 RRCID -> 188672 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10890 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	252	1	957	2	Y	-0-					-0-
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	204	1	896	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	219	1	959	2	Y	-0-					-0-
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	212	1	1210	2	Y	-0-					-0-
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	146	1	1199	2	Y	-0-					-0-
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	209	1	1120	2	Y	-0-					-0-
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	186	1	1160	2	Y	-0-					-0-
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	112	1	1013	2	Y	11	10	1			1
							12	9									
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	109	1	961	2	Y	9	10	1			-0-
							10	9									
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	123	1	1034	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	990	N	841	-0-	-149	-0-	78	1	752	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
12	1023	N	648	-0-	-375	-0-	96	1	543	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 13,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS A WELL #: 3 RRCID -> 189376 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11000 - 11150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4267	-0-	-600	-0-	890	1 1 9	3376	2	Y	1	1	1			10
02	4396	X	2819	-0-	-1577	-0-	522	1 1 9	2296	2	Y	1	1	1			10
03	4867	X	2603	-0-	-2264	-0-	485	1 1 9	2117	2	Y	1	1	1			10
04	4500	X	2784	-0-	-1716	-0-	416	1 1 9	2367	2	Y	1	1	1			10
05	4278	X	2585	-0-	-1693	-0-	280	1 1 9	2304	2	Y	1	1	1			10
06	4140	X	2436	-0-	-1704	-0-	382	1 1 9	2053	2	Y	1	1	1			10
07	3131	X	2482	-0-	-649	-0-	344	1 1 9	2137	2	Y	1					11
08	2883	X	2093	-0-	-790	-0-	207	1 6 9	1880	2	Y	5	6	1			10
09	2790	X	1272	-0-	-1518	-0-	130	1 4 9	1138	2	Y	4	3	1			11
10	2573	X	1195	-0-	-1378	-0-	126	1 10 9	1059	2	Y	9	8	1			12
11	2430	X	1173	-0-	-1257	-0-	109	1 8 9	1056	2	Y	7	8	1			11
12	2480	X	1398	-0-	-1082	-0-	209	1 9 9	1180	2	Y	8	14	1			5

TOTAL GAS PROD: 27,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BILLINGS B WELL #: 3 RRCID -> 189426 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11010 - 11044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	427	1 14 9	1620	2	Y	13	9	1			10
02	1876	N	1823	-0-	-53	-0-	335	1 17 9	1471	2	Y	15	20	1			5
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	383	1 13 9	1670	2	Y	12	9	1			8
04	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	331	1 22 9	1882	2	Y	20	11	1			17
05	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	234	1 19 9	1931	2	Y	17	22	1			12
06	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	330	1 18 9	1773	2	Y	16	22	1			6
07	2263	N	2103	-0-	-160	-0-	289	1 20 9	1794	2	Y	18	11	1			13
08	2170	N	2019	-0-	-151	-0-	199	1 12 9	1808	2	Y	11	15	1			9
09	2130	N	1928	-0-	-202	-0-	196	1 11 9	1721	2	Y	10	7	1			12
10	2108	N	1942	-0-	-166	-0-	204	1 18 9	1720	2	Y	16	14	1			14
11	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	188	1 14 9	1816	2	Y	13	14	1			13
12	1984	N	1784	-0-	-200	-0-	266	1 17 9	1501	2	Y	15	21	1			7

TOTAL GAS PROD: 24,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS B WELL #: 4 RRCID -> 190231 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11153 - 11378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	395	1	1500	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	384	1	1687	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	355	1	1547	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	296	1	1683	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	212	1	1746	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	275	1	1475	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	270	1	1678	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	187	1	1699	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1620	N	1602	-0-	-18	-0-	164	1	1434	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	184	1	1551	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
11	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	172	1	1666	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
12	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	293	1	1652	2	Y	7	9	1			-0-
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 22,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

UNION RANCH STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 190647 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11198 - 11332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	691	1	2622	2	Y	20	17	1			17
							22	9									
02	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	465	1	2045	2	Y	14	18	1			13
							15	9									
03	3317	X	3139	-0-	-178	-0-	582	1	2543	2	Y	13	19	1			7
							14	9									
04	3240	X	2672	-0-	-568	-0-	398	1	2264	2	Y	9					16
							10	9									
05	3348	X	2059	-0-	-1289	-0-	221	1	1818	2	Y	18	15	1			19
							20	9									
06	3240	X	2734	-0-	-506	-0-	426	1	2291	2	Y	15	16	1			18
							17	9									
07	3131	X	3075	-0-	-56	-0-	424	1	2633	2	Y	16	16	1			18
							18	9									
08	3131	X	2299	-0-	-832	-0-	226	1	2048	2	Y	23	21	1			20
							25	9									
09	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	296	1	2593	2	Y	17	19	1			18
							19	9									
10	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	340	1	2862	2	Y	13	23	1			8
							14	9									
11	2970	X	2706	-0-	-264	-0-	251	1	2429	2	Y	24	23	1			9
							26	9									
12	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	460	1	2596	2	Y	17	23	1			3
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 33,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS AB GU WELL #: 1 RRCID -> 190933 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 11562 PERF.10592 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1567	-0-	-820	-0-		324	1	1228	2	Y	14	10	1			4
								15	9									
02	2156	X	1297	-0-	-859	-0-		237	1	1041	2	Y	17	21	1			-0-
								19	9									
03	2387	X	514	-0-	-1873	-0-		93	1	407	2	Y	13	10	1			3
								14	9									
04	2310	X	289	-0-	-2021	-0-		40	1	228	2	Y	19	10	1			12
								21	9									
05	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-		322	1	2653	2	Y	19	24	1			7
								21	9									
06	1530	X	1392	-0-	-138	-0-		215	1	1156	2	Y	19	25	1			1
								21	9									
07	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-		300	1	1862	2	Y	20	12	1			9
								22	9									
08	2387	X	2011	-0-	-376	-0-		200	1	1810	2	Y	1	1	1			9
								1	9									
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-		150	1	1312	2	Y	3	3	1			9
								3	9									
10	2170	N	1705	-0-	-465	-0-		180	1	1516	2	Y	8	7	1			10
								9	9									
11	1950	N	1750	-0-	-200	-0-		163	1	1579	2	Y	7	7	1			10
								8	9									
12	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-		308	1	1743	2	Y	8	11	1			7
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 19,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

BILLINGS STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191870 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11009 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1122	-0-	-118	-0-		234	1	887	2	Y	1	1	1			5
								1	9									
02	1120	N	925	-0-	-195	-0-		171	1	752	2	Y	2	2	1			5
								2	9									
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-		193	1	840	2	Y	1	1	1			5
								1	9									
04	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-		194	1	1107	2	Y	2	1	1			6
								2	9									
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-		119	1	980	2	Y	2	2	1			6
								2	9									
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-		227	1	1219	2	Y	1	2	1			5
								1	9									
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-		185	1	1148	2	Y	2	1	1			6
								2	9									
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-		131	1	1183	2	Y	1	1	1			6
								1	9									
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-		148	1	1302	2	Y	-0-					6
10	1333	N	1250	-0-	-83	-0-		133	1	1115	2	Y	2	1	1			7
								2	9									
11	1260	N	1037	-0-	-223	-0-		97	1	939	2	Y	1	1	1			7
								1	9									
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-		225	1	1272	2	Y	2	2	1			7
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 14,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
UNION RANCH-MORENO GU WELL #: 1 RRCID -> 192640 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	339	1	1288	2	Y	25	21	1			7
							28	9									
02	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	320	1	1408	2	Y	18	23	1			2
							20	9									
03	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	356	1	1552	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	265	1	1507	2	Y	10					11
							11	9									
05	930	N	724	-0-	-206	-0-	76	1	626	2	Y	20	17	1			14
							22	9									
06	900	N	180	-0-	-720	-0-	25	1	136	2	Y	17	17	1			14
							19	9									
07	930	N	198	-0-	-732	-0-	25	1	154	2	Y	17	17	1			14
							19	9									
08	3100	N	3540	-0-	440	440	352	1	3186	2	Y	2	2	1			14
							2	9									
09	1458	N	1018	-0-	-440	-0-	104	1	913	2	Y	1	1	1			14
							1	9									
10	186	N	8	-0-	-178	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					14
11	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	261	1	2517	2	Y	-0-					14
12	930	X	372	-0-	-558	-0-	56	1	316	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 15,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

BILLINGS B WELL #: 5ST RRCID -> 193951 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11216 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1619	-0-	-148	-0-	338	1	1280	2	Y	1					1
							1	9									
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	302	1	1326	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	373	1	1627	2	Y	-0-					1
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	270	1	1535	2	Y	1					2
							1	9									
05	1767	N	1609	-0-	-158	-0-	174	1	1434	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	1710	N	1486	-0-	-224	-0-	233	1	1252	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	1767	N	1677	-0-	-90	-0-	232	1	1444	2	Y	1					3
							1	9									
08	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	154	1	1393	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	1500	N	1477	-0-	-23	-0-	151	1	1323	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	1674	N	1670	-0-	-4	-0-	177	1	1487	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	147	1	1423	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	237	1	1342	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 19,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS B WELL #: 7 RRCID -> 194238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF.11107 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1007	-0-	-233	-0-	208	1	792	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	239	1	1052	2	Y	7	10	1			1
							8	9									
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	242	1	1058	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	183	1	1044	2	Y	8	4	1			6
							9	9									
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	208	1	1717	2	Y	8	11	1			3
							9	9									
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	262	1	1406	2	Y	8	11	1			-0-
							9	9									
07	1240	N	1024	-0-	-216	-0-	140	1	874	2	Y	9	5	1			4
							10	9									
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	134	1	1212	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
09	1200	N	1151	-0-	-49	-0-	118	1	1031	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	163	1	1369	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	112	1	1082	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	184	1	1037	2	Y	4	6	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 15,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

STAGGS WELL #: 1 RRCID -> 195091 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10540 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	864	1	1537	2	Y	15					15
							17	9									
02	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	607	1	1764	2	Y	4	17	1			2
							4	9									
03	2046	X	1729	-0-	-317	-0-	509	1	1220	2	Y	-0-					2
04	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	706	1	2085	2	Y	11					13
							12	9									
05	3100	N	3201	-0-	101	101	380	1	2808	2	Y	12	21	1			4
							13	9									
06	2908	N	2807	-0-	-101	-0-	460	1	2323	2	Y	22	20	1			6
							24	9									
07	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	197	1	2641	2	Y	11	17	1			-0-
							12	9									
08	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	326	1	2322	2	Y	9					9
							10	9									
09	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	434	1	2380	2	Y	6	13	1			2
							7	9									
10	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	438	1	2097	2	Y	4					6
							4	9									
11	2310	X	2304	-0-	-6	-0-	332	1	1951	2	Y	19					25
							21	9									
12	2387	X	2280	-0-	-107	-0-	297	1	1964	2	Y	17	18	1			24
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 30,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS A WELL #: 5 RRCID -> 196856 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10930 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3998	-0-	-621	-0-	834	1	3163	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	4172	X	2027	-0-	-2145	-0-	375	1	1650	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	4619	X	804	-0-	-3815	-0-	150	1	653	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	4470	X	717	-0-	-3753	-0-	107	1	609	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	3999	X	802	-0-	-3197	-0-	87	1	713	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	3870	X	781	-0-	-3089	-0-	122	1	658	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	2232	X	823	-0-	-1409	-0-	114	1	708	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	806	X	655	-0-	-151	-0-	65	1	590	2	Y	-0-					-0-
09	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	107	1	939	2	Y	-0-					-0-
10	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	155	1	1302	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	116	1	1120	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	200	1	1129	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 15,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2 RRCID -> 200503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.10662 - 12063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	722	1	1286	2	Y	35					123
							39	9									
02	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	446	1	1297	2	Y	165	180	1			108
							182	9									
03	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	795	1	1907	2	Y	37					145
							41	9									
04	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	899	1	2653	2	Y	121	173	1			93
							133	9									
05	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	299	1	2208	2	Y	37					130
							41	9									
06	3000	N	3340	-0-	340	340	546	1	2761	2	Y	30					160
							33	9									
07	3523	X	3183	-0-	-340	-0-	212	1	2842	2	Y	117	177	1			100
							129	9									
08	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	582	1	4146	2	Y	1					101
							1	9									
09	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	655	1	3591	2	Y	4					105
							4	9									
10	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	768	1	3675	2	Y	9	14	1			100
							10	9									
11	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	610	1	3594	2	Y	4					104
							4	9									
*12	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	514	1	3402	2	Y	13	14	1			103
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 41,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 573

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200828 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.10730 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAGGS WELL #: 5H RRCID -> 200851 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 13168 PERF.10863 - 13023

01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	454	1	808	2	Y	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	55	1	161	2	Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	21	1	50	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	78	-0-	-222	-0-	20	1	58	2	Y	-0-					-0-
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	198	1	1466	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	50	-0-	-250	-0-	8	1	42	2	Y	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	268	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	157	-0-	-153	-0-	19	1	138	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	17	-0-	-43	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	219	-0-	-60	-0-	38	1	181	2	Y	-0-					-0-
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	147	1	866	2	Y	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	36	1	240	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5 RRCID -> 201337 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10117 - 10136

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BENAVIDES FMT WELL #: 3 RRCID -> 206151 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10646 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	135	1	241	2	Y	11	12	1			28
							12	9									
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	89	1	259	2	Y	1					29
							1	9									
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	119	1	286	2	Y	2					31
							2	9									
04	390	N	344	-0-	-46	-0-	87	1	255	2	Y	2					33
							2	9									
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	46	1	337	2	Y	1					34
							1	9									
06	390	N	363	-0-	-27	-0-	60	1	303	2	Y	-0-					34
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	27	1	364	2	Y	-0-					34
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	45	1	322	2	Y	-0-					34
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	59	1	322	2	Y	-0-					34
10	403	N	352	-0-	-51	-0-	61	1	291	2	Y	-0-					34
11	360	N	351	-0-	-9	-0-	51	1	300	2	Y	-0-					34
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	53	1	353	2	Y	9	8	1			35
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 4,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3 RRCID -> 206491 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 11284 PERF.10160 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	429	1	765	2	Y	-0-					-0-
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	293	1	854	2	Y	-0-					-0-
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	317	1	763	2	Y	-0-					-0-
04	1020	N	895	-0-	-125	-0-	226	1	669	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	925	-0-	-129	-0-	110	1	815	2	Y	-0-					-0-
06	1020	X	881	-0-	-139	-0-	145	1	736	2	Y	-0-					-0-
07	1054	X	945	-0-	-109	-0-	66	1	879	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	801	-0-	-129	-0-	97	1	694	2	Y	9					9
							10	9									
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	192	1	1050	2	Y	23					32
							25	9									
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	176	1	843	2	Y	68	99	1			1
							75	9									
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	157	1	922	2	Y	26					27
							29	9									
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	144	1	957	2	Y	93	100	1			20
							102	9									

TOTAL GAS PROD: 12,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STAGGS WELL #: 2H RRCID -> 208286 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10780 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3551	X	3551	-0-	-0-		-0-	1264	1	2251	2	Y	33					33
								36	9									
02	2380	X	1681	-0-	-699		-0-	427	1	1243	2	Y	10	42	1			1
								11	9									
03	2635	X	913	-0-	-1722		-0-	268	1	644	2	Y	1					2
								1	9									
04	3007	X	3007	-0-	-0-		-0-	751	1	2219	2	Y	34					36
								37	9									
05	4612	X	4612	-0-	-0-		-0-	545	1	4033	2	Y	31	53	1			14
								34	9									
06	2550	X	2461	-0-	-89		-0-	396	1	2002	2	Y	57	52	1			19
								63	9									
07	3957	X	3957	-0-	-0-		-0-	273	1	3656	2	Y	25	44	1			-0-
								28	9									
08	2635	X	2254	-0-	-381		-0-	274	1	1954	2	Y	24					24
								26	9									
09	3574	X	3574	-0-	-0-		-0-	550	1	3013	2	Y	10	20	1			14
								11	9									
10	2635	X	2422	-0-	-213		-0-	417	1	1999	2	Y	5					19
								6	9									
11	3019	X	3019	-0-	-0-		-0-	434	1	2553	2	Y	29					48
								32	9									
12	3559	X	3559	-0-	-0-		-0-	464	1	3067	2	Y	25	25	1			48
								28	9									

TOTAL GAS PROD: 35,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 4 RRCID -> 208683 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10738 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2078	-0-	-774		-0-	747	1	1331	2	Y	-0-					-0-
02	2576	X	2206	-0-	-370		-0-	564	1	1642	2	Y	-0-					-0-
03	2852	X	1849	-0-	-1003		-0-	544	1	1305	2	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1909	-0-	-101		-0-	483	1	1426	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3275	-0-	175		175	390	1	2885	2	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1805	-0-	-175		-0-	298	1	1507	2	Y	-0-					-0-
07	1984	N	1837	-0-	-147		-0-	127	1	1710	2	Y	-0-					-0-
08	2852	X	1946	-0-	-906		-0-	239	1	1706	2	Y	1					1
								1	9									
09	2760	X	1873	-0-	-887		-0-	289	1	1583	2	Y	1					2
								1	9									
10	3007	X	1980	-0-	-1027		-0-	340	1	1631	2	Y	8	10	1			-0-
								9	9									
11	2008	X	2008	-0-	-0-		-0-	291	1	1714	2	Y	3					3
								3	9									
12	2056	X	2056	-0-	-0-		-0-	268	1	1775	2	Y	12	13	1			2
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 24,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3A RRCID -> 208780 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10646 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 2 H RRCID -> 209778 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11000 - 12254

01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	448	1	796	2	Y	-0-					63
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	289	1	840	2	Y	-0-					63
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	469	1	1127	2	Y	-0-					63
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	377	1	1114	2	Y	-0-					63
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	156	1	1157	2	Y	-0-					63
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	210	1	1060	2	Y	-0-					63
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	81	1	1080	2	Y	-0-					63
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	174	1	1237	2	Y	-0-					63
09	990	N	862	-0-	-128	-0-	133	1	729	2	Y	-0-					63
10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	259	1	1238	2	Y	-0-					63
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	162	1	953	2	Y	-0-					63
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	131	1	864	2	Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 15,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAGGS WELL #: 3 H RRCID -> 210699 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10800 - 11996

01	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	673	1	1198	2	Y	-0-					-0-
02	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	474	1	1381	2	Y	-0-					-0-
03	692	X	692	-0-	-0-	-0-	203	1	489	2	Y	-0-					-0-
04	570	X	512	-0-	-58	-0-	130	1	382	2	Y	-0-					-0-
05	589	X	206	-0-	-383	-0-	24	1	182	2	Y	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	116	1	589	2	Y	-0-					-0-
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	55	1	736	2	Y	-0-					-0-
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	83	1	593	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	153	-0-	-417	-0-	23	1	129	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	137	1	659	2	Y	1					1
							1	9									
11	570	N	281	-0-	-289	-0-	40	1	237	2	Y	4					5
							4	9									
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	35	1	232	2	Y	3	3	1			5
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BENAVIDES FMT WELL #: 6H RRCID -> 213824 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10700 - 12432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	509	1	906	2	Y	129	150	1			8
							142	9									
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	430	1	1251	2	Y	14					22
							15	9									
03	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	430	1	1033	2	Y	29					51
							32	9									
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	393	1	1159	2	Y	17					68
							19	9									
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	216	1	1602	2	Y	8					76
							9	9									
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	257	1	1298	2	Y	-0-					76
07	1612	N	1546	-0-	-66	-0-	107	1	1439	2	Y	-0-					76
08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	277	1	1976	2	Y	-0-					76
09	3000	N	4293	-0-	1293	1293	662	1	3631	2	Y	-0-					76
10	3100	N	4331	-0-	1231	2524	748	1	3583	2	Y	-0-					76
11	3000	N	3331	-0-	331	2855	484	1	2847	2	Y	-0-					76
12	5935	X	3080	-0-	-2855	-0-	392	1	2592	2	Y	87	75	1			88
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 28,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

STAGGS WELL #: 4H RRCID -> 214790 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11050 - 13490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	1091	1	1942	2	Y	16					52
							18	9									
02	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	692	1	2013	2	Y	5	20	1			37
							6	9									
03	2697	N	1706	-0-	-991	-0-	502	1	1204	2	Y	-0-					37
04	2670	N	2638	-0-	-32	-0-	663	1	1958	2	Y	15					52
							17	9									
05	2759	N	2345	-0-	-414	-0-	279	1	2066	2	Y	-0-					52
06	3000	N	4272	-0-	1272	1272	705	1	3567	2	Y	-0-					52
07	3100	N	3520	-0-	420	1692	244	1	3276	2	Y	-0-	15	1			37
08	3100	N	2671	-0-	-429	1263	328	1	2336	2	Y	6					43
							7	9									
09	4276	X	3013	-0-	-1263	-0-	465	1	2547	2	Y	1	3	1			41
							1	9									
10	2759	X	2715	-0-	-44	-0-	468	1	2243	2	Y	4					45
							4	9									
11	2670	X	2555	-0-	-115	-0-	368	1	2165	2	Y	20					65
							22	9									
12	2759	X	2460	-0-	-299	-0-	320	1	2121	2	Y	17	17	1			65
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 33,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STAGGS WELL #: 6H RRCID -> 216293 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10682 - 11579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3345	-0-	245	245	1203	1	2142	2	Y	-0-					-0-
02	2614	X	2369	-0-	-245	-0-	606	1	1763	2	Y	-0-					-0-
03	2356	X	507	-0-	-1849	-0-	149	1	358	2	Y	-0-					-0-
04	2280	X	401	-0-	-1879	-0-	102	1	299	2	Y	-0-					-0-
05	2356	X	413	-0-	-1943	-0-	49	1	364	2	Y	-0-					-0-
06	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	548	1	2773	2	Y	-0-					-0-
07	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	282	1	3791	2	Y	-0-					-0-
08	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	256	1	1823	2	Y	9					9
							10	9									
09	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	619	1	3396	2	Y	12	21	1			-0-
							13	9									
10	2356	X	1983	-0-	-373	-0-	343	1	1640	2	Y	-0-					-0-
11	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	614	1	3613	2	Y	-0-					-0-
12	2356	X	2188	-0-	-168	-0-	287	1	1901	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SOUTH MARSHALL STATE-WELLS FARGO WELL #: 3H RRCID -> 219522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10780 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	1051	1	1870	2	Y	-0-					-0-
02	3444	X	3204	-0-	-240	-0-	819	1	2385	2	Y	-0-					-0-
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	1156	1	2775	2	Y	-0-					-0-
04	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	1334	1	3936	2	Y	-0-					-0-
05	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	666	1	4925	2	Y	-0-					-0-
06	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	707	1	3576	2	Y	-0-					-0-
07	3813	X	3703	-0-	-110	-0-	257	1	3446	2	Y	-0-					-0-
08	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	501	1	3566	2	Y	6					6
							7	9									
09	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	797	1	4371	2	Y	15					21
							17	9									
10	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	808	1	3871	2	Y	38	55	1			4
							42	9									
11	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	739	1	4349	2	Y	14					18
							15	9									
12	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	584	1	3863	2	Y	53	57	1			14
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 52,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

BILLINGS AB GU WELL #: 2H RRCID -> 221389 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10970 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BENAVIDES FMT WELL #: 7H RRCID -> 222345 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11102 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	496	1	882	2	Y	-0-					-0-
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	331	1	964	2	Y	-0-					-0-
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	408	1	980	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1277	-0-	-43	-0-	323	1	954	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	158	1	1169	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1284	-0-	-66	-0-	212	1	1072	2	Y	-0-					-0-
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	93	1	1254	2	Y	-0-					-0-
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	169	1	1202	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1221	-0-	-69	-0-	188	1	1033	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	222	1	1063	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1272	-0-	-48	-0-	185	1	1087	2	Y	-0-					-0-
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	163	1	1080	2	Y	58	50	1			8
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 15,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

S MARSHALL STATE-WELLS FARGO GU WELL #: 4H RRCID -> 223352 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11700 - 12207

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2H RRCID -> 226089 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11616 - 13644

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SOUTH MARSHALL STATE WELLS FARGO WELL #: 7 RRCID -> 226099 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION RANCH-LOPEZ WELL #: 1 H RRCID -> 226329 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11050 - 11248

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4837	-0-	-216	-0-	991 86	1 9	3760	2	N	78					136
02	4564	X	4523	-0-	-41	-0-	824 77	1 9	3622	2	N	70	175	1			31
03	5053	X	4795	-0-	-258	-0-	880 74	1 9	3841	2	N	67					98
04	4890	X	4759	-0-	-131	-0-	698 85	1 9	3976	2	N	77					175
05	5053	X	4741	-0-	-312	-0-	507 54	1 9	4180	2	N	49	177	1			47
06	4860	X	4622	-0-	-238	-0-	714 75	1 9	3833	2	N	68					115
07	5022	X	4259	-0-	-763	-0-	582 58	1 9	3619	2	N	53					168
08	4929	X	4310	-0-	-619	-0-	423 56	1 9	3831	2	N	51	176	1			43
09	4770	X	3575	-0-	-1195	-0-	365 8	1 9	3202	2	N	7					50
10	4774	X	3141	-0-	-1633	-0-	330 33	1 9	2778	2	N	30					80
11	4620	X	2789	-0-	-1831	-0-	256 63	1 9	2470	2	N	57					137
12	4309	X	3400	-0-	-909	-0-	498 86	1 9	2816	2	N	78	177	1			38

TOTAL GAS PROD: 49,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 685

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STAGGS WELL #: 8H RRCID -> 226330 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 11258 PERF.12592 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5360	X	5360	-0-		-0-	-0-		1919	1	3416	2	Y	23					28
									25	9									
02	4546	X	4546	-0-		-0-	-0-		1161	1	3377	2	Y	7	29	1			6
									8	9									
03	2207	X	2207	-0-		-0-	-0-		649	1	1557	2	Y	1					7
									1	9									
04	1770	X	1581	-0-		-189	-0-		394	1	1164	2	Y	21					28
									23	9									
05	2311	X	2311	-0-		-0-	-0-		273	1	2021	2	Y	15	26	1			17
									17	9									
06	7636	X	7636	-0-		-0-	-0-		1255	1	6350	2	Y	28	26	1			19
									31	9									
07	5391	X	5391	-0-		-0-	-0-		373	1	5005	2	Y	12	25	1			6
									13	9									
08	2945	X	2945	-0-		-0-	-0-		361	1	2569	2	Y	14					20
									15	9									
09	1884	X	1884	-0-		-0-	-0-		289	1	1585	2	Y	9	19	1			10
									10	9									
10	1861	X	1861	-0-		-0-	-0-		320	1	1534	2	Y	6					16
									7	9									
11	1770	X	1448	-0-		-322	-0-		205	1	1207	2	Y	33					49
									36	9									
12	7433	X	7433	-0-		-0-	-0-		971	1	6429	2	Y	30	30	1			49
									33	9									

TOTAL GAS PROD: 44,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

BILLINGS B WELL #: 7H RRCID -> 229091 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10968 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2832	-0-		-51	-0-		579	1	2198	2	Y	50	37	1			18
									55	9									
02	2624	X	2624	-0-		-0-	-0-		474	1	2082	2	Y	62	78	1			2
									68	9									
03	2996	X	2996	-0-		-0-	-0-		548	1	2391	2	Y	52	40	1			14
									57	9									
04	2861	X	2861	-0-		-0-	-0-		416	1	2368	2	Y	70	38	1			46
									77	9									
05	2883	X	2712	-0-		-171	-0-		286	1	2361	2	Y	59	75	1			30
									65	9									
06	2851	X	2851	-0-		-0-	-0-		438	1	2350	2	Y	57	76	1			11
									63	9									
07	2883	N	2616	-0-		-267	-0-		353	1	2195	2	Y	62	38	1			35
									68	9									
08	2697	N	1401	-0-		-1296	-0-		135	1	1225	2	Y	37	52	1			20
									41	9									
09	2790	N	2220	-0-		-570	-0-		226	1	1981	2	Y	12	9	1			23
									13	9									
10	3100	N	3375	-0-		275	275		352	1	2964	2	Y	54	47	1			30
									59	9									
11	3000	N	3884	-0-		884	1159		360	1	3474	2	Y	45	48	1			27
									50	9									
12	3100	N	4793	-0-		1693	2852		712	1	4025	2	Y	51	70	1			8
									56	9									

TOTAL GAS PROD: 35,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 611

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BENAVIDES FMT WELL #: 9 RRCID -> 229572 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10914 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	386	-0-	-48	-0-	139	1	247	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	434	-0-	-14	-0-	111	1	323	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	465	-0-	-31	-0-	137	1	328	2	Y	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	117	1	344	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	126	-0-	-370	-0-	15	1	111	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	214	-0-	-236	-0-	35	1	179	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	297	-0-	-168	-0-	21	1	276	2	Y	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	32	1	226	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	97	-0-	-113	-0-	15	1	82	2	Y	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	54	1	259	2	Y	-0-					-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	68	1	402	2	Y	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	32	1	211	2	Y	6	5	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 3,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 6H RRCID -> 229579 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11128 - 12334

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 3 RRCID -> 230376 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10658 - 10775

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS WELL #: 8H RRCID -> 232290 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11992 - 13056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	222	1	840	2	N	1					23
							1	9									
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	193	1	848	2	N	1	1	1			23
							1	9									
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	224	1	976	2	N	-0-					23
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	157	1	894	2	N	1					24
							1	9									
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	119	1	979	2	N	1	1	1			24
							1	9									
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	131	1	706	2	N	1	1	1			24
							1	9									
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	146	1	911	2	N	1					25
							1	9									
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	108	1	974	2	N	1	1	1			25
							1	9									
09	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	147	1	1294	2	N	-0-					25
10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	130	1	1091	2	N	-0-					25
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	81	1	781	2	N	-0-					25
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	140	1	791	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 12,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

STAGGS WELL #: 10H RRCID -> 232956 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11246 PERF.11429 - 13380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	1358	-0-	-316	-0-	489	1	869	2	Y	-0-					3
02	1512	X	668	-0-	-844	-0-	171	1	497	2	Y	-0-					3
03	1674	X	235	-0-	-1439	-0-	69	1	166	2	Y	-0-					3
04	1620	X	545	-0-	-1075	-0-	138	1	407	2	Y	-0-					3
05	1674	X	524	-0-	-1150	-0-	62	1	462	2	Y	-0-					3
06	1320	X	340	-0-	-980	-0-	56	1	284	2	Y	-0-					3
07	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	78	1	1053	2	Y	-0-					3
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	98	1	701	2	Y	19					22
							21	9									
09	330	N	227	-0-	-103	-0-	34	1	184	2	Y	8	20	1			10
							9	9									
10	1116	N	339	-0-	-777	-0-	56	1	270	2	Y	12					22
							13	9									
11	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	390	1	2295	2	Y	68					90
							75	9									
12	3100	N	3697	-0-	597	597	477	1	3155	2	Y	59	60	1			89
							65	9									

TOTAL GAS PROD: 12,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BENAVIDES F. M. T. WELL #: 11H RRCID -> 233969 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10529 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	994	1	1769	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1682	-0-	-54	-0-	430	1	1252	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	967	-0-	-242	-0-	284	1	683	2	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1730	-0-	-130	-0-	438	1	1292	2	Y	-0-					-0-
05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	273	1	2022	2	Y	-0-					-0-
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	290	1	1464	2	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1652	-0-	-146	-0-	115	1	1537	2	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1710	-0-	-212	-0-	211	1	1499	2	Y	-0-					-0-
09	1740	N	1157	-0-	-583	-0-	179	1	978	2	Y	-0-					-0-
10	1643	N	727	-0-	-916	-0-	126	1	601	2	Y	-0-					-0-
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	261	1	1535	2	Y	-0-					-0-
12	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	323	1	2135	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 20,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BILLINGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 239274 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10250 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	102	-0-	-115	-0-	31	1	65	2	Y	5					33
							6	9									
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	240	1	641	2	Y	13	14	1			32
							14	9									
03	3100	N	3556	-0-	456	456	720	1	2819	2	Y	15	13	1			34
							17	9									
04	3000	N	3276	-0-	276	732	631	1	2619	2	Y	24	24	1			34
							26	9									
05	3100	N	3500	-0-	400	1132	746	1	2734	2	Y	18	21	1			31
							20	9									
06	4889	X	3757	-0-	-1132	-0-	655	1	3059	2	Y	39	42	1			28
							43	9									
07	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	660	1	2542	2	Y	24	31	1			21
							26	9									
08	3565	X	2365	-0-	-1200	-0-	520	1	1811	2	Y	31	27	1			25
							34	9									
09	3750	X	2914	-0-	-836	-0-	407	1	2479	2	Y	25	13	1			37
							28	9									
10	3875	X	3042	-0-	-833	-0-	725	1	2266	2	Y	46	51	1			32
							51	9									
11	3750	X	2917	-0-	-833	-0-	549	1	2326	2	Y	38	43	1			27
							42	9									
12	3224	X	2561	-0-	-663	-0-	583	1	1949	2	Y	26	29	1			24
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 32,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BENAVIDES FMT WELL #: 12H RRCID -> 239566 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10520 - 13118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	979	-0-	-168	-0-	352	1	627	2	Y	-0-					-0-
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	214	1	621	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	916	-0-	-45	-0-	269	1	647	2	Y	-0-					-0-
04	960	N	950	-0-	-10	-0-	240	1	710	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	775	-0-	-155	-0-	92	1	683	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	872	-0-	-28	-0-	144	1	728	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	798	-0-	-194	-0-	55	1	743	2	Y	-0-					-0-
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	114	1	810	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	832	-0-	-38	-0-	128	1	704	2	Y	-0-					-0-
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	151	1	721	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	841	-0-	-59	-0-	122	1	719	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	770	-0-	-98	-0-	99	1	658	2	Y	12	11	1			1
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 10,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

STAGGS WELL #: 11H RRCID -> 242263 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11383 PERF.10432 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	39	-0-	-6967	-0-	5	1	10	2	Y	22					22
							24	9									
02	5488	X	28	-0-	-5460	-0-	5	1	16	2	Y	6	24	1			4
							7	9									
03	961	X	41	-0-	-920	-0-	12	1	29	2	Y	-0-					4
04	719	X	719	-0-	-0-	-0-	177	1	522	2	Y	18					22
							20	9									
05	15581	X	15581	-0-	-0-	-0-	1853	1	13708	2	Y	18	30	1			10
							20	9									
06	12479	X	12479	-0-	-0-	-0-	2054	1	10389	2	Y	33	30	1			13
							36	9									
07	12194	X	12194	-0-	-0-	-0-	845	1	11334	2	Y	14	26	1			1
							15	9									
08	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	1226	1	8728	2	Y	13					14
							14	9									
09	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	1318	1	7228	2	Y	9	18	1			5
							10	9									
10	7347	X	6521	-0-	-826	-0-	1126	1	5391	2	Y	4					9
							4	9									
11	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	1158	1	6817	2	Y	25					34
							28	9									
12	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	996	1	6591	2	Y	21	22	1			33
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 81,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5H RRCID -> 242974 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11365 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STAGGS WELL #: 12H RRCID -> 245000 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10521 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	7	1	15	2	Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	9	1	27	2	Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES F.M.T. WELL #: 13H RRCID -> 245806 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10531 PERF.11224 - 11630

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3H RRCID -> 245847 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11780 - 13184

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BENAVIDES, ARTURO-ST. WELL #: 4H RRCID -> 246014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10710 PERF.10903 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6245	X	6245	-0-		-0-		-0-	2246	1	3997	2	Y	2					26
									2	9									
02	4659	X	4659	-0-		-0-		-0-	1192	1	3467	2	Y	-0-					26
03	4588	X	3314	-0-		-1274		-0-	975	1	2339	2	Y	-0-					26
04	4440	X	2706	-0-		-1734		-0-	685	1	2021	2	Y	-0-					26
05	4588	X	4249	-0-		-339		-0-	506	1	3743	2	Y	-0-					26
06	4440	X	3592	-0-		-848		-0-	593	1	2999	2	Y	-0-					26
07	4588	X	2881	-0-		-1707		-0-	200	1	2678	2	Y	3					29
									3	9									
08	4247	X	2653	-0-		-1594		-0-	326	1	2324	2	Y	3					32
									3	9									
09	4110	X	3050	-0-		-1060		-0-	467	1	2562	2	Y	19					51
									21	9									
10	4247	X	2826	-0-		-1421		-0-	480	1	2296	2	Y	45					96
									50	9									
11	3600	X	2811	-0-		-789		-0-	392	1	2311	2	Y	98	148	1			46
									108	9									
12	3162	X	2843	-0-		-319		-0-	373	1	2466	2	Y	4					50
									4	9									

TOTAL GAS PROD: 41,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

BILLINGS RANCH WELL #: 4H RRCID -> 248824 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9321 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6874	X	6874	-0-		-0-		-0-	2198	1	4608	2	Y	62					64
									68	9									
02	5906	X	5906	-0-		-0-		-0-	1560	1	4181	2	Y	150	153	1			61
									165	9									
03	5972	X	5972	-0-		-0-		-0-	1174	1	4594	2	Y	185	157	1			89
									204	9									
04	5761	X	5761	-0-		-0-		-0-	1098	1	4557	2	Y	96	98	1			87
									106	9									
05	5707	X	5707	-0-		-0-		-0-	1203	1	4410	2	Y	85	98	1			74
									94	9									
06	5366	X	5366	-0-		-0-		-0-	913	1	4264	2	Y	172	186	1			60
									189	9									
07	5637	X	5637	-0-		-0-		-0-	1137	1	4380	2	Y	109	144	1			25
									120	9									
08	5517	X	5517	-0-		-0-		-0-	1200	1	4179	2	Y	125	107	1			43
									138	9									
09	5273	X	5273	-0-		-0-		-0-	726	1	4428	2	Y	108	57	1			94
									119	9									
10	5396	X	5396	-0-		-0-		-0-	1258	1	3936	2	Y	184	204	1			74
									202	9									
11	5356	X	5356	-0-		-0-		-0-	991	1	4197	2	Y	153	173	1			54
									168	9									
12	5693	X	5693	-0-		-0-		-0-	1285	1	4291	2	Y	106	114	1			46
									117	9									

TOTAL GAS PROD: 68,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,535

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 249328 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9526 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	76	1	159	2	Y	1					21
							1	9									
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	92	1	247	2	Y	4	4	1			21
							4	9									
03	403	N	60	-0-	-343	-0-	11	1	45	2	Y	4	4	1			21
							4	9									
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	52	1	213	2	Y	4	4	1			21
							4	9									
05	372	N	276	-0-	-96	-0-	59	1	214	2	Y	3	4	1			20
							3	9									
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	182	1	850	2	Y	7	7	1			20
							8	9									
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	176	1	679	2	Y	4	6	1			18
							4	9									
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	145	1	504	2	Y	4	3	1			19
							4	9									
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	111	1	677	2	Y	2	1	1			20
							2	9									
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	193	1	603	2	Y	7	8	1			19
							8	9									
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	123	1	521	2	Y	6	7	1			18
							7	9									
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	174	1	579	2	Y	4	4	1			18
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 6,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 6H RRCID -> 249489 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10609 - 13263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	349	-0-	-85	-0-	125	1	224	2	Y	-0-					42
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	100	1	290	2	Y	-0-					42
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	129	1	308	2	Y	-0-					42
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	88	1	260	2	Y	-0-					42
05	434	N	383	-0-	-51	-0-	46	1	337	2	Y	-0-					42
06	420	N	354	-0-	-66	-0-	58	1	296	2	Y	-0-					42
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	25	1	343	2	Y	1					43
							1	9									
08	372	N	168	-0-	-204	-0-	21	1	146	2	Y	1					44
							1	9									
09	360	N	34	-0-	-326	-0-	5	1	25	2	Y	4					48
							4	9									
10	372	N	347	-0-	-25	-0-	58	1	278	2	Y	10					58
							11	9									
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	110	1	645	2	Y	21	32	1			47
							23	9									
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	96	1	637	2	Y	1					48
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BENAVIDES F.M.T. WELL #: 15H RRCID -> 249545 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10602 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	705	-0-	-70	-0-	254	1	451	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	683	-0-	-45	-0-	175	1	508	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	805	-0-	-156	-0-	237	1	568	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	649	-0-	-41	-0-	164	1	485	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	719	-0-	-25	-0-	86	1	633	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	691	-0-	-89	-0-	114	1	577	2	Y	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	52	1	693	2	Y	-0-					-0-
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	105	1	750	2	Y	-0-					-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	116	1	633	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	561	-0-	-183	-0-	97	1	464	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	593	-0-	-247	-0-	86	1	507	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	414	-0-	-361	-0-	51	1	337	2	Y	24	21	1			3
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 8,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BILLINGS B WELL #: 9H RRCID -> 251270 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 10406 PERF.11404 - 12350

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION RANCH WELL #: 3H RRCID -> 251688 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 11095 PERF.13897 - 14210

01	13610	X	13610	-0-	-0-	-0-	2817	1	10690	2	Y	94	79	1			125
							103	9									
02	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	1183	1	5199	2	Y	61	78	1			108
							67	9									
03	5332	X	1725	-0-	-3607	-0-	310	1	1353	2	Y	56	85	1			79
							62	9									
04	5160	X	1748	-0-	-3412	-0-	255	1	1454	2	Y	35					114
							39	9									
05	15493	X	15493	-0-	-0-	-0-	1664	1	13723	2	Y	96	83	1			127
							106	9									
06	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	1857	1	9977	2	Y	81	82	1			126
							89	9									
07	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	1672	1	10398	2	Y	84	84	1			126
							92	9									
08	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	1200	1	10880	2	Y	99	89	1			136
							109	9									
09	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	1029	1	9024	2	Y	80	91	1			125
							88	9									
10	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	932	1	7842	2	Y	53	93	1			85
							58	9									
11	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	814	1	7868	2	Y	93	89	1			89
							102	9									
12	5332	X	3495	-0-	-1837	-0-	514	1	2907	2	Y	67	94	1			62
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 106,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 899

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STAGGS WELL #: 15H RRCID -> 252175 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10850 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	1707	-0-	-618	-0-		604	1	1074	2	Y	26					28
								29	9									
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-		475	1	1384	2	Y	8	33	1			3
								9	9									
03	2232	N	1560	-0-	-672	-0-		458	1	1101	2	Y	1					4
								1	9									
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-		450	1	1327	2	Y	19					23
								21	9									
05	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-		277	1	2048	2	Y	18	32	1			9
								20	9									
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-		345	1	1743	2	Y	34	31	1			12
								37	9									
07	1860	N	1159	-0-	-701	-0-		79	1	1063	2	Y	15	27	1			-0-
								17	9									
08	2356	N	1321	-0-	-1035	-0-		161	1	1146	2	Y	13					13
								14	9									
09	2130	N	1343	-0-	-787	-0-		205	1	1124	2	Y	13	26	1			-0-
								14	9									
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-		250	1	1197	2	Y	-0-					-0-
11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-		212	1	1245	2	Y	-0-					-0-
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-		238	1	1575	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

BILLINGS B WELL #: 10H RRCID -> 252965 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11754 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1346	-0-	-793	-0-		274	1	1038	2	Y	31	23	1			11
								34	9									
02	1708	N	1548	-0-	-160	-0-		279	1	1227	2	Y	38	48	1			1
								42	9									
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-		383	1	1672	2	Y	32	24	1			9
								35	9									
04	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-		301	1	1713	2	Y	37	20	1			26
								41	9									
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-		224	1	1849	2	Y	34	42	1			18
								37	9									
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-		336	1	1808	2	Y	32	43	1			7
								35	9									
07	2139	N	1962	-0-	-177	-0-		266	1	1657	2	Y	35	21	1			21
								39	9									
08	2108	N	1878	-0-	-230	-0-		185	1	1678	2	Y	14	20	1			15
								15	9									
09	2190	N	2082	-0-	-108	-0-		211	1	1852	2	Y	17	12	1			20
								19	9									
10	1953	N	1755	-0-	-198	-0-		184	1	1545	2	Y	24	21	1			23
								26	9									
11	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-		191	1	1848	2	Y	20	21	1			22
								22	9									
12	2139	N	1902	-0-	-237	-0-		282	1	1596	2	Y	22	30	1			14
								24	9									

TOTAL GAS PROD: 22,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STAGGS WELL #: 16H RRCID -> 255407 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10718 - 13341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	1633	-0-	-878	-0-	588	1	1045	2	Y	-0-					-0-
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	466	1	1357	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	1758	-0-	-381	-0-	517	1	1241	2	Y	-0-					-0-
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	463	1	1368	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1936	-0-	-79	-0-	231	1	1705	2	Y	-0-					-0-
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	304	1	1539	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1779	-0-	-112	-0-	123	1	1656	2	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1355	-0-	-567	-0-	165	1	1173	2	Y	15					15
							17	9									
09	1830	N	1519	-0-	-311	-0-	233	1	1275	2	Y	10	22	1			3
							11	9									
10	1767	N	1412	-0-	-355	-0-	244	1	1168	2	Y	-0-					3
11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	297	1	1746	2	Y	-0-					3
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	247	1	1631	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 20,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

BILLINGS B WELL #: 11H RRCID -> 255692 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11216 - 12754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	3897	-0-	-970	-0-	802	1	3044	2	Y	46	33	1			40
							51	9									
02	4396	X	1830	-0-	-2566	-0-	329	1	1446	2	Y	50	64	1			26
							55	9									
03	5239	X	2535	-0-	-2704	-0-	464	1	2025	2	Y	42	32	1			36
							46	9									
04	5070	X	2384	-0-	-2686	-0-	347	1	1976	2	Y	55	30	1			61
							61	9									
05	5239	X	3105	-0-	-2134	-0-	330	1	2722	2	Y	48	61	1			48
							53	9									
06	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	590	1	3167	2	Y	46	61	1			33
							51	9									
07	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	430	1	2672	2	Y	52	31	1			54
							57	9									
08	3100	X	3048	-0-	-52	-0-	292	1	2646	2	Y	100	139	1			15
							110	9									
09	3810	X	2958	-0-	-852	-0-	292	1	2564	2	Y	93	69	1			39
							102	9									
10	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	552	1	4644	2	Y	147	128	1			58
							162	9									
11	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	598	1	5780	2	Y	123	129	1			52
							135	9									
12	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	734	1	4147	2	Y	143	193	1			2
							157	9									

TOTAL GAS PROD: 43,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 945

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS B WELL #: 12H RRCID -> 256253 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10975 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2917	-0-	-214	-0-	601	1	2282	2	N	31	23	1			15
							34	9									
02	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	602	1	2645	2	N	38	48	1			5
							42	9									
03	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	650	1	2835	2	N	32	24	1			13
							35	9									
04	3090	X	2773	-0-	-317	-0-	407	1	2321	2	N	41	23	1			31
							45	9									
05	3627	X	2898	-0-	-729	-0-	309	1	2549	2	N	36	45	1			22
							40	9									
06	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	561	1	3017	2	N	35	46	1			11
							39	9									
07	3627	X	3493	-0-	-134	-0-	478	1	2972	2	N	39	24	1			26
							43	9									
08	3534	X	2730	-0-	-804	-0-	268	1	2428	2	N	31	43	1			14
							34	9									
09	3630	X	2222	-0-	-1408	-0-	224	1	1965	2	N	30	22	1			22
							33	9									
10	3751	X	3406	-0-	-345	-0-	357	1	3001	2	N	44	38	1			28
							48	9									
11	3630	X	2368	-0-	-1262	-0-	218	1	2109	2	N	37	39	1			26
							41	9									
12	3503	X	2328	-0-	-1175	-0-	343	1	1940	2	N	41	57	1			10
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 35,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

BILLINGS B WELL #: 13H RRCID -> 256289 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10834 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4421	-0-	-725	-0-	911	1	3457	2	Y	48	35	1			17
							53	9									
02	4648	X	4054	-0-	-594	-0-	741	1	3256	2	Y	52	66	1			3
							57	9									
03	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	1127	1	4920	2	Y	44	34	1			13
							48	9									
04	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	1046	1	5958	2	Y	62	34	1			41
							68	9									
05	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	724	1	5974	2	Y	52	66	1			27
							57	9									
06	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	1006	1	5402	2	Y	49	65	1			11
							54	9									
07	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	887	1	5514	2	Y	53	32	1			32
							58	9									
08	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	701	1	6354	2	Y	50	70	1			12
							55	9									
09	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	618	1	5418	2	Y	60	44	1			28
							66	9									
10	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	635	1	5340	2	Y	89	77	1			40
							98	9									
11	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	1017	1	9830	2	Y	74	78	1			36
							81	9									
12	11199	X	11199	-0-	-0-	-0-	1670	1	9438	2	Y	83	114	1			5
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 82,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 716

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 257806 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9278 - 9820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13950	X	6843	-0-	-7107	-0-		2201	1	4614	2	Y	25					25
								28	9									
02	12600	X	9793	-0-	-2807	-0-		2643	1	7084	2	Y	60	61	1			24
								66	9									
03	11563	X	11069	-0-	-494	-0-		2236	1	8752	2	Y	74	63	1			35
								81	9									
04	12441	X	12441	-0-	-0-	-0-		2408	1	9991	2	Y	38	39	1			34
								42	9									
05	10881	X	10778	-0-	-103	-0-		2302	1	8444	2	Y	29	34	1			29
								32	9									
06	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-		1897	1	8851	2	Y	62	67	1			24
								68	9									
07	12865	X	9935	-0-	-2930	-0-		2039	1	7854	2	Y	38	50	1			12
								42	9									
08	12865	X	11784	-0-	-1081	-0-		2617	1	9112	2	Y	50	43	1			19
								55	9									
09	12450	X	12081	-0-	-369	-0-		1695	1	10340	2	Y	42	22	1			39
								46	9									
10	15224	X	15224	-0-	-0-	-0-		3668	1	11475	2	Y	74	82	1			31
								81	9									
11	11400	X	8700	-0-	-2700	-0-		1650	1	6983	2	Y	61	72	1			20
								67	9									
12	12493	X	10299	-0-	-2194	-0-		2363	1	7890	2	Y	42	49	1			13
								46	9									

TOTAL GAS PROD: 129,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 595

STAGGS WELL #: 18H RRCID -> 258764 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10919 PERF. 12133 - 13551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	644	-0-	-193	-0-		232	1	412	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	623	-0-	-21	-0-		159	1	464	2	Y	-0-					-0-
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-		217	1	523	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	595	-0-	-35	-0-		151	1	444	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	620	-0-	-62	-0-		74	1	546	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	498	-0-	-1062	-0-		82	1	416	2	Y	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-		48	1	638	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	462	-0-	-158	-0-		57	1	403	2	Y	2					2
								2	9									
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-		85	1	465	2	Y	1	3	1			-0-
								1	9									
10	682	N	645	-0-	-37	-0-		111	1	533	2	Y	1					1
								1	9									
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-		69	1	407	2	Y	5					6
								6	9									
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-		83	1	548	2	Y	5	5	1			6
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 7,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 258833 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9340 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2914	-0-	-93	-0-	932	1	1953	2	Y	26					26
							29	9									
02	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	778	1	2087	2	Y	63	64	1			25
							69	9									
03	3007	X	2198	-0-	-809	-0-	430	1	1682	2	Y	78	66	1			37
							86	9									
04	2910	X	2109	-0-	-801	-0-	402	1	1668	2	Y	35	35	1			37
							39	9									
05	3007	X	2696	-0-	-311	-0-	570	1	2089	2	Y	34	40	1			31
							37	9									
06	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	599	1	2797	2	Y	72	78	1			25
							79	9									
07	3007	X	2578	-0-	-429	-0-	522	1	2008	2	Y	44	59	1			10
							48	9									
08	2697	X	2243	-0-	-454	-0-	487	1	1698	2	Y	53	45	1			18
							58	9									
09	2910	X	1985	-0-	-925	-0-	278	1	1695	2	Y	11	6	1			23
							12	9									
10	3007	X	1994	-0-	-1013	-0-	472	1	1478	2	Y	40	44	1			19
							44	9									
11	2910	X	1548	-0-	-1362	-0-	289	1	1222	2	Y	34	39	1			14
							37	9									
12	2573	X	1554	-0-	-1019	-0-	352	1	1177	2	Y	23	25	1			12
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 28,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 513

STAGGS WELL #: 19H RRCID -> 259270 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11189 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	885	1	1576	2	Y	16					28
							18	9									
02	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	596	1	1733	2	Y	4	18	1			14
							4	9									
03	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	777	1	1867	2	Y	-0-					14
04	2400	N	1049	-0-	-1351	-0-	262	1	773	2	Y	13					27
							14	9									
05	2573	N	1276	-0-	-1297	-0-	151	1	1113	2	Y	11	19	1			19
							12	9									
06	2880	X	536	-0-	-2344	-0-	85	1	428	2	Y	21	19	1			21
							23	9									
07	2976	X	1154	-0-	-1822	-0-	79	1	1065	2	Y	9	18	1			12
							10	9									
08	1271	N	828	-0-	-443	-0-	101	1	720	2	Y	6					18
							7	9									
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	136	1	745	2	Y	6	12	1			12
							7	9									
10	1147	N	840	-0-	-307	-0-	145	1	695	2	Y	-0-					12
11	810	N	645	-0-	-165	-0-	94	1	551	2	Y	-0-					12
12	930	N	500	-0-	-430	-0-	66	1	434	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 15,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS B WELL #: 14H RRCID -> 259274 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 10859 PERF.13064 - 14977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BILLINGS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 261169 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9360 - 9852

01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	705	1	1477	2	Y	50					50
							55	9									
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	440	1	1179	2	Y	135	138	1			47
							149	9									
03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	386	1	1513	2	Y	150	127	1			70
							165	9									
04	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	379	1	1572	2	Y	81	82	1			69
							89	9									
05	3100	N	3931	-0-	831	831	825	1	3025	2	Y	74	86	1			57
							81	9									
06	3000	N	3835	-0-	835	1666	646	1	3017	2	Y	156	170	1			43
							172	9									
07	3100	N	3039	-0-	-61	1605	605	1	2328	2	Y	96	127	1			12
							106	9									
08	3922	X	2317	-0-	-1605	-0-	503	1	1753	2	Y	55	47	1			20
							61	9									
09	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	323	1	1969	2	Y	99	52	1			67
							109	9									
10	2294	X	2204	-0-	-90	-0-	514	1	1607	2	Y	75	83	1			59
							83	9									
11	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	415	1	1755	2	Y	64	73	1			50
							70	9									
12	2294	X	2073	-0-	-221	-0-	467	1	1559	2	Y	43	46	1			47
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 30,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,078

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 262709 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9310 - 9790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-		3144	1	6592	2	Y	26					32
								29	9									
02	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-		2223	1	5958	2	Y	63	64	1			31
								69	9									
03	8215	X	5389	-0-	-2826	-0-		1079	1	4224	2	Y	78	66	1			43
								86	9									
04	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-		1812	1	7517	2	Y	42	43	1			42
								46	9									
05	8215	X	7536	-0-	-679	-0-		1606	1	5889	2	Y	37	43	1			36
								41	9									
06	7950	X	6233	-0-	-1717	-0-		1085	1	5063	2	Y	77	84	1			29
								85	9									
07	8215	X	7838	-0-	-377	-0-		1605	1	6179	2	Y	49	65	1			13
								54	9									
08	8215	X	5619	-0-	-2596	-0-		1240	1	4317	2	Y	56	48	1			21
								62	9									
09	7950	X	3040	-0-	-4910	-0-		422	1	2573	2	Y	41	21	1			41
								45	9									
10	7843	X	6611	-0-	-1232	-0-		1580	1	4943	2	Y	80	89	1			32
								88	9									
11	7590	X	6237	-0-	-1353	-0-		1177	1	4984	2	Y	69	78	1			23
								76	9									
12	7843	X	6718	-0-	-1125	-0-		1536	1	5129	2	Y	48	51	1			20
								53	9									

TOTAL GAS PROD: 82,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 666

BILLINGS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 267365 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9362 - 9904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-		575	1	1206	2	Y	18					18
								20	9									
02	1400	N	1320	-0-	-80	-0-		344	1	922	2	Y	49	50	1			17
								54	9									
03	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-		402	1	1576	2	Y	55	47	1			25
								61	9									
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-		323	1	1343	2	Y	32	33	1			24
								35	9									
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-		426	1	1560	2	Y	34	39	1			19
								37	9									
06	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-		313	1	1461	2	Y	69	75	1			13
								76	9									
07	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-		422	1	1623	2	Y	45	58	1			-0-
								50	9									
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-		381	1	1325	2	Y	47	40	1			7
								52	9									
09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-		227	1	1387	2	Y	10	5	1			12
								11	9									
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-		391	1	1222	2	Y	67	74	1			5
								74	9									
11	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-		327	1	1383	2	Y	57	61	1			1
								63	9									
12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-		388	1	1298	2	Y	38	38	1			1
								42	9									

TOTAL GAS PROD: 21,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 521

TIGER (COLE 1700) 89903 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC 196 NCT-12 WELL #: 6 RRCID -> 216128 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 1728 PERF. 1393 - 1398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIGRE GRANDE (12000) 89910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
LOPEZ WELL #: 2A RRCID -> 199928 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12857 PERF.10884 - 11420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 199067 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12018 - 12748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627 X	1096	-0-	-2531	-0-	146	1	950	2	N	-0-					-0-
02	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	162	1	3526	2	N	-0-					-0-
03	3658 X	3066	-0-	-592	-0-	226	1	2840	2	N	-0-					-0-
04	3540 X	3182	-0-	-358	-0-	242	1	2940	2	N	-0-					-0-
05	4061 X	3863	-0-	-198	-0-	238	1	3625	2	N	-0-					-0-
06	3930 X	2175	-0-	-1755	-0-	127	1	2048	2	N	-0-					-0-
07	4061 X	1951	-0-	-2110	-0-	114	1	1837	2	N	-0-					-0-
08	3875 X	3055	-0-	-820	-0-	186	1	2869	2	N	-0-					-0-
09	3750 X	1976	-0-	-1774	-0-	116	1	1860	2	N	-0-					-0-
10	3875 X	1997	-0-	-1878	-0-	112	1	1885	2	N	-0-					-0-
11	2970 X	2122	-0-	-848	-0-	128	1	1994	2	N	-0-					-0-
12	3069 X	2182	-0-	-887	-0-	132	1	2050	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.-C.-B. (CLAUDIA) 89945 044 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
WELDERXP LTD. 907320
LIVINGSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132461 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7077 - 7087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIJERINA-CANALES-BLUCHER (H-61) 89945 099 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC 701613
CANALES, A. T. WELL #: 65 RRCID -> 168322 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	116	-0-	-39	-0-	112	3	4	9	N	4	4	1			12
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	135	3	4	9	N	4	5	1			11
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	117	3	6	9	N	5	5	1			11
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	107	3	6	9	N	5	5	1			11
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	119	3	6	9	N	5	5	1			11
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	123	3	6	9	N	5	5	1			11
07	124	N	80	-0-	-44	-0-	77	3	3	9	N	3	3	1			11
08	124	N	50	-0-	-74	-0-	47	3	3	9	N	3	3	1			11
09	120	N	13	-0-	-107	-0-	12	3	1	9	N	1	1	1			11
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	83	3	6	9	N	5	5	1			11
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	67	3	6	9	N	5	4	1			12
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	54	3	4	9	N	4	4	1			12

TOTAL GAS PROD: 1,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: J125 F RRCID -> 058528 COMPL. DATE 12/18/1973 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: J132 RRCID -> 073702 COMPL. DATE 09/27/1977 TOTAL DEPTH 8915 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J133 RRCID -> 077639 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8330 - 8420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: A 34 RRCID -> 077704 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 12299 PERF. 9542 - 9561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 9 RRCID -> 078092 COMPL. DATE 12/03/1977 TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8884 - 8952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1089 A RRCID -> 152546 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9904 - 9964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2026

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1087A RRCID -> 155625 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9930 - 9947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 1138J RRCID -> 162433 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9740 - 9940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1139J RRCID -> 165931 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 11086 PERF. 9954 - 9958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2026

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1059 RRCID -> 168385 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12108 PERF.10742 - 10776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1140J RRCID -> 168905 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9412 - 9983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1066 RRCID -> 168930 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10397 - 10412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1091A RRCID -> 170886 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9510 - 11900

01	2542 N	-0-	-0-	-2542	-0-			Y	-0-	27	1	-0-
02	2324 N	-0-	-0-	-2324	-0-			Y	-0-			-0-
03	2449 N	-0-	-0-	-2449	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1068 RRCID -> 172386 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9820 - 10706

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2026

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1074 RRCID -> 186055 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10534 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5693	-0-	-352	-0-	5412	3	28	4	Y	230	265	1			136
							253	9									
02	5460	X	5213	-0-	-247	-0-	4972	3	22	4	Y	199	178	1			157
							219	9									
03	6045	X	5647	-0-	-398	-0-	5432	3	20	4	Y	177	140	1			194
							195	9									
04	5580	X	5576	-0-	-4	-0-	5365	3	22	4	Y	172	230	1			136
							189	9									
05	5766	X	5672	-0-	-94	-0-	5476	3	20	4	Y	160	150	1			146
							176	9									
06	5580	X	5448	-0-	-132	-0-	5253	3	21	4	Y	158	181	1			123
							174	9									
07	27424	X	27424	-0-	-0-	-0-	27016	3	43	4	Y	332	264	1			191
							365	9									
08	27738	X	27738	-0-	-0-	-0-	27457	3	32	4	Y	226	314	1			103
							249	9									
09	14211	X	14211	-0-	-0-	-0-	14100	3	16	4	Y	86	165	1			24
							95	9									
10	27435	X	10633	-0-	-16802	-0-	10543	3	10	4	Y	73	82	1			15
							80	9									
11	26850	X	8631	-0-	-18219	-0-	8549	3	8	4	Y	67	58	1			24
							74	9									
12	21266	X	7130	-0-	-14136	-0-	7061	3	7	4	Y	56	57	1			23
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 129,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,936

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1075 RRCID -> 222713 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9818 - 9848

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 812A RRCID -> 259594 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10298 - 11140

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 802AS RRCID -> 259787 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11132 - 12860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/24/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 807J RRCID -> 261645 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7264 - 7274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2026

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 813 RRCID -> 261704 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8753 - 8776

01	3503 X	3173	-0-	-330	-0-	3096	3	8	4	Y	63	71	1			37
						69	9									
02	3164 X	2805	-0-	-359	-0-	2744	3	6	4	Y	50	47	1			40
						55	9									
03	3503 X	3119	-0-	-384	-0-	3055	3	6	4	Y	53	36	1			57
						58	9									
04	3120 X	3005	-0-	-115	-0-	2930	3	8	4	Y	61	70	1			48
						67	9									
05	3162 X	3024	-0-	-138	-0-	2955	3	7	4	Y	56	53	1			51
						62	9									
06	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2781	3	7	4	Y	54	63	1			42
						59	9									
07	2883 X	2796	-0-	-87	-0-	2701	3	9	4	Y	78	75	1			45
						86	9									
08	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2784	3	9	4	Y	83	90	1			38
						91	9									
09	2790 X	2321	-0-	-469	-0-	2258	3	8	4	Y	50	74	1			14
						55	9									
10	2883 X	2838	-0-	-45	-0-	2755	3	8	4	Y	68	68	1			14
						75	9									
11	2790 X	2259	-0-	-531	-0-	2186	3	6	4	Y	61	53	1			22
						67	9									
12	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2530	3	7	4	Y	72	65	1			29
						79	9									

TOTAL GAS PROD: 33,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 749

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 802 RRCID -> 261712 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 11590 PERF.10060 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 829 RRCID -> 265361 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11130 - 11750

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-	23	1			-0-
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					Y	-0-					-0-
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 845 RRCID -> 265943 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11888 PERF.10594 - 11509

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	5048	-0-	-315	-0-	4881	3	18	4	Y	135	150	1			80
							149	9									
02	4844	X	4580	-0-	-264	-0-	4439	3	14	4	Y	115	104	1			91
							127	9									
03	5363	X	4944	-0-	-419	-0-	4805	3	14	4	Y	114	81	1			124
							125	9									
04	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	4833	3	17	4	Y	136	152	1			108
							150	9									
05	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5117	3	17	4	Y	131	119	1			120
							144	9									
06	4920	X	4704	-0-	-216	-0-	4555	3	16	4	Y	121	147	1			94
							133	9									
07	5177	X	3072	-0-	-2105	-0-	2935	3	10	4	Y	115	143	1			66
							127	9									
08	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5464	3	17	4	Y	180	165	1			81
							198	9									
09	5070	X	4887	-0-	-183	-0-	4794	3	13	4	Y	73	134	1			20
							80	9									
10	5239	X	5103	-0-	-136	-0-	4997	3	12	4	Y	85	88	1			17
							94	9									
11	5070	X	4689	-0-	-381	-0-	4577	3	12	4	Y	91	75	1			33
							100	9									
12	5394	X	5019	-0-	-375	-0-	4903	3	11	4	Y	95	89	1			39
							105	9									

TOTAL GAS PROD: 58,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,391

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 858 RRCID -> 269264 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9100 - 12212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 877A RRCID -> 269733 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9400 - 9768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	20520 X	20520	-0-	-0-	-0-	19130	3	1390	9	Y	1264	946	1			318
05	18747 X	18747	-0-	-0-	-0-	17974	3	773	9	Y	703	760	1			261
06	11342 X	11342	-0-	-0-	-0-	10904	3	438	9	Y	398	381	1			278
07	21204 X	7272	-0-	-13932	-0-	7137	3	135	9	Y	123	188	1			213
08	21204 X	5953	-0-	-15251	-0-	5759	3	194	9	Y	176	190	1			199
09	20520 X	4392	-0-	-16128	-0-	4227	3	165	9	Y	150	187	1			162
10	18755 X	3400	-0-	-15355	-0-	3304	3	96	9	Y	87					249
11	11340 X	3106	-0-	-8234	-0-	2954	3	152	9	Y	138	190	1			197
12	6603 X	2865	-0-	-3738	-0-	2736	3	129	9	Y	117					314

TOTAL GAS PROD: 77,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,156

KING RANCH TIJERINA WELL #: 880A RRCID -> 270674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9650 - 9716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 870A RRCID -> 270753 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9428 - 9754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-	62	1			-0-
02	1064 N	-0-	-0-	-1064	-0-					Y	-0-					-0-
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 876A RRCID -> 270813 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9430 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	108	1			-0-
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-					-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 881A RRCID -> 270829 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9587 - 9617

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 883A RRCID -> 271622 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9764 - 9861

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 893A RRCID -> 275301 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9398 - 9593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 892J RRCID -> 275312 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9482 - 9613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 906J RRCID -> 276026 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9520 - 9606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 914J RRCID -> 276033 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9704 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11501	X	9949	-0-	-1552	-0-	140	1	9598	3	Y	179	215	1			106
							14	4	197	9							
02	10388	X	9384	-0-	-1004	-0-	126	1	9072	3	Y	158	139	1			125
							12	4	174	9							
03	12058	X	12058	-0-	-0-	-0-	140	1	11681	3	Y	201	112	1			214
							16	4	221	9							
04	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	135	1	11108	3	Y	316	279	1			251
							19	4	348	9							
05	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	140	1	11203	3	Y	289	275	1			265
							18	4	318	9							
06	11670	X	10641	-0-	-1029	-0-	135	1	10186	3	Y	275	327	1			213
							17	4	303	9							
07	12059	X	10198	-0-	-1861	-0-	140	1	9617	3	Y	382	375	1			220
							21	4	420	9							
08	12059	X	10457	-0-	-1602	-0-	140	1	9942	3	Y	322	396	1			146
							21	4	354	9							
09	11610	X	10017	-0-	-1593	-0-	135	1	9659	3	Y	166	266	1			46
							40	4	183	9							
10	11687	X	10560	-0-	-1127	-0-	140	1	9991	3	Y	193	200	1			39
							217	4	212	9							
11	10650	X	9555	-0-	-1095	-0-	135	1	8991	3	Y	205	170	1			74
							203	4	226	9							
12	10447	X	9775	-0-	-672	-0-	140	1	9199	3	Y	208	197	1			85
							207	4	229	9							

TOTAL GAS PROD: 125,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,894

KING RANCH TIJERINA WELL #: 913J RRCID -> 278070 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8765 - 8798

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 937J RRCID -> 286020 COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8780 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12644	X	6267	-0-	-6377	-0-	6121	3	5	4	Y	128	149	1			76
							141	9									
02	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5603	3	4	4	Y	110	99	1			87
							121	9									
03	6696	X	6240	-0-	-456	-0-	6126	3	4	4	Y	100	78	1			109
							110	9									
04	6360	X	6085	-0-	-275	-0-	5975	3	4	4	Y	96	129	1			76
							106	9									
05	6386	X	6126	-0-	-260	-0-	6063	3	2	4	Y	55	81	1			50
							61	9									
06	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6021	3	2	4	Y	57	63	1			44
							63	9									
07	5890	X	5741	-0-	-149	-0-	5651	3	3	4	Y	79	78	1			45
							87	9									
08	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6210	3	3	4	Y	68	82	1			31
							75	9									
09	5700	X	5569	-0-	-131	-0-	5542	3	3	4	Y	22	47	1			6
							24	9									
10	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	5984	3	1	4	Y	29	29	1			6
							32	9									
11	5700	X	5453	-0-	-247	-0-	5421	3	1	4	Y	28	24	1			10
							31	9									
12	6138	X	5615	-0-	-523	-0-	5581	3	1	4	Y	30	28	1			12
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 71,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 802

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1071 RRCID -> 290597 COMPL. DATE 05/01/2020 TOTAL DEPTH 12580 PERF.10719 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2719	3	24	4	N	224	256	1			133
							246	9									
02	2800	N	2801	-0-	1	1	2572	3	20	4	N	190	173	1			150
							209	9									
03	3054	N	3053	-0-	-1	-0-	2842	3	18	4	N	175	134	1			191
							193	9									
04	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2589	3	18	4	N	170	226	1			135
							187	9									
05	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2643	3	18	4	N	161	149	1			147
							177	9									
06	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2572	3	19	4	N	161	183	1			125
							177	9									
07	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2607	3	26	4	N	237	226	1			136
							261	9									
08	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	2864	3	18	4	N	161	224	1			73
							177	9									
09	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	2678	3	5	4	N	25	91	1			7
							28	9									
10	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2681	3	3	4	N	29	30	1			6
							32	9									
11	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2457	3	4	4	N	31	26	1			11
							34	9									
12	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2564	3	4	4	N	33	31	1			13
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 33,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,597

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 43 RRCID -> 044301 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6433 - 6440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 41 L RRCID -> 054776 COMPL. DATE 03/23/1973 TOTAL DEPTH 8576 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C179 F RRCID -> 072151 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6728 - 6734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 32 RRCID -> 124463 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7323 - 7338

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART - JONES UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 125369 COMPL. DATE 02/16/1989 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 6171 - 6181

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART-JONES UNIT NO.2 WELL #: 7 L RRCID -> 131954 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7489 - 7500

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC 701613
DETIJERINA, H. C. WELL #: 104 RRCID -> 067217 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6968 - 6975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES, E.G WELL #: 20 RRCID -> 074454 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 11864 PERF.10481 - 10920

01	682 X	504	-0-	-178	-0-	483	3	21	9	Y	19	22	1			2
02	616 X	613	-0-	-3	-0-	585	3	28	9	Y	25	26	1			1
03	682 X	538	-0-	-144	-0-	508	3	30	9	Y	27	26	1			2
04	570 X	490	-0-	-80	-0-	462	3	28	9	Y	25	26	1			1
05	682 X	546	-0-	-136	-0-	516	3	30	9	Y	27	26	1			2
06	DLQ G-10	562	-0-	562	562	532	3	30	9	Y	27	26	1			3
07	DLQ G-10	355	-0-	355	917	335	3	20	9	Y	18	17	1			4
08	DLQ G-10	224	-0-	224	1141	203	3	21	9	Y	19	17	1			6
09	1195 X	54	-0-	-1141	-0-	50	3	4	9	Y	4	4	1			6
10	389 X	389	-0-	-0-	-0-	358	3	31	9	Y	28	29	1			5
11	570 X	320	-0-	-250	-0-	292	3	28	9	Y	25	21	1			9
12	341 X	257	-0-	-84	-0-	235	3	22	9	Y	20	21	1			8

TOTAL GAS PROD: 4,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 44 RRCID -> 078406 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7238 - 7249

01	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	3			Y	-0-					17
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					17
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					17
04	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	3			Y	-0-					17
05	186 N	136	-0-	-50	-0-	136	3			Y	-0-					17
06	DLQ G-10	140	-0-	140	140	140	3			Y	-0-					17
07	DLQ G-10	132	-0-	132	272	132	3			Y	-0-					17
08	DLQ G-10	111	-0-	111	383	111	3			Y	-0-					17
09	387 N	4	-0-	-383	-0-	4	3			Y	-0-					17
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					17
11	120 N	80	-0-	-40	-0-	80	3			Y	-0-					17
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 1,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CANALES, A.T. WELL #: 54 RRCID -> 078856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9922 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	93	3	2	9	Y	2	2	1			5
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	113	3	2	9	Y	2	3	1			4
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	98	3	3	9	Y	3	3	1			4
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	89	3	3	9	Y	3	3	1			4
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	99	3	3	9	Y	3	3	1			4
06	DLQ G-10		105	-0-	105	105	102	3	3	9	Y	3	3	1			4
07	DLQ G-10		66	-0-	66	171	64	3	2	9	Y	2	2	1			4
08	DLQ G-10		41	-0-	41	212	39	3	2	9	Y	2	2	1			4
09	222	N	10	-0-	-212	-0-	10	3			Y	-0-					4
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	69	3	3	9	Y	3	3	1			4
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	56	3	3	9	Y	3	2	1			5
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	45	3	2	9	Y	2	2	1			5

TOTAL GAS PROD: 905 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

CANALES, A. T. WELL #: 23 RRCID -> 093346 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9350 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	276	-0-	-96	-0-	275	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	333	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	288	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	262	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	372	N	294	-0-	-78	-0-	293	3	1	9	Y	1	1	1			1
06	DLQ G-10		303	-0-	303	303	302	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	DLQ G-10		191	-0-	191	494	190	3	1	9	Y	1					2
08	DLQ G-10		116	-0-	116	610	115	3	1	9	Y	1					3
09	639	N	29	-0-	-610	-0-	29	3			Y	-0-					3
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	203	3	1	9	Y	1	1	1			3
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	166	3	1	9	Y	1	1	1			3
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	3	1	9	Y	1	1	1			3

TOTAL GAS PROD: 2,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CANALES, A.T. WELL #: 55 RRCID -> 103567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9389 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		102	-0-	102	102	102	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		64	-0-	64	166	64	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		39	-0-	39	205	39	3			Y	-0-					-0-
09	215	N	10	-0-	-205	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CANALES, E.G. WELL #: 19 RRCID -> 114822 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10198 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	113	3	11	9	Y	10	11	1			31
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	137	3	14	9	Y	13	14	1			30
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	119	3	15	9	Y	14	14	1			30
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	108	3	14	9	Y	13	13	1			30
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	121	3	15	9	Y	14	13	1			31
06	DLQ G-10		140	-0-	140	140	125	3	15	9	Y	14	13	1			32
07	DLQ G-10		90	-0-	90	230	79	3	11	9	Y	10	9	1			33
08	DLQ G-10		59	-0-	59	289	48	3	11	9	Y	10	9	1			34
09	303	N	14	-0-	-289	-0-	12	3	2	9	Y	2	2	1			34
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	84	3	14	9	Y	13	15	1			32
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	69	3	14	9	Y	13	11	1			34
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	55	3	12	9	Y	11	11	1			34

TOTAL GAS PROD: 1,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

CANALES, E.G. WELL #: 23 RRCID -> 119379 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 12118 PERF.10588 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	320	-0-	-114	-0-	320	3			Y	-0-					2
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					2
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					2
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					2
05	434	N	341	-0-	-93	-0-	341	3			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		352	-0-	352	352	352	3			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		222	-0-	222	574	222	3			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		134	-0-	134	708	134	3			Y	-0-					2
09	741	N	33	-0-	-708	-0-	33	3			Y	-0-					2
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					2
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					2
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 107 RRCID -> 119842 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7498 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CANALES, E.G. WELL #: 28 RRCID -> 122949 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9519 - 9545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES, A.T. WELL #: 56 RRCID -> 131363 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10184 - 10286

01	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
04	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
05	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	124	-0-	124	124	124	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	78	-0-	78	202	78	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	47	-0-	47	249	47	3			Y	-0-					-0-
09	261 N	12	-0-	-249	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES, A. T. WELL #: 67 RRCID -> 133464 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9396 - 9518

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CANALES, A.T. WELL #: 53 RRCID -> 135220 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9542 - 9854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	334	-0-	-100	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	367	-0-	367	367	367	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	231	-0-	231	598	231	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	140	-0-	140	738	140	3			Y	-0-					-0-
09	773	N	35	-0-	-738	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES, A.T. WELL #: 64 RRCID -> 143540 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 11396 PERF. 9420 - 9450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	123	-0-	-32	-0-	120	3	3	9	Y	3	3	1			12
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	145	3	3	9	Y	3	4	1			11
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	126	3	4	9	Y	4	4	1			11
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	115	3	4	9	Y	4	4	1			11
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	128	3	4	9	Y	4	4	1			11
06	DLQ	G-10	136	-0-	136	136	132	3	4	9	Y	4	4	1			11
07	DLQ	G-10	86	-0-	86	222	83	3	3	9	Y	3	3	1			11
08	DLQ	G-10	53	-0-	53	275	50	3	3	9	Y	3	3	1			11
09	288	N	13	-0-	-275	-0-	12	3	1	9	Y	1	1	1			11
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	89	3	4	9	Y	4	5	1			10
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	73	3	4	9	Y	4	3	1			11
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	58	3	3	9	Y	3	3	1			11

TOTAL GAS PROD: 1,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

CANALES, A.T. WELL #: 68 RRCID -> 145085 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9382 - 10126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	180	-0-	180	180	180	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	114	-0-	114	294	114	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	69	-0-	69	363	69	3			Y	-0-					-0-
09	380	N	17	-0-	-363	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CANALES, A.T. WELL #: 70 RRCID -> 145720 COMPL. DATE 12/29/2018 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 8271 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		102	-0-	102	102	102	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		64	-0-	64	166	64	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		39	-0-	39	205	39	3			Y	-0-					-0-
09	215	N	10	-0-	-205	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES, A.T. WELL #: 51 RRCID -> 145906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9512 - 9612

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES, A. T. WELL #: 69 RRCID -> 145914 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9793 - 10002

01	310	N	237	-0-	-73	-0-	216	3	21	9	Y	19	22	1			29
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	262	3	28	9	Y	25	26	1			28
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	227	3	30	9	Y	27	26	1			29
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	207	3	28	9	Y	25	26	1			28
05	310	N	261	-0-	-49	-0-	231	3	30	9	Y	27	26	1			29
06	DLQ G-10		268	-0-	268	268	238	3	30	9	Y	27	26	1			30
07	DLQ G-10		170	-0-	170	438	150	3	20	9	Y	18	17	1			31
08	DLQ G-10		112	-0-	112	550	91	3	21	9	Y	19	17	1			33
09	577	N	27	-0-	-550	-0-	23	3	4	9	Y	4	4	1			33
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	160	3	29	9	Y	26	29	1			30
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	131	3	28	9	Y	25	21	1			34
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	105	3	22	9	Y	20	21	1			33

TOTAL GAS PROD: 2,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CANALES, A. T. WELL #: 71 RRCID -> 149013 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 12055 PERF. 9909 - 10059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES, E. G. WELL #: 31 RRCID -> 150812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12140 PERF.10202 - 10426

01	155 N	114	-0-	-41	-0-	112	3	2	9	Y	2	2	1			9
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	135	3	2	9	Y	2	3	1			8
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	117	3	3	9	Y	3	3	1			8
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	107	3	3	9	Y	3	3	1			8
05	155 N	122	-0-	-33	-0-	119	3	3	9	Y	3	3	1			8
06	DLQ G-10	126	-0-	126	126	123	3	3	9	Y	3	3	1			8
07	DLQ G-10	79	-0-	79	205	77	3	2	9	Y	2	2	1			8
08	DLQ G-10	49	-0-	49	254	47	3	2	9	Y	2	2	1			8
09	266 N	12	-0-	-254	-0-	12	3			Y	-0-					8
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	83	3	3	9	Y	3	3	1			8
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	67	3	3	9	Y	3	2	1			9
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	54	3	2	9	Y	2	2	1			9

TOTAL GAS PROD: 1,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

CANALES, E.G. WELL #: 29 RRCID -> 151391 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8406 - 8436

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

CANALES, A.T. WELL #: 80 RRCID -> 151642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9410 - 9583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	431	-0-	-158	-0-	420	3	11	9	Y	10	11	1			26
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	509	3	13	9	Y	12	13	1			25
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	441	3	14	9	Y	13	13	1			25
04	420	N	414	-0-	-6	-0-	401	3	13	9	Y	12	13	1			24
05	589	N	462	-0-	-127	-0-	448	3	14	9	Y	13	13	1			24
06	DLQ G-10		476	-0-	476	476	462	3	14	9	Y	13	13	1			24
07	DLQ G-10		204	-0-	204	680	194	3	10	9	Y	9	8	1			25
08	DLQ G-10		186	-0-	186	866	176	3	10	9	Y	9	9	1			25
09	912	N	46	-0-	-866	-0-	44	3	2	9	Y	2	2	1			25
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	311	3	14	9	Y	13	15	1			23
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	254	3	14	9	Y	13	10	1			26
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	204	3	11	9	Y	10	11	1			25

TOTAL GAS PROD: 4,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

CANALES, A.T. WELL #: 86 RRCID -> 153189 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.10142 - 10202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			Y	-0-					15
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					15
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					15
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			Y	-0-					15
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			Y	-0-					15
06	DLQ G-10		121	-0-	121	121	121	3			Y	-0-					15
07	DLQ G-10		76	-0-	76	197	76	3			Y	-0-					15
08	DLQ G-10		46	-0-	46	243	46	3			Y	-0-					15
09	254	N	11	-0-	-243	-0-	11	3			Y	-0-					15
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					15
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					15
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES, A.T. WELL #: 88 RRCID -> 154456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12135 PERF. 9596 - 9952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	116	3	6	9	Y	5	5	1			23
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	141	3	7	9	Y	6	7	1			22
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	122	3	8	9	Y	7	7	1			22
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	111	3	7	9	Y	6	6	1			22
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	124	3	8	9	Y	7	6	1			23
06	DLQ G-10		136	-0-	136	136	128	3	8	9	Y	7	6	1			24
07	DLQ G-10		87	-0-	87	223	81	3	6	9	Y	5	4	1			25
08	DLQ G-10		55	-0-	55	278	49	3	6	9	Y	5	4	1			26
09	291	N	13	-0-	-278	-0-	12	3	1	9	Y	1	1	1			26
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	86	3	7	9	Y	6	7	1			25
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	70	3	7	9	Y	6	5	1			26
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	56	3	6	9	Y	5	5	1			26

TOTAL GAS PROD: 1,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

CANALES, A. T. WELL #: 60 RRCID -> 154696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7816 - 7821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES, E. G. WELL #: 36 RRCID -> 154911 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9712 - 9719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES, A.T. WELL #: 66 RRCID -> 155366 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9494 - 9968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CANALES, A. T. WELL #: 43 RRCID -> 155388 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 11203 PERF. 7428 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	95	-0-		-29	-0-	93	3	2	9	Y	2	2	1			10
02	115	N	115	-0-		-0-	-0-	113	3	2	9	Y	2	3	1			9
03	101	N	101	-0-		-0-	-0-	98	3	3	9	Y	3	3	1			9
04	92	N	92	-0-		-0-	-0-	89	3	3	9	Y	3	3	1			9
05	124	N	102	-0-		-22	-0-	99	3	3	9	Y	3	3	1			9
06	DLQ G-10		105	-0-		105	105	102	3	3	9	Y	3	3	1			9
07	DLQ G-10		66	-0-		66	171	64	3	2	9	Y	2	2	1			9
08	DLQ G-10		41	-0-		41	212	39	3	2	9	Y	2	2	1			9
09	222	N	10	-0-		-212	-0-	10	3			Y	-0-					9
10	72	N	72	-0-		-0-	-0-	69	3	3	9	Y	3	3	1			9
11	59	N	59	-0-		-0-	-0-	56	3	3	9	Y	3	2	1			10
12	47	N	47	-0-		-0-	-0-	45	3	2	9	Y	2	2	1			10

TOTAL GAS PROD: 905 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

CANALES, A.T. WELL #: 57 RRCID -> 155931 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8072 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	95	-0-		-29	-0-	93	3	2	9	N	2	2	1			11
02	115	N	115	-0-		-0-	-0-	113	3	2	9	N	2	3	1			10
03	101	N	101	-0-		-0-	-0-	98	3	3	9	N	3	3	1			10
04	92	N	92	-0-		-0-	-0-	89	3	3	9	N	3	3	1			10
05	124	N	102	-0-		-22	-0-	99	3	3	9	N	3	3	1			10
06	105	N	105	-0-		-0-	-0-	102	3	3	9	N	3	3	1			10
07	93	N	66	-0-		-27	-0-	64	3	2	9	N	2	2	1			10
08	93	N	41	-0-		-52	-0-	39	3	2	9	N	2	2	1			10
09	120	N	10	-0-		-110	-0-	10	3			N	-0-					10
10	72	N	72	-0-		-0-	-0-	69	3	3	9	N	3	3	1			10
11	59	N	59	-0-		-0-	-0-	56	3	3	9	N	3	2	1			11
12	47	N	47	-0-		-0-	-0-	45	3	2	9	N	2	2	1			11

TOTAL GAS PROD: 905 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

CANALES, A. T. WELL #: 81 RRCID -> 156611 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9846 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	452	-0-		-168	-0-	431	3	21	9	Y	19	22	1			17
02	550	N	550	-0-		-0-	-0-	522	3	28	9	Y	25	26	1			16
03	482	N	482	-0-		-0-	-0-	452	3	30	9	Y	27	26	1			17
04	450	N	440	-0-		-10	-0-	412	3	28	9	Y	25	26	1			16
05	620	N	490	-0-		-130	-0-	460	3	30	9	Y	27	26	1			17
06	DLQ G-10		504	-0-		504	504	474	3	30	9	Y	27	26	1			18
07	DLQ G-10		319	-0-		319	823	299	3	20	9	Y	18	17	1			19
08	DLQ G-10		202	-0-		202	1025	181	3	21	9	Y	19	17	1			21
09	1074	N	49	-0-		-1025	-0-	45	3	4	9	Y	4	4	1			21
10	349	N	349	-0-		-0-	-0-	319	3	30	9	Y	27	29	1			19
11	289	N	289	-0-		-0-	-0-	261	3	28	9	Y	25	21	1			23
12	231	N	231	-0-		-0-	-0-	209	3	22	9	Y	20	21	1			22

TOTAL GAS PROD: 4,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CANALES, E.G. WELL #: 37 RRCID -> 156689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.10331 - 10500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	116	-0-	-39	-0-	112	3	4	9	Y	4	5	1			8
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	135	3	6	9	Y	5	6	1			7
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	117	3	7	9	Y	6	6	1			7
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	107	3	6	9	Y	5	6	1			6
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	119	3	7	9	Y	6	6	1			6
06	DLQ G-10		130	-0-	130	130	123	3	7	9	Y	6	6	1			6
07	DLQ G-10		81	-0-	81	211	77	3	4	9	Y	4	4	1			6
08	DLQ G-10		51	-0-	51	262	47	3	4	9	Y	4	4	1			6
09	275	N	13	-0-	-262	-0-	12	3	1	9	Y	1	1	1			6
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	83	3	7	9	Y	6	6	1			6
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	67	3	7	9	Y	6	5	1			7
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	54	3	4	9	Y	4	5	1			6

TOTAL GAS PROD: 1,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

CANALES, A.T. WELL #: 84 RRCID -> 159132 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9534 - 10309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	146	-0-	-40	-0-	146	3			Y	-0-					36
02	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					36
03	186	X	114	-0-	-72	-0-	114	3			Y	-0-					36
04	180	X	140	-0-	-40	-0-	140	3			Y	-0-					36
05	186	X	156	-0-	-30	-0-	156	3			Y	-0-					36
06	DLQ G-10		110	-0-	110	110	110	3			Y	-0-					36
07	DLQ G-10		101	-0-	101	211	101	3			Y	-0-					36
08	DLQ G-10		61	-0-	61	272	61	3			Y	-0-					36
09	287	X	15	-0-	-272	-0-	15	3			Y	-0-					36
10	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					36
11	120	X	88	-0-	-32	-0-	88	3			Y	-0-					36
12	93	X	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 1,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES, A. T. WELL #: 87 RRCID -> 160073 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9522 - 9584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		136	-0-	136	136	136	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		86	-0-	86	222	86	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		52	-0-	52	274	52	3			Y	-0-					-0-
09	287	N	13	-0-	-274	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CANALES, A. T. WELL #: 83 RRCID -> 160472 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9626 - 9814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	116	-0-	-39	-0-	112	3	4	9	Y	4	4	1			25
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	135	3	4	9	Y	4	5	1			24
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	117	3	6	9	Y	5	5	1			24
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	107	3	6	9	Y	5	5	1			24
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	119	3	6	9	Y	5	5	1			24
06	DLQ G-10		129	-0-	129	129	123	3	6	9	Y	5	5	1			24
07	DLQ G-10		80	-0-	80	209	77	3	3	9	Y	3	3	1			24
08	DLQ G-10		50	-0-	50	259	47	3	3	9	Y	3	3	1			24
09	272	N	13	-0-	-259	-0-	12	3	1	9	Y	1	1	1			24
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	83	3	4	9	Y	4	5	1			23
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	67	3	6	9	Y	5	4	1			24
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	54	3	4	9	Y	4	4	1			24

TOTAL GAS PROD: 1,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

CANALES, A. T. WELL #: 90 RRCID -> 161661 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9409 - 9481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		102	-0-	102	102	102	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		64	-0-	64	166	64	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		39	-0-	39	205	39	3			Y	-0-					-0-
09	215	N	10	-0-	-205	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES, E. G. WELL #: 34 RRCID -> 164156 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8710 - 8720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	336	-0-	-129	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	359	-0-	-106	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		370	-0-	370	370	370	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		233	-0-	233	603	233	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		141	-0-	141	744	141	3			Y	-0-					-0-
09	779	N	35	-0-	-744	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CANALES, A. T. WELL #: 89 T RRCID -> 168564 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9243 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES, A. T. WELL #: 91 RRCID -> 170243 COMPL. DATE 06/27/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8612 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	166	-0-	-51	-0-	155	3	11	9	Y	10	11	1			-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	188	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	163	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	148	3	15	9	Y	14	13	1			1
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	166	3	14	9	Y	13	13	1			1
06	DLQ G-10		185	-0-	185	185	171	3	14	9	Y	13	13	1			1
07	DLQ G-10		117	-0-	117	302	107	3	10	9	Y	9	8	1			2
08	DLQ G-10		75	-0-	75	377	65	3	10	9	Y	9	9	1			2
09	395	N	18	-0-	-377	-0-	16	3	2	9	Y	2	2	1			2
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	115	3	15	9	Y	14	15	1			1
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	94	3	14	9	Y	13	10	1			4
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	75	3	11	9	Y	10	11	1			3

TOTAL GAS PROD: 1,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

CANALES, E. G. WELL #: 38 RRCID -> 174381 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 7434 - 7443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	141	-0-	-45	-0-	133	3	8	9	Y	7	6	1			1
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	161	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	139	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	127	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	141	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
06	DLQ G-10		154	-0-	154	154	146	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
07	DLQ G-10		98	-0-	98	252	92	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
08	DLQ G-10		62	-0-	62	314	56	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	329	N	15	-0-	-314	-0-	14	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	98	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	80	3	8	9	Y	7	6	1			1
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	64	3	6	9	Y	5	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CANALES, A. T. WELL #: 82 RRCID -> 174710 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8703 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	447	-0-	-142	-0-	436	3	11	9	Y	10	11	1			32
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	528	3	12	9	Y	11	13	1			30
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	397	3	14	9	Y	13	13	1			30
04	420	N	323	-0-	-97	-0-	310	3	13	9	Y	12	13	1			29
05	589	N	371	-0-	-218	-0-	357	3	14	9	Y	13	13	1			29
06	DLQ G-10		443	-0-	443	443	429	3	14	9	Y	13	13	1			29
07	DLQ G-10		312	-0-	312	755	302	3	10	9	Y	9	8	1			30
08	DLQ G-10		193	-0-	193	948	183	3	10	9	Y	9	9	1			30
09	995	N	47	-0-	-948	-0-	45	3	2	9	Y	2	2	1			30
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	323	3	14	9	Y	13	15	1			28
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	264	3	14	9	Y	13	10	1			31
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	212	3	11	9	Y	10	11	1			30

TOTAL GAS PROD: 3,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

CANALES, A. T. WELL #: 79 RRCID -> 174842 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8540 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	120	N	11	-0-	-109	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES, A. T. WELL #: 85 RRCID -> 174889 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8498 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	119	-0-	-36	-0-	112	3	7	9	N	6	6	1			15
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	135	3	8	9	N	7	8	1			14
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	117	3	9	9	N	8	8	1			14
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	107	3	8	9	N	7	8	1			13
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	119	3	9	9	N	8	8	1			13
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	123	3	9	9	N	8	8	1			13
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	77	3	6	9	N	5	5	1			13
08	124	N	54	-0-	-70	-0-	47	3	7	9	N	6	5	1			14
09	120	N	13	-0-	-107	-0-	12	3	1	9	N	1	1	1			14
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	83	3	8	9	N	7	9	1			12
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	67	3	8	9	N	7	6	1			13
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	54	3	7	9	N	6	6	1			13

TOTAL GAS PROD: 1,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CANALES, A. T. WELL #: 93 RRCID -> 176156 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7510 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES, A. T. WELL #: 89 C RRCID -> 181618 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7102 - 7123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES, A. T. WELL #: 94 RRCID -> 203717 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 9934 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	100	-0-	100	100	100	3			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	107	-0-	107	207	107	3			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	109	-0-	109	316	109	3			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	102	-0-	102	418	102	3			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	97	-0-	97	515	97	3			Y	-0-					-0-
08	515	X	-0-	-0-	-515	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 108 RRCID -> 213827 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8126 - 8168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 109 RRCID -> 214599 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8472 - 8503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES A.T. WELL #: 95 RRCID -> 222835 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10333 - 10370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CANALES, E. G. WELL #: 39 RRCID -> 222863 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11719 PERF.10244 - 10272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	115	-0-	-40	-0-	112	3	3	9	Y	3	3	1			12
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	135	3	3	9	Y	3	4	1			11
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	117	3	4	9	Y	4	4	1			11
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	107	3	4	9	Y	4	4	1			11
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	119	3	4	9	Y	4	4	1			11
06	DLQ G-10		127	-0-	127	127	123	3	4	9	Y	4	4	1			11
07	DLQ G-10		80	-0-	80	207	77	3	3	9	Y	3	3	1			11
08	DLQ G-10		50	-0-	50	257	47	3	3	9	Y	3	3	1			11
09	270	N	13	-0-	-257	-0-	12	3	1	9	Y	1	1	1			11
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	83	3	4	9	Y	4	5	1			10
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	67	3	4	9	Y	4	3	1			11
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	54	3	3	9	Y	3	3	1			11

TOTAL GAS PROD: 1,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

CANALES, A.T. WELL #: 97 RRCID -> 223375 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10176 - 10593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	194	-0-	-54	-0-	183	3	11	9	Y	10	11	1			-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	222	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	193	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	175	3	17	9	Y	15	14	1			1
05	248	N	211	-0-	-37	-0-	196	3	15	9	Y	14	14	1			1
06	DLQ G-10		217	-0-	217	217	202	3	15	9	Y	14	14	1			1
07	DLQ G-10		138	-0-	138	355	127	3	11	9	Y	10	9	1			2
08	DLQ G-10		88	-0-	88	443	77	3	11	9	Y	10	9	1			3
09	464	N	21	-0-	-443	-0-	19	3	2	9	Y	2	2	1			3
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	136	3	15	9	Y	14	15	1			2
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	111	3	14	9	Y	13	11	1			4
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	89	3	12	9	Y	11	11	1			4

TOTAL GAS PROD: 1,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

CANALES A.T. WELL #: 96 RRCID -> 223385 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12048 PERF.10643 - 10979

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		102	-0-	102	102	102	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		64	-0-	64	166	64	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		39	-0-	39	205	39	3			Y	-0-					-0-
09	215	N	10	-0-	-205	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

CANALES A.T. WELL #: 99 RRCID -> 223933 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10264 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		115	-0-	115	115	115	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		73	-0-	73	188	73	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		44	-0-	44	232	44	3			Y	-0-					-0-
09	243	N	11	-0-	-232	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES, E. G. WELL #: 40 RRCID -> 225676 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10234 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	292	-0-	-111	-0-	281	3	11	9	Y	10	11	1			33
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	340	3	12	9	Y	11	13	1			31
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	295	3	14	9	Y	13	13	1			31
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	268	3	13	9	Y	12	13	1			30
05	403	N	313	-0-	-90	-0-	299	3	14	9	Y	13	13	1			30
06	DLQ G-10		323	-0-	323	323	309	3	14	9	Y	13	13	1			30
07	DLQ G-10		204	-0-	204	527	194	3	10	9	Y	9	8	1			31
08	DLQ G-10		128	-0-	128	655	118	3	10	9	Y	9	9	1			31
09	686	N	31	-0-	-655	-0-	29	3	2	9	Y	2	2	1			31
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	208	3	12	9	Y	11	15	1			27
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	170	3	14	9	Y	13	10	1			30
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	136	3	11	9	Y	10	11	1			29

TOTAL GAS PROD: 2,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

CANALES, A. T. WELL #: 98 RRCID -> 225822 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10885 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	215	-0-	-64	-0-	192	3	23	9	Y	21	22	1			1
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	233	3	28	9	Y	25	26	1			-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	202	3	30	9	Y	27	26	1			1
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	184	3	28	9	Y	25	26	1			-0-
05	279	N	235	-0-	-44	-0-	205	3	30	9	Y	27	26	1			1
06	DLQ G-10		241	-0-	241	241	211	3	30	9	Y	27	26	1			2
07	DLQ G-10		153	-0-	153	394	133	3	20	9	Y	18	17	1			3
08	DLQ G-10		102	-0-	102	496	81	3	21	9	Y	19	17	1			5
09	520	N	24	-0-	-496	-0-	20	3	4	9	Y	4	4	1			5
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	142	3	30	9	Y	27	29	1			3
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	116	3	28	9	Y	25	21	1			7
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	93	3	22	9	Y	20	21	1			6

TOTAL GAS PROD: 2,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CANALES, A.T. WELL #: 100 RRCID -> 226263 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10163 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	219	-0-	-91	-0-	198	3	21	9	Y	19	22	1			30
02	280	X	266	-0-	-14	-0-	240	3	26	9	Y	24	26	1			28
03	310	X	238	-0-	-72	-0-	208	3	30	9	Y	27	26	1			29
04	240	X	217	-0-	-23	-0-	189	3	28	9	Y	25	26	1			28
05	310	X	241	-0-	-69	-0-	211	3	30	9	Y	27	26	1			29
06	DLQ G-10		248	-0-	248	248	218	3	30	9	Y	27	26	1			30
07	DLQ G-10		157	-0-	157	405	137	3	20	9	Y	18	17	1			31
08	DLQ G-10		104	-0-	104	509	83	3	21	9	Y	19	17	1			33
09	534	X	25	-0-	-509	-0-	21	3	4	9	Y	4	4	1			33
10	176	X	176	-0-	-0-	-0-	147	3	29	9	Y	26	29	1			30
11	240	X	148	-0-	-92	-0-	120	3	28	9	Y	25	21	1			34
12	155	X	118	-0-	-37	-0-	96	3	22	9	Y	20	21	1			33

TOTAL GAS PROD: 2,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

CANALES, A. T. WELL #: 101 RRCID -> 227509 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10350 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		102	-0-	102	102	102	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		64	-0-	64	166	64	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		39	-0-	39	205	39	3			Y	-0-					-0-
09	215	N	10	-0-	-205	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES, A. T. WELL #: 102 RRCID -> 229303 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10812 - 11339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	116	3	21	9	Y	19	22	1			9
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	141	3	26	9	Y	24	26	1			7
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	122	3	30	9	Y	27	26	1			8
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	111	3	28	9	Y	25	26	1			7
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	124	3	30	9	Y	27	26	1			8
06	DLQ G-10		158	-0-	158	158	128	3	30	9	Y	27	26	1			9
07	DLQ G-10		101	-0-	101	259	81	3	20	9	Y	18	17	1			10
08	DLQ G-10		70	-0-	70	329	49	3	21	9	Y	19	17	1			12
09	345	N	16	-0-	-329	-0-	12	3	4	9	Y	4	4	1			12
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	86	3	29	9	Y	26	29	1			9
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	70	3	28	9	Y	25	21	1			13
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	56	3	22	9	Y	20	21	1			12

TOTAL GAS PROD: 1,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CANALES, A. T. WELL #: 103 RRCID -> 229667 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9755 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	278	-0-	-94	-0-	232	3	46	9	Y	42	44	1			1
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	281	3	56	9	Y	51	52	1			-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	244	3	58	9	Y	53	52	1			1
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	222	3	57	9	Y	52	52	1			1
05	372	N	306	-0-	-66	-0-	248	3	58	9	Y	53	52	1			2
06	DLQ G-10		314	-0-	314	314	256	3	58	9	Y	53	52	1			3
07	DLQ G-10		202	-0-	202	516	161	3	41	9	Y	37	34	1			6
08	DLQ G-10		140	-0-	140	656	98	3	42	9	Y	38	34	1			10
09	689	N	33	-0-	-656	-0-	24	3	9	9	Y	8	9	1			9
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	172	3	56	9	Y	51	59	1			1
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	141	3	56	9	Y	51	42	1			10
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	113	3	44	9	Y	40	43	1			7

TOTAL GAS PROD: 2,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 529

CANALES, E. G. WELL #: 41 RRCID -> 234048 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11034 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	128	-0-	-58	-0-	121	3	7	9	Y	6	6	1			80
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	146	3	8	9	Y	7	8	1			79
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	127	3	9	9	Y	8	8	1			79
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	116	3	8	9	Y	7	8	1			78
05	186	N	138	-0-	-48	-0-	129	3	9	9	Y	8	8	1			78
06	DLQ G-10		142	-0-	142	142	133	3	9	9	Y	8	8	1			78
07	DLQ G-10		90	-0-	90	232	84	3	6	9	Y	5	5	1			78
08	DLQ G-10		58	-0-	58	290	51	3	7	9	Y	6	5	1			79
09	304	N	14	-0-	-290	-0-	13	3	1	9	Y	1	1	1			79
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	90	3	6	9	Y	5	9	1			75
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	73	3	8	9	Y	7	6	1			76
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	59	3	7	9	Y	6	6	1			76

TOTAL GAS PROD: 1,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

CANALES, E.G. WELL #: 42 RRCID -> 240362 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10590 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	108	-0-	-47	-0-	107	3	1	9	Y	1	2	1			7
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	129	3	1	9	Y	1	2	1			6
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	112	3	2	9	Y	2	2	1			6
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	3	2	9	Y	2	2	1			6
05	155	N	116	-0-	-39	-0-	114	3	2	9	Y	2	2	1			6
06	DLQ G-10		120	-0-	120	120	118	3	2	9	Y	2	2	1			6
07	DLQ G-10		75	-0-	75	195	74	3	1	9	Y	1	1	1			6
08	DLQ G-10		46	-0-	46	241	45	3	1	9	Y	1	1	1			6
09	252	N	11	-0-	-241	-0-	11	3			Y	-0-					6
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	79	3	2	9	Y	2	2	1			6
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	65	3	2	9	Y	2	1	1			7
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	52	3	1	9	Y	1	1	1			7

TOTAL GAS PROD: 1,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CANALES, A. T. WELL #: 104 RRCID -> 241042 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10532 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	412	-0-	-146	-0-	391	3	21	9	Y	19	22	1			4
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	474	3	26	9	Y	24	26	1			2
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	411	3	30	9	Y	27	26	1			3
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	374	3	28	9	Y	25	26	1			2
05	558	N	447	-0-	-111	-0-	417	3	30	9	Y	27	26	1			3
06	DLQ G-10		460	-0-	460	460	430	3	30	9	Y	27	26	1			4
07	DLQ G-10		291	-0-	291	751	271	3	20	9	Y	18	17	1			5
08	DLQ G-10		185	-0-	185	936	164	3	21	9	Y	19	17	1			7
09	981	N	45	-0-	-936	-0-	41	3	4	9	Y	4	4	1			7
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	290	3	29	9	Y	26	29	1			4
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	237	3	28	9	Y	25	21	1			8
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	190	3	22	9	Y	20	21	1			7

TOTAL GAS PROD: 3,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

CANALES, A. T. WELL #: 105 RRCID -> 241726 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10730 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	409	-0-	-149	-0-	394	3	15	9	Y	14	15	1			1
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	478	3	19	9	Y	17	18	1			-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	414	3	21	9	Y	19	18	1			1
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	377	3	19	9	Y	17	18	1			-0-
05	558	N	442	-0-	-116	-0-	421	3	21	9	Y	19	18	1			1
06	DLQ G-10		455	-0-	455	455	434	3	21	9	Y	19	18	1			2
07	DLQ G-10		287	-0-	287	742	273	3	14	9	Y	13	12	1			3
08	DLQ G-10		180	-0-	180	922	166	3	14	9	Y	13	12	1			4
09	966	N	44	-0-	-922	-0-	41	3	3	9	Y	3	3	1			4
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	292	3	20	9	Y	18	21	1			1
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	239	3	20	9	Y	18	15	1			4
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	192	3	15	9	Y	14	15	1			3

TOTAL GAS PROD: 3,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

CANALES, A. T. WELL #: 107 RRCID -> 262691 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 11578 PERF.10526 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	438	-0-	-151	-0-	404	3	34	9	Y	31	35	1			1
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	489	3	45	9	Y	41	42	1			-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	424	3	47	9	Y	43	42	1			1
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	386	3	44	9	Y	40	41	1			-0-
05	589	N	478	-0-	-111	-0-	431	3	47	9	Y	43	41	1			2
06	DLQ G-10		491	-0-	491	491	444	3	47	9	Y	43	41	1			4
07	DLQ G-10		312	-0-	312	803	280	3	32	9	Y	29	27	1			6
08	DLQ G-10		202	-0-	202	1005	169	3	33	9	Y	30	27	1			9
09	1054	N	49	-0-	-1005	-0-	42	3	7	9	Y	6	7	1			8
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	299	3	45	9	Y	41	47	1			2
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	244	3	44	9	Y	40	33	1			9
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	196	3	35	9	Y	32	34	1			7

TOTAL GAS PROD: 4,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
CANALES, P. WELL #: 136 RRCID -> 092507 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 8168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES, P. WELL #: 126 RRCID -> 148734 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7634 - 7656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES, P. WELL #: 123 RRCID -> 150046 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7633 - 7647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
CANALES, P. WELL #: 142 RRCID -> 221346 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6908 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES, P. WELL #: 143 RRCID -> 254028 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8167 - 8969

01	8773	X	7277	-0-	-1496	-0-	499	1	6692	3	Y	78					107
							86	9									
02	7168	X	5898	-0-	-1270	-0-	393	1	5417	3	Y	80	106	1			81
							88	9									
03	8339	X	6606	-0-	-1733	-0-	442	1	6068	3	Y	87	106	1			62
							96	9									
04	8070	X	6072	-0-	-1998	-0-	409	1	5577	3	Y	78	106	1			34
							86	9									
05	8339	X	6302	-0-	-2037	-0-	432	1	5793	3	Y	70					104
							77	9									
06	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	396	1	5321	3	Y	55	96	1			63
							61	9									
07	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	397	1	5422	3	Y	71	98	1			36
							78	9									
08	6603	X	6184	-0-	-419	-0-	417	1	5712	3	Y	50					86
							55	9									
09	6090	X	5864	-0-	-226	-0-	393	1	5424	3	Y	43	87	1			42
							47	9									
10	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	543	1	6461	3	Y	55	83	1			14
							61	9									
11	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	496	1	5560	3	Y	40					54
							44	9									
12	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	549	1	5777	3	Y	97	110	1			41
							107	9									

TOTAL GAS PROD: 75,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 804

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
CANALES, P. WELL #: 144 RRCID -> 260276 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8304 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	129	1	1725	3	N	29					39
							32	9									
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	112	1	1542	3	N	28	38	1			29
							31	9									
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	121	1	1659	3	N	28	36	1			21
							31	9									
04	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	111	1	1515	3	N	29	38	1			12
							32	9									
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	121	1	1617	3	N	29					41
							32	9									
06	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	112	1	1511	3	N	27	41	1			27
							30	9									
07	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	110	1	1502	3	N	29	41	1			15
							32	9									
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	90	1	1231	3	N	22					37
							24	9									
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	80	1	1098	3	N	26	43	1			20
							29	9									
10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	119	1	1416	3	N	36	48	1			8
							40	9									
11	510	N	293	-0-	-217	-0-	23	1	258	3	N	11					19
							12	9									
12	527	N	60	-0-	-467	-0-	5	1	55	3	N	-0-	14	1			5

TOTAL GAS PROD: 16,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

T. C. B. (I-02) 89945 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
CANALES, P. WELL #: 123 L RRCID -> 097528 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8118 - 8189

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.C.B.(RICHARD W-2) 89945 238 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 137760 COMPL. DATE 01/21/1991 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7516 - 7543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.-C.-B. (SANFORD) 89945 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 52 L RRCID -> 132230 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6096 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 51RU RRCID -> 133220 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6293 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E856 RRCID -> 268828 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7202 - 7547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 47 RRCID -> 047829 COMPL. DATE 01/30/1970 TOTAL DEPTH 8227 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 31 RRCID -> 081826 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6271 - 6295

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 25LU RRCID -> 097599 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6866 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 45LU RRCID -> 110904 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7172 - 7227

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 57 RRCID -> 122264 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6032 - 6302

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
STEWART - JONES UNIT NO. 2 WELL #: 7 U RRCID -> 132035 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7028 - 7042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 50 RRCID -> 140078 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7040 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 55-L RRCID -> 143906 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6906 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 8 RRCID -> 148659 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6978 - 6990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART-JONES UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 150651 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7064 - 7080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 59 RRCID -> 155387 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6182 - 6195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 23 RRCID -> 155652 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 6924 - 6934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 28 RRCID -> 162754 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6186 - 6197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 56 RRCID -> 166739 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6269

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 62 RRCID -> 256165 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 61 RRCID -> 256330 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6862 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 53 RRCID -> 014667 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6949 - 6957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		140	-0-	140	140	140	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		123	-0-	123	263	123	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		103	-0-	103	366	103	3			Y	-0-					-0-
09	370	N	4	-0-	-366	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 U RRCID -> 034550 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7164 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					63
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					63
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					63
04	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	3			N	-0-					63
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					63
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					63
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					63
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					63
09	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	3			N	-0-					63
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					63
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					63
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 1,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 94 U RRCID -> 053621 COMPL. DATE 10/01/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			Y	-0-					19
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					19
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					19
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			Y	-0-					19
05	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	3			Y	-0-					19
06	DLQ G-10		132	-0-	132	132	132	3			Y	-0-					19
07	DLQ G-10		125	-0-	125	257	125	3			Y	-0-					19
08	DLQ G-10		105	-0-	105	362	105	3			Y	-0-					19
09	366	N	4	-0-	-362	-0-	4	3			Y	-0-					19
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					19
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-					19
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 1,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DETIJERINA,H.C. WELL #: 4 RRCID -> 058645 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7092 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	3			Y	-0-					6
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					6
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					6
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			Y	-0-					6
05	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	3			Y	-0-					6
06	DLQ G-10		135	-0-	135	135	135	3			Y	-0-					6
07	DLQ G-10		127	-0-	127	262	127	3			Y	-0-					6
08	DLQ G-10		106	-0-	106	368	106	3			Y	-0-					6
09	372	N	4	-0-	-368	-0-	4	3			Y	-0-					6
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					6
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			Y	-0-					6
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DETIJERINA,H. C. WELL #: 70 RRCID -> 063723 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6950 - 6962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DETIJERINA, H. C. WELL #: 42 RRCID -> 063927 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

01	217 N	165	-0-	-52	-0-	165	3		Y	-0-			-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		Y	-0-			-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		Y	-0-			-0-
04	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	3		Y	-0-			-0-
05	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	148	-0-	148	148	148	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	131	-0-	131	279	131	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	110	-0-	110	389	110	3		Y	-0-			-0-
09	393 N	4	-0-	-389	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		Y	-0-			-0-
11	120 N	80	-0-	-40	-0-	80	3		Y	-0-			-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DETIJERINA, H.C. WELL #: 72 L RRCID -> 069014 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DETIJERINA, H.C. WELL #: 88 H RRCID -> 069440 COMPL. DATE 06/11/1971 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 86 RRCID -> 078276 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7122 - 7128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 69 RRCID -> 078612 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7231 - 7246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 67 RRCID -> 079989 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 6976 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			Y	-0-					61
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					61
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					61
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			Y	-0-					61
05	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	3			Y	-0-					61
06	DLQ G-10		137	-0-	137	137	137	3			Y	-0-					61
07	DLQ G-10		129	-0-	129	266	129	3			Y	-0-					61
08	DLQ G-10		108	-0-	108	374	108	3			Y	-0-					61
09	378	N	4	-0-	-374	-0-	4	3			Y	-0-					61
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					61
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			Y	-0-					61
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 1,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 20 RRCID -> 083024 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7106 - 7112

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 14 RRCID -> 088366 COMPL. DATE 06/17/1980 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7035 - 7039

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DE TIJERINA, H C WELL #: 7 RRCID -> 091751 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7070 - 7074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	14B2 EXT		145	-0-	145	145	145	3			Y	-0-					29
04	14B2 EXT		127	-0-	127	272	127	3			Y	-0-					29
05	14B2 EXT		139	-0-	139	411	139	3			Y	-0-					29
06	14B DENY		127	-0-	127	538	127	3			Y	-0-					29
07	14B2 EXT		134	-0-	134	672	134	3			Y	-0-					29
08	784	X	112	-0-	-672	-0-	112	3			Y	-0-					29
09	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					29
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-					29
11	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	3			Y	-0-					29
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 1,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 94 L RRCID -> 092379 COMPL. DATE 06/18/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7157 - 7161

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 9 RRCID -> 109787 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7108 - 7116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 48 RRCID -> 111570 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5968 - 6154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 50 RRCID -> 112566 COMPL. DATE 09/17/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6922 - 6928

01	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
04	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
05	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	139	-0-	139	139	139	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	131	-0-	131	270	131	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	109	-0-	109	379	109	3			Y	-0-					-0-
09	383 N	4	-0-	-379	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
11	120 N	79	-0-	-41	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES, A.T. WELL #: 16 RRCID -> 118700 COMPL. DATE 10/17/1985 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6975 - 6985

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 73 RRCID -> 161777 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6975 - 6996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 57 RRCID -> 181429 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6442 - 6455

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	3			Y	-0-					8
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					8
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					8
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			Y	-0-					8
05	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	3			Y	-0-					8
06	DLQ G-10		142	-0-	142	142	142	3			Y	-0-					8
07	DLQ G-10		133	-0-	133	275	133	3			Y	-0-					8
08	DLQ G-10		112	-0-	112	387	112	3			Y	-0-					8
09	391	N	4	-0-	-387	-0-	4	3			Y	-0-					8
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					8
11	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	3			Y	-0-					8
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 1,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 92 RRCID -> 204415 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7148 - 7183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	3			Y	-0-					30
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					30
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					30
04	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	3			Y	-0-					30
05	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			Y	-0-					30
06	DLQ G-10		135	-0-	135	135	135	3			Y	-0-					30
07	DLQ G-10		127	-0-	127	262	127	3			Y	-0-					30
08	DLQ G-10		107	-0-	107	369	107	3			Y	-0-					30
09	373	N	4	-0-	-369	-0-	4	3			Y	-0-					30
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					30
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			Y	-0-					30
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 1,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C-B (6300) 89945 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 138426 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6369 - 6377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T-C-B, E (20-I-4) 89946 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 809A RRCID -> 286914 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7470 - 7474

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1417					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1417					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1417					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1417					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/27/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM EAST (14,900) 90480 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
WAGNER OIL COMPANY 891175
SANTA FE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190121 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 16025 PERF.14856 - 15046

01	3937 #	3463	-0-	-474	-0-	317	1	3091	3	N	50							108
						55	9											
02	3556 #	3042	-0-	-514	-0-	280	1	2742	3	N	18	62	1					64
						20	9											
03	3720 #	3183	-0-	-537	-0-	282	1	2901	3	N	-0-							64
04	3420 #	3187	-0-	-233	-0-	296	1	2862	3	N	26							90
						29	9											
05	3534 #	3329	-0-	-205	-0-	300	1	2944	3	N	77	42	1					125
						85	9											
06	3360 #	2802	-0-	-558	-0-	262	1	2528	3	N	11	108	1					28
						12	9											
07	3379 #	3286	-0-	-93	-0-	355	1	2931	3	N	-0-							28
08	3317 #	3213	-0-	-104	-0-	327	1	2879	3	N	6							34
						7	9											
09	3210 #	3099	-0-	-111	-0-	293	1	2774	3	N	29							63
						32	9											
10	3317 #	3144	-0-	-173	-0-	325	1	2790	3	N	26	70	1					19
						29	9											
11	3180 #	3032	-0-	-148	-0-	294	1	2686	3	N	47							66
						52	9											
12	3286 #	3241	-0-	-45	-0-	285	1	2854	3	N	93	34	1					125
						102	9											

TOTAL GAS PROD: 38,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

TOM EAST (14,900) //CONT.// 90480 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SANTA FE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 195170 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF.14875 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM EAST (13,800) 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 105 RRCID -> 187663 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 15195 PERF.14145 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FE RANCH WELL #: 107 RRCID -> 188472 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 14858 PERF.14382 - 14686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 106 RRCID -> 188650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14420 PERF.13986 - 14206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	1154	1	3498	2	Y	-0-					-0-
02	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	927	1	2950	2	Y	-0-					-0-
03	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	1033	1	3691	2	Y	-0-					-0-
04	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	914	1	4630	2	Y	-0-					-0-
05	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	1035	1	3507	2	Y	-0-					-0-
06	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	1036	1	3369	2	Y	-0-					-0-
07	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	1036	1	3733	2	Y	-0-					-0-
08	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	1037	1	3169	2	Y	-0-					-0-
09	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	944	1	2946	2	Y	-0-					-0-
10	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	1205	1	3418	2	Y	-0-					-0-
11	3750	X	3137	-0-	-613	-0-	780	1	2357	2	Y	-0-					-0-
12	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	1063	1	3305	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FE RANCH WELL #: 108 RRCID -> 189845 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14146 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	9243	-0-	-212	-0-	2289	1	6930	2	Y	22	17	1			15
							24	9									
02	8540	X	8085	-0-	-455	-0-	1928	1	6127	2	Y	27	17	1			25
							30	9									
03	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	2139	1	7634	2	Y	15	11	1			29
							17	9									
04	11435	X	11435	-0-	-0-	-0-	1884	1	9533	2	Y	16	13	1			32
							18	9									
05	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	2157	1	7312	2	Y	15	15	1			32
							17	9									
06	9150	X	8798	-0-	-352	-0-	2063	1	6709	2	Y	24	22	1			34
							26	9									
07	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	2065	1	7432	2	Y	25	11	1			48
							28	9									
08	9455	X	8460	-0-	-995	-0-	2079	1	6356	2	Y	23	16	1			55
							25	9									
09	9150	X	7657	-0-	-1493	-0-	1852	1	5782	2	Y	21	11	1			65
							23	9									
10	9455	X	6857	-0-	-2598	-0-	1780	1	5051	2	Y	24	17	1			72
							26	9									
11	9150	X	8307	-0-	-843	-0-	2063	1	6230	2	Y	13	11	1			74
							14	9									
12	9455	X	8882	-0-	-573	-0-	2155	1	6705	2	Y	20	22	1			72
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 106,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

SANTA FE RANCH WELL #: 120 RRCID -> 192325 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 14460 PERF.13906 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 192836 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14639 PERF.14210 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FE RANCH WELL #: 115 RRCID -> 193814 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14368 PERF.13821 - 13960

01	29884	X	23828	-0-	-6056	-0-	23577	2	251	9	Y	228	179	1			158
02	26992	X	23469	-0-	-3523	-0-	23155	2	314	9	Y	285	181	1			262
03	27466	X	25892	-0-	-1574	-0-	25720	2	172	9	Y	156	114	1			304
04	26580	X	18334	-0-	-8246	-0-	18151	2	183	9	Y	166	136	1			334
05	25978	X	24112	-0-	-1866	-0-	23936	2	176	9	Y	160	160	1			334
06	25140	X	20594	-0-	-4546	-0-	20318	2	276	9	Y	251	227	1			358
07	25978	X	22797	-0-	-3181	-0-	22510	2	287	9	Y	261	114	1			505
08	25885	X	19975	-0-	-5910	-0-	19714	2	261	9	Y	237	170	1			572
09	23340	X	18892	-0-	-4448	-0-	18652	2	240	9	Y	218	113	1			677
10	24118	X	20842	-0-	-3276	-0-	20569	2	273	9	Y	248	175	1			750
11	22050	X	19046	-0-	-3004	-0-	18891	2	155	9	Y	141	116	1			775
12	24855	X	24855	-0-	-0-	-0-	24620	2	235	9	Y	214	233	1			756

TOTAL GAS PROD: 262,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,565

SANTA FE RANCH WELL #: 121 RRCID -> 194536 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 14295 PERF.13852 - 13968

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 109 RRCID -> 194922 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.14006 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	1937	-0-	-2000	-0-	474	1	1437	2	Y	24	24	1			12
							26	9									
02	3556	X	3393	-0-	-163	-0-	806	1	2561	2	Y	24	24	1			12
							26	9									
03	3689	X	3240	-0-	-449	-0-	704	1	2513	2	Y	21	15	1			18
							23	9									
04	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	1099	1	5561	2	Y	22	18	1			22
							24	9									
05	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	1060	1	3592	2	Y	21	21	1			22
							23	9									
06	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	1032	1	3356	2	Y	20	30	1			12
							22	9									
07	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	1032	1	3718	2	Y	21	15	1			18
							23	9									
08	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	1052	1	3219	2	Y	18	23	1			13
							20	9									
09	3810	X	3672	-0-	-138	-0-	887	1	2768	2	Y	15	15	1			13
							17	9									
10	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	1162	1	3297	2	Y	19	23	1			9
							21	9									
11	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	978	1	2954	2	Y	19	15	1			13
							21	9									
12	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	1011	1	3144	2	Y	28	31	1			10
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 49,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

SANTA FE RANCH WELL #: 118 RRCID -> 196615 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14406 - 14416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	7940	-0-	-1701	-0-	7646	2	294	9	Y	267	210	1			1220
02	8708	X	7531	-0-	-1177	-0-	7165	2	366	9	Y	333	212	1			1341
03	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	8891	2	200	9	Y	182	133	1			1390
04	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	11389	2	164	9	Y	149	122	1			1417
05	8339	X	6147	-0-	-2192	-0-	5941	2	206	9	Y	187	187	1			1417
06	8790	X	7076	-0-	-1714	-0-	6886	2	190	9	Y	173	265	1			1325
07	9641	X	7831	-0-	-1810	-0-	7629	2	202	9	Y	184	133	1			1376
08	9641	X	5909	-0-	-3732	-0-	5736	2	173	9	Y	157	199	1			1334
09	9330	X	6049	-0-	-3281	-0-	5900	2	149	9	Y	135	132	1			1337
10	7843	X	6857	-0-	-986	-0-	6670	2	187	9	Y	170	204	1			1303
11	7590	X	5856	-0-	-1734	-0-	5674	2	182	9	Y	165	135	1			1333
12	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	8010	2	275	9	Y	250	272	1			1311

TOTAL GAS PROD: 90,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,352

SANTA FE RANCH WELL #: 113 RRCID -> 206601 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 14436 PERF.14062 - 14232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	30	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 30

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WAGNER OIL COMPANY 891175
SANTA FE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 185501 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 15835 PERF.14154 - 14516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	882	1	5278	3	N	69	104	1	18
							76	9							
02	5320	X	5302	-0-	-18	-0-	771	1	4530	3	N	1			19
							1	9							
03	5890	X	5048	-0-	-842	-0-	757	1	4291	3	N	-0-			19
04	6030	X	4705	-0-	-1325	-0-	735	1	3916	3	N	49			68
							54	9							
05	6231	X	6118	-0-	-113	-0-	875	1	5243	3	N	-0-			68
06	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	891	1	5424	3	N	67	116	1	19
							74	9							
07	5859	X	3576	-0-	-2283	-0-	691	1	2885	3	N	-0-			19
08	6107	X	4440	-0-	-1667	-0-	753	1	3632	3	N	50			69
							55	9							
09	6030	X	5963	-0-	-67	-0-	865	1	5067	3	N	28			97
							31	9							
10	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	956	1	5284	3	N	86	108	1	75
							95	9							
11	6030	X	4454	-0-	-1576	-0-	736	1	3718	3	N	-0-			75
12	6169	X	5625	-0-	-544	-0-	819	1	4787	3	N	17			92
							19	9							

TOTAL GAS PROD: 64,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

SANTA FE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 185707 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13856 - 14172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15407	X	13638	-0-	-1769	-0-	1265	1	12340	3	N	30			57
							33	9							
02	12796	X	12337	-0-	-459	-0-	1137	1	11131	3	N	63			120
							69	9							
03	13520	X	13520	-0-	-0-	-0-	1184	1	12203	3	N	121	201	1	40
							133	9							
04	14038	X	14038	-0-	-0-	-0-	1303	1	12607	3	N	116	130	1	26
							128	9							
05	14025	X	14025	-0-	-0-	-0-	1292	1	12676	3	N	52			78
							57	9							
06	13510	X	13510	-0-	-0-	-0-	1261	1	12181	3	N	62	113	1	27
							68	9							
07	14508	X	12705	-0-	-1803	-0-	1359	1	11210	3	N	124	124	1	27
							136	9							
08	14508	X	13449	-0-	-1059	-0-	1359	1	11974	3	N	105	74	1	58
							116	9							
09	14040	X	12931	-0-	-1109	-0-	1230	1	11653	3	N	44			102
							48	9							
10	14012	X	11690	-0-	-2322	-0-	1203	1	10330	3	N	143	177	1	68
							157	9							
11	13500	X	13164	-0-	-336	-0-	1294	1	11835	3	N	32			100
							35	9							
12	14553	X	14553	-0-	-0-	-0-	1313	1	13154	3	N	78	151	1	27
							86	9							

TOTAL GAS PROD: 159,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 970

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SANTA FE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 186882 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13964 - 14336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	4869	-0-	-1083	-0-	449	1	4380	3	N	36	75	1			26
							40	9									
02	4228	X	4206	-0-	-22	-0-	388	1	3795	3	N	21					47
							23	9									
03	4960	X	3914	-0-	-1046	-0-	344	1	3546	3	N	22					69
							24	9									
04	4800	X	3987	-0-	-813	-0-	371	1	3594	3	N	20					89
							22	9									
05	4960	X	4104	-0-	-856	-0-	376	1	3694	3	N	31					120
							34	9									
06	4710	X	4135	-0-	-575	-0-	386	1	3729	3	N	18	64	1			74
							20	9									
07	4650	X	4229	-0-	-421	-0-	457	1	3765	3	N	6					80
							7	9									
08	4123	X	1250	-0-	-2873	-0-	124	1	1097	3	N	26	37	1			69
							29	9									
09	4140	X	1300	-0-	-2840	-0-	124	1	1176	3	N	-0-					69
10	4278	X	919	-0-	-3359	-0-	81	1	694	3	N	131	173	1			27
							144	9									
11	4140	X	1453	-0-	-2687	-0-	143	1	1310	3	N	-0-					27
12	4216	X	1547	-0-	-2669	-0-	140	1	1407	3	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 35,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

SANTA FE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 187145 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 14986 PERF.14328 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	6675	-0-	-548	-0-	617	1	6021	3	N	34					77
							37	9									
02	6356	X	5804	-0-	-552	-0-	536	1	5250	3	N	16					93
							18	9									
03	6944	X	6157	-0-	-787	-0-	543	1	5594	3	N	18	49	1			62
							20	9									
04	6690	X	6164	-0-	-526	-0-	577	1	5587	3	N	-0-					62
05	6665	X	6359	-0-	-306	-0-	587	1	5758	3	N	13					75
							14	9									
06	6450	X	6117	-0-	-333	-0-	572	1	5523	3	N	20					95
							22	9									
07	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	720	1	5934	3	N	13	53	1			55
							14	9									
08	6355	X	6239	-0-	-116	-0-	635	1	5593	3	N	10					65
							11	9									
09	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	605	1	5732	3	N	10					75
							11	9									
10	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	706	1	6060	3	N	42	84	1			33
							46	9									
11	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	638	1	5836	3	N	37					70
							41	9									
12	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	611	1	6126	3	N	55					125
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 76,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SANTA FE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 187275 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13786 - 14050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	10538	-0-	-529	-0-	979	1	9548	3	N	10					78
							11	9									
02	9940	X	9525	-0-	-415	-0-	881	1	8618	3	N	24					102
							26	9									
03	10571	X	10232	-0-	-339	-0-	905	1	9327	3	N	-0-					102
04	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	976	1	9439	3	N	7	53	1			56
							8	9									
05	10571	X	10418	-0-	-153	-0-	961	1	9431	3	N	24					80
							26	9									
06	10200	X	10031	-0-	-169	-0-	941	1	9090	3	N	-0-					80
07	10757	X	6457	-0-	-4300	-0-	698	1	5759	3	N	-0-					80
08	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-	1172	1	10331	3	N	52	104	1			28
							57	9									
09	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	1043	1	9875	3	N	19					47
							21	9									
10	11207	X	11207	-0-	-0-	-0-	1164	1	9998	3	N	41					88
							45	9									
11	11190	X	10510	-0-	-680	-0-	1029	1	9415	3	N	60					148
							66	9									
12	11563	X	10866	-0-	-697	-0-	979	1	9806	3	N	74	179	1			43
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 122,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

SANTA FE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 188724 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13800 - 14074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2970	-0-	-161	-0-	271	1	2646	3	N	48	105	1			64
							53	9									
02	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	245	1	2401	3	N	72	117	1			19
							79	9									
03	2945	X	2872	-0-	-73	-0-	249	1	2565	3	N	53					72
							58	9									
04	2880	X	2787	-0-	-93	-0-	256	1	2478	3	N	48					120
							53	9									
05	3007	X	2912	-0-	-95	-0-	261	1	2563	3	N	80	181	1			19
							88	9									
06	2910	X	2738	-0-	-172	-0-	254	1	2450	3	N	31					50
							34	9									
07	3007	X	2897	-0-	-110	-0-	307	1	2535	3	N	50	81	1			19
							55	9									
08	2914	X	2844	-0-	-70	-0-	285	1	2507	3	N	47					66
							52	9									
09	2820	X	2795	-0-	-25	-0-	260	1	2459	3	N	69					135
							76	9									
10	2914	X	2865	-0-	-49	-0-	292	1	2508	3	N	59	175	1			19
							65	9									
11	2790	X	2768	-0-	-22	-0-	266	1	2436	3	N	60					79
							66	9									
12	2883	X	2868	-0-	-15	-0-	251	1	2515	3	N	93					172
							102	9									

TOTAL GAS PROD: 34,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 710

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SANTA FE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 188728 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 14487 PERF.14036 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16306	X	14885	-0-	-1421	-0-	1373 119	1 9	13393	3	N	108	171	1			27
02	14504	X	13025	-0-	-1479	-0-	1206 20	1 9	11799	3	N	18					45
03	15345	X	14566	-0-	-779	-0-	1285 43	1 9	13238	3	N	39					84
04	14989	X	14989	-0-	-0-	-0-	1396 87	1 9	13506	3	N	79	136	1			27
05	15035	X	14903	-0-	-132	-0-	1373 53	1 9	13477	3	N	48					75
06	14917	X	14917	-0-	-0-	-0-	1389 117	1 9	13411	3	N	106	61	1			120
07	15500	X	14864	-0-	-636	-0-	1606 11	1 9	13247	3	N	10					130
08	15500	X	15044	-0-	-456	-0-	1523 98	1 9	13423	3	N	89	176	1			43
09	15000	X	14510	-0-	-490	-0-	1382 41	1 9	13087	3	N	37					80
10	15407	X	15259	-0-	-148	-0-	1577 143	1 9	13539	3	N	130	182	1			28
11	14910	X	14337	-0-	-573	-0-	1411 21	1 9	12905	3	N	19					47
12	15035	X	14877	-0-	-158	-0-	1348 25	1 9	13504	3	N	23					70

TOTAL GAS PROD: 176,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 706

SANTA FE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 189378 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14289 PERF.13748 - 13982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	520	-0-	-627	-0-	48	1	472	3	N	-0-					19
02	504	X	423	-0-	-81	-0-	39	1	384	3	N	-0-					19
03	569	X	569	-0-	-0-	-0-	50 2	1 9	517	3	N	2					21
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	45 9	1 9	439	3	N	8					29
05	465	N	418	-0-	-47	-0-	39	1	379	3	N	-0-					29
06	540	N	508	-0-	-32	-0-	48	1	460	3	N	-0-					29
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	98	1	808	3	N	-0-					29
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	93 6	1 9	820	3	N	5					34
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	87	1	829	3	N	-0-					34
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	99	1	847	3	N	-0-					34
11	900	N	856	-0-	-44	-0-	84	1	772	3	N	-0-					34
12	961	N	815	-0-	-146	-0-	73 9	1 9	733	3	N	8					42

TOTAL GAS PROD: 8,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SANTA FE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190284 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 16025 PERF.13778 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM EAST (14,100) 90480 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
WAGNER OIL COMPANY 891175
SANTA FE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 195169 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF.14121 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	#	3827	-0-	-420	-0-	352	1	3431	3	N	40	79	1			93
							44	9									
02	3640	#	3439	-0-	-201	-0-	317	1	3103	3	N	17					110
							19	9									
03	3968	#	3780	-0-	-188	-0-	333	1	3434	3	N	12	80	1			42
							13	9									
04	3840	#	3769	-0-	-71	-0-	349	1	3375	3	N	41					83
							45	9									
05	3906	#	3824	-0-	-82	-0-	352	1	3457	3	N	14					97
							15	9									
06	3745	R	3745	-0-	-0-	-0-	348	1	3362	3	N	32	75	1			54
							35	9									
07	3906	#	3775	-0-	-131	-0-	408	1	3367	3	N	-0-					54
08	3906	#	3868	-0-	-38	-0-	389	1	3431	3	N	44					98
							48	9									
09	3780	#	3685	-0-	-95	-0-	352	1	3330	3	N	3					101
							3	9									
10	3875	#	3849	-0-	-26	-0-	401	1	3442	3	N	5	89	1			17
							6	9									
11	3750	#	3691	-0-	-59	-0-	363	1	3320	3	N	7					24
							8	9									
12	3875	#	3864	-0-	-11	-0-	349	1	3500	3	N	14					38
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 45,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

TOM EAST (N-68) 90480 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 122 RRCID -> 263084 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 14443 PERF.10916 - 11188

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 268614 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 14639 PERF.13369 - 13393

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM GRAHAM (3500-C) 90483 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
BANKERS MORTGAGE CO. WELL #: 1 C RRCID -> 014732 COMPL. DATE 12/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3472 - 3482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM GRAHAM (3540) 90483 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PETRO-OPS, LLC 102240
MOSSER ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 078833 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMRWR, LLC 102699
MOSSER & SHANKS WELL #: 1 RRCID -> 269352 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 3538 - 3540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM GRAHAM (3600) 90483 405 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PETRO-OPS, LLC 102240
BANKERS MORTGAGE CO. WELL #: 1 T RRCID -> 014741 COMPL. DATE 12/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3642 - 3639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM GRAHAM (3700) 90483 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
PETRO-OPS, LLC 102240
COOK TRUST WELL #: 1 RRCID -> 180608 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 5282 PERF. 3772 - 3776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM GRAHAM (5250) 90483 870 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
MOSSER ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 078832 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM SHEARMAN (HALBOUTY) 90585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
MARSHALL, STANLEY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 148840 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 11795 PERF.11066 - 11100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM SHEARMAN (8000) 90585 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
A.G. LONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166731 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 8019 - 8172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREL, A. WELL #: 3 RRCID -> 166880 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8282 - 8298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM SHEARMAN (8000) //CONT.// 90585 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LAUREL WELL #: 1 RRCID -> 154266 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10384 PERF. 9830 - 9900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (ESCONDIDO) 90606 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LEYENDECKER - KONE WELL #: A 1 C RRCID -> 124811 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 5046 - 5054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (GARNER) 90606 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
GARNER 1054 "C" WELL #: 1 RRCID -> 171734 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9326 - 9376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	241 N	72	-0-	-169	-0-	72	3		Y	-0-			-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		Y	-0-			-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		Y	-0-			-0-
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		Y	-0-			-0-
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3		Y	-0-			-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3		Y	-0-			-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3		Y	-0-			-0-
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3		Y	-0-			-0-
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3		Y	-0-			-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3		Y	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3		Y	-0-			-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (GARNER) //CONT.// 90606 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GARNER 1054 WELL #: 1H RRCID -> 217902 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9871 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 94H RRCID -> 245862 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9459 - 13807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	45	1	110	3	Y	-0-					5
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	44	1	97	3	Y	-0-					5
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	232	1	516	3	Y	57	48	1			14
							63	9									
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	180	1	281	3	Y	20					34
							22	9									
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	66	1	115	3	Y	19	43	1			10
							21	9									
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	102	1	218	3	Y	-0-					10
07	496	N	268	-0-	-228	-0-	83	1	185	3	Y	-0-					10
08	217	N	142	-0-	-75	-0-	38	1	104	3	Y	-0-					10
09	330	N	187	-0-	-143	-0-	55	1	132	3	Y	-0-					10
10	279	N	160	-0-	-119	-0-	45	1	115	3	Y	-0-	1	1			9
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					9
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 3,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

GARNER, TULLY C WELL #: 99H RRCID -> 247805 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9398 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	459	1	1140	3	Y	-0-					6
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	145	1	316	3	Y	-0-					6
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	192	1	427	3	Y	56	48	1			14
							62	9									
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	506	1	791	3	Y	21					35
							23	9									
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	240	1	413	3	Y	22	47	1			10
							24	9									
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	287	1	611	3	Y	-0-					10
07	930	N	406	-0-	-524	-0-	126	1	280	3	Y	-0-					10
08	682	N	223	-0-	-459	-0-	60	1	163	3	Y	-0-					10
09	900	N	188	-0-	-712	-0-	56	1	132	3	Y	-0-					10
10	403	N	170	-0-	-233	-0-	48	1	122	3	Y	-0-	1	1			9
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			Y	-0-					9
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 7,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

TOM WALSH (OLMOS) 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MB ENERGY, LLC 100147
LAS RAICES WELL #: 1 RRCID -> 294385 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6902 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					209

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAS RAICES WELL #: 2 RRCID -> 295911 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 7208 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROVYBE OPCO LLC 101779
STOKES WELL #: 1R RRCID -> 204478 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7347 - 7384

01	327	N	65	-0-	-262	-0-	15	1	50	2	Y	-0-					58
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	1					59
							1	9									
03	93	N	41	-0-	-52	-0-	3	1	37	2	Y	1					60
							1	9									
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	10	1	44	2	Y	-0-					60
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	15	1	49	2	Y	-0-					60
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	2	Y	-0-					60
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					60
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					60
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	7	1	41	2	Y	-0-					60
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					60
*11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	34	2	57	9	Y	52					112
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					112

TOTAL GAS PROD: 569 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204770 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7310 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	990	N	201	-0-	-789	-0-	47	1	154	2	Y	-0-					17
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	2	Y	-0-					17
03	248	N	124	-0-	-124	-0-	9	1	115	2	Y	-0-					17
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	31	1	138	2	Y	-0-					17
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	47	1	154	2	Y	-0-					17
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	21	1	128	2	Y	-0-					17
07	186	N	125	-0-	-61	-0-	9	1	116	2	Y	-0-					17
08	186	N	129	-0-	-57	-0-	11	1	118	2	Y	-0-					17
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	21	1	128	2	Y	-0-					17
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					17
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	1	1	108	2	Y	-0-					17
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 1,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208237 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7300 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1119	-0-	-1981	2427	262	1	857	2	Y	-0-					17
02	2800	N	724	-0-	-2076	351	65	1	659	2	Y	-0-					17
03	1043	N	692	-0-	-351	-0-	49	1	643	2	Y	-0-					17
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	176	1	771	2	Y	-0-					17
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	262	1	858	2	Y	-0-					17
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	117	1	712	2	Y	-0-					17
07	775	N	691	-0-	-84	-0-	48	1	643	2	Y	-0-					17
08	775	N	716	-0-	-59	-0-	61	1	655	2	Y	-0-					17
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	116	1	711	2	Y	-0-					17
10	682	N	596	-0-	-86	-0-	1	1	595	2	Y	-0-					17
11	690	N	603	-0-	-87	-0-	4	1	599	2	Y	-0-					17
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 8,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208811 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7278 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1269	N	256	-0-	-1013	-0-	60	1	196	2	Y	-0-					20
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	15	1	151	2	Y	-0-					20
03	341	N	158	-0-	-183	-0-	11	1	147	2	Y	-0-					20
04	240	N	216	-0-	-24	-0-	40	1	176	2	Y	-0-					20
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	60	1	196	2	Y	-0-					20
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	27	1	163	2	Y	-0-					20
07	217	N	158	-0-	-59	-0-	11	1	147	2	Y	-0-					20
08	248	N	164	-0-	-84	-0-	14	1	150	2	Y	-0-					20
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	27	1	163	2	Y	-0-					20
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			Y	-0-					20
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	1	1	137	2	Y	-0-					20
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 2,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
REESE WELL #: 2 RRCID -> 209820 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7350 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1342	N	273	-0-	-1069	-0-	63 3	1 9	207	2	Y	3			25
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	16	1	159	2	Y	-0-			25
03	341	N	167	-0-	-174	-0-	12	1	155	2	Y	-0-			25
04	270	N	228	-0-	-42	-0-	42	1	186	2	Y	-0-			25
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	63	1	207	2	Y	-0-			25
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	28	1	172	2	Y	-0-			25
07	248	N	167	-0-	-81	-0-	12	1	155	2	Y	-0-			25
08	279	N	173	-0-	-106	-0-	15	1	158	2	Y	-0-			25
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	28	1	171	2	Y	-0-			25
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-			25
11	180	N	145	-0-	-35	-0-	1	1	144	2	Y	-0-			25
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			25

TOTAL GAS PROD: 2,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

REESE WELL #: 1 RRCID -> 214737 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7366 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214738 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7287 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	725	-0-	-2375	481	170	1	555	2	Y	-0-			23
02	950	N	469	-0-	-481	-0-	42	1	427	2	Y	-0-			23
03	930	N	448	-0-	-482	-0-	32	1	416	2	Y	-0-			23
04	690	N	613	-0-	-77	-0-	114	1	499	2	Y	-0-			23
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	170	1	555	2	Y	-0-			23
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	76	1	460	2	Y	-0-			23
07	620	N	446	-0-	-174	-0-	31	1	415	2	Y	-0-			23
08	713	N	462	-0-	-251	-0-	39	1	423	2	Y	-0-			23
09	540	N	534	-0-	-6	-0-	75	1	459	2	Y	-0-			23
10	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	2			Y	-0-			23
11	450	N	389	-0-	-61	-0-	3	1	386	2	Y	-0-			23
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT			23

TOTAL GAS PROD: 5,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
STOKES WELL #: 2 RRCID -> 215038 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 7398 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1836	N	371	-0-	-1465	-0-	87	1	284	2	Y	-0-					54
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	22	1	218	2	Y	-0-					54
03	496	N	230	-0-	-266	-0-	16	1	213	2	Y	1					55
							1	9									
04	360	N	313	-0-	-47	-0-	58	1	255	2	Y	-0-					55
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	87	1	284	2	Y	-0-					55
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	39	1	236	2	Y	-0-					55
07	310	N	229	-0-	-81	-0-	16	1	213	2	Y	-0-					55
08	372	N	237	-0-	-135	-0-	20	1	217	2	Y	-0-					55
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	38	1	236	2	Y	-0-					55
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			Y	-0-					55
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	1	1	198	2	Y	49					104
							54	9									
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 2,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

STOKES WELL #: 3 RRCID -> 217105 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7418 - 7534

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			74
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			74
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			74
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			74
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			74
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			74
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65					139
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					139

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 77

REESE WELL #: 3 RRCID -> 217372 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7334 - 7384

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260742 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261678 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7320 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		151	-0-	151	745	35	1	116	2	Y	-0-					19
02	843	N	98	-0-	-745	-0-	9	1	89	2	Y	-0-					19
03	186	N	94	-0-	-92	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					19
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	24	1	104	2	Y	-0-					19
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	35	1	116	2	Y	-0-					19
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	16	1	96	2	Y	-0-					19
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					19
08	155	N	97	-0-	-58	-0-	8	1	89	2	Y	-0-					19
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	16	1	97	2	Y	-0-					19
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					19
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	1	1	81	2	Y	-0-					19
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 1,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
STOKES WELL #: 4 RRCID -> 218520 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7509 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		379	-0-	379	1864	88	1	289	2	Y	2					18
							2	9									
02	2108	N	244	-0-	-1864	-0-	22	1	222	2	Y	-0-					18
03	496	N	232	-0-	-264	-0-	16	1	216	2	Y	-0-					18
04	360	N	318	-0-	-42	-0-	59	1	259	2	Y	-0-					18
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	88	1	288	2	Y	-0-					18
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	39	1	239	2	Y	-0-					18
07	341	N	232	-0-	-109	-0-	16	1	216	2	Y	-0-					18
08	372	N	240	-0-	-132	-0-	20	1	220	2	Y	-0-					18
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	39	1	239	2	Y	-0-					18
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	200	2	1	9	Y	1					19
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	1	1	201	2	Y	1					20
							1	9									
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 2,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LONG, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 049505 COMPL. DATE 12/15/1970 TOTAL DEPTH 7204 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	41	1	83	3	Y	-0-					-0-
02	14	N	6	-0-	-8	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	49	1	87	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	5	-0-	-115	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	31	1	99	3	Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	4	-0-	-120	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
10	6	N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, JOHN NANCE WELL #: 4 RRCID -> 052950 COMPL. DATE 06/02/1972 TOTAL DEPTH 7085 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
08	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT GARNER WELL #: 2 RRCID -> 053085 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 7205 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	162	1	267	3	Y	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	192	1	226	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	146	1	288	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	389	-0-	-31	-0-	153	1	236	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	394	-0-	-71	-0-	104	1	290	3	Y	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	103	1	243	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	320	-0-	-83	-0-	107	1	213	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	200	-0-	-203	-0-	70	1	130	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	229	-0-	-131	-0-	76	1	153	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	215	-0-	-95	-0-	68	1	147	3	Y	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	76	1	111	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, TULLY C. WELL #: 4 RRCID -> 053086 COMPL. DATE 07/21/1972 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	59	1	133	3	Y	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	49	1	118	3	Y	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	107	1	77	3	Y	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	76	1	119	3	Y	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	91	1	165	3	Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	36	1	85	3	Y	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	114	3	Y	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	52	1	106	3	Y	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	85	1	151	3	Y	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	87	1	155	3	Y	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	57	1	187	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT GARNER WELL #: 5 RRCID -> 053368 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	129	1	212	3	Y	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	184	1	216	3	Y	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	159	1	314	3	Y	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	170	1	261	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	109	1	304	3	Y	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	127	1	300	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	142	1	283	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	141	1	261	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	322	-0-	-98	-0-	107	1	215	3	Y	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	137	1	298	3	Y	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	163	1	240	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 053887 COMPL. DATE 05/18/1972 TOTAL DEPTH 7223 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	172	1	283	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	225	-0-	-167	-0-	103	1	122	3	Y	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	169	1	335	3	Y	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	186	1	286	3	Y	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	132	1	370	3	Y	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	155	1	363	3	Y	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	171	1	340	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	481	-0-	-15	-0-	169	1	312	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	452	-0-	-58	-0-	151	1	301	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	446	-0-	-50	-0-	141	1	305	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	434	-0-	-46	-0-	176	1	258	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 054570 COMPL. DATE 02/20/1972 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN-STATE (ROUSE) WELL #: 1 RRCID -> 054571 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	78	1	129	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	231	-0-	-21	-0-	106	1	125	3	Y	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	105	1	208	3	Y	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	108	1	166	3	Y	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	86	1	242	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	90	1	210	3	Y	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	96	1	192	3	Y	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	101	1	186	3	Y	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	95	1	190	3	Y	-0-					-0-
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	97	1	211	3	Y	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	123	1	182	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 055057 COMPL. DATE 06/17/1972 TOTAL DEPTH 7295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	79	1	131	3	Y	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	173	1	204	3	Y	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	114	1	225	3	Y	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	115	1	178	3	Y	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	134	1	376	3	Y	-0-					-0-
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	223	1	525	3	Y	-0-					-0-
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	354	1	706	3	Y	-0-					-0-
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	474	1	873	3	Y	-0-					-0-
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	198	1	397	3	Y	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	118	1	256	3	Y	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	143	1	210	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT FLYNN, ERMINE GASS WELL #: 1 RRCID -> 056151 COMPL. DATE 08/04/1973 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	266	1	439	3	N	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	202	1	237	3	N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	53	1	105	3	N	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	242	1	373	3	N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	165	1	462	3	N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	154	1	362	3	N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	160	1	320	3	N	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	164	1	303	3	N	-0-					-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	162	1	324	3	N	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	168	1	365	3	N	-0-					-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	212	1	311	3	N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 056152 COMPL. DATE 08/05/1973 TOTAL DEPTH 7343 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	90	1	149	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	122	-0-	-130	-0-	56	1	66	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	52	1	103	3	Y	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	119	1	184	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	27	1	74	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	N	4	-0-	-306	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT JOHNS, E. S.ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 056153 COMPL. DATE 08/04/1973 TOTAL DEPTH 7371 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	145	1	240	3	Y	-0-					1
02	448	N	112	-0-	-336	-0-	51	1	61	3	Y	-0-					1
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	115	1	227	3	Y	-0-					1
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	178	1	274	3	Y	-0-					1
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	114	1	318	3	Y	-0-					1
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	135	1	318	3	Y	-0-					1
07	465	N	385	-0-	-80	-0-	128	1	257	3	Y	-0-					1
08	434	N	371	-0-	-63	-0-	128	1	235	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
09	450	N	329	-0-	-121	-0-	110	1	219	3	Y	-0-					2
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	119	1	258	3	Y	-0-					2
11	360	N	287	-0-	-73	-0-	114	1	167	3	Y	5					7
							6	9									
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 3,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARDNER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 056288 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	60	1	440	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	449	-0-	-27	-0-	99	1	350	3	Y	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	23	1	396	3	Y	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	110	1	410	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	402	-0-	-94	-0-	103	1	299	3	Y	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	72	1	92	3	Y	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	87	1	524	3	Y	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	76	1	412	3	Y	-0-					-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	40	1	418	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	487	-0-	-102	-0-	43	1	444	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	452	-0-	-28	-0-	33	1	419	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT JOHNS, E. S. WELL #: 7 RRCID -> 058770 COMPL. DATE 01/26/1974 TOTAL DEPTH 7505 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	129	1	213	3	Y	-0-					6
02	252	N	149	-0-	-103	-0-	68	1	81	3	Y	-0-					6
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	90	1	177	3	Y	-0-					6
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	162	1	249	3	Y	-0-					6
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	107	1	298	3	Y	-0-					6
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	117	1	274	3	Y	-0-					6
07	403	N	275	-0-	-128	-0-	92	1	183	3	Y	-0-					6
08	403	N	308	-0-	-95	-0-	107	1	197	3	Y	4	9	1			1
							4	9									
09	390	N	353	-0-	-37	-0-	118	1	235	3	Y	-0-					1
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	119	1	258	3	Y	-0-					1
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	166	1	244	3	Y	3					4
							3	9									
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 3,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GARNER, TULLY C. WELL #: 6 RRCID -> 062538 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	115	1	259	3	Y	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	120	1	285	3	Y	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	153	1	112	3	Y	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	182	1	287	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	177	1	319	3	Y	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	130	1	314	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	290	-0-	-206	-0-	37	1	253	3	Y	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	170	1	347	3	Y	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	188	1	332	3	Y	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	193	1	343	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	220	-0-	-290	-0-	51	1	169	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT JAMES WELL #: 9 RRCID -> 069741 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	142	1	235	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	154	1	182	3	Y	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	71	1	140	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	206	-0-	-154	-0-	81	1	125	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	225	-0-	-147	-0-	59	1	166	3	Y	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	138	1	325	3	Y	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	175	1	349	3	Y	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	199	1	366	3	Y	-0-					-0-
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	178	1	357	3	Y	-0-					-0-
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	172	1	375	3	Y	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	214	1	314	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT JAMES WELL #: 8 RRCID -> 070472 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	136	1	225	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	166	1	195	3	Y	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	141	1	279	3	Y	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	162	1	249	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	348	-0-	-55	-0-	92	1	256	3	Y	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	95	1	223	3	Y	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	151	1	301	3	Y	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	148	1	272	3	Y	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	137	1	275	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	361	-0-	-104	-0-	114	1	247	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	411	-0-	-9	-0-	166	1	245	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT JAMES WELL #: 10 RRCID -> 070642 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	227	1	374	3	Y	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	246	1	290	3	Y	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	154	1	305	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	541	-0-	-29	-0-	213	1	328	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	550	-0-	-39	-0-	145	1	405	3	Y	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	148	1	347	3	Y	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	188	1	376	3	Y	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	206	1	381	3	Y	-0-					-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	188	1	376	3	Y	-0-					-0-
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	183	1	399	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	547	-0-	-23	-0-	221	1	326	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT DAWSON WELL #: 3 RRCID -> 074859 COMPL. DATE 01/13/1978 TOTAL DEPTH 7255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	122	1	203	3	Y	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	200	1	235	3	Y	-0-					-0-
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	155	1	307	3	Y	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	183	1	282	3	Y	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	137	1	381	3	Y	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	148	1	347	3	Y	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	164	1	329	3	Y	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	182	1	337	3	Y	-0-					-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	166	1	331	3	Y	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	162	1	353	3	Y	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	197	1	291	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT JAMES WELL #: 14 RRCID -> 074861 COMPL. DATE 01/13/1978 TOTAL DEPTH 7292 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	138	1	229	3	Y	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	153	1	180	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	125	1	247	3	Y	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	146	1	225	3	Y	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	105	1	294	3	Y	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	107	1	251	3	Y	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	138	1	275	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	366	-0-	-37	-0-	129	1	237	3	Y	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	132	1	263	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	382	-0-	-21	-0-	120	1	262	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	346	-0-	-14	-0-	140	1	206	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT BURKHOLDER WELL #: 2 RRCID -> 074913 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 7907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	68	1	113	3	Y	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	101	1	120	3	Y	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	76	1	150	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	64	1	100	3	Y	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	72	1	202	3	Y	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	80	1	187	3	Y	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	71	1	143	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	199	-0-	-80	-0-	70	1	129	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	206	-0-	-64	-0-	69	1	137	3	Y	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	72	1	157	3	Y	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	88	1	129	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT DAWSON WELL #: 2 RRCID -> 075547 COMPL. DATE 03/05/1978 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	61	1	102	3	Y	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	111	1	130	3	Y	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	102	1	202	3	Y	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	113	1	175	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	68	1	188	3	Y	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	79	1	187	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	222	-0-	-88	-0-	74	1	148	3	Y	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	123	1	226	3	Y	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	94	1	188	3	Y	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	82	1	177	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	235	-0-	-95	-0-	95	1	140	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT BURKHOLDER WELL #: 3 RRCID -> 075548 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	59	1	98	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	49	1	97	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	55	1	154	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	64	1	127	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	185	-0-	-32	-0-	65	1	120	3	Y	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	58	1	115	3	Y	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	59	1	128	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	122	-0-	-58	-0-	49	1	73	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT DAWSON WELL #: 5 RRCID -> 080644 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7103 - 7233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	168	1	277	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	455	-0-	-21	-0-	209	1	246	3	Y	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	191	1	378	3	Y	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	185	1	286	3	Y	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	139	1	390	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	464	-0-	-46	-0-	138	1	326	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	494	-0-	-2	-0-	165	1	329	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	500	-0-	-27	-0-	176	1	324	3	Y	-0-					-0-
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	165	1	329	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	154	1	334	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	452	-0-	-28	-0-	183	1	269	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 080645 COMPL. DATE 10/05/1978 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7562 - 7768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	152	1	251	3	Y	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	130	1	154	3	Y	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	88	1	174	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	269	-0-	-121	-0-	106	1	163	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	78	1	217	3	Y	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	77	1	182	3	Y	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	159	1	318	3	Y	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	160	1	296	3	Y	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	141	1	282	3	Y	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	148	1	322	3	Y	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	161	1	237	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT DAWSON WELL #: 4 RRCID -> 080646 COMPL. DATE 12/05/1978 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7102 - 7238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	941	1	1555	3	Y	-0-					-0-
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	812	1	957	3	Y	-0-					-0-
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	614	1	1213	3	Y	-0-					-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	361	1	556	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	464	-0-	-435	-0-	122	1	342	3	Y	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	253	1	594	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	803	-0-	-96	-0-	268	1	535	3	Y	-0-					-0-
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	342	1	630	3	Y	-0-					-0-
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	286	1	573	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	619	-0-	-187	-0-	195	1	424	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	850	-0-	-20	-0-	344	1	506	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER RANCH 813 WELL #: 7 RRCID -> 083026 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6836 - 6948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	172	1	355	3	Y	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	115	1	253	3	Y	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	155	1	276	3	Y	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	145	1	263	3	Y	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	91	1	285	3	Y	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	86	1	253	3	Y	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	91	1	236	3	Y	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	70	1	295	3	Y	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	71	1	238	3	Y	-0-					-0-
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	100	1	274	3	Y	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	152	1	241	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WM JAMES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 086971 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7026 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	80	1	119	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	29	1	114	3	Y	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	81	1	90	3	Y	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	90	1	110	3	Y	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	110	1	116	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	49	1	161	3	Y	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	183	-0-	-34	-0-	1	1	182	3	Y	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	71	1	142	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	19	1	189	3	Y	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	80	1	252	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WM JAMES TRUST WELL #: 9 RRCID -> 098532 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6948 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	102	1	150	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	142	1	159	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	51	1	62	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	136	1	143	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	40	1	78	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT JAMES WELL #: 15 RRCID -> 098535 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7103 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	20	1	34	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	68	1	80	3	Y	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	19	1	38	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	22	1	33	3	Y	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	61	1	169	3	Y	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	64	1	149	3	Y	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	88	1	175	3	Y	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	113	1	208	3	Y	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	105	1	209	3	Y	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	102	1	221	3	Y	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	133	1	196	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT JAMES WELL #: 16 RRCID -> 098537 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7087 - 7231

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	211	1	349	3	Y	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	198	1	233	3	Y	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	160	1	317	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	533	-0-	-7	-0-	210	1	323	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	395	-0-	-70	-0-	104	1	291	3	Y	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	172	1	403	3	Y	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	207	1	414	3	Y	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	223	1	410	3	Y	-0-					-0-
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	204	1	409	3	Y	-0-					-0-
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	217	1	472	3	Y	-0-					-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	305	1	448	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT JAMES WELL #: 17 RRCID -> 098666 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7064 - 7223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	122	1	201	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	329	-0-	-63	-0-	151	1	178	3	Y	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	127	1	251	3	Y	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	166	1	255	3	Y	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	108	1	300	3	Y	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	128	1	300	3	Y	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	149	1	297	3	Y	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	175	1	323	3	Y	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	154	1	307	3	Y	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	149	1	323	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	479	-0-	-1	-0-	194	1	285	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, JOHN NANCE WELL #: 6 RRCID -> 111144 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6834 - 6944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	17	1	35	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	54	1	97	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	57	1	180	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112499 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7526 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	154	1	254	3	Y	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	181	1	214	3	Y	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	92	1	182	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	379	-0-	-11	-0-	149	1	230	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	354	-0-	-80	-0-	93	1	261	3	Y	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	119	1	281	3	Y	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	150	1	300	3	Y	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	174	1	320	3	Y	-0-					-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	174	1	349	3	Y	-0-					-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	165	1	359	3	Y	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	198	1	291	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 114028 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7544 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	124	1	205	3	Y	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	113	1	133	3	Y	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	70	1	139	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	181	-0-	-149	-0-	71	1	110	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	237	-0-	-42	-0-	63	1	174	3	Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	28	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	71	1	143	3	Y	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	102	1	187	3	Y	-0-					-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	68	1	137	3	Y	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	77	1	166	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	193	-0-	-77	-0-	78	1	115	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER WELL #: 1 RRCID -> 119160 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7110 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	9	1	17	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	18	1	32	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	51	1	131	3	Y	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	26	1	109	3	Y	-0-					-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	47	1	160	3	Y	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	55	1	149	3	Y	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	49	1	78	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER "A" WELL #: 3 RRCID -> 119704 COMPL. DATE 12/28/1985 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 6953 - 7070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTER, LARRY T. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 120222 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7000 - 7130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	45	1	94	3	N	-0-					7
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	64	1	141	3	N	-0-					7
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	51	1	92	3	N	-0-					7
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	48	1	86	3	N	-0-					7
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	78	1	245	3	N	-0-					7
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	79	1	234	3	N	-0-					7
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	56	1	145	3	N	-0-					7
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	41	1	173	3	N	-0-					7
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	47	1	157	3	N	-0-					7
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	67	1	183	3	N	-0-					7
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	105	1	166	3	N	-0-					7
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 2,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT HUNTER. LARRY T. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 120953 COMPL. DATE 04/16/1986 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7006 - 7092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	21	1	504	3	Y	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	37	1	526	3	Y	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	31	1	559	3	Y	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	18	1	533	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	464	-0-	-94	-0-	6	1	458	3	Y	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	6	1	433	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	527	-0-	-31	-0-	21	1	506	3	Y	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	18	1	543	3	Y	-0-					-0-
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	23	1	481	3	Y	-0-					-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	20	1	519	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	533	-0-	-7	-0-	18	1	515	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT HUNTER, LARRY T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 121809 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7018 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	20	1	492	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	484	-0-	-76	-0-	32	1	452	3	Y	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	29	1	513	3	Y	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	19	1	555	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	208	-0-	-319	-0-	2	1	206	3	Y	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	4	1	360	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	564	-0-	-25	-0-	22	1	542	3	Y	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	12	1	369	3	Y	-0-					-0-
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	18	1	396	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	438	-0-	-120	-0-	17	1	421	3	Y	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	17	1	478	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 11 RRCID -> 122398 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6871 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	198	1	446	3	Y	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	134	1	320	3	Y	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	237	1	172	3	Y	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	242	1	381	3	Y	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	236	1	426	3	Y	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	166	1	399	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	310	-0-	-155	-0-	39	1	271	3	Y	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	184	1	378	3	Y	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	198	1	349	3	Y	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	209	1	372	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	128	-0-	-322	-0-	30	1	98	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 12 RRCID -> 122399 COMPL. DATE 10/16/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6854 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, TULLY C. WELL #: A 1 RRCID -> 122841 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6843 - 6960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	83	1	206	3	Y	-0-			-0-
02	560	N	377	-0-	-183	-0-	119	1	258	3	Y	-0-			-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	96	1	214	3	Y	-0-			-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	178	1	278	3	Y	-0-			-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	195	1	336	3	Y	-0-			-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	137	1	292	3	Y	-0-			-0-
07	465	N	345	-0-	-120	-0-	107	1	238	3	Y	-0-			-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	147	1	395	3	Y	-0-			-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	124	1	296	3	Y	-0-			-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	108	1	275	3	Y	-0-			-0-
11	510	N	358	-0-	-152	-0-	358	3			Y	-0-			-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER - KONE WELL #: A 1 T RRCID -> 123084 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6951 - 7062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	13	1	33	3	Y	-0-			-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	9	1	37	3	Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	13	1	36	3	Y	-0-			-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	18	1	29	3	Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT DAWSON WELL #: 7 RRCID -> 125190 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7135 - 7300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	67	1	111	3	Y	-0-			-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	286	1	337	3	Y	-0-			-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	58	1	115	3	Y	-0-			-0-
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	312	1	480	3	Y	-0-			-0-
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	201	1	563	3	Y	-0-			-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	68	1	159	3	Y	-0-			-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	73	1	145	3	Y	-0-			-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	88	1	163	3	Y	-0-			-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	73	1	145	3	Y	-0-			-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	71	1	155	3	Y	-0-			-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	87	1	128	3	Y	-0-			-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER - KONE WELL #: A 5 RRCID -> 125585 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7013 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	27	1	56	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	203	-0-	-49	-0-	63	1	140	3	Y	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	65	1	116	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	25	1	47	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	22	-0-	-195	-0-	5	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	9	1	39	3	Y	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	6	1	22	3	Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 2 RRCID -> 126591 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6776 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	167	1	345	3	Y	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	136	1	302	3	Y	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	166	1	295	3	Y	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	157	1	284	3	Y	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	112	1	351	3	Y	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	110	1	322	3	Y	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	124	1	321	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	83	1	351	3	Y	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	96	1	323	3	Y	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	116	1	319	3	Y	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	164	1	261	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER RANCH "1058" WELL #: 1 RRCID -> 126593 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6680 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	20	1	298	3	Y	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	26	1	461	3	Y	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	3	Y	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	176	-0-	-72	-0-	14	1	162	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	171	-0-	-69	-0-	16	1	155	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	16	1	142	3	Y	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	23	1	172	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 126915 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6927 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	12	1	26	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	20	1	37	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	20	1	63	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	51	1	130	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	32	-0-	-61	-0-	6	1	26	3	Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER/HUNTER "B"2178 WELL #: 1 RRCID -> 126917 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7277 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	127	1	262	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	109	1	241	3	Y	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	99	1	176	3	Y	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	121	1	220	3	Y	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	87	1	275	3	Y	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	156	1	461	3	Y	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	142	1	368	3	Y	-0-					-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	117	1	495	3	Y	-0-					-0-
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	144	1	485	3	Y	-0-					-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	161	1	441	3	Y	-0-					-0-
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	235	1	373	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 13 RRCID -> 127132 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6732 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	329	1	742	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	832	-0-	-36	-0-	246	1	586	3	Y	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	396	1	288	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	636	-0-	-294	-0-	247	1	389	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	562	-0-	-368	-0-	200	1	362	3	Y	-0-					-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	252	1	604	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	430	-0-	-221	-0-	54	1	376	3	Y	-0-					-0-
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	266	1	543	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	750	-0-	-120	-0-	271	1	479	3	Y	-0-					-0-
10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	445	1	791	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	777	-0-	-3	-0-	180	1	597	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, TULLY C. WELL #: A 2 RRCID -> 127137 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6854 - 6979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	51	1	127	3	Y	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	54	1	117	3	Y	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	40	1	89	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	117	-0-	-63	-0-	46	1	71	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	134	-0-	-52	-0-	49	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	35	1	76	3	Y	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	40	1	88	3	Y	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	44	1	117	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	53	1	127	3	Y	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	53	1	136	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 128102 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7535 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT BURKHOLDER WELL #: 4 RRCID -> 128103 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7607 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	71	1	118	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	75	1	149	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	71	1	199	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	141	1	281	3	Y	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	114	1	210	3	Y	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	94	1	188	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	77	1	169	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	166	-0-	-74	-0-	67	1	99	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER - KONE "A" WELL #: 4 RRCID -> 128753 COMPL. DATE 09/11/1988 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7117 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT JAMES WELL #: 18 RRCID -> 129238 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7113 - 7169

01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	141	1	234	3	N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	280	1	330	3	N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	149	1	294	3	N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	161	1	249	3	N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	111	1	311	3	N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	120	1	283	3	N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	148	1	295	3	N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	155	1	285	3	N	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	142	1	284	3	N	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	139	1	302	3	N	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	181	1	266	3	N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER - KONE WELL #: 3 RRCID -> 133484 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7144 - 7154

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	13	N	6	-0-	-7	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					-0-
08	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
10	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER WELL #: 1 RRCID -> 134822 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6853 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	346	1	714	3	Y	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	234	1	517	3	Y	-0-					-0-
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	340	1	608	3	Y	-0-					-0-
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	274	1	496	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	549	-0-	-195	-0-	132	1	417	3	Y	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	144	1	423	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	586	-0-	-158	-0-	164	1	422	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	496	-0-	-62	-0-	95	1	401	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	529	-0-	-41	-0-	121	1	408	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	529	-0-	-60	-0-	142	1	387	3	Y	-0-					-0-
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	219	1	348	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 135305 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7007 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	17	1	36	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	48	1	87	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	33	1	104	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	7	N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, J.N. WELL #: 9 RRCID -> 139722 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6850 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	33	1	68	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	46	1	81	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	53	1	166	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, ARCHIE WELL #: 407 RRCID -> 139828 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7017 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, GWEN #1 WELL #: 1 RRCID -> 141560 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7133 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CACTUS JACK WELL #: 2 RRCID -> 141660 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6658 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	39	1	96	3	Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	38	1	83	3	Y	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	37	1	82	3	Y	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	48	1	76	3	Y	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	47	1	80	3	Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	41	1	86	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	38	1	84	3	Y	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	34	1	93	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	35	1	85	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	33	1	85	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, TULLY C. 1056 WELL #: A 3 RRCID -> 141997 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 6668 - 6768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	61	1	150	3	Y	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	62	1	135	3	Y	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	74	1	164	3	Y	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	75	1	117	3	Y	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	81	1	141	3	Y	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	78	1	167	3	Y	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	71	1	158	3	Y	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	61	1	164	3	Y	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	57	1	136	3	Y	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	56	1	144	3	Y	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 20 RRCID -> 141998 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6631 - 6741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	37	1	91	3	Y	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	53	1	116	3	Y	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	54	1	119	3	Y	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	69	1	108	3	Y	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	83	1	143	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	67	1	143	3	Y	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	60	1	134	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	45	1	122	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	152	-0-	-28	-0-	45	1	107	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	157	-0-	-29	-0-	44	1	113	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. 978 WELL #: 14 RRCID -> 142012 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6779 - 6876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	79	1	196	3	Y	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	79	1	172	3	Y	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	99	1	220	3	Y	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	114	1	177	3	Y	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	127	1	220	3	Y	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	93	1	197	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	80	1	178	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	71	1	191	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	217	-0-	-53	-0-	64	1	153	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	165	-0-	-83	-0-	47	1	118	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, TULLY C. WELL #: 15 RRCID -> 142216 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6616 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	61	1	151	3	Y	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	59	1	129	3	Y	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	65	1	144	3	Y	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	79	1	124	3	Y	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	77	1	133	3	Y	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	65	1	138	3	Y	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	64	1	141	3	Y	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	57	1	154	3	Y	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	59	1	140	3	Y	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	41	1	105	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 16 RRCID -> 142300 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6627 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	53	1	133	3	Y	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	59	1	130	3	Y	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	27	1	59	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	70	1	109	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	124	-0-	-62	-0-	46	1	78	3	Y	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	35	1	75	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	49	1	132	3	Y	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	51	1	120	3	Y	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	57	1	144	3	Y	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 21 RRCID -> 142302 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6723 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	128	1	316	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	295	-0-	-13	-0-	93	1	202	3	Y	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	125	1	279	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	322	-0-	-98	-0-	126	1	196	3	Y	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	127	1	218	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	338	-0-	-52	-0-	108	1	230	3	Y	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	123	1	273	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	285	-0-	-56	-0-	77	1	208	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	271	-0-	-59	-0-	80	1	191	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	292	-0-	-111	-0-	82	1	210	3	Y	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, TULLY C. WELL #: 22 RRCID -> 142520 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6790 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	52	1	129	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	51	1	111	3	Y	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	42	1	92	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	143	-0-	-37	-0-	56	1	87	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	53	1	92	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	57	-0-	-63	-0-	18	1	39	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	77	-0-	-78	-0-	24	1	53	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	105	-0-	-50	-0-	28	1	77	3	Y	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	33	1	77	3	Y	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	51	1	130	3	Y	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER KONE "B" WELL #: 6 RRCID -> 142545 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7009 - 7133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	58	1	121	3	Y	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	149	1	331	3	Y	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	183	1	327	3	Y	-0-					-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	170	1	308	3	Y	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	94	1	294	3	Y	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	106	1	312	3	Y	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	88	1	228	3	Y	-0-					-0-
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	84	1	354	3	Y	-0-					-0-
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	116	1	391	3	Y	-0-					-0-
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	136	1	372	3	Y	-0-					-0-
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	235	1	373	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C.A. WELL #: 19 RRCID -> 142561 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6680 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	31	1	78	3	Y	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	59	1	127	3	Y	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	63	1	140	3	Y	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	80	1	125	3	Y	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	66	1	115	3	Y	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	44	1	95	3	Y	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	44	1	98	3	Y	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	51	1	139	3	Y	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	60	1	144	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	61	1	156	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, TULLY C. WELL #: 23 RRCID -> 142776 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6684 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	58	1	143	3	Y	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	53	1	114	3	Y	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	59	1	133	3	Y	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	74	1	117	3	Y	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	74	1	129	3	Y	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	61	1	129	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	71	-0-	-53	-0-	22	1	49	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	27	1	72	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	31	1	74	3	Y	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	45	1	113	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 24 RRCID -> 142802 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6664 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	54	1	135	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	40	1	86	3	Y	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	45	1	100	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	55	1	87	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	52	1	89	3	Y	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	47	1	99	3	Y	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	51	1	114	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	38	1	101	3	Y	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	77	1	182	3	Y	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	155	1	395	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C.A. WELL #: 27 RRCID -> 142961 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6770 - 6874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	72	1	180	3	Y	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	66	1	143	3	Y	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	63	1	140	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	155	-0-	-85	-0-	60	1	95	3	Y	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	92	1	159	3	Y	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	71	1	152	3	Y	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	61	1	135	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	194	-0-	-54	-0-	53	1	141	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	56	1	135	3	Y	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	54	1	136	3	Y	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CACTUS JACK WELL #: 3 RRCID -> 142999 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6683 - 6793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	68	1	169	3	Y	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	63	1	136	3	Y	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	83	1	184	3	Y	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	110	1	171	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	76	1	132	3	Y	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	88	1	187	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	83	1	184	3	Y	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	74	1	198	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	247	-0-	-23	-0-	73	1	174	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	241	-0-	-38	-0-	68	1	173	3	Y	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG, ARCHIE WELL #: 507 RRCID -> 143068 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7050 - 7171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	19	1	38	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	80	-0-	-88	-0-	25	1	55	3	Y	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	58	1	104	3	Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	35	1	63	3	Y	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	27	1	86	3	Y	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	38	1	113	3	Y	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	48	1	123	3	Y	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	31	1	130	3	Y	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	37	1	124	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	44	1	121	3	Y	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	68	1	107	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER WELL #: 11 RRCID -> 143138 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6625 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	3	Y	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	Y	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	3	1	189	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	10	1	188	3	Y	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	Y	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	3	Y	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	3	Y	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	18	1	170	3	Y	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	3	Y	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	22	1	166	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, TULLY C. WELL #: 26 RRCID -> 143174 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6675 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	24	1	58	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	15	1	34	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	19	1	29	3	Y	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	35	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	21	1	47	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	28	1	67	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER DAWSON UNIT WELL #: B 7 RRCID -> 143175 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 6968 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	110	1	226	3	Y	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	252	1	556	3	Y	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	214	1	381	3	Y	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	137	1	249	3	Y	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	173	1	546	3	Y	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	133	1	390	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	369	-0-	-34	-0-	103	1	266	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	425	-0-	-226	-0-	81	1	344	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	331	-0-	-179	-0-	76	1	255	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	324	-0-	-48	-0-	87	1	237	3	Y	-0-					-0-
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	228	1	363	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER WELL #: 10 RRCID -> 143189 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6782 - 6893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	20	-0-	-372	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	3	1	182	3	Y	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	3	Y	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	3	Y	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	263	3	Y	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	28	1	308	3	Y	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	34	1	319	3	Y	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	42	1	374	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	203	-0-	-127	-0-	23	1	180	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CACTUS JACK WELL #: 4 RRCID -> 143291 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	186	1	463	3	Y	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	179	1	389	3	Y	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	186	1	414	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	624	-0-	-6	-0-	243	1	381	3	Y	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	242	1	419	3	Y	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	186	1	397	3	Y	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	225	1	498	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	628	-0-	-23	-0-	170	1	458	3	Y	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	180	1	427	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	627	-0-	-86	-0-	177	1	450	3	Y	-0-					-0-
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 31 RRCID -> 143456 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6672 - 6780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	96	1	215	3	Y	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	72	1	173	3	Y	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	82	1	59	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	118	-0-	-182	-0-	46	1	72	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	192	-0-	-87	-0-	68	1	124	3	Y	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	57	1	137	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	16	1	108	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	71	1	146	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	76	1	134	3	Y	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	76	1	134	3	Y	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	65	1	214	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER WELL #: 15 RRCID -> 143546 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6774 - 6786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
A. LONG-MILLER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 143571 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7051 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	4	1	11	3	Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	13	1	22	3	Y	-0-					-0-
12	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 64 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 1 RRCID -> 143579 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6573 - 6657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	42	1	621	3	Y	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	349	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	27	1	475	3	Y	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	24	1	382	3	Y	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	28	1	352	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	379	-0-	-117	-0-	31	1	348	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	413	-0-	-7	-0-	39	1	374	3	Y	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	42	1	375	3	Y	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	45	1	341	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER RANCH "1058" WELL #: 2 RRCID -> 143632 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6703 - 6817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	216	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	21	1	384	3	Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	23	1	280	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	21	1	196	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, TULLY C. WELL #: 29 RRCID -> 143744 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6704 - 6785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	138	1	344	3	Y	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	144	1	312	3	Y	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	80	1	178	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	209	-0-	-271	-0-	82	1	127	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	272	-0-	-224	-0-	100	1	172	3	Y	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	157	1	334	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	64	1	143	3	Y	-0-					-0-
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	196	1	527	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	392	-0-	-88	-0-	116	1	276	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	140	1	356	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	368	-0-	-262	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 30 RRCID -> 143849 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6744 - 6794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	173	1	431	3	Y	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	127	1	276	3	Y	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	113	1	252	3	Y	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	126	1	196	3	Y	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	107	1	184	3	Y	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	117	1	248	3	Y	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	97	1	215	3	Y	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	69	1	187	3	Y	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	73	1	175	3	Y	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	48	1	123	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	55	-0-	-95	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 33 RRCID -> 143871 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 6828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	72	1	163	3	Y	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	66	1	159	3	Y	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	106	1	77	3	Y	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	94	1	147	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	169	-0-	-79	-0-	60	1	109	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	44	1	106	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	160	-0-	-88	-0-	20	1	140	3	Y	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	55	1	112	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	54	1	96	3	Y	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	57	1	102	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, TULLY C. WELL #: 32 RRCID -> 143896 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6684 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	107	1	266	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	281	-0-	-55	-0-	88	1	193	3	Y	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	62	1	138	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	277	-0-	-83	-0-	108	1	169	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	206	-0-	-104	-0-	76	1	130	3	Y	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	82	1	175	3	Y	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	133	1	294	3	Y	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	89	1	240	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	211	-0-	-59	-0-	62	1	149	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	165	-0-	-269	-0-	47	1	118	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	106	-0-	-224	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CACTUS JACK WELL #: 5 RRCID -> 144013 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6729 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	176	1	438	3	Y	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	217	1	472	3	Y	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	198	1	442	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	234	1	366	3	Y	-0-					-0-
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	237	1	409	3	Y	-0-					-0-
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	209	1	445	3	Y	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	192	1	426	3	Y	-0-					-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	166	1	446	3	Y	-0-					-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	178	1	424	3	Y	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	168	1	426	3	Y	-0-					-0-
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAWSON, K. WELL #: 1 RRCID -> 144221 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 6848 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	9	1	17	3	N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
08	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	4	-0-	-2	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 65 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-KONE "B" WELL #: 8 RRCID -> 144392 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7057 - 7180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-		18	1	38	3	N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-		74	1	163	3	N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-		59	1	106	3	N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-		50	1	91	3	N	-0-					-0-
05	217	N	129	-0-	-88	-0-		31	1	98	3	N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-		28	1	82	3	N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-		42	1	109	3	N	-0-					-0-
08	124	N	104	-0-	-20	-0-		20	1	84	3	N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-		31	1	102	3	N	-0-					-0-
10	155	N	131	-0-	-24	-0-		35	1	96	3	N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-		53	1	84	3	N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 3 RRCID -> 144439 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6614 - 6707

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-		7	1	111	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-						Y	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-		4	1	78	3	Y	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-		2	1	132	3	Y	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-		8	1	143	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-		11	1	139	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER WELL #: 16 RRCID -> 144577 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6983 - 7105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-		17	1	35	3	Y	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-		90	1	198	3	Y	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-		117	1	208	3	Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-		76	1	137	3	Y	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-		44	1	139	3	Y	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-		62	1	184	3	Y	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-		47	1	123	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-		27	1	114	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	132	-0-	-18	-0-		30	1	102	3	Y	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-		73	1	199	3	Y	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-		107	1	171	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, TULLY C. WELL #: 25 RRCID -> 144971 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6616 - 6720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	60	1	437	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	384	-0-	-64	-0-	85	1	299	3	Y	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	102	1	377	3	Y	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	111	1	324	3	Y	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	385	1	498	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	443	-0-	-53	-0-	63	1	380	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	414	-0-	-20	-0-	64	1	350	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	458	-0-	-322	-0-	40	1	418	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	375	-0-	-59	-0-	33	1	342	3	Y	-0-					-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	33	1	409	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A. LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145117 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7100 - 7227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	5	1	13	3	Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	13	1	22	3	Y	-0-					-0-
12	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 35 RRCID -> 145560 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6670 - 6778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	41	1	103	3	Y	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	45	1	99	3	Y	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	35	1	78	3	Y	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	62	1	98	3	Y	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	58	1	99	3	Y	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	51	1	109	3	Y	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	49	1	107	3	Y	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	45	1	120	3	Y	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	49	1	115	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER WELL #: 19 RRCID -> 145604 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6744 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		55	-0-	55	55	1	1	54	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		83	-0-	83	138	5	1	78	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		74	-0-	74	212	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		60	-0-	60	272	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		55	-0-	55	327	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
09	422	X	95	-0-	-327	-0-	9	1	86	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 34 RRCID -> 146347 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6623 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	55	1	136	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	53	1	119	3	Y	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	30	1	47	3	Y	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	22	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	73	1	162	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	6	1	14	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 146484 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6729 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	17	1	39	3	Y	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	13	1	32	3	Y	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	15	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	8	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ARCHIE LONG WELL #: 607 RRCID -> 147495 COMPL. DATE 11/24/1993 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7096 - 7232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	12	1	26	3	N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	13	1	22	3	N	-0-					-0-
12	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 84 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 10 RRCID -> 150061 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7240 - 7382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	9	N	6	-0-	-3	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	39	1	61	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER-DAWSON UNIT #1 WELL #: B 11 RRCID -> 151788 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5151 - 5163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	42	1	86	3	Y	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	77	1	171	3	Y	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	81	1	145	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	107	1	193	3	Y	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	65	1	205	3	Y	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	83	1	243	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	60	1	154	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	218	-0-	-30	-0-	42	1	176	3	Y	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	74	1	249	3	Y	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	104	1	286	3	Y	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	125	1	198	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 152245 COMPL. DATE 11/26/1994 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7072 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	5	1	13	3	N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	13	1	22	3	N	-0-					-0-
12	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 13 RRCID -> 155201 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7289 - 7325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	63	1	100	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT GARNER WELL #: 10 RRCID -> 161919 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7051 - 7075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	302	1	498	3	Y	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	255	1	300	3	Y	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	229	1	452	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	617	-0-	-133	-0-	243	1	374	3	Y	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	198	1	552	3	Y	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	185	1	435	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	592	-0-	-59	-0-	198	1	394	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	486	-0-	-258	-0-	171	1	315	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	552	-0-	-78	-0-	184	1	368	3	Y	-0-					-0-
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	233	1	505	3	Y	-0-					-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	216	1	318	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT GARNER WELL #: 3 RRCID -> 162752 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6981 - 7105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	408	1	675	3	Y	-0-					-0-
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	477	1	562	3	Y	-0-					-0-
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	281	1	554	3	Y	-0-					-0-
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	364	1	560	3	Y	-0-					-0-
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	261	1	729	3	Y	-0-					-0-
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	281	1	660	3	Y	-0-					-0-
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	297	1	594	3	Y	-0-					-0-
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	330	1	609	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	159	-0-	-621	-0-	53	1	106	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT GARNER WELL #: 11 RRCID -> 162753 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6986 - 7113

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	198	1	326	3	Y	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	231	1	271	3	Y	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	148	1	292	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	503	-0-	-7	-0-	198	1	305	3	Y	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	140	1	392	3	Y	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	147	1	345	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	500	-0-	-27	-0-	167	1	333	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	404	-0-	-123	-0-	142	1	262	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	363	-0-	-117	-0-	121	1	242	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	450	-0-	-46	-0-	142	1	308	3	Y	-0-					-0-
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	228	1	336	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT JAMES WELL #: 19 RRCID -> 162776 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7040 - 7197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	186	1	308	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	462	-0-	-70	-0-	212	1	250	3	Y	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	209	1	414	3	Y	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	345	1	533	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	499	-0-	-28	-0-	132	1	367	3	Y	-0-					-0-
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	267	1	627	3	Y	-0-					-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	313	1	626	3	Y	-0-					-0-
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	335	1	619	3	Y	-0-					-0-
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	309	1	618	3	Y	-0-					-0-
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	311	1	675	3	Y	-0-					-0-
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	404	1	596	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT DAWSON WELL #: 8 RRCID -> 163033 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7208 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT DAWSON WELL #: 9 RRCID -> 163035 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7209 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	131	1	216	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	294	-0-	-42	-0-	135	1	159	3	Y	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	160	1	317	3	Y	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	177	1	274	3	Y	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	125	1	350	3	Y	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	137	1	323	3	Y	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	156	1	311	3	Y	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	165	1	305	3	Y	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	155	1	309	3	Y	-0-					-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	151	1	327	3	Y	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	182	1	269	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 4 RRCID -> 167200 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	36	-0-	-48	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	2	1	129	3	Y	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	Y	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	Y	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	Y	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	153	3	Y	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	3	Y	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	15	1	134	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER/KONE WELL #: 5 RRCID -> 168186 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7101 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	37	1	68	3	Y	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	19	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	23	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	5	1	13	3	Y	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	10	1	43	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
12	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J N GARNER 1057 WELL #: 5 RRCID -> 168197 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6726 - 6737

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT JAMES TRUST 1355 WELL #: 1 RRCID -> 193612 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 6976 - 7111

01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	412	1	680	3	Y	-0-					-0-
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	520	1	613	3	Y	-0-					-0-
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	473	1	934	3	Y	-0-					-0-
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	506	1	779	3	Y	-0-					-0-
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	341	1	953	3	Y	-0-					-0-
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	364	1	856	3	Y	-0-					-0-
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	411	1	820	3	Y	-0-					-0-
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	449	1	827	3	Y	-0-					-0-
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	404	1	810	3	Y	-0-					-0-
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	402	1	873	3	Y	-0-					-0-
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	519	1	765	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, TULLY C. WELL #: 41 RRCID -> 194796 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6655 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	96	1	239	3	Y	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	107	1	233	3	Y	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	22	1	50	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	94	-0-	-146	-0-	37	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	44	-0-	-204	-0-	16	1	28	3	Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	Y	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	45	1	100	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 42 RRCID -> 194826 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6693 - 6804

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 39 RRCID -> 195095 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6720 - 6836

01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	166	1	375	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	463	-0-	-13	-0-	137	1	326	3	Y	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	224	1	163	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	290	-0-	-220	-0-	113	1	177	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	330	-0-	-197	-0-	117	1	213	3	Y	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	99	1	237	3	Y	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	56	1	387	3	Y	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	140	1	287	3	Y	-0-					-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	159	1	280	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	419	-0-	-15	-0-	151	1	268	3	Y	-0-					-0-
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	120	1	399	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 13 RRCID -> 195096 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6697 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	107	1	240	3	Y	-0-			-0-
02	308	N	278	-0-	-30	-0-	82	1	196	3	Y	-0-			-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	186	1	135	3	Y	-0-			-0-
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	123	1	195	3	Y	-0-			-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	143	1	258	3	Y	-0-			-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	81	1	193	3	Y	-0-			-0-
07	341	N	257	-0-	-84	-0-	33	1	224	3	Y	-0-			-0-
08	403	N	240	-0-	-163	-0-	79	1	161	3	Y	-0-			-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	101	1	179	3	Y	-0-			-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	95	1	169	3	Y	-0-			-0-
11	240	N	200	-0-	-40	-0-	46	1	154	3	Y	-0-			-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 44 RRCID -> 195189 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6680 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	88	1	220	3	Y	-0-			-0-
02	308	N	278	-0-	-30	-0-	88	1	190	3	Y	-0-			-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	101	1	224	3	Y	-0-			-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	120	1	187	3	Y	-0-			-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	123	1	213	3	Y	-0-			-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	93	1	197	3	Y	-0-			-0-
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	92	1	202	3	Y	-0-			-0-
08	341	N	315	-0-	-26	-0-	85	1	230	3	Y	-0-			-0-
09	300	N	224	-0-	-76	-0-	66	1	158	3	Y	-0-			-0-
10	279	N	136	-0-	-143	-0-	38	1	98	3	Y	-0-			-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 40 RRCID -> 195290 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6694 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	57	1	140	3	Y	-0-			-0-
02	308	N	187	-0-	-121	-0-	59	1	128	3	Y	-0-			-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	151	1	336	3	Y	-0-			-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	140	1	219	3	Y	-0-			-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	163	1	282	3	Y	-0-			-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	141	1	301	3	Y	-0-			-0-
07	372	N	287	-0-	-85	-0-	89	1	198	3	Y	-0-			-0-
08	434	N	345	-0-	-89	-0-	93	1	252	3	Y	-0-			-0-
09	450	N	351	-0-	-99	-0-	104	1	247	3	Y	-0-			-0-
10	279	N	238	-0-	-41	-0-	67	1	171	3	Y	-0-			-0-
11	330	N	256	-0-	-74	-0-	256	3			Y	-0-			-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, TULLY C. WELL #: 45 RRCID -> 195291 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6767 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT JAMES TRUST 1355 WELL #: 2 RRCID -> 195404 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7029 - 7182

01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	104	1	172	3	Y	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	186	1	220	3	Y	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	129	1	256	3	Y	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	133	1	206	3	Y	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	103	1	287	3	Y	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	103	1	242	3	Y	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	111	1	222	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	108	1	198	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	94	1	187	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	292	-0-	-18	-0-	92	1	200	3	Y	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	153	1	225	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C WELL #: 55 RRCID -> 195486 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6660 - 6766

01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	86	1	213	3	Y	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	95	1	208	3	Y	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	124	1	275	3	Y	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	202	1	316	3	Y	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	160	1	276	3	Y	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	177	1	378	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	425	-0-	-102	-0-	132	1	293	3	Y	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	138	1	370	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	499	-0-	-71	-0-	148	1	351	3	Y	-0-					-0-
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	157	1	398	3	Y	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, TULLY C. WELL #: 56 RRCID -> 195835 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6740 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	27	1	60	3	Y	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	87	1	194	3	Y	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	201	1	314	3	Y	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	204	1	352	3	Y	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	173	1	369	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	489	-0-	-38	-0-	152	1	337	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 57 RRCID -> 196227 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6950

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 58 RRCID -> 196253 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6657 - 6760

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	16	1	34	3	Y	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	27	1	59	3	Y	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	14	1	37	3	Y	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	22	1	53	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
*11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, TULLY C. WELL #: 59 RRCID -> 196610 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6632 - 6734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	47	1	115	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	73	1	163	3	Y	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	46	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT JAMES WELL #: 20 RRCID -> 197023 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6999 - 7127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	337	1	557	3	N	-0-					-0-
02	728	N	709	-0-	-19	-0-	326	1	383	3	N	-0-					-0-
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	369	1	728	3	N	-0-					-0-
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	340	1	524	3	N	-0-					-0-
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	207	1	580	3	N	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	242	1	570	3	N	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	291	1	581	3	N	-0-					-0-
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	322	1	595	3	N	-0-					-0-
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	294	1	590	3	N	-0-					-0-
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	272	1	591	3	N	-0-					-0-
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	357	1	526	3	N	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 49 RRCID -> 197030 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6673 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, TULLY C. WELL #: 53 RRCID -> 197670 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	18	1	45	3	Y	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	49	1	106	3	Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	29	1	66	3	Y	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	41	1	64	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	19	-0-	-167	-0-	7	1	12	3	Y	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	24	1	52	3	Y	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	102	1	226	3	Y	-0-					-0-
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	158	1	427	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	32	-0-	-58	-0-	9	1	23	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	179	-0-	-162	-0-	50	1	129	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	366	-0-	-84	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 52 RRCID -> 197726 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6668 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	69	1	170	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	168	-0-	-56	-0-	53	1	115	3	Y	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	42	1	95	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	109	-0-	-131	-0-	43	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	87	-0-	-99	-0-	32	1	55	3	Y	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	23	1	50	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	27	1	61	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	25	1	66	3	Y	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	25	1	58	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	15	1	39	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 54 RRCID -> 197733 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6665 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	17	1	41	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	31	1	67	3	Y	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	44	1	99	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	70	1	110	3	Y	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	67	1	116	3	Y	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	63	1	133	3	Y	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	60	1	133	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	59	1	158	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	145	-0-	-65	-0-	43	1	102	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	141	-0-	-45	-0-	40	1	101	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, TULLY C. WELL #: 46 RRCID -> 197892 COMPL. DATE 11/16/2003 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6708 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 50 RRCID -> 198218 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6606 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	52	1	129	3	Y	-0-			-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	74	1	161	3	Y	-0-			-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	57	1	128	3	Y	-0-			-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	65	1	101	3	Y	-0-			-0-
05	248	N	166	-0-	-82	-0-	61	1	105	3	Y	-0-			-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	51	1	109	3	Y	-0-			-0-
07	186	N	92	-0-	-94	-0-	29	1	63	3	Y	-0-			-0-
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	37	1	100	3	Y	-0-			-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	39	1	92	3	Y	-0-			-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	44	1	113	3	Y	-0-			-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-			-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 48 RRCID -> 198219 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6727 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	41	1	101	3	Y	-0-			-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	50	1	108	3	Y	-0-			-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	65	1	145	3	Y	-0-			-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	63	1	99	3	Y	-0-			-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	52	1	91	3	Y	-0-			-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	66	1	142	3	Y	-0-			-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	51	1	114	3	Y	-0-			-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	45	1	120	3	Y	-0-			-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	75	1	180	3	Y	-0-			-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	52	1	131	3	Y	-0-			-0-
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			Y	-0-			-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, TULLY C. WELL #: 62 RRCID -> 198224 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 6649 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	22	1	54	3	Y	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	47	1	101	3	Y	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	78	1	174	3	Y	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	104	1	162	3	Y	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	88	1	153	3	Y	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	83	1	177	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	84	1	187	3	Y	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	73	1	197	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	240	-0-	-30	-0-	71	1	169	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	74	1	187	3	Y	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 68 RRCID -> 198922 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	95	1	235	3	Y	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	169	1	369	3	Y	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	159	1	356	3	Y	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	208	1	326	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	571	-0-	-18	-0-	209	1	362	3	Y	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	164	1	350	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	307	-0-	-251	-0-	96	1	211	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	265	-0-	-293	-0-	72	1	193	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	119	-0-	-391	-0-	35	1	84	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	93	-0-	-217	-0-	26	1	67	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT GARNER WELL #: 12 RRCID -> 199122 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7002 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	136	1	224	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	295	-0-	-13	-0-	135	1	160	3	Y	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	128	1	252	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	138	1	212	3	Y	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	93	1	259	3	Y	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	95	1	224	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	338	-0-	-34	-0-	113	1	225	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	118	1	217	3	Y	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	110	1	221	3	Y	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	111	1	240	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	311	-0-	-19	-0-	126	1	185	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT GARNER WELL #: 13 RRCID -> 199251 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6973 - 7094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	119	1	197	3	Y	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	261	1	308	3	Y	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	235	1	464	3	Y	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	241	1	372	3	Y	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	171	1	479	3	Y	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	175	1	411	3	Y	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	184	1	368	3	Y	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	155	1	286	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	359	-0-	-31	-0-	120	1	239	3	Y	-0-					-0-
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	145	1	314	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	354	-0-	-36	-0-	143	1	211	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER RANCH 1058 WELL #: 4 RRCID -> 199266 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	32	-0-	-136	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	20	1	361	3	Y	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	3	Y	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	18	1	226	3	Y	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	18	1	204	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	181	-0-	-29	-0-	17	1	164	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	171	-0-	-46	-0-	17	1	154	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 76 RRCID -> 199301 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6738 - 6847

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	184	1	458	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	542	-0-	-46	-0-	171	1	371	3	Y	-0-					-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	197	1	440	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	621	-0-	-9	-0-	242	1	379	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	562	-0-	-27	-0-	206	1	356	3	Y	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	199	1	423	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	577	-0-	-74	-0-	179	1	398	3	Y	-0-					-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	178	1	481	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	617	-0-	-13	-0-	183	1	434	3	Y	-0-					-0-
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	182	1	462	3	Y	-0-					-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, TULLY C. WELL #: 72 RRCID -> 199345 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6662 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	21	1	52	3	Y	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	47	1	101	3	Y	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	65	1	144	3	Y	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	91	1	141	3	Y	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	90	1	156	3	Y	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	82	1	174	3	Y	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	81	1	180	3	Y	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	26	1	71	3	Y	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	29	1	68	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 73 RRCID -> 199386 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6672 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 74 RRCID -> 199387 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6726 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, TULLY C. WELL #: 65 RRCID -> 199587 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6648 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	127	1	315	3	Y	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	131	1	284	3	Y	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	112	1	250	3	Y	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	149	1	233	3	Y	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	146	1	251	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	125	1	265	3	Y	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	105	1	233	3	Y	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	85	1	230	3	Y	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	90	1	215	3	Y	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	88	1	223	3	Y	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 75 RRCID -> 199690 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	209	1	519	3	Y	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	208	1	451	3	Y	-0-					-0-
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	239	1	532	3	Y	-0-					-0-
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	297	1	465	3	Y	-0-					-0-
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	290	1	501	3	Y	-0-					-0-
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	237	1	504	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	576	-0-	-168	-0-	179	1	397	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	481	-0-	-263	-0-	130	1	351	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	502	-0-	-218	-0-	148	1	354	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	585	-0-	-4	-0-	165	1	420	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	97	-0-	-383	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CACTUS JACK WELL #: 9 RRCID -> 199979 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6643 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	152	1	378	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	423	-0-	-109	-0-	133	1	290	3	Y	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	155	1	347	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	476	-0-	-34	-0-	186	1	290	3	Y	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	174	1	299	3	Y	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	143	1	304	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	448	-0-	-48	-0-	139	1	309	3	Y	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	138	1	370	3	Y	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	180	1	427	3	Y	-0-					-0-
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	257	1	655	3	Y	-0-					-0-
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, TULLY C. WELL #: 77 RRCID -> 200434 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6686 - 6787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CACTUS JACK WELL #: 8 RRCID -> 200435 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6602 - 6703

01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	120	1	299	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	264	-0-	-72	-0-	83	1	181	3	Y	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	90	1	202	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	290	-0-	-130	-0-	113	1	177	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	97	1	168	3	Y	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	112	1	239	3	Y	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	110	1	244	3	Y	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	96	1	257	3	Y	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	108	1	256	3	Y	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	102	1	261	3	Y	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 78 RRCID -> 200781 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6821 - 6933

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, TULLY C. WELL #: 79 RRCID -> 200888 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6682 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		35	-0-	35	35	14	1	21	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		50	-0-	50	85	18	1	32	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		50	-0-	50	135	16	1	34	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		56	-0-	56	191	18	1	38	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		51	-0-	51	242	14	1	37	3	Y	-0-					-0-
09	250	X	8	-0-	-242	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	67	1	169	3	Y	-0-					-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
12	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 80 RRCID -> 201254 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	44	1	68	3	Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	28	1	47	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	52	1	116	3	Y	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	37	1	98	3	Y	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	21	1	49	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 82 RRCID -> 201256 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6582 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	110	1	272	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	323	-0-	-125	-0-	102	1	221	3	Y	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	132	1	293	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	335	-0-	-25	-0-	131	1	204	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	324	-0-	-48	-0-	119	1	205	3	Y	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	93	1	197	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	299	-0-	-42	-0-	93	1	206	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	80	1	214	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	269	-0-	-31	-0-	80	1	189	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	288	-0-	-22	-0-	81	1	207	3	Y	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT JAMES TRUST 1355 WELL #: 3 RRCID -> 202014 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7052 - 7207

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	52	1	85	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	109	-0-	-227	-0-	50	1	59	3	Y	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	65	1	127	3	Y	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	82	1	126	3	Y	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	51	1	144	3	Y	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	30	1	69	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	110	-0-	-107	-0-	37	1	73	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	58	-0-	-128	-0-	20	1	38	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	88	-0-	-36	-0-	28	1	60	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN-STATE (ROUSE) WELL #: 2 RRCID -> 202196 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7156 - 7330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	172	1	284	3	Y	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	200	1	236	3	Y	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	92	1	183	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	264	-0-	-186	-0-	104	1	160	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	263	-0-	-202	-0-	69	1	194	3	Y	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	67	1	156	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	87	1	174	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	209	-0-	-39	-0-	73	1	136	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	173	-0-	-37	-0-	58	1	115	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	70	1	153	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	126	-0-	-84	-0-	51	1	75	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT JAMES WELL #: 22 RRCID -> 202287 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7029 - 7173

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	319	1	527	3	N	-0-					-0-
02	476	N	103	-0-	-373	-0-	47	1	56	3	N	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	114	1	224	3	N	-0-					-0-
04	690	N	322	-0-	-368	-0-	127	1	195	3	N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	41	1	114	3	N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	156	1	365	3	N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	245	1	490	3	N	-0-					-0-
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	185	1	340	3	N	-0-					-0-
09	510	N	99	-0-	-411	-0-	33	1	66	3	N	-0-					-0-
10	713	N	579	-0-	-134	-0-	182	1	397	3	N	-0-					-0-
11	510	N	313	-0-	-197	-0-	127	1	186	3	N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT GARNER WELL #: 15 RRCID -> 202513 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7017 - 7133

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	137	1	227	3	Y	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	166	1	195	3	Y	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	126	1	249	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	335	-0-	-25	-0-	132	1	203	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	267	-0-	-105	-0-	70	1	197	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	244	-0-	-116	-0-	73	1	171	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	301	-0-	-40	-0-	100	1	201	3	Y	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	99	1	183	3	Y	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	102	1	203	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	97	1	210	3	Y	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	148	1	219	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT JAMES WELL #: 21 RRCID -> 202514 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7047 - 7180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	341	1	563	3	N	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	390	1	460	3	N	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	114	1	225	3	N	-0-					-0-
04	420	N	311	-0-	-109	-0-	122	1	189	3	N	-0-					-0-
05	434	N	321	-0-	-113	-0-	85	1	236	3	N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	75	1	177	3	N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	105	1	211	3	N	-0-					-0-
08	310	N	241	-0-	-69	-0-	85	1	156	3	N	-0-					-0-
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	76	1	152	3	N	-0-					-0-
10	310	N	244	-0-	-66	-0-	77	1	167	3	N	-0-					-0-
11	240	N	204	-0-	-36	-0-	83	1	121	3	N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT GARNER WELL #: 14 RRCID -> 202537 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6977 - 7100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	204	1	337	3	Y	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	218	1	257	3	Y	-0-					-0-
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	281	1	554	3	Y	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	248	1	383	3	Y	-0-					-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	208	1	582	3	Y	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	168	1	395	3	Y	-0-					-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	285	1	570	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	525	-0-	-2	-0-	185	1	340	3	Y	-0-					-0-
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	471	1	942	3	Y	-0-					-0-
10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	455	1	988	3	Y	-0-					-0-
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	387	1	571	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON WELL #: 10 RRCID -> 202833 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7065 - 7191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	103	1	170	3	Y	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	79	1	93	3	Y	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	104	1	205	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	105	1	161	3	Y	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	101	1	283	3	Y	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	80	1	189	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	81	-0-	-198	-0-	27	1	54	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	142	-0-	-137	-0-	50	1	92	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	119	-0-	-151	-0-	40	1	79	3	Y	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	42	1	91	3	Y	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	63	1	93	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT JAMES WELL #: 23 RRCID -> 203079 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7045 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	335	1	553	3	N	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	391	1	460	3	N	-0-					-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	334	1	661	3	N	-0-					-0-
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	446	1	688	3	N	-0-					-0-
05	775	N	410	-0-	-365	-0-	108	1	302	3	N	-0-					-0-
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	316	1	744	3	N	-0-					-0-
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	375	1	749	3	N	-0-					-0-
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	407	1	750	3	N	-0-					-0-
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	362	1	726	3	N	-0-					-0-
10	775	N	442	-0-	-333	-0-	139	1	303	3	N	-0-					-0-
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	442	1	651	3	N	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT JAMES TRUST 1355 WELL #: 6 RRCID -> 203558 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7044 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	30	1	51	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	193	-0-	-87	-0-	89	1	104	3	Y	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	63	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	76	1	117	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	101	-0-	-116	-0-	27	1	74	3	Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	20	1	46	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	42	-0-	-144	-0-	14	1	28	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	25	1	45	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	11	1	25	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 1057 WELL #: 7 RRCID -> 203569 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6599 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	3	Y	-0-			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-			-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	Y	-0-			-0-
04	120	N	9	-0-	-111	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-			-0-
07	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT JAMES WELL #: 24 RRCID -> 203571 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7064 - 7203

01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	353	1	584	3	N	-0-			-0-
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	474	1	558	3	N	-0-			-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	280	1	553	3	N	-0-			-0-
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	555	1	855	3	N	-0-			-0-
05	713	N	480	-0-	-233	-0-	127	1	353	3	N	-0-			-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	245	1	577	3	N	-0-			-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	316	1	630	3	N	-0-			-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	276	1	508	3	N	-0-			-0-
09	690	N	637	-0-	-53	-0-	212	1	425	3	N	-0-			-0-
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	227	1	492	3	N	-0-			-0-
11	690	N	675	-0-	-15	-0-	273	1	402	3	N	-0-			-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER RANCH 1060 WELL #: 5 RRCID -> 204092 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6780 - 6892

01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	307	1	633	3	Y	-0-			-0-
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	248	1	548	3	Y	-0-			-0-
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	310	1	554	3	Y	-0-			-0-
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	269	1	488	3	Y	-0-			-0-
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	200	1	629	3	Y	-0-			-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	198	1	584	3	Y	-0-			-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	142	1	367	3	Y	-0-			-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	86	1	362	3	Y	-0-			-0-
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	202	1	680	3	Y	-0-			-0-
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	238	1	652	3	Y	-0-			-0-
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	336	1	534	3	Y	-0-			-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 360 WELL #: 2 RRCID -> 204093 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6995 - 7109

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	31	1	65	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	78	1	139	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	16	1	50	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	45	1	116	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	4	-0-	-89	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT JAMES TRUST 1355 WELL #: 4 RRCID -> 204132 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7050 - 7135

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	360	1	595	3	Y	-0-					-0-
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	557	1	656	3	Y	-0-					-0-
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	570	1	1126	3	Y	-0-					-0-
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	366	1	563	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	209	-0-	-318	-0-	55	1	154	3	Y	-0-					-0-
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	286	1	673	3	Y	-0-					-0-
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	247	1	492	3	Y	-0-					-0-
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	458	1	845	3	Y	-0-					-0-
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	390	1	781	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	263	-0-	-264	-0-	83	1	180	3	Y	-0-					-0-
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	453	1	668	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT JAMES WELL #: 25 RRCID -> 204676 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7053 - 7195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	344	1	568	3	N	-0-					-0-
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	538	1	634	3	N	-0-					-0-
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	353	1	699	3	N	-0-					-0-
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	302	1	466	3	N	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	157	1	439	3	N	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	226	1	530	3	N	-0-					-0-
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	302	1	604	3	N	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	290	1	534	3	N	-0-					-0-
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	286	1	574	3	N	-0-					-0-
10	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	576	1	1252	3	N	-0-					-0-
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	389	1	572	3	N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 360 WELL #: 3 RRCID -> 205377 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6857 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT JAMES TRUST 1355 WELL #: 7 RRCID -> 205954 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7033 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	251	1	386	3	Y	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	168	1	470	3	Y	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	152	1	356	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	335	-0-	-316	-0-	112	1	223	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	362	-0-	-289	-0-	127	1	235	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	315	-0-	-195	-0-	105	1	210	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	253	-0-	-88	-0-	80	1	173	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	303	-0-	-57	-0-	123	1	180	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER-HUNTER 1375 WELL #: 5 RRCID -> 206136 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7146 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	3	Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	2	1	5	3	Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					-0-
11	7	N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, TULLY C. WELL #: 83 RRCID -> 206630 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6677 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	238	1	591	3	Y	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	183	1	398	3	Y	-0-					-0-
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	171	1	382	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	568	-0-	-242	-0-	222	1	346	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	554	-0-	-97	-0-	203	1	351	3	Y	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	92	1	197	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER HUNTER "D" 1375 WELL #: 6 RRCID -> 209124 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7089 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	3	Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	12	N	7	-0-	-5	-0-	2	1	5	3	Y	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	Y	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	3	Y	-0-					-0-
11	9	N	5	-0-	-4	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 12 RRCID -> 211496 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7338 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	4	1	10	3	Y	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	6	1	12	3	Y	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	5	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	17	1	45	3	Y	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	3	Y	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	10	1	32	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	12	1	32	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	23	1	37	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 816 WELL #: 1 RRCID -> 211543 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	76	-0-	-74	-0-	1	1	75	3	Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT JAMES TRUST 1355 WELL #: 5 RRCID -> 211549 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7053 - 7217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	162	1	267	3	N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	184	1	216	3	N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	105	1	209	3	N	-0-					-0-
04	420	N	247	-0-	-173	-0-	97	1	150	3	N	-0-					-0-
05	434	N	190	-0-	-244	-0-	50	1	140	3	N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	69	1	161	3	N	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	77	1	155	3	N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	91	1	168	3	N	-0-					-0-
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	79	1	157	3	N	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	76	1	165	3	N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	116	1	170	3	N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER-HUNTER 1375 WELL #: 8 RRCID -> 212933 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7134 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	32	1	66	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	12	1	26	3	Y	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	19	1	34	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	13	1	24	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	5	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	11	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	15	1	38	3	Y	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	3	Y	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	10	1	34	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	14	1	38	3	Y	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	13	1	20	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 14 RRCID -> 213651 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7251 - 7281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	130	1	268	3	Y	-0-			-0-
02	420	N	313	-0-	-107	-0-	97	1	216	3	Y	-0-			-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	131	1	235	3	Y	-0-			-0-
04	390	N	354	-0-	-36	-0-	126	1	228	3	Y	-0-			-0-
05	341	N	294	-0-	-47	-0-	71	1	223	3	Y	-0-			-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	75	1	219	3	Y	-0-			-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	163	1	420	3	Y	-0-			-0-
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	126	1	534	3	Y	-0-			-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	121	1	406	3	Y	-0-			-0-
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	139	1	379	3	Y	-0-			-0-
11	450	N	442	-0-	-8	-0-	171	1	271	3	Y	-0-			-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT GARNER WELL #: 16 RRCID -> 213784 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7013 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	271	1	447	3	N	-0-			-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	264	1	312	3	N	-0-			-0-
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	292	1	576	3	N	-0-			-0-
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	397	1	613	3	N	-0-			-0-
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	265	1	742	3	N	-0-			-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	170	1	400	3	N	-0-			-0-
07	465	N	22	-0-	-443	-0-	7	1	15	3	N	-0-			-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT DAWSON WELL #: 11 RRCID -> 214087 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7185 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	11	1	23	3	Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 19 RRCID -> 216539 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7291 - 7339

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	149	1	308	3	Y	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	132	1	293	3	Y	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	171	1	306	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	441	-0-	-9	-0-	157	1	284	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	308	-0-	-157	-0-	74	1	234	3	Y	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	125	1	367	3	Y	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	140	1	361	3	Y	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	111	1	467	3	Y	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	125	1	418	3	Y	-0-					-0-
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	144	1	392	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	309	-0-	-231	-0-	119	1	190	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 18 RRCID -> 219282 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5431 - 5436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	159	1	329	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	29	-0-	-55	-0-	9	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	167	1	297	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	132	-0-	-48	-0-	47	1	85	3	Y	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	119	1	376	3	Y	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	5	1	13	3	Y	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	151	1	390	3	Y	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	128	1	541	3	Y	-0-					-0-
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	148	1	495	3	Y	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	183	1	500	3	Y	-0-					-0-
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	267	1	426	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 17 RRCID -> 219298 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7274 - 7331

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	158	1	327	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	105	1	231	3	Y	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	118	1	210	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	241	-0-	-239	-0-	86	1	155	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	89	1	281	3	Y	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	106	1	313	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	198	-0-	-50	-0-	55	1	143	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	75	-0-	-297	-0-	14	1	61	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	83	-0-	-337	-0-	19	1	64	3	Y	-0-					-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	126	1	345	3	Y	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	50	1	79	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, TULLY C. WELL #: 90 RRCID -> 219917 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 6698 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	25	1	63	3	Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	30	1	65	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	26	1	62	3	Y	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	34	1	86	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 89 RRCID -> 219918 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6636 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	127	1	925	3	Y	-0-					-0-
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	260	1	914	3	Y	-0-					-0-
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	68	1	1169	3	Y	-0-					-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	275	1	1017	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	329	1	960	3	Y	-0-					-0-
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	425	1	550	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1236	-0-	-97	-0-	176	1	1060	3	Y	-0-					-0-
08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	211	1	1149	3	Y	-0-					-0-
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	103	1	1080	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1117	-0-	-123	-0-	97	1	1020	3	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1081	-0-	-209	-0-	80	1	1001	3	Y	-0-					-0-
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 16 RRCID -> 223102 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7283 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	253	1	520	3	Y	-0-					-0-
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	210	1	464	3	Y	-0-					-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	251	1	447	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	646	-0-	-104	-0-	229	1	417	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	710	-0-	-34	-0-	171	1	539	3	Y	-0-					-0-
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	204	1	600	3	Y	-0-					-0-
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	256	1	659	3	Y	-0-					-0-
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	170	1	717	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	804	-0-	-6	-0-	184	1	620	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	813	-0-	-55	-0-	218	1	595	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	721	-0-	-119	-0-	278	1	443	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, TULLY C. WELL #: 92 RRCID -> 223624 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6592 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	31	1	109	3	Y	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	43	1	159	3	Y	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	53	1	153	3	Y	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	66	1	85	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	91	-0-	-126	-0-	13	1	78	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	112	-0-	-105	-0-	18	1	94	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	106	-0-	-44	-0-	9	1	97	3	Y	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 27 RRCID -> 225121 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7266 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	263	1	543	3	Y	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	187	1	413	3	Y	-0-					-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	216	1	387	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	603	-0-	-177	-0-	214	1	389	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	648	-0-	-3	-0-	156	1	492	3	Y	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	161	1	474	3	Y	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	205	1	530	3	Y	-0-					-0-
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	148	1	623	3	Y	-0-					-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	162	1	542	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	719	-0-	-25	-0-	193	1	526	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	683	-0-	-67	-0-	264	1	419	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 87 RRCID -> 225782 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6732 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	17	1	103	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-KONE 1377 E WELL #: 22 RRCID -> 235045 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7187 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	106	1	218	3	Y	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	161	1	355	3	Y	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	180	1	321	3	Y	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	180	1	326	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	510	-0-	-48	-0-	123	1	387	3	Y	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	138	1	406	3	Y	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	178	1	459	3	Y	-0-					-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	125	1	527	3	Y	-0-					-0-
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	182	1	610	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	199	1	545	3	Y	-0-					-0-
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	262	1	416	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAWSON 356 WELL #: 4 RRCID -> 235403 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6874 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
07	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 2 RRCID -> 236711 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6658 - 6763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	3	Y	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	105	-0-	-45	-0-	2	1	103	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	96	-0-	-59	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	74	-0-	-50	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	45	-0-	-48	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	28	-0-	-62	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 816 WELL #: 3 RRCID -> 241606 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6673 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	44	1	657	3	Y	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	71	1	1387	3	Y	-0-					-0-
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	16	1	1037	3	Y	-0-					-0-
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	55	1	980	3	Y	-0-					-0-
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	61	1	973	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	899	-0-	-186	-0-	67	1	832	3	Y	-0-					-0-
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	95	1	1054	3	Y	-0-					-0-
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	127	1	1208	3	Y	-0-					-0-
10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	154	1	1387	3	Y	-0-					-0-
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	148	1	1136	3	Y	-0-					-0-
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 9 RRCID -> 241608 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6714

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 1 RRCID -> 242319 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6639 - 6745

01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*11	14	N	5	-0-	-9	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
12	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 88 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 817 WELL #: 2 RRCID -> 242576 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6626 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	3	Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 3 RRCID -> 243097 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6645 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	15	-0-	-41	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VT JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 244848 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7235 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	25	1	41	3	N	-0-					2
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					2
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	72	1	201	3	N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	85	1	170	3	N	-0-					2
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	2	1			-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	61	1	122	3	N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	46 1	1 9	68	3	N	1					1
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 892 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER/HUNTER "B" 2178 WELL #: 26 RRCID -> 245264 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7244 - 7401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	195	1	401	3	Y	-0-			-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	164	1	362	3	Y	-0-			-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	204	1	365	3	Y	-0-			-0-
04	570	N	553	-0-	-17	-0-	196	1	357	3	Y	-0-			-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	144	1	453	3	Y	-0-			-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	137	1	403	3	Y	-0-			-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	171	1	442	3	Y	-0-			-0-
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	122	1	517	3	Y	-0-			-0-
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	141	1	475	3	Y	-0-			-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	169	1	463	3	Y	-0-			-0-
11	630	N	607	-0-	-23	-0-	234	1	373	3	Y	-0-			-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 2178 WELL #: 21 RRCID -> 247489 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7260 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	338	1	696	3	Y	-0-			-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	255	1	564	3	Y	-0-			-0-
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	334	1	596	3	Y	-0-			-0-
04	990	N	917	-0-	-73	-0-	326	1	591	3	Y	-0-			-0-
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	261	1	822	3	Y	-0-			-0-
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	247	1	727	3	Y	-0-			-0-
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	297	1	765	3	Y	-0-			-0-
08	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	198	1	838	3	Y	-0-			-0-
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	226	1	760	3	Y	-0-			-0-
10	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	274	1	748	3	Y	-0-			-0-
11	990	N	913	-0-	-77	-0-	352	1	561	3	Y	-0-			-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER RANCH 813 WELL #: 2 RRCID -> 247916 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6600 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
02	532	N	38	-0-	-494	-0-	38	3			Y	-0-			-0-
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	70	1	1373	3	Y	-0-			-0-
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	12	1	769	3	Y	-0-			-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	38	1	671	3	Y	-0-			-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	39	1	624	3	Y	-0-			-0-
07	775	N	699	-0-	-76	-0-	52	1	647	3	Y	-0-			-0-
08	713	N	669	-0-	-44	-0-	55	1	614	3	Y	-0-			-0-
09	660	N	610	-0-	-50	-0-	58	1	552	3	Y	-0-			-0-
10	713	N	612	-0-	-101	-0-	61	1	551	3	Y	-0-			-0-
11	660	N	502	-0-	-158	-0-	58	1	444	3	Y	-0-			-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 817 WELL #: 4 RRCID -> 248048 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	1	1	58	3	Y	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 4 RRCID -> 249006 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 6615 - 6716

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 5 RRCID -> 249107 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 6761

01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 817 WELL #: 7 RRCID -> 249212 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	17	1	247	3	N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-					-0-
04	270	N	183	-0-	-87	-0-	3	1	180	3	N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	3	N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
07	186	N	82	-0-	-104	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	21	1	202	3	N	-0-					-0-
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	28	1	255	3	N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 22 RRCID -> 255645 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	185	1	382	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	485	-0-	-19	-0-	151	1	334	3	Y	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	191	1	342	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	525	-0-	-15	-0-	186	1	339	3	Y	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	135	1	425	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	129	1	380	3	Y	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	158	1	407	3	Y	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	109	1	460	3	Y	-0-					-0-
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	123	1	412	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	556	-0-	-2	-0-	149	1	407	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	522	-0-	-18	-0-	201	1	321	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM GONZALEZ 1485 WELL #: 28H RRCID -> 272650 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	1697	-0-	-2116	-0-	1101	1	446	3	Y	136	45	1			156
							150	9									
02	3108	X	1491	-0-	-1617	-0-	389	1	1068	3	Y	31	123	1			64
							34	9									
03	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	369	1	2129	3	Y	87	116	1			35
							96	9									
04	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	342	1	2043	3	Y	37	17	1			55
							41	9									
05	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2245	3	20	9	Y	18	40	1			33
06	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	210	1	3319	3	Y	31	42	1			22
							34	9									
07	2604	X	2300	-0-	-304	-0-	2237	3	63	9	Y	57	50	1			29
08	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	212	1	3379	3	Y	131	92	1			68
							144	9									
09	3570	X	2296	-0-	-1274	-0-	255	1	1973	3	Y	62	89	1			41
							68	9									
10	3689	X	2967	-0-	-722	-0-	217	1	2594	3	Y	142	141	1			42
							156	9									
11	3600	X	2048	-0-	-1552	-0-	122	1	1807	3	Y	108	92	1			58
							119	9									
12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 27,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 840

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ 1485 GU B WELL #: 32H RRCID -> 274826 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7710 - 13476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	X	39	-0-	-0-	-0-	28	1	11	3	Y	-0-			-0-
02	28	X	26	-0-	-2	-0-	7	1	19	3	Y	-0-			-0-
03	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	1087	1	6263	3	Y	500	384	1	116
							550	9							
04	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	843	1	5044	3	Y	298	100	1	314
							328	9							
05	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5491	3	349	9	Y	317	349	1	282
06	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	262	1	4154	3	Y	238	347	1	173
							262	9							
07	4371	X	3692	-0-	-679	-0-	3553	3	139	9	Y	126	190	1	109
08	4371	X	3293	-0-	-1078	-0-	188	1	2998	3	Y	97	118	1	88
							107	9							
09	4230	X	3103	-0-	-1127	-0-	347	1	2680	3	Y	69	106	1	51
							76	9							
10	4371	X	3128	-0-	-1243	-0-	235	1	2818	3	Y	68	91	1	28
							75	9							
11	4230	X	2972	-0-	-1258	-0-	183	1	2720	3	Y	63	55	1	36
							69	9							
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT			36

TOTAL GAS PROD: 40,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,776

KILLAM GONZALEZ 1485 WELL #: 31H RRCID -> 275613 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7908 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	217	-0-	-2542	-0-	106	1	44	3	Y	61	22	1	79
							67	9							
02	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	723	1	1985	3	Y	9	57	1	31
							10	9							
03	3100	N	3600	-0-	500	500	487	1	2808	3	Y	277	235	1	73
							305	9							
04	3000	N	2911	-0-	-89	411	409	1	2450	3	Y	47	29	1	91
							52	9							
05	2897	N	2486	-0-	-411	-0-	2416	3	70	9	Y	64	84	1	71
06	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	140	1	2215	3	Y	31	67	1	35
							34	9							
07	2821	X	1503	-0-	-1318	-0-	1471	3	32	9	Y	29	40	1	24
08	2821	X	2239	-0-	-582	-0-	127	1	2036	3	Y	69	53	1	40
							76	9							
09	2730	X	2507	-0-	-223	-0-	281	1	2175	3	Y	46	58	1	28
							51	9							
10	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	182	1	2187	3	Y	128	121	1	35
							141	9							
11	2400	X	2084	-0-	-316	-0-	122	1	1810	3	Y	138	106	1	67
							152	9							
12	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT			67

TOTAL GAS PROD: 25,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 899

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, TULLY C. WELL #: 201H RRCID -> 291988 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7439 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	913	-0-	-1505	-0-	258	1	640	3	Y	14					14
							15	9									
02	2184	X	939	-0-	-1245	-0-	296	1	643	3	Y	-0-					14
03	2325	X	1099	-0-	-1226	-0-	340	1	758	3	Y	1					15
							1	9									
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	362	1	567	3	Y	10					25
							11	9									
05	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	377	1	651	3	Y	11	25	1			11
							12	9									
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	268	1	570	3	Y	-0-					11
07	961	N	918	-0-	-43	-0-	285	1	633	3	Y	-0-					11
08	1054	N	819	-0-	-235	-0-	221	1	594	3	Y	4	6	1			9
							4	9									
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	258	1	615	3	Y	3					12
							3	9									
10	930	N	886	-0-	-44	-0-	247	1	630	3	Y	8	12	1			8
							9	9									
11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1376	3	3	9	Y	3					11
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 10,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

JAMES TRUST WELL #: 24H RRCID -> 292003 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6948 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2770	-0-	-547	-0-	1045	1	1663	3	N	56	60	1			15
							62	9									
02	3052	X	2359	-0-	-693	-0-	499	1	1832	3	N	25					40
							28	9									
03	3379	X	2783	-0-	-596	-0-	267	1	2502	3	N	13					53
							14	9									
04	2670	X	2434	-0-	-236	-0-	239	1	2184	3	N	10					63
							11	9									
05	2759	X	1827	-0-	-932	-0-	184	1	1637	3	N	5	48	1			20
							6	9									
06	2670	X	1926	-0-	-744	-0-	184	1	1742	3	N	-0-					20
07	2790	X	1707	-0-	-1083	-0-	174	1	1531	3	N	2					22
							2	9									
08	2790	X	2061	-0-	-729	-0-	203	1	1855	3	N	3					25
							3	9									
09	2430	X	1528	-0-	-902	-0-	142	1	1386	3	N	-0-					25
10	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	224	1	1887	3	N	15					40
							17	9									
11	1980	X	1425	-0-	-555	-0-	152	1	1271	3	N	2					42
							2	9									
12	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 22,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

GARNER, TULLY C. WELL #: 300 RRCID -> 292016 COMPL. DATE 03/24/2021 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6937 - 7053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	104	1	234	3	N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	94	1	223	3	N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	184	1	134	3	N	-0-					-0-
04	330	N	287	-0-	-43	-0-	111	1	176	3	N	-0-					-0-
05	341	N	292	-0-	-49	-0-	104	1	188	3	N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	96	1	232	3	N	-0-					-0-
07	310	N	273	-0-	-37	-0-	35	1	238	3	N	-0-					-0-
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	86	1	177	3	N	-0-					-0-
09	330	N	288	-0-	-42	-0-	104	1	184	3	N	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	120	1	212	3	N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	57	1	191	3	N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, TULLY C. WELL #: 203H RRCID -> 292071 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7024 - 11963

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	4833	-0-	-1026	-0-	443	1	4325	3	N	59	52	1			77
							65	9									
02	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	537	1	4693	3	N	60	92	1			45
							66	9									
03	5456	X	3994	-0-	-1462	-0-	441	1	3506	3	N	43					88
							47	9									
04	5280	X	4471	-0-	-809	-0-	381	1	4050	3	N	36	74	1			50
							40	9									
05	5859	X	3435	-0-	-2424	-0-	176	1	3214	3	N	41	44	1			47
							45	9									
06	5670	X	3349	-0-	-2321	-0-	376	1	2959	3	N	13	41	1			19
							14	9									
07	5859	X	5563	-0-	-296	-0-	783	1	4713	3	N	61					80
							67	9									
08	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	900	1	4890	3	N	34	68	1			46
							37	9									
09	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	419	1	4375	3	N	6					52
							7	9									
10	5549	X	5124	-0-	-425	-0-	442	1	4628	3	N	49	73	1			28
							54	9									
11	5640	X	4763	-0-	-877	-0-	348	1	4385	3	N	27					55
							30	9									
12	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 51,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 429

JAMES TRUST 951 WELL #: 301 RRCID -> 292115 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 6980 - 7088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	689	X	689	-0-	-0-	-0-	212	1	477	3	N	-0-					-0-
02	737	X	737	-0-	-0-	-0-	217	1	520	3	N	-0-					-0-
03	308	X	308	-0-	-0-	-0-	178	1	130	3	N	-0-					-0-
04	685	X	685	-0-	-0-	-0-	266	1	419	3	N	-0-					-0-
05	725	X	725	-0-	-0-	-0-	258	1	467	3	N	-0-					-0-
06	786	X	786	-0-	-0-	-0-	231	1	555	3	N	-0-					-0-
07	752	X	752	-0-	-0-	-0-	95	1	657	3	N	-0-					-0-
08	740	X	740	-0-	-0-	-0-	243	1	497	3	N	-0-					-0-
09	689	X	689	-0-	-0-	-0-	249	1	440	3	N	-0-					-0-
10	780	X	780	-0-	-0-	-0-	281	1	499	3	N	-0-					-0-
11	449	X	449	-0-	-0-	-0-	104	1	345	3	N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, TULLY C. WELL #: 200H RRCID -> 292538 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7157 - 9251

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	2446	-0-	-1646	-0-	702	1	1744	3	Y	-0-					34
02	3584	X	2166	-0-	-1418	-0-	678	1	1473	3	Y	14					48
							15	9									
03	3968	X	2523	-0-	-1445	-0-	781	1	1742	3	Y	-0-					48
04	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	1022	1	1598	3	Y	9					57
							10	9									
05	2635	X	2538	-0-	-97	-0-	922	1	1593	3	Y	21	54	1			24
							23	9									
06	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	790	1	1683	3	Y	-0-					24
07	2728	N	2057	-0-	-671	-0-	639	1	1418	3	Y	-0-					24
08	2542	N	2013	-0-	-529	-0-	544	1	1465	3	Y	4	10	1			18
							4	9									
09	2460	N	1596	-0-	-864	-0-	471	1	1123	3	Y	2					20
							2	9									
10	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	704	1	1791	3	Y	9	17	1			12
							10	9									
11	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2683	3	2	9	Y	2					14
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 25,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

TOM WALSH, W. (OLMOS) 90610 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GARNER RANCH "1060" WELL #: 1 RRCID -> 118093 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6814 - 6943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	130	1	267	3	Y	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	100	1	222	3	Y	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	130	1	231	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	335	-0-	-25	-0-	119	1	216	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	335	-0-	-37	-0-	81	1	254	3	Y	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	78	1	230	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	93	1	239	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	320	-0-	-21	-0-	61	1	259	3	Y	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	71	1	239	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	320	-0-	-21	-0-	86	1	234	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	127	1	203	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 3 RRCID -> 137505 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6805 - 6918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	178	1	366	3	Y	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	144	1	319	3	Y	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	195	1	347	3	Y	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	185	1	336	3	Y	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	100	1	316	3	Y	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	105	1	307	3	Y	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	138	1	355	3	Y	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	82	1	349	3	Y	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	99	1	331	3	Y	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	125	1	341	3	Y	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	195	1	310	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOM WALSH, W. (OLMOS) //CONT.// 90610 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH "1060" WELL #: 4 RRCID -> 137899 COMPL. DATE 04/01/1991 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6878 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	100	1	206	3	Y	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	86	1	189	3	Y	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	104	1	187	3	Y	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	106	1	192	3	Y	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	78	1	244	3	Y	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	126	1	371	3	Y	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	137	1	353	3	Y	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	69	1	294	3	Y	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	100	1	336	3	Y	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	70	1	190	3	Y	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	100	1	158	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORDILLA (DEEP CONS.) 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 88 RRCID -> 150964 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 12603 PERF. 11468 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	5363	-0-	-0- B	-0-	950	1	4408	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
02	5154	X	5154	-0-	-0- B	-0-	939	1	4205	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
03	6177	X	6177	-0-	-0- B	-0-	1219	1	4948	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
04	5549	X	5549	-0-	-0- B	-0-	1278	1	4264	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
05	6720	X	6720	-0-	-0- B	-0-	1400	1	5314	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	5495	X	5495	-0-	-0- B	-0-	1183	1	4307	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	2852	X	-0-	-0-	-2852 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	2852	X	-0-	-0-	-2852 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	2760	X	-0-	-0-	-2760 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	2852	X	-0-	-0-	-2852 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	2760	X	-0-	-0-	-2760 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 75 RRCID -> 151688 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 12614 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 117 RRCID -> 164148 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12895 PERF.12547 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 112 RRCID -> 165021 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12552 - 12712

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 112 RRCID -> 197520 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.11531 - 11573

01	2015	X	-0-	-0-	-2015	B	-0-					Y	-0-	103	1			-0-
02	1820	X	-0-	-0-	-1820	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 101 RRCID -> 258846 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 13226 PERF.11665 - 11685

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 507 RRCID -> 259643 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13017 - 14332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	2	1			2
02	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	1	1			1
03	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
04	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
05	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
06	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEBERG, R.J.JR.TR.STILLMAN WELL #: 101 RRCID -> 269049 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10514 - 10551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4509	X	4509	-0-	-0-	B	-0-	760	1	3554	3	Y	161	88	1			82
								18	4	177	9							
02	4155	X	4155	-0-	-0-	B	-0-	721	1	3251	3	Y	149	187	1			44
								19	4	164	9							
03	4650	X	4514	-0-	-136	B	-0-	849	1	3473	3	Y	155					199
								21	4	171	9							
04	4221	X	4221	-0-	-0-	B	-0-	928	1	3121	3	Y	141	186	1			154
								17	4	155	9							
05	4395	X	4395	-0-	-0-	B	-0-	858	1	3281	3	Y	218	186	1			186
								16	4	240	9							
06	4170	X	3593	-0-	-577	B	-0-	766	1	2816	3	Y	-0-	186	1			-0-
								11	4									
07	4309	X	-0-	-0-	-4309	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	4309	X	-0-	-0-	-4309	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	4170	X	-0-	-0-	-4170	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2025

TOTAL GAS PROD: 25,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 824

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 76 RRCID -> 275749 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF.11780 - 11795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2026

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORDILLA, NORTH-NC (L-41) 90766 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
SEDCO RESOURCES INC 763154
THOMAS, M. G. "B" WELL #: RRCID -> 168969 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 18001 PERF.11415 - 11850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAVIS WARD (HINNANT, 1ST) 90994 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LOPEZ, LAURO WELL #: 6R RRCID -> 165419 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10486 - 10499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLENOX CORP. 102173
LOPEZ, LAURO WELL #: 7 RRCID -> 164154 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAVIS WARD (HINNANT, 4TH) 90994 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC 712947
ARCO NO SELLERS WELL #: 2 RRCID -> 116087 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13522 - 13559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	40					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAVIS WARD (QUEEN CITY) 90994 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC 567496
LAURO LOPEZ WELL #: 18 RRCID -> 300778 COMPL. DATE 09/18/2025 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6336 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	12210	X	NO RPT	-0-	-12210	-0-					N	NO RPT					-0-
11	12210	X	NO RPT	-0-	-12210	-0-					N	NO RPT					-0-
12	12617	X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
GUTIERREZ, J.M. WELL #: 3 RRCID -> 115956 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7530 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ WELL #: 4 RRCID -> 117237 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7548 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAVIS WARD (QUEEN CITY) //CONT.// 90994 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SOJOURNER DRILLING CORPORATION //CONT.// 800750

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 5 RRCID -> 117871 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7502 - 7550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 8 RRCID -> 119679 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7408 - 7450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 120092 COMPL. DATE 02/01/1986 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 6110 - 6150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAVIS WARD (QUEEN CITY) //CONT.// 90994 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SOJOURNER DRILLING CORPORATION //CONT.// 800750
GUTIERREZ, JOSE M. WELL #: 6 RRCID -> 124925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6480 - 6503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAVIS WARD (WILCOX) 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LOPEZ, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 163549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14746 PERF.13596 - 13622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 10 RRCID -> 168078 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13718 - 13806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAVIS WARD (WILCOX) //CONT.// 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
OLENOX CORP. 102173
LOPEZ, LAURO WELL #: 4ST RRCID -> 165634 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13400 - 13422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176
LOPEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 164140 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14738 - 14786

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 5 RRCID -> 165318 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14154 - 14340

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAVIS WARD (WILCOX) //CONT.// 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
LOPEZ, LAURO WELL #: 16 RRCID -> 181322 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13714 - 14415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 12 RRCID -> 185364 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 15180 PERF.13733 - 13761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWEST OPERATING, LLC 566530
LOPEZ, LAURO "A" WELL #: 1 RRCID -> 167990 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16976 PERF.13978 - 14028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAVIS WARD (WILCOX) //CONT.// 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
GUTIERREZ, JOSE M. WELL #: 1 RRCID -> 125196 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18208 PERF. 7513 - 7522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THE MEDUSA COMPANY 851528
LOPEZ, LAURO WELL #: 15 RRCID -> 174521 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 14620 PERF.13520 - 14378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRES ENCINOS (7390) 91059 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CAGE WELL #: RRCID -> 139403 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7352 - 7359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2020

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE -A- (FRIO 7100, E.) 91298 444 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCCANN, OLA WELL #: 4 RRCID -> 190124 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7110 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE A (9200 SAND) 91298 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCCANN, OLA WELL #: 1 L RRCID -> 066093 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 10822 PERF. N/A

01	5146	#	3396	-0-	-1750	-0-	270	1	3084	2	Y	38					82
							42	9									
02	4648	#	4629	-0-	-19	-0-	280	1	4301	2	Y	44	78	1			48
							48	9									
03	4092	#	3707	-0-	-385	-0-	310	1	3356	2	Y	37					85
							41	9									
04	3960	#	3534	-0-	-426	-0-	300	1	3189	2	Y	41	87	1			39
							45	9									
05	4092	#	494	-0-	-3598	-0-	392	2	102	9	Y	93	76	1			56
06	4950	#	3075	-0-	-1875	-0-	200	1	2857	2	Y	16					72
							18	9									
07	5115	#	3959	-0-	-1156	-0-	300	1	3600	2	Y	54					126
							59	9									
08	3720	#	3203	-0-	-517	-0-	270	1	2887	2	Y	42	88	1			80
							46	9									
09	3540	#	3295	-0-	-245	-0-	290	1	2973	2	Y	29					109
							32	9									
10	3193	#	2479	-0-	-714	-0-	300	1	2111	2	Y	62	85	1			86
							68	9									
11	3840	#	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					86
12	3968	#	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 31,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
DAWSON STATE WELL #: 1S RRCID -> 188682 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 11795 - 12561

01	2108	N	2052	-0-	-56	B	-0-	2052	2		Y	-0-					-0-
02	1843	N	1843	-0-	-0-	B	-0-	1843	2		Y	-0-					-0-
03	2356	N	2259	-0-	-97	B	-0-	2259	2		Y	-0-					-0-
04	1980	N	1957	-0-	-23	B	-0-	1957	2		Y	-0-					-0-
05	2209	N	2209	-0-	-0-	B	-0-	2209	2		Y	-0-					-0-
06	2190	N	2098	-0-	-92	B	-0-	2098	2		Y	-0-					-0-
07	2015	N	1951	-0-	-64	B	-0-	1951	2		Y	-0-					-0-
08	2201	N	1943	-0-	-258	B	-0-	1943	2		Y	-0-					-0-
09	2100	N	1910	-0-	-190	B	-0-	1910	2		Y	-0-					-0-
10	2103	N	2103	-0-	-0-	B	-0-	2103	2		Y	-0-					-0-
11	2069	N	2069	-0-	-0-	B	-0-	2069	2		Y	-0-					-0-
*12	1984	N	1911	-0-	-73	B	-0-	1911	2		Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) //CONT.// 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 31 RRCID -> 189753 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11306 - 11898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAWSON STATE WELL #: 2 RRCID -> 212377 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10993 - 11580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	594	-0-	-2599 B	-0-	562	2	32	9	Y	29					233
02	2660	X	591	-0-	-2069 B	-0-	569	2	22	9	Y	20					253
03	3693	X	3693	-0-	-0- B	-0-	3629	2	64	9	Y	58	178	1			133
04	3234	X	3234	-0-	-0- B	-0-	3168	2	66	9	Y	60					193
05	2511	X	887	-0-	-1624 B	-0-	861	2	26	9	Y	24					217
06	3390	X	2400	-0-	-990 B	-0-	2350	2	50	9	Y	45					262
07	3503	X	3461	-0-	-42 B	-0-	3410	2	51	9	Y	46					308
08	3503	X	2830	-0-	-673 B	-0-	2801	2	29	9	Y	26	184	1			150
09	3240	X	2481	-0-	-759 B	-0-	2440	2	41	9	Y	37					187
10	3472	X	203	-0-	-3269 B	-0-	181	2	22	9	Y	20					207
11	3360	X	2664	-0-	-696 B	-0-	2613	2	51	9	Y	46					253
12	3472	X	2801	-0-	-671 B	-0-	2757	2	44	9	Y	40					293

TOTAL GAS PROD: 25,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 32 RRCID -> 216720 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11012 - 12811

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) //CONT.// 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAWSON STATE WELL #: 3 RRCID -> 220429 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11043 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	461	N	461	-0-		-0-	B	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	283	-0-		-25	B	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-		-0-	B	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-		-0-	B	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-		-0-	B	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-		-0-	B	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-		-0-	B	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	337	-0-		-4	B	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-		-0-	B	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-		-0-	B	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	291	-0-		-39	B	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
*12	341	N	313	-0-		-28	B	-0-	313	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAWSON STATE WELL #: 4 RRCID -> 221512 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11052 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 31 RRCID -> 222913 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10993 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	420	-0-		-1285	B	-0-	43 90	1 9	287	2	Y	82	97	1			22
02	3976	X	2799	-0-		-1177	B	-0-	327 21	1 9	2451	2	Y	19	32	1			9
03	4619	X	956	-0-		-3663	B	-0-	98 11	1 9	847	2	Y	10	15	1			4
04	4934	X	4934	-0-		-0-	B	-0-	471 43	1 9	4420	2	Y	39	28	1			15
05	4619	X	109	-0-		-4510	B	-0-	10 8	1 9	91	2	Y	7	18	1			4
06	3912	X	3912	-0-		-0-	B	-0-	317 58	1 9	3537	2	Y	53	23	1			34
07	7112	X	7112	-0-		-0-	B	-0-	588 41	1 9	6483	2	Y	37	56	1			15
08	5084	X	74	-0-		-5010	B	-0-	7 3	1 9	64	2	Y	3	16	1			2
09	4920	X	1287	-0-		-3633	B	-0-	123 58	1 9	1106	2	Y	53	29	1			26
10	4030	X	83	-0-		-3947	B	-0-	8 6	1 9	69	2	Y	5	28	1			3
11	6540	X	4	-0-		-6536	B	-0-	2	2	2	9	Y	2	4	1			1
12	6758	X	6625	-0-		-133	B	-0-	665 46	1 9	5914	2	Y	42	24	1			19

TOTAL GAS PROD: 28,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) //CONT.// 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 33 RRCID -> 225609 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11429 - 12408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1102	N	1102	-0-	-0- B	-0-	144	1	958	2	Y	-0-					-0-
02	954	N	954	-0-	-0- B	-0-	112	1	842	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	1000	-0-	-23 B	-0-	103	1	897	2	Y	-0-					-0-
04	1050	N	938	-0-	-112 B	-0-	90	1	848	2	Y	-0-					-0-
05	1150	N	1150	-0-	-0- B	-0-	114	1	1036	2	Y	-0-					-0-
06	1012	N	1012	-0-	-0- B	-0-	83	1	929	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	907	-0-	-54 B	-0-	75	1	832	2	Y	-0-					-0-
08	1109	N	1109	-0-	-0- B	-0-	107	1	1002	2	Y	-0-					-0-
09	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-	105	1	941	2	Y	-0-					-0-
10	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	113	1	983	2	Y	-0-					-0-
11	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	119	1	958	2	Y	-0-					-0-
12	1085	N	886	-0-	-199 B	-0-	90	1	796	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 14 RRCID -> 228450 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11514 - 11524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	42	-0-	-82 B	-0-	42	2			Y	-0-					135
02	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			Y	-0-					135
03	93	N	27	-0-	-66 B	-0-	27	2			Y	-0-					135
04	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	1	2	20	9	Y	18					153
05	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			Y	-0-					153
06	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	71	2	11	9	Y	10					163
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					163
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-					163
09	90	N	63	-0-	-27 B	-0-	63	2			Y	-0-					163
10	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	257	2	24	9	Y	22	160	1			25
11	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			Y	-0-					25
12	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 944 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 35 RRCID -> 230193 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11056 - 12052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) //CONT.// 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 35 RRCID -> 247231 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11605 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULE LAKE 91675 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
STATE TRACT 689-A WELL #: 1 RRCID -> 098179 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 13248 PERF.11870 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15004		-0-	-0-	-15004	-0-					N	-0-					65
02	10612	#	10132	-0-	-480	-0-	72 220	1 9	9840	2	N	200	180	1			85
03	29580		22292	-0-	-7288	-0-	496 371	1 9	21425	2	N	337	357	1			65
04	13216	R	13216	-0-	-0-	-0-	470 277	1 9	12469	2	N	252	177	1			140
05	21052		18028	-0-	-3024	-0-	494 257	1 9	17277	2	N	234	177	1			197
06	20032		17276	-0-	-2756	-0-	480 243	1 9	16553	2	N	221	354	1			64
07	20610		17807	-0-	-2803	-0-	490 238	1 9	17079	2	N	216	178	1			102
08	20176		17590	-0-	-2586	-0-	496 228	1 9	16866	2	N	207	177	1			132
09	19792		17156	-0-	-2636	-0-	448 202	1 9	16506	2	N	184	177	1			139
10	18306		16655	-0-	-1651	-0-	442 213	1 9	16000	2	N	194	178	1			155
11	14520		17633	-0-	3113	3113	480 256	1 9	16897	2	N	233	178	1			210
12	15004		17289	-0-	2285	5398	446 237	1 9	16606	2	N	215	358	1			67

TOTAL GAS PROD: 185,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,493

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144
STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 2X RRCID -> 238487 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13535 PERF.12266 - 12626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			106
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			106
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			106
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			106
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			106
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			106
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			106
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			106
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			106
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			106
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			106
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			106

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 3 RRCID -> 249323 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14649 PERF.12414 - 13330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 746A/750A GU WELL #: 1H RRCID -> 258758 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12736 PERF.13456 - 14401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 1 RRCID -> 232522 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11436 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		716	-0-	716	2774	3	1	270	2	Y	403	371	1			151
							443	9									
02	DLQ G-10		1297	-0-	1297	4071	29	1	846	2	Y	384	410	1			125
							422	9									
03	5096	X	1025	-0-	-4071	-0-	42	1	610	2	Y	339	359	1			105
							373	9									
04	1980	X	1758	-0-	-222	-0-	34	1	1263	2	Y	419	452	1			72
							461	9									
05	2046	X	1460	-0-	-586	-0-	40	1	829	2	Y	537	443	1			166
							591	9									
06	1380	X	1027	-0-	-353	-0-	35	1	568	2	Y	385	401	1			150
							424	9									
07	1829	X	1026	-0-	-803	-0-	31	1	494	2	Y	455	462	1			143
							501	9									
08	1829	X	829	-0-	-1000	-0-	15	1	372	2	Y	402	410	1			135
							442	9									
09	1770	X	770	-0-	-1000	-0-	23	1	349	2	Y	362	374	1			123
							398	9									
10	1457	X	1167	-0-	-290	-0-	27	1	658	2	Y	438	446	1			115
							482	9									
11	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	35	1	839	2	Y	467	485	1			97
							514	9									
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	455	452	1			100

TOTAL GAS PROD: 12,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,046

STATE TRACT 746A/750A GU WELL #: 2H RRCID -> 260038 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 12330 PERF.13060 - 14795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		943	-0-	943	3643	7	1	515	2	Y	383	359	1			143
							421	9									
02	DLQ G-10		1556	-0-	1556	5199	37	1	1095	2	Y	385	403	1			125
							424	9									
03	6395	X	1196	-0-	-5199	-0-	53	1	770	2	Y	339	359	1			105
							373	9									
04	2610	X	2597	-0-	-13	-0-	56	1	2080	2	Y	419	452	1			72
							461	9									
05	2697	X	2636	-0-	-61	-0-	95	1	1950	2	Y	537	443	1			166
							591	9									
06	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	80	1	1295	2	Y	385	401	1			150
							424	9									
07	2697	X	1117	-0-	-1580	-0-	37	1	579	2	Y	455	462	1			143
							501	9									
08	2697	X	699	-0-	-1998	-0-	10	1	247	2	Y	402	410	1			135
							442	9									
09	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	362	374	1			123
10	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	438	446	1			115
11	1800	X	1765	-0-	-35	-0-	51	1	1200	2	Y	467	485	1			97
							514	9									
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	455	452	1			100

TOTAL GAS PROD: 14,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,027

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136
STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 5H RRCID -> 260767 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12998 - 14611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3237	-0-	3237	9353	35	1	2704	2	Y	453	417	1	170
							498	9							
02	DLQ G-10		3213	-0-	3213	12566	90	1	2648	2	Y	432	462	1	140
							475	9							
03	15254	X	2688	-0-	-12566	-0-	146	1	2122	2	Y	382	404	1	118
							420	9							
04	5910	X	5560	-0-	-350	-0-	132	1	4910	2	Y	471	509	1	80
							518	9							
05	6107	X	3099	-0-	-3008	-0-	113	1	2319	2	Y	606	499	1	187
							667	9							
06	3450	X	1494	-0-	-1956	-0-	59	1	959	2	Y	433	451	1	169
							476	9							
07	5735	X	2274	-0-	-3461	-0-	102	1	1609	2	Y	512	520	1	161
							563	9							
08	5735	X	3544	-0-	-2191	-0-	120	1	2927	2	Y	452	461	1	152
							497	9							
09	5550	X	3608	-0-	-1942	-0-	198	1	2962	2	Y	407	421	1	138
							448	9							
10	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	226	1	5578	2	Y	497	505	1	130
							547	9							
11	3420	X	2425	-0-	-995	-0-	75	1	1771	2	Y	526	547	1	109
							579	9							
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	512	508	1	113

TOTAL GAS PROD: 37,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,683

STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 3 RRCID -> 261702 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12035 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		644	-0-	644	1988	2	1	144	2	Y	453	417	1	170
							498	9							
02	DLQ G-10		636	-0-	636	2624	5	1	156	2	Y	432	462	1	140
							475	9							
03	2624	X	-0-	-0-	-2624	-0-					Y	382	404	1	118
04	1290	X	580	-0-	-710	-0-	2	1	60	2	Y	471	509	1	80
							518	9							
05	1333	X	618	-0-	-715	-0-	8	1	166	2	Y	404	359	1	125
							444	9							
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	17	1	284	2	Y	216	257	1	84
							238	9							
07	589	N	515	-0-	-74	-0-	14	1	218	2	Y	257	260	1	81
							283	9							
08	620	N	610	-0-	-10	-0-	11	1	280	2	Y	290	273	1	98
							319	9							
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	9	1	137	2	Y	407	367	1	138
							448	9							
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	10	1	257	2	Y	492	501	1	129
							541	9							
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	9	1	222	2	Y	525	545	1	109
							578	9							
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	512	508	1	113

TOTAL GAS PROD: 6,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,841

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136
STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 7 RRCID -> 264784 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12758 - 13980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	64	-0-	-184	-0-	1	1	63	2	Y	-0-					-0-
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	X	86	-0-	-131	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					-0-
04	210	X	43	-0-	-167	-0-	1	1	42	2	Y	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 8 RRCID -> 275285 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13672 - 13704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		482	-0-	482	1294	5 83	1 9	394	2	Y	75	66	1			35
02	DLQ G-10		460	-0-	460	1754	11 120	1 9	329	2	Y	109	116	1			28
03	2090	N	336	-0-	-1754	-0-	16 91	1 9	229	2	Y	83	73	1			38
04	480	N	442	-0-	-38	-0-	10 69	1 9	363	2	Y	63	65	1			36
05	496	N	212	-0-	-284	-0-	7 58	1 9	147	2	Y	53	34	1			55
06	330	N	284	-0-	-46	-0-	10 111	1 9	163	2	Y	101	97	1			59
07	465	N	242	-0-	-223	-0-	9 96	1 9	137	2	Y	87	106	1			40
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	7 85	1 9	163	2	Y	77	66	1			51
09	270	N	89	-0-	-181	-0-	4 32	1 9	53	2	Y	29	34	1			46
10	248	N	184	-0-	-64	-0-	4 80	1 9	100	2	Y	73	55	1			64
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	32 90	1 9	751	2	Y	82	105	1			41
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	86	70	1			57

TOTAL GAS PROD: 3,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 918

TURKEY CREEK (5370) 91832 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
BLACKNALL, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 168545 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5120 - 5134

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURKEY CREEK (2920 FRIO) 91832 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
JOHNS, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 153723 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2919 - 2923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURKEY CREEK (4600) 91832 817 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
BLACKNALL, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 153557 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4468 - 4474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURQUOISE (YEGUA 5162) 91952 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
POCO LLC 668802
SHAEFFER RANCH WELL #: E 8 C RRCID -> 282245 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5104 - 5829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			90
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			100
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9			109
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9			118

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 38

TYLER T (QUEEN CITY, STRAY) 92195 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCRC 79 WELL #: 2 RRCID -> 217397 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYLER T (QUEEN CITY #1) 92195 410 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR 57 WELL #: 1 RRCID -> 287051 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7774 - 7796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
TEXACO DCR (MF) "59" WELL #: 2 RRCID -> 182164 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYLER T (QUEEN CITY #2) 92195 411 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E. "B" WELL #: 146 RRCID -> 180945 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5493 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 2 RRCID -> 180946 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYLER T (WILCOX) 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR 59 WELL #: 2 RRCID -> 149243 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7710 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYLER T (WILCOX) //CONT.// 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCR 57 WELL #: 4 RRCID -> 149622 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7742 - 7762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCR 57A WELL #: 5 RRCID -> 151949 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7702 - 7750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCRC #57 WELL #: 6 RRCID -> 193380 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7791 - 7818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYLER T (WILCOX) //CONT.// 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCRC #59 WELL #: 4 RRCID -> 195081 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7431 - 7441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DCR 59 WELL #: 1 RRCID -> 286864 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7466 - 7713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM-HURD-AMOCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 069077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7159 - 7246

01	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
02	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
03	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-
04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
05	1519 N	741	-0-	-778	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
06	1500 N	841	-0-	-659	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
07	1271 N	643	-0-	-628	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
08	744 N	143	-0-	-601	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
10	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			Y	-0-					-0-
11	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			Y	-0-					-0-
12	3100 N	6939	-0-	3839	3839	6939	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD AMOCO FEE WELL #: 5 RRCID -> 129710 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7480 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	804	-0-	-312	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	631	-0-	-237	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	672	-0-	-227	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	549	-0-	-164	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	529	-0-	-131	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	183	-0-	-468	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	177	-0-	-381	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	412	-0-	-177	-0-	412	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 2R RRCID -> 200292 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6974 - 7000

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM & HURD FEE 1173 WELL #: 1 RRCID -> 201426 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7104 - 7531

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 5 RRCID -> 204435 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6804 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		875	-0-	875	875	875	2			Y	-0-					38
02	T. A.		479	-0-	479	1354	479	2			Y	-0-					38
03	T. A.		502	-0-	502	1856	502	2			Y	-0-					38
04	2482	X	626	-0-	-1856	-0-	626	2			Y	-0-					38
05	527	N	157	-0-	-370	-0-	157	2			Y	-0-					38
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					38
07	651	N	399	-0-	-252	-0-	399	2			Y	-0-					38
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					38
09	720	N	664	-0-	-56	-0-	664	2			Y	-0-					38
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					38
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					38
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 6,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 6 RRCID -> 212228 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6640 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		54	-0-	54	54	54	2			Y	-0-					19
02	T. A.		26	-0-	26	80	26	2			Y	-0-					19
03	T. A.		6	-0-	6	86	6	2			Y	-0-					19
04	94	X	8	-0-	-86	-0-	8	2			Y	-0-					19
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					19
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					19
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					19
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					19
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM & HURD FEE 1504 WELL #: 1 RRCID -> 212229 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7046 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		188	-0-	188	188	188	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	188					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	188					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	188					Y	-0-					-0-
07	188	X	-0-	-0-	-188	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 1496 WELL #: 1 RRCID -> 235678 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7272 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM & HURD FEE 1504 WELL #: 2 RRCID -> 242249 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7342 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1258	-0-	1258	1258	1258	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		1012	-0-	1012	2270	1012	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		848	-0-	848	3118	848	2			Y	-0-					-0-
04	3936	X	818	-0-	-3118	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
05	1116	N	687	-0-	-429	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	539	-0-	-271	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	509	-0-	-328	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	404	-0-	-136	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	664	-0-	-146	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM & HURD FEE 1496 WELL #: 2 RRCID -> 245749 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7254 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
PESCADITO STATE 1176 WELL #: 1R RRCID -> 245761 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6962 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3660	-0-	-835	-0-	3590	2	70	9	Y	64					120
02	3948	X	3555	-0-	-393	-0-	3505	2	50	9	Y	45					165
03	4371	X	2466	-0-	-1905	-0-	2435	2	31	9	Y	28	178	1			15
04	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4497	2	79	9	Y	72					87
05	3937	X	2770	-0-	-1167	-0-	2751	2	19	9	Y	17					104
06	3810	X	956	-0-	-2854	-0-	956	2			Y	-0-					104
07	4743	X	3033	-0-	-1710	-0-	3009	2	24	9	Y	22					126
08	4743	X	4430	-0-	-313	-0-	4406	2	24	9	Y	22	119	1			29
09	4590	X	2977	-0-	-1613	-0-	2942	2	35	9	Y	32					61
10	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	6271	2	35	9	Y	32					93
11	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5335	2	28	9	Y	25					118
12	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4944	2	32	9	Y	29					147

TOTAL GAS PROD: 45,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

PESCADITO STATE 984 WELL #: 1 RRCID -> 248019 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6988 - 7078

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORTIZ RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 257243 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5650 - 5744

01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	569	-0-	-103	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	505	-0-	-125	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	517	-0-	-103	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	447	-0-	-63	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KHA WELL #: J 2 RRCID -> 257912 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6754 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 2 RRCID -> 258351 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6882 - 6898

01	T. A.		464	-0-	464	464	464	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		569	-0-	569	1033	569	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		735	-0-	735	1768	735	2			Y	-0-					-0-
04	2461	X	693	-0-	-1768	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	500	-0-	-220	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	368	-0-	-345	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	568	-0-	-83	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	330	-0-	-180	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM & HURD FEE 1195 WELL #: 2 RRCID -> 262740 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6656 - 6767

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		2293	-0-	2293	2293	2293	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
PESCADITO STATE 2026/1182 WELL #: 1 RRCID -> 263002 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 6661 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KHA W2 WELL #: 1 RRCID -> 263520 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7404 - 7478

01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	191	-0-	-109	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KHA S3 WELL #: 1 RRCID -> 263608 COMPL. DATE 12/28/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5697 - 5728

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM, O. W. -C- WELL #: 2 RRCID -> 265597 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6645 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1321	-0-	-107	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1467	-0-	-145	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1296	-0-	-161	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1133	-0-	-277	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1125	-0-	-208	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
09	1140	N	1042	-0-	-98	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
10	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-					-0-
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM, O. W. 1807 WELL #: 2 RRCID -> 265602 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5946 - 5986

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 4 RRCID -> 265616 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7476 - 7592

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
ORTIZ RANCH 'C' WELL #: 1 RRCID -> 271217 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6793 - 6861

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1205	-0-	-283	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1182	-0-	-198	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1091	-0-	-304	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
09	1170	N	717	-0-	-453	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
11	1290	N	1229	-0-	-61	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KHA WELL #: N 2 RRCID -> 274210 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6390 - 6432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	432	-0-	-498	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	170	-0-	-334	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	145	-0-	-444	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	49	-0-	-137	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PESCADITO STATE 984 WELL #: 3 RRCID -> 274840 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6796 - 6808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	909	-0-	-295	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	822	-0-	-170	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	677	-0-	-403	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	512	-0-	-542	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	463	-0-	-374	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	274	-0-	-416	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1773	2	22	9	Y	20					20
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1107	2	4	9	Y	4					24
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 10,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KHA S2 WELL #: 1 RRCID -> 281879 COMPL. DATE 03/29/2022 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6545 - 6634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1528	-0-	-84	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1170	-0-	-454	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1119	-0-	-462	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	926	-0-	-376	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	900	-0-	-180	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	737	-0-	-348	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	769	-0-	-161	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	452	-0-	-448	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM & HURD FEE '1181' WELL #: 1 RRCID -> 282122 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7304 - 7348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	808	-0-	-452	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
08	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2328	2	73	9	Y	66	66	1			-0-
09	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			Y	-0-					-0-
10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1134	-0-	-366	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	4642	-0-	1542	1542	4612	2	30	9	Y	27					27

TOTAL GAS PROD: 19,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

ORTIZ RANCH 'D' WELL #: 1 RRCID -> 283409 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6547 - 6657

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2581	2	43	9	Y	39					118
02	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2253	2	28	9	Y	25					143
03	2635	N	2375	-0-	-260	-0-	2323	2	52	9	Y	47					190
04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2161	2	29	9	Y	26	188	1			28
05	2511	N	2002	-0-	-509	-0-	1979	2	23	9	Y	21					49
06	2310	N	1711	-0-	-599	-0-	1657	2	54	9	Y	49					98
07	2263	N	1780	-0-	-483	-0-	1752	2	28	9	Y	25					123
08	2015	N	1808	-0-	-207	-0-	1777	2	31	9	Y	28					151
09	1710	N	1018	-0-	-692	-0-	996	2	22	9	Y	20					171
10	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2246	2	51	9	Y	46	179	1			38
11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2210	2	29	9	Y	26					64
12	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2231	2	35	9	Y	32					96

TOTAL GAS PROD: 24,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
ORTIZ RANCH 'E' WELL #: 1 RRCID -> 284460 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6658 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT-K&H GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284819 COMPL. DATE 07/13/2017 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6854 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORTIZ RANCH 'F' WELL #: 1 RRCID -> 285599 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6718 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM AND HURD FEE 2005 WELL #: 2 RRCID -> 290467 COMPL. DATE 02/09/2021 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7164 - 7208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32767	X	21394	-0-	-11373	-0-	21099	2	295	9	N	268	352	1			140
02	29596	X	2891	-0-	-26705	-0-	2876	2	15	9	N	14					154
03	32767	X	-0-	-0-	-32767	-0-					N	-0-					154
04	30180	X	-0-	-0-	-30180	-0-					N	-0-					154
05	28613	X	-0-	-0-	-28613	-0-					N	89	188	1			55
06	20700	X	-0-	-0-	-20700	-0-					N	-0-					55
07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					55
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 24,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

KILLAM & HURD FEE '1181' WELL #: 3 RRCID -> 291027 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7239 - 7277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3086	-0-	-665	-0-	3086	2			N	-0-					145
02	3388	X	1878	-0-	-1510	-0-	1878	2			N	-0-					145
03	3534	X	2688	-0-	-846	-0-	2579	2	109	9	N	99					244
04	3420	X	2817	-0-	-603	-0-	2805	2	12	9	N	11	183	1			72
05	3534	X	1947	-0-	-1587	-0-	1947	2			N	-0-					72
06	3000	X	1917	-0-	-1083	-0-	1917	2			N	-0-					72
07	2914	X	1984	-0-	-930	-0-	1964	2	20	9	N	18					90
08	2914	X	2399	-0-	-515	-0-	2380	2	19	9	N	17					107
09	2820	X	1891	-0-	-929	-0-	1858	2	33	9	N	30					137
10	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3936	2	28	9	N	25					162
11	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2953	2	42	9	N	38	173	1			27
12	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3039	2	33	9	N	30					57

TOTAL GAS PROD: 30,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

KILLAM AND HURD FEE 1501 WELL #: 2 RRCID -> 291803 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7354 - 7376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-AMOCO 'Y' WELL #: Y 2 RRCID -> 293231 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6509 - 6520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	5380	-0-	-1626	-0-	5380	2			N	-0-					50
02	5460	X	4384	-0-	-1076	-0-	4384	2			N	-0-					50
03	5487	X	3903	-0-	-1584	-0-	3903	2			N	-0-					50
04	5220	X	3652	-0-	-1568	-0-	3624	2	28	9	N	25					75
05	5394	X	2995	-0-	-2399	-0-	2993	2	2	9	N	2					77
06	5220	X	3208	-0-	-2012	-0-	3208	2			N	-0-					77
07	4867	X	2742	-0-	-2125	-0-	2736	2	6	9	N	5					82
08	3906	X	3388	-0-	-518	-0-	3377	2	11	9	N	10					92
09	3660	X	2686	-0-	-974	-0-	2669	2	17	9	N	15					107
10	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4001	2	8	9	N	7					114
11	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3484	2	26	9	N	24	80	1			58
12	3379	X	3298	-0-	-81	-0-	3294	2	4	9	N	4					62

TOTAL GAS PROD: 43,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

KILLAM & HURD FEE 1504 WELL #: 5 RRCID -> 293716 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7448 - 7459

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2008	-0-	-1402	-0-	2008	2			N	-0-					28
02	3080	X	1142	-0-	-1938	-0-	1142	2			N	-0-					28
03	3410	X	1354	-0-	-2056	-0-	1354	2			N	-0-					28
04	3090	X	1027	-0-	-2063	-0-	1027	2			N	-0-					28
05	2046	X	762	-0-	-1284	-0-	762	2			N	-0-					28
06	1950	X	171	-0-	-1779	-0-	171	2			N	-0-					28
07	1364	X	148	-0-	-1216	-0-	148	2			N	-0-					28
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					28
09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					28
10	775	X	318	-0-	-457	-0-	318	2			N	-0-					28
11	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					28
12	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 8,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM & HURD 1179 WELL #: 1 RRCID -> 294087 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6360 - 6410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	592	-0-	-183	-0-	592	2			N	-0-					-0-
02	700	X	448	-0-	-252	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03	775	X	440	-0-	-335	-0-	440	2			N	-0-					-0-
04	570	N	399	-0-	-171	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	496	N	332	-0-	-164	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	420	N	278	-0-	-142	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	403	N	221	-0-	-182	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09	270	N	191	-0-	-79	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UMBRELLA, SOUTH (7450) 92385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM & HURD, LTD. WELL #: 2214 RRCID -> 068419 COMPL. DATE 09/04/1976 TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 1 RRCID -> 201946 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNO MAS TIEMPO (SYLVIA SAND) 92642 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. 120105
SIETE VELAS WELL #: 1 RRCID -> 200763 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11972 - 12012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. 789662
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 1 RRCID -> 204131 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8877 - 9053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					234
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	178	1			56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	73	1	135	2	N	3					59
							3	9									
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	N	-0-					59
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 310 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 3 RRCID -> 204417 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8712 - 9082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	90	1	488	2	N	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	57	1	595	2	N	-0-					-0-
04	690	N	658	-0-	-32	-0-	83	1	575	2	N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	95	1	567	2	N	-0-					-0-
06	630	N	616	-0-	-14	-0-	84	1	532	2	N	-0-					-0-
07	682	N	594	-0-	-88	-0-	32	1	562	2	N	-0-					-0-
08	651	N	608	-0-	-43	-0-	79	1	529	2	N	-0-					-0-
09	630	N	577	-0-	-53	-0-	151	1	426	2	N	-0-					-0-
10	589	N	562	-0-	-27	-0-	198	1	364	2	N	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	18	1	596	2	N	-0-					-0-
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	59	1	602	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 2 RRCID -> 204634 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8748 - 9026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1022	2			N	-0-					8
02	896	N	885	-0-	-11	-0-	137	1	748	2	N	-0-					8
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	90	1	934	2	N	-0-					8
04	990	N	941	-0-	-49	-0-	118	1	823	2	N	-0-					8
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	143	1	849	2	N	-0-					8
06	990	N	941	-0-	-49	-0-	128	1	813	2	N	-0-					8
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	52	1	911	2	N	-0-					8
08	992	N	991	-0-	-1	-0-	128	1	863	2	N	-0-					8
09	930	N	909	-0-	-21	-0-	238	1	671	2	N	-0-					8
10	961	N	903	-0-	-58	-0-	318	1	585	2	N	-0-					8
11	960	N	763	-0-	-197	-0-	22	1	741	2	N	-0-					8
12	930	N	750	-0-	-180	-0-	67	1	683	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 11,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 5 RRCID -> 206472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8777 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 4 RRCID -> 210609 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9000 - 9278

01	434	X	37	-0-	-397	-0-	37	2			N	-0-					6
02	392	X	40	-0-	-352	-0-	6	1	34	2	N	-0-					6
03	186	X	19	-0-	-167	-0-	2	1	17	2	N	-0-					6
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	2	N	-0-					6
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	2	N	-0-					6
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	2	N	-0-					6
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					6
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					6
09	13	N	12	-0-	-1	-0-	3	1	9	2	N	-0-					6
10	13	N	12	-0-	-1	-0-	4	1	8	2	N	-0-					6
11	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					6
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 7H RRCID -> 246600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7759 PERF.10521 - 11932

01	4433	X	197	-0-	-4236	-0-	197	2			Y	-0-					25
02	2660	X	180	-0-	-2480	-0-	28	1	152	2	Y	-0-					25
03	2480	X	190	-0-	-2290	-0-	17	1	173	2	Y	-0-					25
04	330	X	147	-0-	-183	-0-	18	1	129	2	Y	-0-					25
05	310	X	148	-0-	-162	-0-	21	1	127	2	Y	-0-					25
06	180	X	125	-0-	-55	-0-	17	1	108	2	Y	-0-					25
07	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	65	1	1132	2	Y	-0-					25
08	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	229	1	1540	2	Y	-0-					25
09	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	268	1	756	2	Y	-0-					25
10	1209	X	52	-0-	-1157	-0-	18	1	34	2	Y	-0-					25
11	1710	X	3	-0-	-1707	-0-	3	2			Y	-0-					25
12	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 5,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 10H RRCID -> 248937 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7761 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 3) 92768 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
VILLARREAL-GUTIERREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147543 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8604 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4220					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4220					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4220					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4220					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4220					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4220					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4220					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4220					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4220					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4220					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4220					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4220					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 6) 92768 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
SOLIS WELL #: 1 RRCID -> 233054 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8329 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1371	-0-	-57	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1422	-0-	-18	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1440	-0-	-120	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1372	-0-	-209	-0-	1372	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 6) //CONT.// 92768 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
MOLLETES CREEK "A" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 145105 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8336 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900) 92768 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
VILLAREAL-ZAPATA GU WELL #: 3 RRCID -> 179870 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6042 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUEVARA "A" (LAROCA) WELL #: A 1 RRCID -> 238465 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5700 - 6391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	1098	-0-	-142	-0-	1098	2			Y	-0-					59
02	1120	X	865	-0-	-255	-0-	853	2	12	9	Y	11					70
03	1240	X	1148	-0-	-92	-0-	1148	2			Y	-0-					70
04	3030	X	1435	-0-	-1595	-0-	1435	2			Y	-0-					70
05	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-					70
06	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					70
07	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					70
08	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			Y	-0-					70
09	2070	X	2009	-0-	-61	-0-	2009	2			Y	-0-					70
10	3100	N	3294	-0-	194	194	3294	2			Y	-0-					70
11	2974	N	2780	-0-	-194	-0-	2746	2	34	9	Y	31	80	1			21
12	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2558	2	19	9	Y	17					38

TOTAL GAS PROD: 23,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900) //CONT.// 92768 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 244509 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5539 - 6700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					2
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					2
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					2
04	360	N	292	-0-	-68	-0-	292	2			Y	-0-					2
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			Y	-0-					2
06	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	2			Y	-0-					2
07	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			Y	-0-					2
08	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	2			Y	-0-					2
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			Y	-0-					2
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					2
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					2
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUEVARA "A" (LA ROCA) WELL #: A 2 RRCID -> 249808 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 5638 - 7050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1877	2	2	9	Y	2					110
02	1680	N	1538	-0-	-142	-0-	1532	2	6	9	Y	5	98	1			17
03	1798	N	1768	-0-	-30	-0-	1768	2			Y	-0-					17
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-					17
05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			Y	-0-					17
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-					17
07	1891	N	1883	-0-	-8	-0-	1883	2			Y	-0-					17
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-					17
09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			Y	-0-					17
10	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	1748	2			Y	-0-					17
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1730	2	12	9	Y	11					28
12	1798	N	1733	-0-	-65	-0-	1731	2	2	9	Y	2					30

TOTAL GAS PROD: 21,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SMITH PRODUCTION INC. 789662
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 6 RRCID -> 282902 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5666 - 5678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					15
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	13	1	69	2	N	-0-					15
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	N	-0-					15
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	11	1	73	2	N	-0-					15
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	19	1	115	2	N	-0-					15
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	17	1	108	2	N	-0-					15
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	N	-0-					15
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	2	N	-0-					15
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	108	1	303	2	N	-0-					15
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	72	1	133	2	N	-0-					15
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	4	1	134	2	N	-0-					15
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	12	1	120	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
GUTIERREZ HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 113810 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 6842 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	56	1	136	2	Y	-0-					5
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	39	1	119	2	Y	-0-					5
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	43	1	116	2	Y	-0-					5
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	57	1	144	2	Y	-0-					5
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	39	1	110	2	Y	-0-					5
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	44	1	124	2	Y	-0-					5
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	34	1	136	2	Y	-0-					5
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	42	1	141	2	Y	-0-					5
09	180	N	176	-0-	-4	-0-	35	1	141	2	Y	-0-					5
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	32	1	131	2	Y	1					6
							1	9									
11	180	N	66	-0-	-114	-0-	13	1	53	2	Y	-0-					6
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 1,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9269 PERF. 6817 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	292	1	715	2	Y	-0-					52
02	1148	N	1017	-0-	-131	-0-	248	1	769	2	Y	-0-					52
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	365	1	980	2	Y	15					67
							17	9									
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	343	1	866	2	Y	-0-					67
05	1116	N	816	-0-	-300	-0-	212	1	604	2	Y	-0-					67
06	1350	N	1054	-0-	-296	-0-	271	1	770	2	Y	12					79
							13	9									
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	204	1	810	2	Y	-0-					79
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	187	1	621	2	Y	-0-					79
09	1050	N	844	-0-	-206	-0-	166	1	675	2	Y	3					82
							3	9									
10	992	N	829	-0-	-163	-0-	161	1	664	2	Y	4					86
							4	9									
11	780	N	636	-0-	-144	-0-	128	1	508	2	Y	-0-					86
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 10,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
GUTIERREZ HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 142515 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8829 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2134	-0-	-315	-0-	618	1	1516	2	Y	-0-	2	7			1
02	2212	N	2003	-0-	-209	-0-	488	1	1515	2	Y	-0-					1
03	2449	N	1483	-0-	-966	-0-	403	1	1080	2	Y	-0-					1
04	2520	X	1524	-0-	-996	-0-	432	1	1092	2	Y	-0-					1
05	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	681	1	1943	2	Y	-0-					1
06	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	804	1	2284	2	Y	-0-					1
07	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	750	1	2976	2	Y	7					8
							8	9									
08	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	915	1	3043	2	Y	-0-					8
09	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	970	1	3950	2	Y	10					18
							11	9									
10	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	761	1	3138	2	Y	13					31
							14	9									
11	2640	X	2445	-0-	-195	-0-	489	1	1948	2	Y	7					38
							8	9									
12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 31,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

VILLARREAL-ZAPATA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142649 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6904 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 143845 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7495 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	134	-0-	-21	-0-	39	1	95	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	99	-0-	-69	-0-	24	1	75	2	Y	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	64	1	173	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	53	1	152	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	50	1	197	2	Y	1					1
							1	9									
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	56	1	186	2	Y	-0-					1
09	210	N	181	-0-	-29	-0-	36	1	145	2	Y	-0-					1
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	33	1	136	2	Y	1					2
							1	9									
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	38	1	150	2	Y	-0-					2
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144340 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8816 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	54	1	133	2	Y	-0-					12
02	280	N	152	-0-	-128	-0-	37	1	115	2	Y	-0-					12
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	75	1	200	2	Y	4					16
							4	9									
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	51	1	129	2	Y	-0-					16
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	36	1	103	2	Y	-0-					16
06	270	N	131	-0-	-139	-0-	34	1	96	2	Y	1					17
							1	9									
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	30	1	120	2	Y	-0-					17
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	49	1	162	2	Y	-0-					17
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	38	1	156	2	Y	1					18
							1	9									
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	42	1	172	2	Y	1					19
							1	9									
11	210	N	140	-0-	-70	-0-	28	1	112	2	Y	-0-					19
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 1,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GUTIERREZ 37 WELL #: 5 RRCID -> 162994 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6134 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1837	-0-	-54	-0-	532	1	1305	2	Y	-0-					3
02	1820	X	1702	-0-	-118	-0-	415	1	1287	2	Y	-0-					3
03	2015	X	1504	-0-	-511	-0-	408	1	1096	2	Y	-0-					3
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	567	1	1433	2	Y	-0-					3
05	1891	N	1522	-0-	-369	-0-	395	1	1127	2	Y	-0-					3
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	399	1	1134	2	Y	-0-					3
07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	330	1	1309	2	Y	3					6
							3	9									
08	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	341	1	1134	2	Y	-0-					6
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	324	1	1319	2	Y	3					9
							3	9									
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	321	1	1325	2	Y	6					15
							7	9									
11	1260	N	1184	-0-	-76	-0-	237	1	944	2	Y	3					18
							3	9									
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 17,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 6 RRCID -> 164759 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7006 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1057	-0-	-524	-0-	306	1	751	2	Y	-0-	1	7	7
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	293	1	909	2	Y	-0-			7
03	1178	N	1028	-0-	-150	-0-	279	1	749	2	Y	-0-			7
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	339	1	856	2	Y	-0-			7
05	1333	N	973	-0-	-360	-0-	252	1	721	2	Y	-0-			7
06	990	N	930	-0-	-60	-0-	242	1	688	2	Y	-0-			7
07	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	569	1	2255	2	Y	5			12
							6	9							
08	961	N	24	-0-	-937	-0-	6	1	18	2	Y	-0-			12
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-			12
10	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-			12
11	2730	X	835	-0-	-1895	-0-	167	1	665	2	Y	3			15
							3	9							
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT			15

TOTAL GAS PROD: 10,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OLD ZAPATA DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 172281 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6830 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	992	N	973	-0-	-19	-0-	282	1	691	2	Y	-0-			61
02	1372	N	666	-0-	-706	-0-	162	1	504	2	Y	-0-			61
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	378	1	1015	2	Y	14			75
							15	9							
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	386	1	974	2	Y	-0-			75
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	272	1	777	2	Y	-0-			75
06	1380	N	1027	-0-	-353	-0-	264	1	751	2	Y	11			86
							12	9							
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	257	1	1020	2	Y	-0-			86
08	1054	N	998	-0-	-56	-0-	231	1	767	2	Y	-0-			86
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	290	1	1179	2	Y	6			92
							7	9							
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	313	1	1291	2	Y	6			98
							7	9							
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	274	1	1092	2	Y	-0-			98
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT			98

TOTAL GAS PROD: 13,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

VILLARREAL-ZAPATA WELL #: 4 RRCID -> 172578 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6806 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 7 RRCID -> 183483 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7047 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	391	1	960	2	Y	-0-	2	7			6
02	1624	N	1011	-0-	-613	-0-	246	1	765	2	Y	-0-					6
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	435	1	1166	2	Y	-0-					6
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	393	1	992	2	Y	-0-					6
05	1116	N	893	-0-	-223	-0-	232	1	661	2	Y	-0-					6
06	1560	N	998	-0-	-562	-0-	260	1	738	2	Y	-0-					6
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	216	1	858	2	Y	2					8
							2	9									
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	381	1	1268	2	Y	-0-					8
09	3000	N	3959	-0-	959	959	779	1	3171	2	Y	8					16
							9	9									
10	3100	N	5117	-0-	2017	2976	995	1	4103	2	Y	17					33
							19	9									
11	3000	N	2919	-0-	-81	2895	584	1	2326	2	Y	8					41
							9	9									
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	260					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 21,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

FALCON LAKE WELL #: 1 RRCID -> 261701 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 7596 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	483	-0-	-75	-0-	140	1	343	2	N	-0-					37
02	644	N	446	-0-	-198	-0-	109	1	337	2	N	-0-					37
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	158	1	424	2	N	-0-					37
04	480	N	464	-0-	-16	-0-	132	1	332	2	N	-0-					37
05	496	N	378	-0-	-118	-0-	98	1	280	2	N	-0-					37
06	570	N	350	-0-	-220	-0-	91	1	259	2	N	-0-					37
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	67	1	267	2	N	-0-					37
08	372	N	276	-0-	-96	-0-	64	1	212	2	N	-0-					37
09	360	N	316	-0-	-44	-0-	62	1	254	2	N	-0-					37
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	69	1	286	2	N	-0-					37
11	270	N	241	-0-	-29	-0-	48	1	193	2	N	-0-					37
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 4,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUEVARA "A" (LAROCA) WELL #: A 1 RRCID -> 233695 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6338 - 6391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 242348 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6526 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUEVARA "A" (LA ROCA) WELL #: A 2 RRCID -> 246186 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6343 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
VILLARREAL-GUTIERREZ GU WELL #: 2 RRCID -> 144261 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7005 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1325	-0-	-1775	2262	1325	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1268	-0-	-1532	730	1268	2			Y	-0-					-0-
03	2353	N	1623	-0-	-730	-0-	1623	2			Y	-0-					-0-
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
05	1395	N	711	-0-	-684	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	762	-0-	-798	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
07	1550	N	947	-0-	-603	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	602	-0-	-148	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	955	-0-	-6	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP//CONT.// 531085
VILLARREAL, RICARDO WELL #: 1 RRCID -> 146157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8528 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1465	-0-	-1635	8361	1465	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1395	-0-	-1405	6956	1395	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3136	-0-	36	6992	3136	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2720	-0-	-280	6712	2720	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	1688	-0-	-1412	5300	1688	2			Y	-0-					-0-
06	7011	X	1711	-0-	-5300	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
07	2232	X	1771	-0-	-461	-0-	1771	2			Y	-0-					-0-
08	2232	X	1508	-0-	-724	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
09	2160	X	1390	-0-	-770	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
10	1767	X	1757	-0-	-10	-0-	1757	2			Y	-0-					-0-
11	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-
12	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
MOLLETES CREEK "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 157128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7124 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2023 - WELL PLUGGED 11/3/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 1 RRCID -> 203565 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7866 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLECILLO (MIDDLE WILCOX) 92965 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE PORCION WELL #: 1602 RRCID -> 224954 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4240 - 4262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K&H FEE PORCION WELL #: 1603 RRCID -> 227520 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4284 - 4605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K&H FEE PORCION WELL #: 1604 RRCID -> 247713 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 3828 - 3833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLECILLO (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 92965 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE PORCION WELL #: 1601 RRCID -> 257256 COMPL. DATE 09/04/2024 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 4115 - 4556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLEY (NAVARRO) 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
MARTIN, S. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 243095 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8052 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138		-0-	-0-	-138	-0-					N	-0-					92
02	138		-0-	-0-	-138	-0-					N	-0-					92
03	138		-0-	-0-	-138	-0-					N	-0-					92
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT "A" WELL #: 1 RRCID -> 245171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8910 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
BMT "B" WELL #: 1H RRCID -> 254118 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9880 - 12167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM AND HURD FEE 1501 WELL #: 1 RRCID -> 222724 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8612 - 8622

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM AND HURD FEE 1504 WELL #: 3 RRCID -> 256351 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8353 - 8359

01	25110 X	20660	-0-	-4450	-0-	20554	2	106	9	Y	96	164	1			232
02	22596 X	14700	-0-	-7896	-0-	14657	2	43	9	Y	39	181	1			90
03	25017 X	17871	-0-	-7146	-0-	17815	2	56	9	Y	51					141
04	17282 X	17282	-0-	-0-	-0-	17246	2	36	9	Y	33					174
05	21235 X	13745	-0-	-7490	-0-	13714	2	31	9	Y	28					202
06	19980 X	12607	-0-	-7373	-0-	12579	2	28	9	Y	25					227
07	17856 X	12686	-0-	-5170	-0-	12663	2	23	9	Y	21	166	1			82
08	17856 X	16508	-0-	-1348	-0-	16489	2	19	9	Y	17					99
09	17280 X	15436	-0-	-1844	-0-	15401	2	35	9	Y	32					131
10	18015 X	18015	-0-	-0-	-0-	17979	2	36	9	Y	33					164
11	18409 X	18409	-0-	-0-	-0-	18362	2	47	9	Y	43					207
12	18499 X	18499	-0-	-0-	-0-	18449	2	50	9	Y	45					252

TOTAL GAS PROD: 196,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
PESCADITO STATE 2006 WELL #: 2 RRCID -> 272903 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8832 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT UGARTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 280046 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8198 - 8210

01	1488	N	1298	-0-	-190	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1095	-0-	-221	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1061	-0-	-117	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	827	-0-	-382	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	662	-0-	-358	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	392	-0-	-786	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	626	-0-	-34	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	777	-0-	-123	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 1 RRCID -> 168431 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8626 - 8638

01	9238	X	8931	-0-	-307	-0-	391	1	8536	2	N	4					44
							4	9									
02	8344	X	8088	-0-	-256	-0-	368	1	7720	2	N	-0-					44
03	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	417	1	8631	2	N	10					54
							11	9									
04	8700	X	8562	-0-	-138	-0-	371	1	8181	2	N	9					63
							10	9									
05	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	393	1	8590	2	N	3					66
							3	9									
06	8760	X	8671	-0-	-89	-0-	382	1	8285	2	N	4					70
							4	9									
07	9052	X	8695	-0-	-357	-0-	294	1	8397	3	N	4					74
							4	9									
08	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	540	1	8539	3	N	3					77
							3	9									
09	8700	X	8593	-0-	-107	-0-	8587	3	6	9	N	5					82
10	8990	X	8643	-0-	-347	-0-	8642	3	1	9	N	1					83
11	8790	X	7826	-0-	-964	-0-	7820	3	6	9	N	5					88
12	9083	X	8845	-0-	-238	-0-	8841	3	4	9	N	4					92

TOTAL GAS PROD: 103,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 3 RRCID -> 170306 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8300 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 4 RRCID -> 171972 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8610 - 8617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 5 RRCID -> 174751 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8228 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4054	-0-	954	1691	176	1	3838	2	N	36					77
							40	9									
02	5243	X	3552	-0-	-1691	-0-	162	1	3390	2	N	-0-					77
03	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	186	1	3846	2	N	-0-					77
04	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	160	1	3536	2	N	-0-					77
05	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	174	1	3792	2	N	-0-					77
06	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	180	1	3903	2	N	4					81
							4	9									
07	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	142	1	4062	3	N	1					82
							1	9									
08	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	251	1	3977	3	N	3					85
							3	9									
09	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	3			N	-0-					85
10	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6428	3	6	9	N	5					90
11	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	3			N	-0-					90
12	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	3			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 55,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256324 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6908 - 6912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLEY(WILCOX) 92975 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
BMT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248026 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM AND HURD FEE 2005 WELL #: 1 RRCID -> 270191 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6022 - 6054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (CARRIZO-1 LOW) 93215 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
VAQUILLAS RANCH - S.E.A. WELL #: 1 RRCID -> 129880 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 9412 - 9440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2024

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS 857600
VAQUILLAS 136 WELL #: 1 RRCID -> 088858 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8728 - 8982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS 136A WELL #: 1 RRCID -> 091495 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8136 - 8174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	124			Y	NO RPT			1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	124			Y	NO RPT			1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	124			Y	NO RPT			1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	124			Y	NO RPT			1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	124			Y	NO RPT			1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	124			Y	NO RPT			1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	124			Y	NO RPT			1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	124			Y	NO RPT			1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	124			Y	NO RPT			1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	124			Y	NO RPT			1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	124			Y	NO RPT			1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	124			Y	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600
VAQUILLAS 135 WELL #: 1 RRCID -> 097307 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8991 - 9167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	94			Y	NO RPT			1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	94			Y	NO RPT			1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	94			Y	NO RPT			1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	94			Y	NO RPT			1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	94			Y	NO RPT			1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	94			Y	NO RPT			1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	94			Y	NO RPT			1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	94			Y	NO RPT			1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	94			Y	NO RPT			1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	94			Y	NO RPT			1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	94			Y	NO RPT			1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	94			Y	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS 1645 WELL #: 2 RRCID -> 107466 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8268 - 8281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52			Y	NO RPT			1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52			Y	NO RPT			1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52			Y	NO RPT			1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52			Y	NO RPT			1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52			Y	NO RPT			1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52			Y	NO RPT			1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52			Y	NO RPT			1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52			Y	NO RPT			1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52			Y	NO RPT			1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52			Y	NO RPT			1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52			Y	NO RPT			1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52			Y	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS 135 WELL #: A 1 RRCID -> 109309 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 8034 - 8053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600
VAQUILLAS 1647 WELL #: 2 RRCID -> 121967 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8578 - 8823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS 1646 WELL #: 2 RRCID -> 121975 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8532 - 8564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS 67 WELL #: 2 RRCID -> 122300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9097 PERF. 7980 - 8306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT					2
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT					2
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT					2
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT					2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT					2
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT					2
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT					2
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT					2
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT					2
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT					2
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT					2
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600
VAQUILLAS 1629 WELL #: 3 RRCID -> 122303 COMPL. DATE 09/28/1986 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7668 - 8554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	272					Y	NO RPT					2
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	272					Y	NO RPT					2
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	272					Y	NO RPT					2
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	272					Y	NO RPT					2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	272					Y	NO RPT					2
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	272					Y	NO RPT					2
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	272					Y	NO RPT					2
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	272					Y	NO RPT					2
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	272					Y	NO RPT					2
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	272					Y	NO RPT					2
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	272					Y	NO RPT					2
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	272					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS 1647 WELL #: 3 RRCID -> 123616 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8521 - 9360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	486					Y	NO RPT					2
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	486					Y	NO RPT					2
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	486					Y	NO RPT					2
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	486					Y	NO RPT					2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	486					Y	NO RPT					2
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	486					Y	NO RPT					2
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	486					Y	NO RPT					2
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	486					Y	NO RPT					2
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	486					Y	NO RPT					2
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	486					Y	NO RPT					2
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	486					Y	NO RPT					2
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	486					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS 1629 WELL #: 4 RRCID -> 123636 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8932 - 9154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	339					Y	NO RPT					2
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	339					Y	NO RPT					2
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	339					Y	NO RPT					2
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	339					Y	NO RPT					2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	339					Y	NO RPT					2
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	339					Y	NO RPT					2
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	339					Y	NO RPT					2
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	339					Y	NO RPT					2
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	339					Y	NO RPT					2
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	339					Y	NO RPT					2
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	339					Y	NO RPT					2
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	339					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600
KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 2 RRCID -> 124572 COMPL. DATE 06/10/1987 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9322 - 9845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1271				Y	NO RPT			11
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1271				Y	NO RPT			11
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1271				Y	NO RPT			11
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1271				Y	NO RPT			11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1271				Y	NO RPT			11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1271				Y	NO RPT			11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1271				Y	NO RPT			11
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1271				Y	NO RPT			11
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1271				Y	NO RPT			11
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1271				Y	NO RPT			11
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1271				Y	NO RPT			11
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1271				Y	NO RPT			11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS 1629 WELL #: 5 RRCID -> 124678 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8807 - 9040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	65				Y	NO RPT			1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	65				Y	NO RPT			1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	65				Y	NO RPT			1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	65				Y	NO RPT			1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	65				Y	NO RPT			1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	65				Y	NO RPT			1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	65				Y	NO RPT			1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	65				Y	NO RPT			1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	65				Y	NO RPT			1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	65				Y	NO RPT			1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	65				Y	NO RPT			1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	65				Y	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS 67 WELL #: 3 RRCID -> 125198 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8521 - 8712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	141				Y	NO RPT			1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	141				Y	NO RPT			1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	141				Y	NO RPT			1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	141				Y	NO RPT			1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	141				Y	NO RPT			1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	141				Y	NO RPT			1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	141				Y	NO RPT			1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	141				Y	NO RPT			1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	141				Y	NO RPT			1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	141				Y	NO RPT			1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	141				Y	NO RPT			1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	141				Y	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600
KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 3 RRCID -> 125311 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9318 - 9366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS 67 WELL #: 4 RRCID -> 125464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7520 - 8072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 5 RRCID -> 125960 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9196 - 9330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	38				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	38				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	38				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	38				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	38				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	38				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	38				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	38				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	38				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	38				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	38				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	38				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600
KEIDEL-TEJONES "1664" WELL #: 6 RRCID -> 131281 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 8854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	99					Y	NO RPT					1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	99					Y	NO RPT					1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	99					Y	NO RPT					1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	99					Y	NO RPT					1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	99					Y	NO RPT					1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	99					Y	NO RPT					1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	99					Y	NO RPT					1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	99					Y	NO RPT					1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	99					Y	NO RPT					1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	99					Y	NO RPT					1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	99					Y	NO RPT					1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	99					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS 1627 WELL #: 3 RRCID -> 133785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7484 - 9037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	556					Y	NO RPT					2
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	556					Y	NO RPT					2
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	556					Y	NO RPT					2
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	556					Y	NO RPT					2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	556					Y	NO RPT					2
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	556					Y	NO RPT					2
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	556					Y	NO RPT					2
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	556					Y	NO RPT					2
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	556					Y	NO RPT					2
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	556					Y	NO RPT					2
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	556					Y	NO RPT					2
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	556					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS 1631A WELL #: 2 RRCID -> 133824 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8359 - 8413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	39					Y	NO RPT					1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	39					Y	NO RPT					1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	39					Y	NO RPT					1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	39					Y	NO RPT					1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	39					Y	NO RPT					1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	39					Y	NO RPT					1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	39					Y	NO RPT					1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	39					Y	NO RPT					1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	39					Y	NO RPT					1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	39					Y	NO RPT					1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	39					Y	NO RPT					1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	39					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600
VAQUILLAS 1646B WELL #: 5 RRCID -> 138516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8416 - 9203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	53			Y	NO RPT			1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	53			Y	NO RPT			1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	53			Y	NO RPT			1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	53			Y	NO RPT			1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	53			Y	NO RPT			1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	53			Y	NO RPT			1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	53			Y	NO RPT			1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	53			Y	NO RPT			1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	53			Y	NO RPT			1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	53			Y	NO RPT			1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	53			Y	NO RPT			1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	53			Y	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS 1646 WELL #: 8 RRCID -> 139209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8232 - 8478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	37			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	37			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	37			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	37			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	37			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	37			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	37			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	37			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS 1647 WELL #: 4 RRCID -> 139460 COMPL. DATE 08/13/1991 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8418 - 9437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	25			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600
VAGUILLAS 1646 WELL #: 9 RRCID -> 139709 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8244 - 8480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	38				Y	NO RPT			2
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	38				Y	NO RPT			2
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	38				Y	NO RPT			2
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	38				Y	NO RPT			2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	38				Y	NO RPT			2
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	38				Y	NO RPT			2
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	38				Y	NO RPT			2
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	38				Y	NO RPT			2
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	38				Y	NO RPT			2
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	38				Y	NO RPT			2
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	38				Y	NO RPT			2
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	38				Y	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. 1647 WELL #: 1 RRCID -> 141299 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8638 - 8754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS 1647 WELL #: 5 RRCID -> 142741 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 8421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600
VAQUILLAS 1172 WELL #: 1 RRCID -> 146098 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8370 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 7 RRCID -> 151724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8357 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH 1627 WELL #: 4 RRCID -> 151967 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8120 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	258					Y	NO RPT					1
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	258					Y	NO RPT					1
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	258					Y	NO RPT					1
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	258					Y	NO RPT					1
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					Y	NO RPT					1
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					Y	NO RPT					1
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					Y	NO RPT					1
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					Y	NO RPT					1
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					Y	NO RPT					1
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					Y	NO RPT					1
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					Y	NO RPT					1
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600
KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 8 RRCID -> 157006 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9252 - 9470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH 1631 A WELL #: 6 RRCID -> 157959 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 8504 - 8540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	65					Y	NO RPT					1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	65					Y	NO RPT					1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	65					Y	NO RPT					1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	65					Y	NO RPT					1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	65					Y	NO RPT					1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	65					Y	NO RPT					1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	65					Y	NO RPT					1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	65					Y	NO RPT					1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	65					Y	NO RPT					1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	65					Y	NO RPT					1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	65					Y	NO RPT					1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	65					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH 135 A WELL #: 4 RRCID -> 158588 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8310 - 8330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37					Y	NO RPT					1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37					Y	NO RPT					1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37					Y	NO RPT					1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37					Y	NO RPT					1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	37					Y	NO RPT					1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	37					Y	NO RPT					1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	37					Y	NO RPT					1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	37					Y	NO RPT					1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	37					Y	NO RPT					1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	37					Y	NO RPT					1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	37					Y	NO RPT					1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	37					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600
KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 9 RRCID -> 159621 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9196 - 9422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH 1631A WELL #: 7 RRCID -> 159951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9908 - 10215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	71				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	71				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	71				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	71				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	71				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	71				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	71				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	71				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	71				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	71				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	71				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	71				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH 1631A WELL #: 8 RRCID -> 160974 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10937 PERF.10135 - 10286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600
VAQUILLAS 136 "A" WELL #: 5 RRCID -> 172677 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8015 - 8677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 4 RRCID -> 172960 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8830 - 9720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH 1627 A WELL #: 6 RRCID -> 176265 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7477 - 8097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600
VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 7 RRCID -> 178049 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8138 - 8148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH 1627 WELL #: 7 RRCID -> 178053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8744 - 8912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	327					Y	NO RPT					11
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	327					Y	NO RPT					11
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	327					Y	NO RPT					11
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	327					Y	NO RPT					11
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	327					Y	NO RPT					11
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	327					Y	NO RPT					11
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	327					Y	NO RPT					11
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	327					Y	NO RPT					11
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	327					Y	NO RPT					11
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	327					Y	NO RPT					11
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	327					Y	NO RPT					11
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	327					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 6 RRCID -> 178542 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	42					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	42					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	42					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	42					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	42					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	42					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	42					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	42					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	42					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	42					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	42					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	42					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600
BRISCOE N WELL #: 3 RRCID -> 190558 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS 135 WELL #: 3 RRCID -> 196735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8112 - 8808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	88				Y	NO RPT			1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	88				Y	NO RPT			1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	88				Y	NO RPT			1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	88				Y	NO RPT			1
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	88				Y	NO RPT			1
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	88				Y	NO RPT			1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	88				Y	NO RPT			1
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	88				Y	NO RPT			1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	88				Y	NO RPT			1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	88				Y	NO RPT			1
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	88				Y	NO RPT			1
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	88				Y	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 1 RRCID -> 221696 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8061 - 9225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52				Y	NO RPT			1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52				Y	NO RPT			1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52				Y	NO RPT			1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52				Y	NO RPT			1
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52				Y	NO RPT			1
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52				Y	NO RPT			1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52				Y	NO RPT			1
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52				Y	NO RPT			1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52				Y	NO RPT			1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52				Y	NO RPT			1
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52				Y	NO RPT			1
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52				Y	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600
VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 2 RRCID -> 222162 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8276 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					1
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					1
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					1
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					1
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					1
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					1
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					1
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					1
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					1
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					1
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					1
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 3 RRCID -> 223019 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8812 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
RUSSELL-WINCH WELL #: 26 RRCID -> 251030 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8682 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					140
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1023	2	12	9	Y	11	11	1			140
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1023	2	12	9	Y	11	11	1			140
04	960	N	792	-0-	-168	-0-	778	2	14	9	Y	13	13	1			140
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					140
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
08	651	N	451	-0-	-200	-0-	440	2	11	9	Y	10	10	1			140
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					140
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	510	2	9	9	Y	8	8	1			140
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					140
12	775	N	647	-0-	-128	-0-	638	2	9	9	Y	8	8	1			140

TOTAL GAS PROD: 7,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652
RUSSELL WINCH WELL #: 24 RRCID -> 253015 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 8747 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					202
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	1			202
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	1			202
04	T. A.		407	-0-	407	407	404	2	3	9	Y	3	3	1			202
05	T. A.		668	-0-	668	1075	668	2			Y	-0-					202
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1075					Y	-0-					202
07	1075	N	-0-	-0-	-1075	-0-					Y	-0-					202
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	10	10	1			202
09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					202
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1060	2	18	9	Y	16	16	1			202
11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					202
12	1798	N	1040	-0-	-758	-0-	1021	2	19	9	Y	17	17	1			202

TOTAL GAS PROD: 6,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

RUSSELL-WINCH WELL #: 27 RRCID -> 254653 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8760 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	78					Y	-0-					130
02	T. A.		69	-0-	69	147	68	2	1	9	Y	1	1	1			130
03	T. A.		69	-0-	69	216	68	2	1	9	Y	1	1	1			130
04	T. A.		76	-0-	76	292	75	2	1	9	Y	1	1	1			130
05	T. A.		126	-0-	126	418	126	2			Y	-0-					130
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	418					Y	-0-					130
07	418	N	-0-	-0-	-418	-0-					Y	-0-					130
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	91	2	2	9	Y	2	2	1			130
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					130
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	288	2	4	9	Y	4	4	1			130
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					130
12	434	N	350	-0-	-84	-0-	344	2	6	9	Y	5	5	1			130

TOTAL GAS PROD: 1,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

WELHAUSEN, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 256692 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8768 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					185
02	1036	X	45	-0-	-991	-0-	28	2	17	9	Y	15	15	1			185
03	1178	X	45	-0-	-1133	-0-	28	2	17	9	Y	15	15	1			185
04	1260	X	664	-0-	-596	-0-	647	2	17	9	Y	15	15	1			185
05	1302	X	841	-0-	-461	-0-	841	2			Y	-0-					185
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					185
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					185
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	13	13	1			185
09	840	X	815	-0-	-25	-0-	815	2			Y	-0-					185
10	837	X	723	-0-	-114	-0-	711	2	12	9	Y	11	11	1			185
11	579	X	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					185
12	837	X	772	-0-	-65	-0-	760	2	12	9	Y	11	11	1			185

TOTAL GAS PROD: 5,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652
RUSSELL-WINCH WELL #: 29 RRCID -> 268982 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9246 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					51
02	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	999	2	13	9	Y	12	12	1			51
03	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	999	2	13	9	Y	12	12	1			51
04	1020	X	850	-0-	-170	-0-	839	2	11	9	Y	10	10	1			51
05	1054	X	686	-0-	-368	-0-	686	2			Y	-0-					51
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
08	682	N	471	-0-	-211	-0-	460	2	11	9	Y	10	10	1			51
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					51
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	550	2	9	9	Y	8	8	1			51
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					51
12	837	N	651	-0-	-186	-0-	641	2	10	9	Y	9	9	1			51

TOTAL GAS PROD: 7,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

RUSSELL-WINCH WELL #: 30 RRCID -> 269266 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9006 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	T. A.		366	-0-	366	366	364	2	2	9	Y	2	2	1			52
05	T. A.		611	-0-	611	977	611	2			Y	-0-					52
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	977					Y	-0-					52
07	977	N	-0-	-0-	-977	-0-					Y	-0-					52
08	620	N	276	-0-	-344	-0-	266	2	10	9	Y	9	9	1			52
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					52
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	967	2	17	9	Y	15	15	1			52
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					52
12	1240	N	1104	-0-	-136	-0-	1087	2	17	9	Y	15	15	1			52

TOTAL GAS PROD: 5,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

RUSSELL-WINCH WELL #: 31 RRCID -> 269949 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	379	2	11	9	Y	10	10	1			160
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					160
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					160
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	8	8	1			160
09	540	N	473	-0-	-67	-0-	473	2			Y	-0-					160
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	459	2	8	9	Y	7	7	1			160
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					160
12	496	N	364	-0-	-132	-0-	356	2	8	9	Y	7	7	1			160

TOTAL GAS PROD: 2,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY, LLC 029657
RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 3 RRCID -> 098216 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8609 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	2			Y	-0-					4
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	3	3	1			4
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	3	3	1			4
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	1	1			4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	T. A.		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

L. WINCH STATE WELL #: 4 RRCID -> 100947 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8818 - 8856

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 1 RRCID -> 108652 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 8878

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657
RUSSELL-WINCH WELL #: 5 RRCID -> 111905 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8623 - 8639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					12
02	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1434	2	18	9	Y	16	16	1			12
03	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1434	2	18	9	Y	16	16	1			12
04	1350	X	1114	-0-	-236	-0-	1100	2	14	9	Y	13	13	1			12
05	1395	X	901	-0-	-494	-0-	901	2			Y	-0-					12
06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					12
07	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					12
08	1457	X	491	-0-	-966	-0-	476	2	15	9	Y	14	14	1			12
09	1110	X	1081	-0-	-29	-0-	1081	2			Y	-0-					12
10	899	X	733	-0-	-166	-0-	721	2	12	9	Y	11	11	1			12
11	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					12
12	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1189	2	12	9	Y	11	11	1			12

TOTAL GAS PROD: 10,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

RUSSELL-WINCH WELL #: 6 RRCID -> 120415 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8428 - 8486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 7 RRCID -> 128572 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 8730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					21
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1416	2	9	9	Y	8	8	1			21
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1362	2	9	9	Y	8	8	1			21
04	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	1100	2	11	9	Y	10	10	1			21
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					21
08	1364	X	334	-0-	-1030	-0-	319	2	15	9	Y	14	14	1			21
09	1110	X	764	-0-	-346	-0-	764	2			Y	-0-					21
10	899	X	671	-0-	-228	-0-	660	2	11	9	Y	10	10	1			21
11	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					21
12	775	X	606	-0-	-169	-0-	595	2	11	9	Y	10	10	1			21

TOTAL GAS PROD: 8,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657
RUSSELL - WINCH WELL #: 8 RRCID -> 132796 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8530 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2117					Y	-0-					87
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2117					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2117					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2117					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2117					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2117					Y	-0-					87
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2117					Y	-0-					87
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2117					Y	-0-					87
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2117					Y	-0-					87
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2117					Y	-0-					87
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2117					Y	-0-					87
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2117					Y	-0-					87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 9 RRCID -> 143294 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8679 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					1
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	149	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	171	2	2	9	Y	2	2	1			1
04	180	N	138	-0-	-42	-0-	136	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	124	N	68	-0-	-56	-0-	66	2	2	9	Y	2	2	1			1
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					1
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					1
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	147	2	1	9	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WELHAUSEN, J.R. WELL #: 2 RRCID -> 146609 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9366 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					4
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1450	2	10	9	Y	9	9	1			4
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	772	2	10	9	Y	9	9	1			4
04	750	N	622	-0-	-128	-0-	614	2	8	9	Y	7	7	1			4
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	496	N	290	-0-	-206	-0-	281	2	9	9	Y	8	8	1			4
09	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	2			Y	-0-					4
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	869	2	7	9	Y	6	6	1			4
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					4
12	527	N	370	-0-	-157	-0-	363	2	7	9	Y	6	6	1			4

TOTAL GAS PROD: 6,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657
RUSSELL-WINCH WELL #: 13 RRCID -> 148168 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9022 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 14 RRCID -> 151909 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8706 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					27
02	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	1203	2	18	9	Y	16	16	1			27
03	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	1374	2	18	9	Y	16	16	1			27
04	1350	X	1115	-0-	-235	-0-	1100	2	15	9	Y	14	14	1			27
05	1395	X	901	-0-	-494	-0-	901	2			Y	-0-					27
06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					27
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					27
08	1395	X	560	-0-	-835	-0-	545	2	15	9	Y	14	14	1			27
09	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					27
10	899	X	802	-0-	-97	-0-	789	2	13	9	Y	12	12	1			27
11	540	X	47	-0-	-493	-0-	47	2			Y	-0-					27
12	1581	X	1397	-0-	-184	-0-	1384	2	13	9	Y	12	12	1			27

TOTAL GAS PROD: 10,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

RUSSELL-WINCH WELL #: 16 RRCID -> 166302 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8462 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT		159	-0-	159	159	159	2			Y	-0-					14
05	14B2 EXT		104	-0-	104	263	104	2			Y	-0-					14
06	263	X	-0-	-0-	-263	-0-					Y	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 263 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657
WELHAUSEN, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 167838 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8862 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					85
02	1344	X	692	-0-	-652	-0-	671	2	21	9	Y	19	19	1			85
03	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1609	2	21	9	Y	19	19	1			85
04	1620	X	1339	-0-	-281	-0-	1326	2	13	9	Y	12	12	1			85
05	1674	X	1085	-0-	-589	-0-	1085	2			Y	-0-					85
06	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					85
07	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					85
08	1643	X	148	-0-	-1495	-0-	130	2	18	9	Y	16	16	1			85
09	1350	X	1303	-0-	-47	-0-	1303	2			Y	-0-					85
10	1085	X	416	-0-	-669	-0-	402	2	14	9	Y	13	13	1			85
11	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					85
12	1333	X	1102	-0-	-231	-0-	1087	2	15	9	Y	14	14	1			85

TOTAL GAS PROD: 10,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

RUSSELL-WINCH WELL #: 17 RRCID -> 169843 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8610 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			Y	-0-					7
02	1876	X	799	-0-	-1077	-0-	769	2	30	9	Y	27	27	1			7
03	2139	X	417	-0-	-1722	-0-	387	2	30	9	Y	27	27	1			7
04	2070	X	1765	-0-	-305	-0-	1740	2	25	9	Y	23	23	1			7
05	2139	X	1424	-0-	-715	-0-	1424	2			Y	-0-					7
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					7
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					7
08	1829	X	732	-0-	-1097	-0-	708	2	24	9	Y	22	22	1			7
09	1770	X	1218	-0-	-552	-0-	1218	2			Y	-0-					7
10	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1627	2	28	9	Y	25	25	1			7
11	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-					7
12	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	1841	2	29	9	Y	26	26	1			7

TOTAL GAS PROD: 13,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

WINCH, L.-STATE WELL #: 18 RRCID -> 192926 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 8894 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657
RUSSELL-WINCH WELL #: 19 RRCID -> 192943 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8770 - 8972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	3	3	1			4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 278 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

RUSSELL - WINCH WELL #: 20 RRCID -> 193163 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8768 - 9648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		188	-0-	188	188	188	2			Y	-0-					1
05	14B2 EXT		115	-0-	115	303	115	2			Y	-0-					1
06	303	X	-0-	-0-	-303	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		214	-0-	214	214	214	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 517 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RUSSELL - WINCH WELL #: 21 RRCID -> 196183 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8763 - 9095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-					190
02	1680	X	1509	-0-	-171	-0-	1490	2	19	9	Y	17	17	1			190
03	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2130	2	18	9	Y	16	16	1			190
04	1800	X	1405	-0-	-395	-0-	1384	2	21	9	Y	19	19	1			190
05	1860	X	635	-0-	-1225	-0-	635	2			Y	-0-					190
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					190
07	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					190
08	2139	X	1153	-0-	-986	-0-	1142	2	11	9	Y	10	10	1			190
09	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			Y	-0-					190
10	975	X	975	-0-	-0-	-0-	958	2	17	9	Y	15	15	1			190
11	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					190
12	2449	X	1395	-0-	-1054	-0-	1378	2	17	9	Y	15	15	1			190

TOTAL GAS PROD: 14,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657
RUSSELL-WINCH WELL #: 25 RRCID -> 256741 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9012 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 23 RRCID -> 258372 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8778 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROVYBE OPCO LLC 101779
VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 214092 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 12672 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1482	-0-	-440	-0-	30	1	1452	3	N	-0-					12
02	1456	X	977	-0-	-479	-0-	40	1	937	3	N	-0-					12
03	1612	X	1059	-0-	-553	-0-	121	1	938	3	N	-0-					12
04	1440	X	1331	-0-	-109	-0-	88	1	1243	3	N	-0-					12
05	1488	X	783	-0-	-705	-0-	387	1	396	3	N	-0-					12
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					12
07	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					12
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					12
09	1320	X	98	-0-	-1222	-0-	98	3			N	-0-					12
10	775	X	129	-0-	-646	-0-	110	1	19	3	N	-0-					12
11	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	369	1	1323	3	N	-0-					12
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 7,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
VILLAREAL WELL #: 4 RRCID -> 220129 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12658 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 222843 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12890 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYAL ORYX OG LLC 103024
ARCO FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103508 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	341	N	198	-0-	-143	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	310	N	148	-0-	-162	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	270	N	75	-0-	-195	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROYAL ORYX OG LLC //CONT.// 103024
ARCO FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 103511 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11175 - 11209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	3			N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	496	N	225	-0-	-271	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 233208 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9796

01	DLQ G-10		444	-0-	444	444	119	1	325	2	Y	-0-					59
02	DLQ G-10		290	-0-	290	734	38	1	252	2	Y	-0-					59
03	DLQ G-10		351	-0-	351	1085	58	1	293	2	Y	-0-					59
04	DLQ G-10		346	-0-	346	1431	60	1	286	2	Y	-0-					59
05	DLQ G-10		289	-0-	289	1720	18	1	271	3	Y	-0-					59
06	1918	N	198	-0-	-1720	-0-	198	2			Y	-0-					59
*07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	113	1	215	2	Y	2					61
							2	9									
*08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	64	1	272	2	Y	5					66
							6	9									
*09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	29	1	261	2	Y	1					67
							1	9									
*10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	36	1	273	2	Y	3					70
							3	9									
*11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	107	1	210	2	Y	-0-					70
*12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	47	1	231	2	Y	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 3,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

VERGARA WELL #: 2 RRCID -> 233227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10119 PERF. 9690 - 9806

01	DLQ G-10		27	-0-	27	27	5	1	22	2	Y	-0-					81
02	DLQ G-10		35	-0-	35	62	4	1	31	2	Y	-0-					81
03	DLQ G-10		35	-0-	35	97	6	1	29	2	Y	-0-					81
04	DLQ G-10		32	-0-	32	129	5	1	27	2	Y	-0-					81
05	DLQ G-10		20	-0-	20	149	1	1	19	2	Y	-0-					81
06	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	2			Y	-0-					81
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	7	1	13	2	Y	-0-					81
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	2	Y	-0-					81
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					81
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					81
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	2	Y	-0-					81
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	Y	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
VILLARREAL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 237512 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10319 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	821	1	911	2	N	-0-					7
*02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					7
*03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	89	1	1191	2	N	-0-					7
*04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	205	1	800	2	N	-0-					7
*05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	474	1	594	2	N	-0-					7
*06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	14	1	937	2	N	-0-					7
*07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	80	1	917	2	N	2					9
							2	9									
*08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	243	1	891	2	N	1					10
							1	9									
*09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	339	1	889	2	N	2					12
							2	9									
*10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	241	1	999	2	N	2					14
							2	9									
*11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	306	1	916	2	N	-0-					14
*12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	226	1	649	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 13,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 241975 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9136 - 9772

01	DLQ G-10		219	-0-	219	219	51	1	168	2	Y	-0-					107
02	DLQ G-10		202	-0-	202	421	27	1	175	2	Y	-0-					107
03	DLQ G-10		172	-0-	172	593	28	1	144	2	Y	-0-					107
04	DLQ G-10		186	-0-	186	779	31	1	155	2	Y	-0-					107
05	DLQ G-10		148	-0-	148	927	9	1	139	2	Y	-0-					107
06	1027	N	100	-0-	-927	-0-	100	2			Y	-0-					107
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	66	1	123	2	Y	3					110
							3	9									
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	20	1	84	2	Y	1					111
							1	9									
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	24	1	209	2	Y	-0-					111
*10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	32	1	238	2	Y	-0-					111
*11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	94	1	183	2	Y	-0-					111
*12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	24	1	124	2	Y	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 2,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

VERGARA WELL #: 4 RRCID -> 247950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9824 - 9842

01	DLQ G-10		125	-0-	125	125	42	1	83	2	Y	-0-					42
02	DLQ G-10		73	-0-	73	198	9	1	64	2	Y	-0-					42
03	DLQ G-10		93	-0-	93	291	16	1	77	2	Y	-0-					42
04	DLQ G-10		78	-0-	78	369	13	1	65	2	Y	-0-					42
05	DLQ G-10		80	-0-	80	449	5	1	75	2	Y	-0-					42
06	587	N	138	-0-	-449	-0-	138	2			Y	-0-					42
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	20	1	36	2	Y	-0-					42
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	19	1	84	2	Y	-0-					42
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	130	2	Y	-0-					42
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	75	2	Y	-0-					42
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	25	1	51	2	Y	-0-					42
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	2	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 1,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 249559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10664 - 10832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					99
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIRST RIVER MIDSTREAM, LLC 269021
LUNDELL WELL #: 35 RRCID -> 116697 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3115 - 3388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VAQUILLAS RANCH STATE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 084694 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4271	-0-	-720	-0-	4234	2	37	9	Y	34	21	1			25
02	4256	X	3723	-0-	-533	-0-	3683	2	40	9	Y	36	36	1			25
03	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4645	2	24	9	Y	22	12	1			35
04	4500	X	4151	-0-	-349	-0-	4116	2	35	9	Y	32	47	1			20
05	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4397	2	30	9	Y	27	11	1			36
06	4530	X	4365	-0-	-165	-0-	4321	2	44	9	Y	40	57	1			19
07	4681	X	4306	-0-	-375	-0-	4260	2	46	9	Y	42	22	1			39
08	4681	X	4045	-0-	-636	-0-	4010	2	35	9	Y	32	44	1			27
09	4380	X	4241	-0-	-139	-0-	4208	2	33	9	Y	30	22	1			35
10	4526	X	4069	-0-	-457	-0-	4019	2	50	9	Y	45	43	1			37
11	4380	X	3814	-0-	-566	-0-	3783	2	31	9	Y	28	33	1			32
12	4371	X	3153	-0-	-1218	-0-	3128	2	25	9	Y	23	40	1			15

TOTAL GAS PROD: 49,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 3 RRCID -> 086127 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9370 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 15 RRCID -> 086391 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8976 - 9791

01	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	60	1	1242	2	Y	6	3	1				5
							7	9										
02	1148	N	1133	-0-	-15	-0-	50	1	1074	2	Y	8	9	1				4
							9	9										
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	61	1	1275	2	Y	5	3	1				6
							6	9										
04	1260	N	1168	-0-	-92	-0-	53	1	1109	2	Y	5	5	1				6
							6	9										
05	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	56	1	1100	2	Y	-0-	5	1				1
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	67	1	1271	2	Y	5						6
							6	9										
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	61	1	1206	2	Y	4	6	1				4
							4	9										
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	68	1	1323	2	Y	6	3	1				7
							7	9										
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	55	1	1089	2	Y	1	3	1				5
							1	9										
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	60	1	1180	2	Y	2	5	1				2
							2	9										
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	59	1	1152	2	Y	8	6	1				4
							9	9										
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	54	1	1005	2	Y	4	6	1				2
							4	9										

TOTAL GAS PROD: 14,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S.G. WELL #: 1 RRCID -> 088571 COMPL. DATE 03/30/1980 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11637 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	109	1	1428	2	N	2	2	1			33
							2	9									
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	108	1	1394	2	N	3	3	1			33
							3	9									
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	86	1	1379	2	N	4	4	1			33
							4	9									
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	79	1	1332	2	N	5	3	1			35
							6	9									
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	84	1	1283	2	N	3	4	1			34
							3	9									
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	78	1	1253	2	N	13	3	1			44
							14	9									
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	91	1	1428	2	N	5	4	1			45
							6	9									
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	77	1	1245	2	N	2	3	1			44
							2	9									
09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	70	1	1168	2	N	2	3	1			43
							2	9									
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	74	1	1264	2	N	21	1	1			63
							23	9									
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	58	1	1063	2	N	3	2	1			64
							3	9									
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	49	1	851	2	N	1	1	1			64
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 3 RRCID -> 089711 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9672 - 9793

01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1438	2	15	9	Y	14	15	1			12
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	194	2	3	9	Y	3	13	1			2
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	237	2	3	9	Y	3	2	1			3
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-	2	1			1
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	206	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	198	2	2	9	Y	2	1	1			2
07	186	N	142	-0-	-44	-0-	141	2	1	9	Y	1	2	1			1
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	183	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	180	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	8	1	154	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	9	1	172	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 3 RRCID -> 090016 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9230 - 9270

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 7 RRCID -> 091090 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9654 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	938	2	10	9	Y	9	6	1			6
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	864	2	10	9	Y	9	9	1			6
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	823	2	4	9	Y	4	3	1			7
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	901	2	8	9	Y	7	10	1			4
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	932	2	7	9	Y	6	2	1			8
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	849	2	9	9	Y	8	12	1			4
07	837	N	584	-0-	-253	-0-	578	2	6	9	Y	5	4	1			5
08	837	N	813	-0-	-24	-0-	804	2	9	9	Y	8	7	1			6
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	819	2	7	9	Y	6	5	1			7
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	949	2	12	9	Y	11	9	1			9
11	780	N	747	-0-	-33	-0-	740	2	7	9	Y	6	8	1			7
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	882	2	7	9	Y	6	9	1			4

TOTAL GAS PROD: 10,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 7 RRCID -> 093010 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9332 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	1987	-0-	-1826	-0-	1966	2	21	9	Y	19	21	1			17
02	3444	X	1823	-0-	-1621	-0-	1794	2	29	9	Y	26	25	1			18
03	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3034	2	41	9	Y	37	20	1			35
04	2940	X	2741	-0-	-199	-0-	2740	2	1	9	Y	1	20	1			16
05	3007	X	2601	-0-	-406	-0-	2581	2	20	9	Y	18	20	1			14
06	2970	X	2311	-0-	-659	-0-	2289	2	22	9	Y	20	12	1			22
07	3069	X	1443	-0-	-1626	-0-	1433	2	10	9	Y	9	23	1			8
08	3069	X	1520	-0-	-1549	-0-	1511	2	9	9	Y	8	8	1			8
09	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3161	2	33	9	Y	30	25	1			13
10	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2723	2	33	9	Y	30	28	1			15
11	2310	X	1239	-0-	-1071	-0-	59	1	1171	2	Y	8	17	1			6
							9	9									
12	3286	X	1020	-0-	-2266	-0-	49	1	964	2	Y	6	8	1			4
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 25,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

VAQUILLAS RANCH CO.-STATE G.U. WELL #: 2 RRCID -> 094764 COMPL. DATE 06/27/1981 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9396 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	275	2	3	9	Y	3	2	1			2
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	240	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	324	2	1	9	Y	1	1	1			2
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	257	2	2	9	Y	2	3	1			1
05	279	N	227	-0-	-52	-0-	225	2	2	9	Y	2	1	1			2
06	270	N	241	-0-	-29	-0-	239	2	2	9	Y	2	3	1			1
07	279	N	246	-0-	-33	-0-	244	2	2	9	Y	2	1	1			2
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	233	2	3	9	Y	3	3	1			2
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	324	2	2	9	Y	2	1	1			3
10	248	N	185	-0-	-63	-0-	183	2	2	9	Y	2	3	1			2
11	240	N	216	-0-	-24	-0-	215	2	1	9	Y	1	1	1			2
12	310	N	285	-0-	-25	-0-	283	2	2	9	Y	2	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 11 RRCID -> 095219 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9075 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 2 RRCID -> 095558 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8867 - 9045

01	992	N	984	-0-	-8	-0-	45	1	935	2	Y	4	2	1					4
							4	9											
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	43	1	926	2	Y	6	7	1					3
							7	9											
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	52	1	1077	2	Y	4	2	1					5
							4	9											
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	47	1	991	2	Y	5	5	1					5
							6	9											
05	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	49	1	957	2	Y	1	5	1					1
							1	9											
06	1080	N	965	-0-	-115	-0-	48	1	913	2	Y	4							5
							4	9											
07	1085	N	965	-0-	-120	-0-	46	1	917	2	Y	2	4	1					3
							2	9											
08	992	N	947	-0-	-45	-0-	46	1	897	2	Y	4	2	1					5
							4	9											
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	47	1	920	2	Y	-0-	2	1					3
10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	50	1	982	2	Y	1	3	1					1
							1	9											
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	48	1	946	2	Y	8	5	1					4
							9	9											
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	52	1	955	2	Y	3	5	1					2
							3	9											

TOTAL GAS PROD: 12,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 14 RRCID -> 096190 COMPL. DATE 09/19/1981 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9158 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3454	-0-	354	354	158	1	3281	2	Y	14	1	1			13
							15	9									
02	2756	N	2402	-0-	-354	-0-	106	1	2279	2	Y	15	20	1			8
							17	9									
03	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	91	1	1892	2	Y	7	6	1			9
							8	9									
04	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	75	1	1578	2	Y	8	8	1			9
							9	9									
05	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	70	1	1361	2	Y	-0-	8	1			1
06	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	66	1	1244	2	Y	5					6
							6	9									
07	2232	X	1215	-0-	-1017	-0-	58	1	1154	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
08	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	114	1	2232	2	Y	12	3	1			12
							13	9									
09	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	87	1	1705	2	Y	-0-	5	1			7
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	73	1	1429	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
11	2160	N	1109	-0-	-1051	-0-	53	1	1047	2	Y	8	6	1			4
							9	9									
12	1860	N	1092	-0-	-768	-0-	56	1	1033	2	Y	3	5	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 21,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 11 RRCID -> 096762 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 10844 PERF. 9904 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 12 RRCID -> 097083 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9791 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	Y	1					1
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	Y	1					1
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	Y	1					1
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	67	2	2	9	Y	2	1	1			1
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	59	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 837 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 14 RRCID -> 098967 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9564 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES WELL #: 2 RRCID -> 101365 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 12021 PERF. 10488 - 10530

01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	40	1	517	2	N	1	1	1					22
							1	9											
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	35	1	458	2	N	1	1	1					22
							1	9											
03	558	N	500	-0-	-58	-0-	29	1	470	2	N	1	1	1					22
							1	9											
04	540	N	491	-0-	-49	-0-	27	1	463	2	N	1	1	1					22
							1	9											
05	558	N	484	-0-	-74	-0-	30	1	454	2	N	-0-	1	1					21
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	27	1	437	2	N	2	1	1					22
							2	9											
07	558	N	466	-0-	-92	-0-	28	1	437	2	N	1	2	1					21
							1	9											
08	496	N	470	-0-	-26	-0-	27	1	442	2	N	1	1	1					21
							1	9											
09	480	N	456	-0-	-24	-0-	26	1	429	2	N	1	1	1					21
							1	9											
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	26	1	441	2	N	-0-							21
11	450	N	429	-0-	-21	-0-	22	1	405	2	N	2	1	1					22
							2	9											
12	465	N	372	-0-	-93	-0-	20	1	352	2	N	-0-							22

TOTAL GAS PROD: 5,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 8 RRCID -> 101374 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8507 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	101	1	2103	2	N	-0-					-0-
02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	85	1	1811	2	N	-0-					-0-
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	106	1	2202	2	N	-0-					-0-
04	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	98	1	2060	2	N	-0-					-0-
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	111	1	2157	2	N	-0-					-0-
06	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	115	1	2184	2	N	-0-					-0-
07	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	112	1	2239	2	N	-0-					-0-
08	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	111	1	2172	2	N	98					98
							108	9									
09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	99	1	1943	2	N	-0-					98
10	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	122	1	2388	2	N	-0-					98
*11	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	102	1	2014	2	N	-0-					98
12	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	94	1	1747	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

LUNDELL WELL #: 12 RRCID -> 101925 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9196 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	59	1	1223	2	N	5	3	1			5
							6	9									
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	55	1	1178	2	N	8	9	1			4
							9	9									
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	59	1	1225	2	N	5	3	1			6
							6	9									
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	54	1	1124	2	N	5	5	1			6
							6	9									
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	59	1	1151	2	N	1	6	1			1
							1	9									
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	57	1	1087	2	N	5					6
							6	9									
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	47	1	926	2	N	2	5	1			3
							2	9									
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	60	1	1166	2	N	6	2	1			7
							7	9									
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	53	1	1051	2	N	-0-	3	1			4
10	899	N	553	-0-	-346	-0-	27	1	525	2	N	1	4	1			1
							1	9									
11	870	N	211	-0-	-659	-0-	10	1	199	2	N	2	2	1			1
							2	9									
12	899	N	129	-0-	-770	-0-	7	1	122	2	N	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH -A1 WELL #: 25 RRCID -> 101973 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10680 - 10824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	394	2	6	9	Y	5	4	1			4
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	369	2	6	9	Y	5	5	1			4
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	487	2	7	9	Y	6	4	1			6
04	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	2			Y	-0-	3	1			3
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	411	2	2	9	Y	2	3	1			2
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	477	2	6	9	Y	5	2	1			5
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	453	2	3	9	Y	3	5	1			3
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	390	2	2	9	Y	2	3	1			2
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	436	2	6	9	Y	5	5	1			2
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	446	2	7	9	Y	6	5	1			3
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	20	1	395	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	19	1	368	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

ALLEY WELL #: 1 RRCID -> 102555 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10060 - 10128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	690	-0-	-147	-0-	49	1	637	2	Y	4	6	1			16
							4	9									
02	756	N	728	-0-	-28	-0-	52	1	672	2	Y	4	1	1			19
							4	9									
03	744	N	610	-0-	-134	-0-	36	1	570	2	Y	4	6	1			17
							4	9									
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	37	1	632	2	Y	3	4	1			16
							3	9									
05	806	N	649	-0-	-157	-0-	40	1	606	2	Y	3	5	1			14
							3	9									
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	36	1	584	2	Y	3	1	1			16
							3	9									
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	39	1	609	2	Y	3	5	1			14
							3	9									
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	34	1	562	2	Y	3	1	1			16
							3	9									
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	32	1	531	2	Y	1	4	1			13
							1	9									
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	34	1	583	2	Y	4	4	1			13
							4	9									
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	29	1	541	2	Y	3	1	1			15
							3	9									
12	558	N	506	-0-	-52	-0-	27	1	476	2	Y	3	4	1			14
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARRS-MCLEAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 102635 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10958 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	62	1	813	2	N	1	1	1			10
							1	9									
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	54	1	700	2	N	-0-	1	1			9
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	49	1	793	2	N	1	1	1			9
							1	9									
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	45	1	761	2	N	2	1	1			10
							2	9									
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	56	1	854	2	N	6	1	1			15
							7	9									
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	50	1	799	2	N	3	1	1			17
							3	9									
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	53	1	839	2	N	1	2	1			16
							1	9									
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	52	1	853	2	N	1	1	1			16
							1	9									
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	47	1	792	2	N	1	1	1			16
							1	9									
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	48	1	820	2	N	-0-					16
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	43	1	794	2	N	2	1	1			17
							2	9									
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	45	1	796	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 10,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 29 RRCID -> 103083 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10150 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	606	2	7	9	Y	6	1	1			6
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	352	2	6	9	Y	5	7	1			4
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	419	2	6	9	Y	5	4	1			5
04	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			Y	-0-	3	1			2
05	403	N	364	-0-	-39	-0-	361	2	3	9	Y	3	3	1			2
06	420	N	123	-0-	-297	-0-	122	2	1	9	Y	1	2	1			1
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	556	2	4	9	Y	4	2	1			3
08	372	N	181	-0-	-191	-0-	180	2	1	9	Y	1	3	1			1
09	120	N	61	-0-	-59	-0-	60	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
10	403	N	54	-0-	-349	-0-	53	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	180	N	37	-0-	-143	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	37	1	743	2	Y	5	2	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 3,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

LUNDELL WELL #: 19 RRCID -> 103350 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8757 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		12	-0-	12	12	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH B1 WELL #: 23 RRCID -> 103400 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19	N	3	-0-	-16	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
10	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 20 RRCID -> 104938 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9380

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA 1680 WELL #: 2ST RRCID -> 107078 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10038 - 10047

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 33 RRCID -> 107100 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9659 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2298	-0-	-120	-0-		2274	2	24	9	Y	22	17	1			20
02	2128	N	2124	-0-	-4	-0-		2090	2	34	9	Y	31	29	1			22
03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-		2311	2	31	9	Y	28	23	1			27
04	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-		2220	2			Y	-0-	15	1			12
05	2356	N	2241	-0-	-115	-0-		2223	2	18	9	Y	16	16	1			12
06	2280	N	1693	-0-	-587	-0-		1678	2	15	9	Y	14	10	1			16
07	2294	N	1809	-0-	-485	-0-		1795	2	14	9	Y	13	18	1			11
08	2232	N	1916	-0-	-316	-0-		1906	2	10	9	Y	9	10	1			10
09	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-		2277	2	23	9	Y	21	22	1			9
10	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-		2336	2	30	9	Y	27	23	1			13
11	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-		114	1	2257	2	Y	15	17	1			11
								17	9									
12	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-		116	1	2300	2	Y	14	16	1			9
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 26,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

LUNDELL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 107647 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9882 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	13	13	1			2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 15

VAQUILLAS RANCH -A- WELL #: 36 RRCID -> 107704 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10338 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1295	-0-	-38	-0-		54	1	1239	2	Y	2	2	1			5
								2	9									
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-		52	1	1347	2	Y	3	3	1			5
								3	9									
03	961	N	949	-0-	-12	-0-		35	1	912	2	Y	2	3	1			4
								2	9									
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-		60	1	1653	2	Y	6	3	1			7
								7	9									
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-		2	1	1395	2	Y	3	5	1			5
								3	9									
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-		3	1	1480	2	Y	4	3	1			6
								4	9									
07	1767	N	1395	-0-	-372	-0-		1389	2	6	9	Y	5	7	1			4
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-		1495	2	3	9	Y	3	3	1			4
09	1500	N	1223	-0-	-277	-0-		1221	2	2	9	Y	2	3	1			3
10	1395	N	1370	-0-	-25	-0-		1368	2	2	9	Y	2	1	1			4
11	1440	N	1281	-0-	-159	-0-		37	1	1240	2	Y	4	3	1			5
								4	9									
12	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-		48	1	1562	2	Y	1	1	1			5
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 35 RRCID -> 108271 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9442 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5741	-0-	-87	-0-	5682	2	59	9	Y	54	42	1			49
02	5264	X	4999	-0-	-265	-0-	4921	2	78	9	Y	71	70	1			50
03	5828	X	5478	-0-	-350	-0-	5406	2	72	9	Y	65	54	1			61
04	5640	X	5546	-0-	-94	-0-	5542	2	4	9	Y	4	36	1			29
05	5828	X	5598	-0-	-230	-0-	5556	2	42	9	Y	38	37	1			30
06	5550	X	5488	-0-	-62	-0-	5437	2	51	9	Y	46	26	1			50
07	5735	X	4570	-0-	-1165	-0-	4536	2	34	9	Y	31	55	1			26
08	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5859	2	31	9	Y	28	24	1			30
09	5550	X	5379	-0-	-171	-0-	5325	2	54	9	Y	49	58	1			21
10	5673	X	5238	-0-	-435	-0-	5176	2	62	9	Y	56	50	1			27
11	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	274	1	5450	2	Y	39	39	1			27
							43	9									
12	5890	X	5832	-0-	-58	-0-	278	1	5520	2	Y	31	37	1			21
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 65,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 512

VERGARA 1674 WELL #: 1 RRCID -> 108453 COMPL. DATE 12/21/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10422 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2998	-0-	-567	-0-	209	1	2738	2	Y	46	59	1			23
							51	9									
02	3220	X	2989	-0-	-231	-0-	213	1	2755	2	Y	19	31	1			11
							21	9									
03	3565	X	2787	-0-	-778	-0-	161	1	2589	2	Y	34	30	1			15
							37	9									
04	3150	X	2641	-0-	-509	-0-	146	1	2462	2	Y	30	25	1			20
							33	9									
05	3317	X	2738	-0-	-579	-0-	167	1	2551	2	Y	18	25	1			13
							20	9									
06	3210	X	2698	-0-	-512	-0-	156	1	2511	2	Y	28	25	1			16
							31	9									
07	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	158	1	2496	2	Y	23	29	1			10
							25	9									
08	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	177	1	2875	2	Y	26	25	1			11
							29	9									
09	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	145	1	2418	2	Y	25	27	1			9
							28	9									
10	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	193	1	3285	2	Y	28	1	1			36
							31	9									
11	3000	N	3435	-0-	435	435	175	1	3229	2	Y	28	33	1			31
							31	9									
12	3100	N	2883	-0-	-217	218	154	1	2701	2	Y	25	30	1			26
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 35,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 18 RRCID -> 108536 COMPL. DATE 12/13/1983 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9744 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH-A2 WELL #: 38 RRCID -> 108539 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9160 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEY WELL #: 3 RRCID -> 108825 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10191 - 10232

	ALLEY																		
01	3286	X	3225	-0-	-61	-0-	228	1	2979	2	Y	16	21	1				57
							18	9										
02	2968	X	2930	-0-	-38	-0-	209	1	2703	2	Y	16	3	1				70
							18	9										
03	3193	X	3177	-0-	-16	-0-	185	1	2969	2	Y	21	23	1				68
							23	9										
04	3120	X	3072	-0-	-48	-0-	171	1	2888	2	Y	12	19	1				61
							13	9										
05	3255	X	3078	-0-	-177	-0-	188	1	2872	2	Y	16	21	1				56
							18	9										
06	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	185	1	2966	2	Y	12	3	1				65
							13	9										
07	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	191	1	3002	2	Y	17	25	1				57
							19	9										
08	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	187	1	3048	2	Y	12	3	1				66
							13	9										
09	2970	X	2128	-0-	-842	-0-	120	1	2001	2	Y	6	21	1				51
							7	9										
10	3069	X	840	-0-	-2229	-0-	46	1	787	2	Y	6	17	1				40
							7	9										
11	2970	X	1793	-0-	-1177	-0-	92	1	1692	2	Y	8	1	1				47
							9	9										
12	3069	X	524	-0-	-2545	-0-	28	1	493	2	Y	3	11	1				39
							3	9										

TOTAL GAS PROD: 30,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
7-B CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 109783 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10883 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1081	N	1081	-0-	-0-		-0-	77	1	1002	2	N	2	2	1			5
								2	9									
02	933	N	933	-0-	-0-		-0-	67	1	865	2	N	1	2	1			4
								1	9									
03	1059	N	1059	-0-	-0-		-0-	62	1	994	2	N	3	3	1			4
								3	9									
04	960	N	921	-0-	-39		-0-	51	1	867	2	N	3	2	1			5
								3	9									
05	992	N	873	-0-	-119		-0-	54	1	818	2	N	1	3	1			3
								1	9									
06	960	N	832	-0-	-128		-0-	49	1	780	2	N	3	2	1			4
								3	9									
07	961	N	835	-0-	-126		-0-	50	1	782	2	N	3	4	1			3
								3	9									
08	868	N	853	-0-	-15		-0-	49	1	803	2	N	1	2	1			2
								1	9									
09	840	N	811	-0-	-29		-0-	46	1	763	2	N	2	2	1			2
								2	9									
10	837	N	830	-0-	-7		-0-	46	1	782	2	N	2	1	1			3
								2	9									
11	840	N	826	-0-	-14		-0-	42	1	782	2	N	2	2	1			3
								2	9									
12	837	N	820	-0-	-17		-0-	44	1	775	2	N	1	1	1			3
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 20 RRCID -> 109793 COMPL. DATE 02/22/1984 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9146 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3929	-0-	-504		-0-	3894	2	35	9	Y	32	21	1			23
02	4004	X	3531	-0-	-473		-0-	3492	2	39	9	Y	35	34	1			24
03	4433	X	3711	-0-	-722		-0-	3692	2	19	9	Y	17	11	1			30
04	4230	X	3793	-0-	-437		-0-	3761	2	32	9	Y	29	41	1			18
05	4092	X	1011	-0-	-3081		-0-	1004	2	7	9	Y	6	10	1			14
06	3810	X	3556	-0-	-254		-0-	3520	2	36	9	Y	33	32	1			15
07	3980	X	3980	-0-	-0-		-0-	3937	2	43	9	Y	39	18	1			36
08	3906	X	3871	-0-	-35		-0-	3838	2	33	9	Y	30	41	1			25
09	3962	X	3962	-0-	-0-		-0-	3930	2	32	9	Y	29	21	1			33
10	4046	X	4046	-0-	-0-		-0-	3996	2	50	9	Y	45	41	1			37
11	3840	X	3801	-0-	-39		-0-	3770	2	31	9	Y	28	33	1			32
12	4092	X	3881	-0-	-211		-0-	3850	2	31	9	Y	28	42	1			18

TOTAL GAS PROD: 43,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 18 RRCID -> 110082 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9570 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	917	-0-	-13		-0-	908	2	9	9	Y	8	5	1			6
02	859	N	859	-0-	-0-		-0-	850	2	9	9	Y	8	8	1			6
03	1256	N	1256	-0-	-0-		-0-	1248	2	8	9	Y	7	3	1			10
04	900	N	878	-0-	-22		-0-	871	2	7	9	Y	6	12	1			4
05	979	N	979	-0-	-0-		-0-	972	2	7	9	Y	6	2	1			8
06	927	N	927	-0-	-0-		-0-	917	2	10	9	Y	9	13	1			4
07	947	N	947	-0-	-0-		-0-	936	2	11	9	Y	10	5	1			9
08	992	N	950	-0-	-42		-0-	941	2	9	9	Y	8	10	1			7
09	930	N	904	-0-	-26		-0-	897	2	7	9	Y	6	5	1			8
10	961	N	956	-0-	-5		-0-	944	2	12	9	Y	11	10	1			9
11	930	N	927	-0-	-3		-0-	919	2	8	9	Y	7	8	1			8
12	3100	N	3801	-0-	701		701	3768	2	33	9	Y	30	19	1			19

TOTAL GAS PROD: 14,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALLEY WELL #: 4 RRCID -> 110092 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9686 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	399	1	5220	2	Y	29	34	1			93
							32	9									
02	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	353	1	4576	2	Y	27	6	1			114
							30	9									
03	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	317	1	5090	2	Y	36	38	1			112
							40	9									
04	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	281	1	4756	2	Y	20	33	1			99
							22	9									
05	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	298	1	4539	2	Y	25	34	1			90
							28	9									
06	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	271	1	4356	2	Y	17	5	1			102
							19	9									
07	5177	X	4905	-0-	-272	-0-	291	1	4586	2	Y	25	38	1			89
							28	9									
08	5177	X	5027	-0-	-150	-0-	290	1	4716	2	Y	19	5	1			103
							21	9									
09	5010	X	3572	-0-	-1438	-0-	201	1	3359	2	Y	11	32	1			82
							12	9									
10	4898	X	3543	-0-	-1355	-0-	195	1	3324	2	Y	22	27	1			77
							24	9									
11	4860	X	2856	-0-	-2004	-0-	146	1	2695	2	Y	14	4	1			87
							15	9									
12	5022	X	1785	-0-	-3237	-0-	96	1	1678	2	Y	10	21	1			76
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 52,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 4 RRCID -> 110097 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9138 - 9170

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALLEY WELL #: 2 L RRCID -> 110256 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10116 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	5	-0-	-367	-0-	5	2			Y	-0-	1	1			5
02	140	N	6	-0-	-134	-0-	6	2			Y	-0-					5
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					5
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					5
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-	1	1			4
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					4
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					4
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	3	1	42	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	Y	-0-	1	1			3
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	1					4
							1	9									
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	Y	1	1	1			4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 914 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ALLEY WELL #: 2 U RRCID -> 110257 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9684 - 9722

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 110515 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11091 - 11898

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 10 C RRCID -> 111558 COMPL. DATE 02/07/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8930 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	9	1	188	2	Y	1					1
							1	9									
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	197	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	248	N	208	-0-	-40	-0-	10	1	198	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	210	2	Y	1					1
							1	9									
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	10	1	203	2	Y	-0-					1
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	10	1	199	2	Y	-0-					1
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	9	1	186	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	11	1	203	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 111566 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8685 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	42	1	876	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	39	1	830	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	38	1	794	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
04	900	N	846	-0-	-54	-0-	38	1	804	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
05	961	N	898	-0-	-63	-0-	44	1	853	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	41	1	771	2	Y	3					4
							3	9									
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	44	1	881	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
08	899	N	892	-0-	-7	-0-	43	1	845	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	41	1	803	2	Y	-0-	2	1			3
10	930	N	900	-0-	-30	-0-	44	1	855	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	42	1	834	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
12	868	N	849	-0-	-19	-0-	43	1	804	2	Y	2	4	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 9 RRCID -> 111652 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 3900 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 24 RRCID -> 111835 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9126 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH CO.,LTD WELL #: 2 RRCID -> 112154 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9093 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	87	-0-	-68	-0-	85	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	112	N	47	-0-	-65	-0-	47	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	155	N	96	-0-	-59	-0-	95	2	1	9	Y	1					1
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					1
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	127	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	104	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	103	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	124	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 25 RRCID -> 112276 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9206 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4689	2	43	9	Y	39	22	1			28
02	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4746	2	53	9	Y	48	43	1			33
03	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5250	2	26	9	Y	24	15	1			42
04	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5410	2	46	9	Y	42	58	1			26
05	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5376	2	36	9	Y	33	14	1			45
06	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5498	2	56	9	Y	51	72	1			24
07	5642	X	5514	-0-	-128	-0-	5453	2	61	9	Y	55	29	1			50
08	5642	X	5492	-0-	-150	-0-	5445	2	47	9	Y	43	57	1			36
09	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5518	2	45	9	Y	41	30	1			47
10	5735	X	5415	-0-	-320	-0-	5350	2	65	9	Y	59	57	1			49
11	5550	X	5382	-0-	-168	-0-	5338	2	44	9	Y	40	44	1			45
12	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	5969	2	51	9	Y	46	62	1			29

TOTAL GAS PROD: 64,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 521

VERGARA, G. B. WELL #: 5 RRCID -> 112526 COMPL. DATE 07/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	38	1	296	2	Y	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	27	1	305	2	Y	7	1	1			6
							8	9									
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	20	1	338	2	Y	3	3	1			6
							3	9									
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	23	1	349	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	21	1	337	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	21	1	329	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	22	1	364	2	Y	5	2	1			5
							6	9									
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	326	2	Y	4	8	1			1
							4	9									
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	20	1	341	2	Y	6	2	1			5
							7	9									
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	20	1	363	2	Y	4	2	1			7
							4	9									
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	20	1	351	2	Y	7	8	1			6
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 4,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 22 RRCID -> 113001 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9232 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	327	-0-	-45	-0-	15	1	311	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	303	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	323	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	17	1	353	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	364	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	21	1	393	2	Y	2					2
							2	9									
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	13	1	259	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	33	1	638	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
09	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	129	1	2536	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
10	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	141	1	2762	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
11	3000	N	3007	-0-	7	7	144	1	2838	2	Y	23	16	1			11
							25	9									
12	2880	N	2873	-0-	-7	-0-	147	1	2716	2	Y	9	15	1			5
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 14,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

YATES WELL #: 3 RRCID -> 113159 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10819 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	209	1	2738	2	N	-0-	6	1			35
02	2492	X	2485	-0-	-7	-0-	178	1	2307	2	N	-0-	6	1			29
03	2790	X	2636	-0-	-154	-0-	155	1	2481	2	N	-0-	8	1			21
04	2850	X	2706	-0-	-144	-0-	151	1	2555	2	N	-0-	5	1			16
05	2945	X	2605	-0-	-340	-0-	160	1	2445	2	N	-0-	8	1			8
06	2850	X	2334	-0-	-516	-0-	136	1	2192	2	N	5	4	1			9
							6	9									
07	2821	X	2365	-0-	-456	-0-	141	1	2215	2	N	8	10	1			7
							9	9									
08	2821	X	2095	-0-	-726	-0-	120	1	1946	2	N	26	4	1			29
							29	9									
09	2730	X	1753	-0-	-977	-0-	99	1	1653	2	N	1	2	1			28
							1	9									
10	2604	X	2392	-0-	-212	-0-	132	1	2256	2	N	4	1	1			31
							4	9									
11	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	126	1	2317	2	N	7	4	1			34
							8	9									
12	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	134	1	2349	2	N	1	1	1			34
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 29,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 1679 WELL #: 1 RRCID -> 113161 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10200 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA, G. B. WELL #: 6 RRCID -> 113194 COMPL. DATE 10/13/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9402 - 9512

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	Y	1					1
							1	9									
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					1
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	43	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	2	1	38	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	2	1	38	2	Y	1					1
							1	9									
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 495 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MARRS-MCLEAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 113408 COMPL. DATE 09/04/1984 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11080 - 11900

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 27 RRCID -> 113495 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	49	2	1 9	Y	1	1 1		-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2		Y	-0-			-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	59	2	1 9	Y	1			1
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-	1 1		-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-			-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	66	2	2 9	Y	2	1 1		1
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-	1 1		-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1 9	Y	1	1 1		-0-

TOTAL GAS PROD: 662 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

VERGARA 1674 WELL #: 3 RRCID -> 113798 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10668 - 10833

01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	51	1	673	2	Y	12	14	1		6
							13	9								
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	47	1	604	2	Y	3	7	1		2
							3	9								
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	43	1	686	2	Y	10	8	1		4
							11	9								
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	42	1	708	2	Y	9	7	1		6
							10	9								
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	43	1	657	2	Y	4	7	1		3
							4	9								
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	39	1	629	2	Y	7	6	1		4
							8	9								
07	T. A.		604	-0-	604	604	36	1	562	2	Y	5	7	1		2
							6	9								
08	T. A.		869	-0-	869	1473	50	1	810	2	Y	8	7	1		3
							9	9								
09	T. A.		656	-0-	656	2129	37	1	612	2	Y	6	7	1		2
							7	9								
10	T. A.		656	-0-	656	2785	36	1	614	2	Y	5				7
							6	9								
11	T. A.		637	-0-	637	3422	32	1	598	2	Y	6	7	1		6
							7	9								
12	4177	X	755	-0-	-3422	-0-	40	1	708	2	Y	6	6	1		6
							7	9								

TOTAL GAS PROD: 8,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 21 RRCID -> 113844 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9179 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3339	-0-	-350	-0-	153	1	3172	2	Y	13	8	1			12
							14	9									
02	3332	X	3318	-0-	-14	-0-	147	1	3147	2	Y	22	23	1			11
							24	9									
03	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	167	1	3473	2	Y	13	8	1			16
							14	9									
04	3360	X	2975	-0-	-385	-0-	135	1	2823	2	Y	15	15	1			16
							17	9									
05	3689	X	3087	-0-	-602	-0-	151	1	2936	2	Y	-0-	14	1			2
06	3570	X	2895	-0-	-675	-0-	145	1	2738	2	Y	11					13
							12	9									
07	3596	X	3254	-0-	-342	-0-	155	1	3089	2	Y	9	13	1			9
							10	9									
08	3596	X	1467	-0-	-2129	-0-	71	1	1388	2	Y	7	7	1			9
							8	9									
09	3000	X	2503	-0-	-497	-0-	121	1	2382	2	Y	-0-	3	1			6
10	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	191	1	3731	2	Y	6	7	1			5
							7	9									
11	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	177	1	3475	2	Y	28	20	1			13
							31	9									
12	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	187	1	3455	2	Y	10	17	1			6
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 37,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

VAQUILLAS RANCH CO. STATE WELL #: 6 RRCID -> 113858 COMPL. DATE 11/23/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9083 - 9166

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 114279 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 10344 - 10354

01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	850	2	1	9	Y	1					30
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	649	2	12	9	Y	11					41
03	775	N	475	-0-	-300	-0-	475	2			Y	-0-	33	1			8
04	810	N	512	-0-	-298	-0-	512	2			Y	-0-					8
05	744	N	464	-0-	-280	-0-	464	2			Y	-0-					8
06	450	N	381	-0-	-69	-0-	370	2	11	9	Y	10					18
07	T. A.		460	-0-	460	460	460	2			Y	-0-					18
08	T. A.		411	-0-	411	871	411	2			Y	-0-					18
09	T. A.		264	-0-	264	1135	242	2	22	9	Y	20					38
10	T. A.		217	-0-	217	1352	217	2			Y	-0-	33	1			5
11	T. A.		588	-0-	588	1940	588	2			Y	-0-					5
12	2584	X	644	-0-	-1940	-0-	644	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 5,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 16 RRCID -> 114284 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9457 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	199	-0-	-328	-0-	9	1	189	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	336	N	95	-0-	-241	-0-	4	1	91	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	12	1	249	2	Y	1					1
							1	9									
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	240	N	192	-0-	-48	-0-	10	1	181	2	Y	1					1
							1	9									
07	217	N	152	-0-	-65	-0-	7	1	145	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	155	N	75	-0-	-80	-0-	4	1	70	2	Y	1					1
							1	9									
09	180	N	59	-0-	-121	-0-	3	1	56	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	155	N	78	-0-	-77	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	295	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	305	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ALLEY WELL #: 5 RRCID -> 114352 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9660 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3032	-0-	-719	-0-	214	1	2801	2	Y	15	23	1			61
							17	9									
02	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	268	1	3470	2	Y	20	3	1			78
							22	9									
03	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	222	1	3557	2	Y	26	27	1			77
							29	9									
04	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	193	1	3261	2	Y	14	23	1			68
							15	9									
05	3751	X	2968	-0-	-783	-0-	182	1	2768	2	Y	16	24	1			60
							18	9									
06	3630	X	3000	-0-	-630	-0-	175	1	2814	2	Y	10	3	1			67
							11	9									
07	3534	X	3047	-0-	-487	-0-	181	1	2847	2	Y	17	25	1			59
							19	9									
08	3534	X	2747	-0-	-787	-0-	158	1	2578	2	Y	10	3	1			66
							11	9									
09	3420	X	2672	-0-	-748	-0-	150	1	2512	2	Y	9	19	1			56
							10	9									
10	3100	X	2867	-0-	-233	-0-	158	1	2690	2	Y	17	18	1			55
							19	9									
11	3000	X	2591	-0-	-409	-0-	132	1	2446	2	Y	12	3	1			64
							13	9									
12	3038	X	2744	-0-	-294	-0-	147	1	2580	2	Y	15	17	1			62
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 36,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA, G. B. WELL #: 7 RRCID -> 114491 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10366 - 10480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1522	-0-	-28	-0-	161	1	1324	2	Y	34	30	1			40
							37	9									
02	1316	N	1243	-0-	-73	-0-	137	1	1072	2	Y	31	40	1			31
							34	9									
03	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	132	1	1499	2	Y	31	31	1			31
							34	9									
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	100	1	1692	2	Y	14	12	1			33
							15	9									
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	97	1	1482	2	Y	27	35	1	1	6	24
							30	9									
06	1560	N	1474	-0-	-86	-0-	85	1	1365	2	Y	22	20	1			26
							24	9									
07	1891	N	1553	-0-	-338	-0-	92	1	1446	2	Y	14	30	1			10
							15	9									
08	1612	N	1491	-0-	-121	-0-	85	1	1384	2	Y	20	10	1			20
							22	9									
09	1470	N	1435	-0-	-35	-0-	80	1	1338	2	Y	15	29	1			6
							17	9									
10	1550	N	1377	-0-	-173	-0-	75	1	1278	2	Y	22	10	1			18
							24	9									
11	1440	N	1380	-0-	-60	-0-	70	1	1291	2	Y	17	9	1			26
							19	9									
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	79	1	1383	2	Y	26	28	1			24
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 18,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

HIRSCH WELL #: 1 RRCID -> 114845 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10500 - 11792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	29	1	386	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	19	1	252	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	21	1	339	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	22	1	375	2	N	2	1	1			2
							2	9									
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	21	1	317	2	N	-0-	1	1			1
06	360	N	306	-0-	-54	-0-	18	1	287	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	403	N	287	-0-	-116	-0-	17	1	269	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	341	N	302	-0-	-39	-0-	17	1	284	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	17	1	280	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	17	1	295	2	N	69					70
							76	9									
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	15	1	278	2	N	-0-					70
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 3,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JURASCHEK WELL #: 1 RRCID -> 114846 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11070 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	1					1
							1	9									
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	8					9
							9	9									
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	N	-0-					9
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-					9
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					9
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	1	1	20	2	N	-0-					9
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 403 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LUNDELL WELL #: 27 RRCID -> 116145 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8956 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3205	-0-	-639	-0-	146	1	3045	2	Y	13	7	1			12
							14	9									
02	3472	X	3296	-0-	-176	-0-	146	1	3126	2	Y	22	23	1			11
							24	9									
03	3782	X	3588	-0-	-194	-0-	164	1	3410	2	Y	13	8	1			16
							14	9									
04	3660	X	3351	-0-	-309	-0-	152	1	3182	2	Y	15	14	1			17
							17	9									
05	3658	X	3324	-0-	-334	-0-	162	1	3162	2	Y	-0-	15	1			2
06	3540	X	3127	-0-	-413	-0-	156	1	2957	2	Y	13					15
							14	9									
07	3658	X	3541	-0-	-117	-0-	169	1	3362	2	Y	9	14	1			10
							10	9									
08	3596	X	3419	-0-	-177	-0-	166	1	3235	2	Y	16	8	1			18
							18	9									
09	3360	X	3315	-0-	-45	-0-	160	1	3153	2	Y	2	8	1			12
							2	9									
10	3534	X	3476	-0-	-58	-0-	169	1	3303	2	Y	4	12	1			4
							4	9									
11	3420	X	3275	-0-	-145	-0-	157	1	3090	2	Y	25	17	1			12
							28	9									
12	3534	X	3362	-0-	-172	-0-	172	1	3180	2	Y	9	16	1			5
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 40,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

ALLEY WELL #: 7ST RRCID -> 116492 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9790 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 1679 WELL #: 4ST RRCID -> 116493 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10225 - 10420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	252	N	80	-0-	-172	-0-	6	1	74	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	186	N	149	-0-	-37	-0-	9	1	138	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	7	1	115	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	150	N	81	-0-	-69	-0-	5	1	75	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	124	N	63	-0-	-61	-0-	4	1	59	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	93	N	43	-0-	-50	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	31	-0-	-59	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	1					1
							1	9									
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 956 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LUNDELL WELL #: 36 RRCID -> 116868 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10440 - 10618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	94	1	1945	2	Y	9	5	1			8
							10	9									
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	83	1	1782	2	Y	12	14	1			6
							13	9									
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	94	1	1941	2	Y	7	4	1			9
							8	9									
04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	93	1	1959	2	Y	10	8	1			11
							11	9									
05	2077	N	1987	-0-	-90	-0-	97	1	1890	2	Y	-0-	9	1			2
06	1980	N	1906	-0-	-74	-0-	95	1	1803	2	Y	7					9
							8	9									
07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	97	1	1924	2	Y	6	9	1			6
							7	9									
08	1922	N	1833	-0-	-89	-0-	89	1	1734	2	Y	9	5	1			10
							10	9									
09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	94	1	1846	2	Y	-0-	4	1			6
10	1922	N	1920	-0-	-2	-0-	93	1	1824	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
11	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	93	1	1824	2	Y	15	10	1			7
							17	9									
12	1922	N	1880	-0-	-42	-0-	96	1	1778	2	Y	5	9	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 23,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 26 RRCID -> 116977 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 9415 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 25 RRCID -> 117132 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8972 - 9638

01	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	106	1	2214	2	Y	9	5	1			9
							10	9									
02	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	104	1	2235	2	Y	15	16	1			8
							17	9									
03	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	119	1	2458	2	Y	9	6	1			11
							10	9									
04	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	112	1	2352	2	Y	12	10	1			13
							13	9									
05	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	121	1	2357	2	Y	-0-	11	1			2
06	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	124	1	2347	2	Y	9					11
							10	9									
07	2573	N	2288	-0-	-285	-0-	109	1	2171	2	Y	7	11	1			7
							8	9									
08	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	136	1	2647	2	Y	13	5	1			15
							14	9									
09	2490	N	1552	-0-	-938	-0-	75	1	1476	2	Y	1	7	1			9
							1	9									
10	2294	N	1403	-0-	-891	-0-	68	1	1333	2	Y	2	9	1			2
							2	9									
11	2580	N	1156	-0-	-1424	-0-	55	1	1092	2	Y	8	6	1			4
							9	9									
12	1612	N	1213	-0-	-399	-0-	62	1	1147	2	Y	4	6	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 25,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 55 RRCID -> 117264 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8304 - 8334

01	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	1			Y	-0-					1
02	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	1			Y	-0-					1
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					1
04	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	1			Y	-0-	1	1			-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	9	Y	1					1
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					1
08	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	1			Y	-0-					1
09	11	N	4	-0-	-7	-0-	3	1	1	9	Y	1	1	1			1
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	1	1	9	Y	1	1	1			1
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			Y	-0-					1
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	1	1	9	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 117 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST, P. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 117289 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10826 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	232	1	3032	2	N	1	6	1			105
							1	9									
02	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	205	1	2658	2	N	-0-	6	1			99
03	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	180	1	2889	2	N	-0-	8	1			91
04	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	170	1	2874	2	N	11	4	1			98
							12	9									
05	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	191	1	2906	2	N	5	4	1			99
							6	9									
06	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	167	1	2691	2	N	6	5	1			100
							7	9									
07	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	180	1	2839	2	N	8	8	1			100
							9	9									
08	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	177	1	2876	2	N	5	3	1			102
							6	9									
09	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	165	1	2765	2	N	2	3	1			101
							2	9									
10	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	170	1	2891	2	N	6	2	1			105
							7	9									
11	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	154	1	2847	2	N	8	5	1			108
							9	9									
12	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	161	1	2827	2	N	1	1	1			108
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 36,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

MARRS MCLEAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 117304 COMPL. DATE 06/22/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10984 - 11240

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

7-B CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 117429 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11001 - 11754

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 1679-W WELL #: 5ST RRCID -> 117459 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9604 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3357	-0-	-177	-0-	234	1	3066	2	Y	52	60	1			25
							57	9									
02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	220	1	2844	2	Y	19	33	1			11
							21	9									
03	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	202	1	3251	2	Y	43	36	1			18
							47	9									
04	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	196	1	3315	2	Y	42	33	1			27
							46	9									
05	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	218	1	3329	2	Y	23	34	1			16
							25	9									
06	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	203	1	3266	2	Y	37	32	1			21
							41	9									
07	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	211	1	3322	2	Y	30	38	1			13
							33	9									
08	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	202	1	3282	2	Y	30	30	1			13
							33	9									
09	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	193	1	3229	2	Y	32	34	1			11
							35	9									
10	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	192	1	3264	2	Y	29	2	1			38
							32	9									
11	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	169	1	3123	2	Y	27	35	1			30
							30	9									
12	3379	X	3302	-0-	-77	-0-	177	1	3093	2	Y	29	31	1			28
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 41,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

DAY WELL #: 1 RRCID -> 117460 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8406 - 9246

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	20			87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			87
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BONEBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 117546 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9709 - 9986

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 30 RRCID -> 117575 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10205 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	808	-0-	-246	-0-	37	1	768	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
02	812	N	721	-0-	-91	-0-	32	1	683	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
03	961	N	596	-0-	-365	-0-	27	1	566	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
04	780	N	536	-0-	-244	-0-	24	1	509	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
05	806	N	546	-0-	-260	-0-	27	1	519	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	570	N	468	-0-	-102	-0-	23	1	443	2	Y	2					2
							2	9									
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	50	1	997	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	45	1	871	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	38	1	746	2	Y	-0-	2	1			3
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	45	1	884	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	45	1	895	2	Y	8	5	1			4
							9	9									
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	50	1	925	2	Y	3	5	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 9,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

MARSHALL, S.G. WELL #: 2 RRCID -> 117748 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10710 - 11842

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH WELL #: 2 RRCID -> 117831 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9763 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	25	1	334	2	N	1	1	1			58
							1	9									
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	204	2	N	1	1	1			58
							1	9									
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	N	1	1	1			58
							1	9									
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	274	2	N	1	1	1			58
							1	9									
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	19	1	296	2	N	1	1	1			58
							1	9									
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	304	2	N	1	1	1			58
							1	9									
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	253	2	N	-0-	1	1			57
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	22	1	364	2	N	2	1	1			58
							2	9									
09	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-	1	1			57
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	N	-0-					57
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					57
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 2,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 22 RRCID -> 117915 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11063 - 11101

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 14 RRCID -> 117916 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8762 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	21	1	431	2	N	-0-					38
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	20	1	422	2	N	-0-					38
03	434	N	433	-0-	-1	-0-	20	1	413	2	N	-0-					38
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	402	2	N	-0-					38
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	21	1	414	2	N	-0-					38
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	22	1	422	2	N	-0-					38
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	25	1	494	2	N	-0-					38
08	434	N	377	-0-	-57	-0-	18	1	359	2	N	-0-					38
09	420	N	375	-0-	-45	-0-	18	1	351	2	N	5					43
							6	9									
10	434	N	427	-0-	-7	-0-	21	1	404	2	N	2					45
							2	9									
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	397	2	N	-0-					45
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	25	1	462	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 5,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LUNDELL WELL #: 42 RRCID -> 118281 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10741 - 11108

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 40 RRCID -> 118575 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9461 - 9764

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 1679 WELL #: 6 RRCID -> 118798 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10178 - 10277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GATO WELL #: 10 RRCID -> 118871 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8461 - 8645

01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	36	1	269	2	Y	-0-			-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	30	1	240	2	Y	-0-			-0-
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	24	1	296	2	Y	-0-			-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	21	1	282	2	Y	-0-			-0-
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	19	1	277	2	Y	-0-			-0-
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	23	1	231	2	Y	-0-			-0-
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	368	1	210	2	Y	-0-			-0-
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	188	1	225	2	Y	-0-			-0-
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	25	1	225	2	Y	-0-			-0-
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	18	1	227	2	Y	-0-			-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	206	2	Y	-0-			-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	17	1	247	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCLEAN, MARRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 118969 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10147 - 11194

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 1680 WELL #: 7 RRCID -> 119055 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10024 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	989	-0-		-406	-0-	69	1	905	2	Y	14	18	1			7
								15	9									
02	973	N	973	-0-		-0-	-0-	69	1	897	2	Y	6	10	1			3
								7	9									
03	1031	N	1031	-0-		-0-	-0-	60	1	957	2	Y	13	11	1			5
								14	9									
04	960	N	775	-0-		-185	-0-	43	1	722	2	Y	9	8	1			6
								10	9									
05	1120	N	1120	-0-		-0-	-0-	68	1	1044	2	Y	7	8	1			5
								8	9									
06	990	N	916	-0-		-74	-0-	53	1	852	2	Y	10	9	1			6
								11	9									
07	988	N	988	-0-		-0-	-0-	58	1	921	2	Y	8	10	1			4
								9	9									
08	1116	N	994	-0-		-122	-0-	57	1	928	2	Y	8	8	1			4
								9	9									
09	959	N	959	-0-		-0-	-0-	54	1	895	2	Y	9	10	1			3
								10	9									
10	1057	N	1057	-0-		-0-	-0-	58	1	989	2	Y	9	1	1			11
								10	9									
11	960	N	932	-0-		-28	-0-	47	1	876	2	Y	8	10	1			9
								9	9									
12	992	N	926	-0-		-66	-0-	50	1	867	2	Y	8	9	1			8
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 11,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

LUNDELL WELL #: 49 RRCID -> 119111 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9048 - 9708

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 37 RRCID -> 119197 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9363 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	55	1	1136	2	Y	6	3	1			5
							7	9									
02	1148	N	1123	-0-	-25	-0-	50	1	1065	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	55	1	1133	2	Y	5	3	1			6
							6	9									
04	1170	N	775	-0-	-395	-0-	35	1	737	2	Y	3	5	1			4
							3	9									
05	1240	N	1021	-0-	-219	-0-	50	1	970	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
06	1170	N	1035	-0-	-135	-0-	52	1	979	2	Y	4					5
							4	9									
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	51	1	1018	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
08	1023	N	988	-0-	-35	-0-	48	1	933	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
09	1050	N	940	-0-	-110	-0-	45	1	895	2	Y	-0-	2	1			4
10	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	49	1	957	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
11	960	N	959	-0-	-1	-0-	46	1	904	2	Y	8	5	1			4
							9	9									
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	51	1	938	2	Y	3	5	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 12,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

ARCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 119445 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11653 - 11700

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 12 RRCID -> 119681 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8679 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1929	-0-	-86	-0-	228	1	1701	2	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1634	-0-	-102	-0-	184	1	1450	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1821	-0-	-8	-0-	134	1	1672	2	Y	14					14
							15	9									
04	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	115	1	1576	2	Y	-0-					14
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	124	1	1784	2	Y	11					25
							12	9									
06	1770	N	1683	-0-	-87	-0-	151	1	1532	2	Y	-0-					25
07	3100	N	3700	-0-	600	600	2354	1	1346	2	Y	-0-					25
08	3100	N	2747	-0-	-353	247	1252	1	1495	2	Y	-0-					25
09	1762	N	1515	-0-	-247	-0-	153	1	1362	2	Y	-0-					25
10	2015	X	1605	-0-	-410	-0-	117	1	1488	2	Y	-0-					25
*11	1950	X	1801	-0-	-149	-0-	121	1	1680	2	Y	-0-					25
12	2015	X	1742	-0-	-273	-0-	110	1	1632	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

LUNDELL A WELL #: 8 RRCID -> 119761 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9332 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	31	1	640	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	25	1	533	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	28	1	588	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
04	660	N	587	-0-	-73	-0-	27	1	557	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	48	1	934	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	600	N	555	-0-	-45	-0-	28	1	525	2	Y	2					3
							2	9									
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	30	1	603	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	28	1	549	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	29	1	571	2	Y	-0-	1	1			2
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	27	1	525	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	26	1	517	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	28	1	517	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 119943 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 10706 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 41 RRCID -> 120097 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9400 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 22 RRCID -> 120425 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 8655 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 35 RRCID -> 120718 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9193 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	6796	-0-	-582	-0-	6735	2	61	9	Y	55	34	1			40
02	6664	X	6068	-0-	-596	-0-	6003	2	65	9	Y	59	58	1			41
03	7192	X	6914	-0-	-278	-0-	6879	2	35	9	Y	32	19	1			54
04	6960	X	6465	-0-	-495	-0-	6411	2	54	9	Y	49	72	1			31
05	6789	X	6466	-0-	-323	-0-	6423	2	43	9	Y	39	17	1			53
06	6690	X	6674	-0-	-16	-0-	6607	2	67	9	Y	61	85	1			29
07	6913	X	6820	-0-	-93	-0-	6747	2	73	9	Y	66	34	1			61
08	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6870	2	59	9	Y	54	70	1			45
09	6660	X	6447	-0-	-213	-0-	6396	2	51	9	Y	46	37	1			54
10	6882	X	6675	-0-	-207	-0-	6595	2	80	9	Y	73	67	1			60
11	6720	X	6330	-0-	-390	-0-	6279	2	51	9	Y	46	54	1			52
12	6944	X	6647	-0-	-297	-0-	6592	2	55	9	Y	50	71	1			31

TOTAL GAS PROD: 79,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 630

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 18 RRCID -> 120936 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8701 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 24 RRCID -> 121702 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8548 - 8732

01	4185	X	4098	-0-	-87	-0-	170	1	3542	2	N	351	144	1			479
							386	9									
02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	152	1	3255	2	N	344	619	1			204
							378	9									
03	4185	X	3818	-0-	-367	-0-	161	1	3337	2	N	291	164	1			331
							320	9									
04	3960	X	3652	-0-	-308	-0-	138	1	2895	2	N	563	632	1			262
							619	9									
05	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	180	1	3520	2	N	629	648	1			243
							692	9									
06	4050	X	4027	-0-	-23	-0-	182	1	3438	2	N	370	313	1			300
							407	9									
07	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	177	1	3530	2	N	541	535	1			306
							595	9									
08	4185	X	3282	-0-	-903	-0-	136	1	2661	2	N	441	404	1			343
							485	9									
09	4050	X	3176	-0-	-874	-0-	134	1	2644	2	N	362	553	1			152
							398	9									
10	4185	X	3476	-0-	-709	-0-	148	1	2892	2	N	396	376	1			172
							436	9									
11	4050	X	3732	-0-	-318	-0-	164	1	3217	2	N	319	383	1			108
							351	9									
12	4185	X	3735	-0-	-450	-0-	169	1	3124	2	N	402	367	1			143
							442	9									

TOTAL GAS PROD: 45,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,009

VAQUILLAS RANCH CO STATE WELL #: 7 RRCID -> 121781 COMPL. DATE 07/08/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9222

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 13 RRCID -> 121860 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8101 - 8290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 54 RRCID -> 121966 COMPL. DATE 07/25/1986 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9195 - 9224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	17	1 1 9	346	2	Y	1	1	1			1
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	13	1 2 9	286	2	Y	2	2	1			1
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1 1 9	321	2	Y	1	1	1			1
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	16	1 2 9	343	2	Y	2	1	1			2
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	15	1	289	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	15	1 1 9	285	2	Y	1					1
07	310	N	228	-0-	-82	-0-	11	1 1 9	216	2	Y	1	1	1			1
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	23	1 2 9	446	2	Y	2	1	1			2
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	24	1	463	2	Y	-0-	1	1			1
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	38	1 2 9	744	2	Y	2	2	1			1
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	36	1 7 9	714	2	Y	6	4	1			3
12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	36	1 1 9	671	2	Y	1	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S.G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 122033 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10066 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	145	1	1901	2	N	3	2	1			62
							3	9									
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	135	1	1746	2	N	-0-	5	1			57
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	114	1	1837	2	N	-0-	3	1			54
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	102	1	1718	2	N	3	2	1			55
							3	9									
05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	134	1	2051	2	N	-0-	6	1			49
06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	117	1	1878	2	N	8	2	1			55
							9	9									
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	119	1	1873	2	N	2	4	1			53
							2	9									
08	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	126	1	2050	2	N	-0-	50	1			3
09	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	113	1	1895	2	N	17	2	1			18
							19	9									
10	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	116	1	1983	2	N	8	1	1			25
							9	9									
11	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	101	1	1857	2	N	16	2	1			39
							18	9									
12	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	110	1	1924	2	N	8	1	1			46
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 24,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

LUNDELL WELL #: 44 RRCID -> 122173 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9638 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 122304 COMPL. DATE 09/09/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8774 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	656	-0-	-150	-0-	30	1	623	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
02	644	N	424	-0-	-220	-0-	19	1	403	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
03	589	N	315	-0-	-274	-0-	14	1	299	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	630	N	344	-0-	-286	-0-	16	1	327	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	465	N	274	-0-	-191	-0-	13	1	261	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	300	N	235	-0-	-65	-0-	12	1	222	2	Y	1					1
							1	9									
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	14	1	287	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	13	1	259	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	308	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	14	1	270	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	297	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	341	N	302	-0-	-39	-0-	15	1	286	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

VAQUILLAS RANCH -B- WELL #: 13 RRCID -> 122312 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 12114 PERF.10608 - 10631

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 14 RRCID -> 122844 COMPL. DATE 11/14/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8530 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	810	-0-	-740	-0-	94	1	704	2	Y	11	25	1			-0-
							12	9									
02	1092	N	895	-0-	-197	-0-	101	1	794	2	Y	-0-					-0-
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	101	1	1257	2	Y	-0-					-0-
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	75	1	1025	2	Y	-0-					-0-
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	81	1	1163	2	Y	13					13
							14	9									
06	1320	N	1068	-0-	-252	-0-	96	1	972	2	Y	-0-					13
07	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	1448	1	828	2	Y	-0-					13
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	620	1	741	2	Y	1	14	1			-0-
							1	9									
09	1080	N	911	-0-	-169	-0-	92	1	819	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	622	-0-	-897	-0-	45	1	565	2	Y	11					11
							12	9									
11	1320	N	109	-0-	-1211	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					11
12	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 11,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 30 RRCID -> 123424 COMPL. DATE 01/28/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9130 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	981	2	9	9	Y	8	5	1			6
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	875	2	10	9	Y	9	9	1			6
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	944	2	6	9	Y	5	3	1			8
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	948	2	9	9	Y	8	11	1			5
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	935	2	7	9	Y	6	3	1			8
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	919	2	10	9	Y	9	13	1			4
07	992	N	876	-0-	-116	-0-	866	2	10	9	Y	9	5	1			8
08	930	N	861	-0-	-69	-0-	853	2	8	9	Y	7	9	1			6
09	930	N	842	-0-	-88	-0-	835	2	7	9	Y	6	5	1			7
10	868	N	835	-0-	-33	-0-	824	2	11	9	Y	10	9	1			8
11	840	N	637	-0-	-203	-0-	631	2	6	9	Y	5	7	1			6
12	868	N	617	-0-	-251	-0-	613	2	4	9	Y	4	7	1			3

TOTAL GAS PROD: 10,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

VAQUILLAS RANCH -J- WELL #: 39 RRCID -> 123609 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10677 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 1680 WELL #: 8 RRCID -> 123886 COMPL. DATE 01/07/1987 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10815 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 27 RRCID -> 124200 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8599 - 8648

01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	99	1	2058	2	N	-0-					201
02	1904	N	1732	-0-	-172	-0-	77	1	1655	2	N	-0-					201
03	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	96	1	2000	2	N	-0-					201
04	2040	N	2028	-0-	-12	-0-	92	1	1936	2	N	-0-					201
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	102	1	1982	2	N	-0-					201
06	2040	N	1910	-0-	-130	-0-	96	1	1814	2	N	-0-					201
07	2108	N	1989	-0-	-119	-0-	95	1	1894	2	N	-0-					201
08	2077	N	2039	-0-	-38	-0-	99	1	1940	2	N	-0-					201
09	1920	N	1904	-0-	-16	-0-	91	1	1795	2	N	16	179	1			38
							18	9									
10	1984	N	793	-0-	-1191	-0-	39	1	754	2	N	-0-					38
11	1980	N	1	-0-	-1979	-0-	1	2			N	-0-					38
12	1953	N	1	-0-	-1952	-0-	1	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 18,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CARR WELL #: 31 RRCID -> 124582 COMPL. DATE 06/26/1987 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 8738

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 47 RRCID -> 125036 COMPL. DATE 08/09/1987 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9105 - 9129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5014	-0-	-628	-0-	229	1	4762	2	Y	21	11	1			19
							23	9									
02	5096	X	4912	-0-	-184	-0-	218	1	4660	2	Y	31	34	1			16
							34	9									
03	5270	X	4700	-0-	-570	-0-	215	1	4466	2	Y	17	12	1			21
							19	9									
04	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	227	1	4760	2	Y	24	19	1			26
							26	9									
05	5425	X	5164	-0-	-261	-0-	252	1	4911	2	Y	1	23	1			4
							1	9									
06	5250	X	4662	-0-	-588	-0-	233	1	4409	2	Y	18					22
							20	9									
07	5425	X	5138	-0-	-287	-0-	245	1	4878	2	Y	14	21	1			15
							15	9									
08	5177	X	4995	-0-	-182	-0-	242	1	4727	2	Y	24	12	1			27
							26	9									
09	5010	X	4799	-0-	-211	-0-	232	1	4565	2	Y	2	12	1			17
							2	9									
10	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	253	1	4938	2	Y	8	18	1			7
							9	9									
11	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	247	1	4858	2	Y	39	27	1			19
							43	9									
12	5146	X	5003	-0-	-143	-0-	256	1	4733	2	Y	13	24	1			8
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 59,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 125277 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11024 - 11044

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GATO WELL #: 17 RRCID -> 125456 COMPL. DATE 10/03/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8605 - 8785

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
7-B CATTLE CO. "D" WELL #: 1 RRCID -> 125583 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11230 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 58 RRCID -> 126331 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8403 - 8662

01	186	N	115	-0-	-71	-0-	113	1	2	9	Y	2					9
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	150	1	8	9	Y	7	5	1			11
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	151	1	7	9	Y	6	5	1			12
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	143	1	7	9	Y	6	10	1			8
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	142	1	3	9	Y	3	5	1			6
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	147	1	11	9	Y	10	4	1			12
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	111	1	2	9	Y	2	4	1			10
08	155	N	103	-0-	-52	-0-	101	1	2	9	Y	2					12
09	150	N	33	-0-	-117	-0-	29	1	4	9	Y	4	8	1			8
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	95	1	10	9	Y	9	10	1			7
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	88	1	7	9	Y	6	3	1			10
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	90	1	8	9	Y	7	7	1			10

TOTAL GAS PROD: 1,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

LUNDELL-205 WELL #: 1 RRCID -> 126447 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9934 - 10634

01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	419	2	N	2	1	1			2
							2	9									
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	31	1	661	2	N	4	4	1			2
							4	9									
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	30	1	626	2	N	3	2	1			3
							3	9									
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	20	1	425	2	N	2	3	1			2
							2	9									
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	N	-0-	2	1			-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	29	1	544	2	N	3					3
							3	9									
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	44	1	874	2	N	3	3	1			3
							3	9									
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	42	1	816	2	N	4	2	1			5
							4	9									
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	40	1	785	2	N	-0-	2	1			3
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	40	1	785	2	N	1	3	1			1
							1	9									
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	39	1	760	2	N	6	4	1			3
							7	9									
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	40	1	741	2	N	2	4	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 35 RRCID -> 128417 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8683 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2662	-0-	-35	-0-	122	1	2540	2	N	-0-					18
02	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	114	1	2443	2	N	-0-					18
03	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	134	1	2777	2	N	-0-					18
04	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	126	1	2636	2	N	-0-					18
05	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	148	1	2883	2	N	-0-					18
06	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	148	1	2795	2	N	-0-					18
07	3100	N	3109	-0-	9	9	149	1	2960	2	N	-0-					18
08	3081	N	3072	-0-	-9	-0-	150	1	2922	2	N	-0-					18
09	3000	N	3080	-0-	80	80	138	1	2725	2	N	197	77	1			138
							217	9									
10	3100	N	3064	-0-	-36	44	149	1	2915	2	N	-0-					138
11	3000	N	3206	-0-	206	250	155	1	3051	2	N	-0-					138
12	3382	X	3132	-0-	-250	-0-	161	1	2971	2	N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 35,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

VAQUILLAS RANCH CO LTD. WELL #: 33 RRCID -> 129861 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9648 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1277	-0-	-521	-0-	1265	2	12	9	Y	11	8	1			8
02	1708	N	1540	-0-	-168	-0-	1525	2	15	9	Y	14	12	1			10
03	1674	N	1587	-0-	-87	-0-	1578	2	9	9	Y	8	5	1			13
04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2021	2	18	9	Y	16	19	1			10
05	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2068	2	13	9	Y	12	5	1			17
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1956	2	21	9	Y	19	27	1			9
07	2108	N	2064	-0-	-44	-0-	2042	2	22	9	Y	20	10	1			19
08	2077	N	1965	-0-	-112	-0-	1948	2	17	9	Y	15	21	1			13
09	1980	N	1791	-0-	-189	-0-	1777	2	14	9	Y	13	11	1			15
10	2077	N	1797	-0-	-280	-0-	1775	2	22	9	Y	20	19	1			16
11	1890	N	1714	-0-	-176	-0-	1701	2	13	9	Y	12	14	1			14
12	1860	N	1771	-0-	-89	-0-	1757	2	14	9	Y	13	19	1			8

TOTAL GAS PROD: 21,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

CARR WELL #: 36 RRCID -> 130146 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8554 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	6	20	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130151 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9453 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	309	-0-	-218	-0-	33	1	268	2	Y	7	8	1			8
							8	9									
02	336	N	313	-0-	-23	-0-	35	1	270	2	Y	7	8	1			7
							8	9									
03	403	N	235	-0-	-168	-0-	19	1	213	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
04	300	N	186	-0-	-114	-0-	10	1	174	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
05	341	N	171	-0-	-170	-0-	10	1	159	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	244	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	236	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	232	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	28	1	475	2	Y	7	2	1			6
							8	9									
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	54	1	999	2	Y	13	3	1			16
							14	9									
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	50	1	873	2	Y	15	17	1			14
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 4,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130153 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9316 - 9331

01	14B2 EXT		5598	-0-	5598	35243	606	1	4992	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		4649	-0-	4649	39892	528	1	4121	2	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		4897	-0-	4897	44789	396	1	4501	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		4468	-0-	4468	49257	250	1	4218	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		4581	-0-	4581	53838	282	1	4299	2	Y	-0-					-0-
06	58028	X	4190	-0-	-53838	-0-	245	1	3945	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		4204	-0-	4204	4204	251	1	3953	2	Y	-0-					-0-
08	8266	X	4062	-0-	-4204	-0-	235	1	3827	2	Y	-0-					-0-
09	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	212	1	3538	2	Y	-0-					-0-
10	4588	X	3747	-0-	-841	-0-	208	1	3539	2	Y	-0-					-0-
11	4200	X	3238	-0-	-962	-0-	166	1	3072	2	Y	-0-					-0-
12	4216	X	3172	-0-	-1044	-0-	171	1	3001	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 52 RRCID -> 130484 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9240 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	63	1	1310	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	67	1	1427	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	72	1	1499	2	Y	6	4	1			7
							7	9									
04	1320	N	1260	-0-	-60	-0-	57	1	1195	2	Y	7	7	1			7
							8	9									
05	1488	N	1486	-0-	-2	-0-	72	1	1414	2	Y	-0-	6	1			1
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	85	1	1602	2	Y	7					8
							8	9									
07	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	80	1	1596	2	Y	5	8	1			5
							6	9									
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	80	1	1554	2	Y	8	4	1			9
							9	9									
09	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	75	1	1478	2	Y	1	4	1			6
							1	9									
10	1581	N	901	-0-	-680	-0-	44	1	856	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	81	1	1590	2	Y	13	8	1			6
							14	9									
12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	92	1	1708	2	Y	5	8	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 18,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

VAQUILLAS RANCH L2 WELL #: 65 RRCID -> 130632 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8740 - 8798

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 58 RRCID -> 131282 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9411 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4580	-0-	-318	-0-	209	1	4351	2	Y	18	10	1			17
							20	9									
02	4424	X	4345	-0-	-79	-0-	193	1	4121	2	Y	28	31	1			14
							31	9									
03	4743	X	4741	-0-	-2	-0-	217	1	4505	2	Y	17	10	1			21
							19	9									
04	4590	X	4531	-0-	-59	-0-	205	1	4303	2	Y	21	19	1			23
							23	9									
05	4805	X	4595	-0-	-210	-0-	224	1	4370	2	Y	1	21	1			3
							1	9									
06	4650	X	4315	-0-	-335	-0-	216	1	4080	2	Y	17					20
							19	9									
07	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	226	1	4503	2	Y	13	20	1			13
							14	9									
08	4681	X	4608	-0-	-73	-0-	224	1	4359	2	Y	23	11	1			25
							25	9									
09	4530	X	4419	-0-	-111	-0-	213	1	4204	2	Y	2	11	1			16
							2	9									
10	4681	X	4674	-0-	-7	-0-	227	1	4439	2	Y	7	17	1			6
							8	9									
11	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	218	1	4280	2	Y	34	24	1			16
							37	9									
12	4681	X	4627	-0-	-54	-0-	237	1	4377	2	Y	12	21	1			7
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 54,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

VAQUILLAS A-8 WELL #: 66 RRCID -> 131348 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8146 - 9092

01	124	N	98	-0-	-26	-0-	97	1	1	9	Y	1					7
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	128	1	8	9	Y	7	4	1			10
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	113	1	6	9	Y	5	5	1			10
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	96	1	3	9	Y	3	8	1			5
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	107	1	4	9	Y	4	4	1			5
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	108	1	8	9	Y	7	3	1			9
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	108	1	2	9	Y	2	3	1			8
08	124	N	94	-0-	-30	-0-	92	1	2	9	Y	2					10
09	120	N	32	-0-	-88	-0-	28	1	4	9	Y	4	7	1			7
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	108	1	12	9	Y	11	10	1			8
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	102	1	9	9	Y	8	4	1			12
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	104	1	9	9	Y	8	8	1			12

TOTAL GAS PROD: 1,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

EL GATO WELL #: 11 RRCID -> 131897 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8102 - 8112

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 8 RRCID -> 132088 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9240 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3861	-0-	761	4380	3826	2	35	9	Y	32	22	1			23
02	7381	X	3001	-0-	-4380	-0-	2968	2	33	9	Y	30	32	1			21
03	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2410	2	13	9	Y	12	10	1			23
04	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1741	2	15	9	Y	14	28	1			9
05	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1186	2	8	9	Y	7	5	1			11
06	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2428	2	25	9	Y	23	23	1			11
07	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1893	2	21	9	Y	19	12	1			18
08	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2866	2	24	9	Y	22	21	1			19
09	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2460	2	21	9	Y	19	16	1			22
10	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2290	2	28	9	Y	25	26	1			21
11	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2316	2	20	9	Y	18	19	1			20
12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2077	2	18	9	Y	16	26	1			10

TOTAL GAS PROD: 28,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

HIRSCH WELL #: 5 RRCID -> 132274 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10803 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	172	1	2248	2	N	4	4	1			10
							4	9									
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	133	1	1727	2	N	2	4	1			8
							2	9									
03	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	128	1	2059	2	N	18	6	1			20
							20	9									
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	108	1	1826	2	N	5	3	1			22
							6	9									
05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	123	1	1879	2	N	4	5	1			21
							4	9									
06	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	128	1	2062	2	N	7	4	1			24
							8	9									
07	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	130	1	2046	2	N	7	9	1			22
							8	9									
08	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	128	1	2088	2	N	3	4	1			21
							3	9									
09	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	116	1	1936	2	N	3	4	1			20
							3	9									
10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	113	1	1932	2	N	2	2	1			20
							2	9									
11	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	112	1	2073	2	N	6	3	1			23
							7	9									
12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	112	1	1953	2	N	1	1	1			23
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 25,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A-3 WELL #: 67 U RRCID -> 132286 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	62	1	852	2	Y	9					13
							10	9									
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	74	1	984	2	Y	8					21
							9	9									
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	57	1	1006	2	Y	9	17	1			13
							10	9									
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	58	1	804	2	Y	18	20	1			11
							20	9									
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	72	1	766	2	Y	13					24
							14	9									
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	76	1	704	2	Y	-0-	20	1			4
07	899	N	768	-0-	-131	-0-	57	1	707	2	Y	4					8
							4	9									
08	837	N	797	-0-	-40	-0-	74	1	699	2	Y	22	21	1			9
							24	9									
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	93	1	863	2	Y	20	22	1			7
							22	9									
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	75	1	868	2	Y	10					17
							11	9									
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	50	1	731	2	Y	1					18
							1	9									
12	1023	N	801	-0-	-222	-0-	59	1	729	2	Y	12	20	1			10
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 10,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

CARR WELL #: 48 RRCID -> 132620 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8600 - 9272

01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	30	1	629	2	N	-0-					20
02	504	N	455	-0-	-49	-0-	20	1	435	2	N	-0-					20
03	558	N	505	-0-	-53	-0-	23	1	482	2	N	-0-					20
04	540	N	484	-0-	-56	-0-	22	1	462	2	N	-0-					20
05	496	N	436	-0-	-60	-0-	21	1	415	2	N	-0-					20
06	510	N	266	-0-	-244	-0-	13	1	253	2	N	-0-					20
07	496	N	268	-0-	-228	-0-	13	1	255	2	N	-0-					20
08	434	N	290	-0-	-144	-0-	14	1	276	2	N	-0-					20
09	270	N	239	-0-	-31	-0-	12	1	227	2	N	-0-					20
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	13	1	253	2	N	-0-					20
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	12	1	237	2	N	-0-					20
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 4,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA 1680 WELL #: 1 RRCID -> 132632 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9758 - 9782

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 31 RRCID -> 133182 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9004 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	188	-0-	-29	-0-	187	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	171	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	190	2	2	9	Y	2	1	1			2
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	187	2	1	9	Y	1	2	1			1
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	190	2	1	9	Y	1					2
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	Y	1	2	1			1
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	195	2	2	9	Y	2	1	1			2
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	206	2	1	9	Y	1	2	1			1
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	203	2	2	9	Y	2	1	1			2
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	212	2	2	9	Y	2	2	1			2
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	196	2	2	9	Y	2	2	1			2
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	208	2	1	9	Y	1	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

VAQUILLAS RANCH "E" WELL #: 70 RRCID -> 133486 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 11479 PERF.10136 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2234	-0-	-649	-0-	93	1	2138	2	Y	3	7	1			12
							3	9									
02	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	105	1	2729	2	Y	5	6	1			11
							6	9									
03	2883	X	2711	-0-	-172	-0-	100	1	2601	2	Y	9	9	1			11
							10	9									
04	2790	X	2635	-0-	-155	-0-	93	1	2533	2	Y	8	6	1			13
							9	9									
05	2883	X	2881	-0-	-2	-0-	3	1	2872	2	Y	5	8	1			10
							6	9									
06	2790	X	2508	-0-	-282	-0-	4	1	2496	2	Y	7	6	1			11
							8	9									
07	2821	X	2637	-0-	-184	-0-	2627	2	10	9	Y	9	12	1			8
08	2821	X	2584	-0-	-237	-0-	2580	2	4	9	Y	4	5	1			7
09	2730	X	2380	-0-	-350	-0-	2376	2	4	9	Y	4	5	1			6
10	2821	X	2377	-0-	-444	-0-	2371	2	6	9	Y	5	3	1			8
11	2490	N	1829	-0-	-661	-0-	52	1	1771	2	Y	5	5	1			8
							6	9									
12	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	76	1	2498	2	Y	2	2	1			8
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 30,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA, G.B. WELL #: 8 RRCID -> 133512 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10146 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 49 RRCID -> 133836 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8771 - 8944

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1146	N	1146	-0-		-0-	-0-	53	1	1093	2	N	-0-					78
02	981	N	981	-0-		-0-	-0-	44	1	937	2	N	-0-					78
03	1081	N	1081	-0-		-0-	-0-	50	1	1031	2	N	-0-					78
04	1027	N	1027	-0-		-0-	-0-	47	1	980	2	N	-0-					78
05	1048	N	1048	-0-		-0-	-0-	51	1	997	2	N	-0-					78
06	918	N	918	-0-		-0-	-0-	46	1	872	2	N	-0-					78
07	936	N	936	-0-		-0-	-0-	45	1	891	2	N	-0-					78
08	956	N	956	-0-		-0-	-0-	47	1	909	2	N	-0-					78
09	922	N	922	-0-		-0-	-0-	44	1	861	2	N	15					93
								17	9									
10	1022	N	1022	-0-		-0-	-0-	50	1	970	2	N	2					95
								2	9									
11	966	N	966	-0-		-0-	-0-	47	1	919	2	N	-0-					95
12	1092	N	1092	-0-		-0-	-0-	56	1	1036	2	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 12,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 22 RRCID -> 134306 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9570 - 9600

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3309	-0-		-659	-0-	3280	2	29	9	Y	26	18	1			19
02	3248	X	2960	-0-		-288	-0-	2927	2	33	9	Y	30	29	1			20
03	3658	X	3225	-0-		-433	-0-	3208	2	17	9	Y	15	9	1			26
04	3540	X	3489	-0-		-51	-0-	3459	2	30	9	Y	27	36	1			17
05	3658	X	3323	-0-		-335	-0-	3301	2	22	9	Y	20	9	1			28
06	3518	X	3518	-0-		-0-	-0-	3483	2	35	9	Y	32	45	1			15
07	3801	X	3801	-0-		-0-	-0-	3760	2	41	9	Y	37	18	1			34
08	3596	X	3377	-0-		-219	-0-	3347	2	30	9	Y	27	39	1			22
09	3510	X	3338	-0-		-172	-0-	3312	2	26	9	Y	24	18	1			28
10	3658	X	3367	-0-		-291	-0-	3325	2	42	9	Y	38	35	1			31
11	3540	X	3005	-0-		-535	-0-	2982	2	23	9	Y	21	27	1			25
12	3658	X	3188	-0-		-470	-0-	3162	2	26	9	Y	24	34	1			15

TOTAL GAS PROD: 39,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 71 RRCID -> 135310 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9692 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	190	2	3	9	Y	3	1	1			2
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	223	2	3	9	Y	3	2	1			3
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-	2	1			1
05	155	N	96	-0-	-59	-0-	95	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	2			Y	-0-					1
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	111	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

VERGARA, IGNACIO WELL #: 2 RRCID -> 135380 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10074 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	74	1	972	2	Y	1	2	1			11
							1	9									
02	952	N	936	-0-	-16	-0-	67	1	868	2	Y	1	2	1			10
							1	9									
03	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	59	1	951	2	Y	3	3	1			10
							3	9									
04	1020	N	941	-0-	-79	-0-	52	1	886	2	Y	3	2	1			11
							3	9									
05	1023	N	899	-0-	-124	-0-	55	1	842	2	Y	2	3	1			10
							2	9									
06	990	N	861	-0-	-129	-0-	50	1	810	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
07	961	N	908	-0-	-53	-0-	53	1	836	2	Y	17	18	1			9
							19	9									
08	899	N	876	-0-	-23	-0-	50	1	820	2	Y	5	1	1			13
							6	9									
09	870	N	802	-0-	-68	-0-	45	1	754	2	Y	3	1	1			15
							3	9									
10	899	N	863	-0-	-36	-0-	48	1	813	2	Y	2					17
							2	9									
11	840	N	817	-0-	-23	-0-	42	1	771	2	Y	4	14	1			7
							4	9									
12	837	N	825	-0-	-12	-0-	44	1	775	2	Y	5					12
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 10,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALLEY WELL #: 8ST RRCID -> 135953 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10158 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	19	1	254	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	Y	1					5
							1	9									
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	26	1	422	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	19	1	316	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	253	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	15	1	243	2	Y	-0-					5
07	341	N	275	-0-	-66	-0-	16	1	257	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
08	279	N	243	-0-	-36	-0-	14	1	229	2	Y	-0-					5
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	23	1	379	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	277	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	265	2	Y	1					6
							1	9									
12	403	N	310	-0-	-93	-0-	17	1	291	2	Y	2	2	1			6
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 135960 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9626 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	213	1	2790	2	Y	14	3	1			44
							15	9									
02	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	191	1	2469	2	Y	10	33	1			21
							11	9									
03	3069	X	2954	-0-	-115	-0-	172	1	2762	2	Y	18	4	1			35
							20	9									
04	2970	X	2874	-0-	-96	-0-	160	1	2697	2	Y	15	23	1			27
							17	9									
05	3069	X	2924	-0-	-145	-0-	179	1	2730	2	Y	14	22	1			19
							15	9									
06	2910	X	2823	-0-	-87	-0-	165	1	2647	2	Y	10	3	1			26
							11	9									
07	3042	N	3042	-0-	-0-	-0-	181	1	2849	2	Y	11	6	1			31
							12	9									
08	2914	N	2853	-0-	-61	-0-	165	1	2680	2	Y	7	25	1			13
							8	9									
09	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	166	1	2780	2	Y	9	3	1			19
							10	9									
10	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	167	1	2840	2	Y	12	2	1			29
							13	9									
11	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	145	1	2678	2	Y	7	3	1			33
							8	9									
12	2976	N	2365	-0-	-611	-0-	127	1	2232	2	Y	5	1	1			37
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 34,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 60 RRCID -> 135965 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9415 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	70	1	1454	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	61	1	1303	2	Y	9	10	1			5
							10	9									
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	68	1	1410	2	Y	5	3	1			7
							6	9									
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	64	1	1337	2	Y	6	6	1			7
							7	9									
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	67	1	1306	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	63	1	1195	2	Y	5					6
							6	9									
07	1457	N	1355	-0-	-102	-0-	65	1	1286	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
08	1364	N	1191	-0-	-173	-0-	58	1	1126	2	Y	6	3	1			7
							7	9									
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	63	1	1236	2	Y	-0-	3	1			4
10	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	65	1	1271	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	63	1	1241	2	Y	10	7	1			5
							11	9									
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	69	1	1285	2	Y	3	6	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 16,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

CARR WELL #: 50 RRCID -> 135966 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8238 - 9211

01	310	N	232	-0-	-78	-0-	11	1	221	2	N	-0-					12
02	252	N	233	-0-	-19	-0-	10	1	223	2	N	-0-					12
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	2	N	-0-					12
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	257	2	N	-0-					12
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	2	N	-0-					12
06	300	N	250	-0-	-50	-0-	13	1	237	2	N	-0-					12
07	279	N	209	-0-	-70	-0-	10	1	199	2	N	-0-					12
08	279	N	205	-0-	-74	-0-	10	1	195	2	N	-0-					12
09	240	N	200	-0-	-40	-0-	10	1	190	2	N	-0-					12
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	227	2	N	-0-					12
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	2	N	-0-					12
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	290	2	N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 3,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 62 RRCID -> 135992 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9226 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	139	-0-	-47	-0-	6	1	132	2	Y	1					1
							1	9									
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	197	2	Y	1					1
							1	9									
04	120	N	30	-0-	-90	-0-	1	1	29	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	9	1	173	2	Y	1					1
							1	9									
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	217	N	180	-0-	-37	-0-	9	1	171	2	Y	-0-					1
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	8	1	155	2	Y	-0-					1
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	8	1	160	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	8	1	162	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

VAQUILLAS RANCH - A1 WELL #: 24 RRCID -> 136003 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 11083 PERF. 9910 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1432	-0-	-335	-0-	1417	2	15	9	Y	14	11	1			12
02	1456	N	1342	-0-	-114	-0-	1321	2	21	9	Y	19	18	1			13
03	1519	N	1334	-0-	-185	-0-	1316	2	18	9	Y	16	14	1			15
04	1380	N	1068	-0-	-312	-0-	1067	2	1	9	Y	1	9	1			7
05	1488	N	1159	-0-	-329	-0-	1150	2	9	9	Y	8	9	1			6
06	1290	N	1237	-0-	-53	-0-	1226	2	11	9	Y	10	5	1			11
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1228	2	9	9	Y	8	12	1			7
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1042	2	4	9	Y	4	6	1			5
09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1756	2	19	9	Y	17	15	1			7
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1900	2	22	9	Y	20	17	1			10
11	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	96	1	1898	2	Y	14	14	1			10
							15	9									
12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	96	1	1917	2	Y	10	13	1			7
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 17,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 63 RRCID -> 136021 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9066 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3889	-0-	-48	-0-	178	1	3693	2	Y	16	9	1			15
							18	9									
02	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	171	1	3669	2	Y	25	27	1			13
							28	9									
03	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	199	1	4127	2	Y	15	9	1			19
							17	9									
04	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	185	1	3889	2	Y	19	17	1			21
							21	9									
05	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	203	1	3960	2	Y	1	19	1			3
							1	9									
06	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	198	1	3751	2	Y	15					18
							17	9									
07	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	205	1	4091	2	Y	12	18	1			12
							13	9									
08	4092	X	4072	-0-	-20	-0-	198	1	3852	2	Y	20	10	1			22
							22	9									
09	3960	X	3655	-0-	-305	-0-	176	1	3477	2	Y	2	10	1			14
							2	9									
10	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	201	1	3922	2	Y	6	15	1			5
							7	9									
11	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	195	1	3834	2	Y	32	22	1			15
							35	9									
12	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	211	1	3904	2	Y	11	19	1			7
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 48,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 40 RRCID -> 136222 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8130 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8814	X	3756	-0-	-5058	-0-	252	1	3462	2	Y	38					54
							42	9									
02	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	253	1	3391	2	Y	27					81
							30	9									
03	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	136	1	2399	2	Y	23	66	1			38
							25	9									
04	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	162	1	2236	2	Y	47	55	1			30
							52	9									
05	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	217	1	2312	2	Y	40					70
							44	9									
06	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	237	1	2201	2	Y	-0-	59	1			11
07	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	175	1	2169	2	Y	12					23
							13	9									
08	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	202	1	1921	2	Y	61	60	1			24
							67	9									
09	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	224	1	2069	2	Y	47	55	1			16
							52	9									
10	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	189	1	2183	2	Y	25					41
							28	9									
11	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	136	1	1997	2	Y	3					44
							3	9									
12	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	152	1	1894	2	Y	30	49	1			25
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 30,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 30 RRCID -> 136224 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10970 - 11278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	169	1	3871	2	Y	7	8	1			17
							8	9									
02	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	118	1	3072	2	Y	4	8	1			13
							4	9									
03	4061	X	3241	-0-	-820	-0-	119	1	3111	2	Y	10	11	1			12
							11	9									
04	3930	X	3505	-0-	-425	-0-	123	1	3370	2	Y	11	7	1			16
							12	9									
05	4061	X	4029	-0-	-32	-0-	5	1	4016	2	Y	7	10	1			13
							8	9									
06	3930	X	3373	-0-	-557	-0-	6	1	3357	2	Y	9	7	1			15
							10	9									
07	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3770	2	13	9	Y	12	16	1			11
08	4030	X	3444	-0-	-586	-0-	3437	2	7	9	Y	6	7	1			10
09	3900	X	3527	-0-	-373	-0-	3520	2	7	9	Y	6	7	1			9
10	4030	X	3403	-0-	-627	-0-	3396	2	7	9	Y	6	4	1			11
11	3660	X	3609	-0-	-51	-0-	103	1	3495	2	Y	10	7	1			14
							11	9									
12	3782	X	3725	-0-	-57	-0-	111	1	3612	2	Y	2	2	1			14
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 42,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 72 RRCID -> 136502 COMPL. DATE 11/18/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9830 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2794	-0-	-585	-0-	2764	2	30	9	Y	27	22	1			24
02	3052	X	1911	-0-	-1141	-0-	1881	2	30	9	Y	27	32	1			19
03	3131	X	1822	-0-	-1309	-0-	1798	2	24	9	Y	22	20	1			21
04	2970	X	2222	-0-	-748	-0-	2221	2	1	9	Y	1	12	1			10
05	3069	X	2391	-0-	-678	-0-	2372	2	19	9	Y	17	14	1			13
06	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2854	2	26	9	Y	24	11	1			26
07	3100	N	3359	-0-	259	259	3333	2	26	9	Y	24	30	1			20
08	3100	N	3031	-0-	-69	190	3016	2	15	9	Y	14	18	1			16
09	2910	N	2720	-0-	-190	-0-	2692	2	28	9	Y	25	30	1			11
10	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2663	2	32	9	Y	29	26	1			14
11	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	143	1	2847	2	Y	20	20	1			14
							22	9									
12	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	146	1	2905	2	Y	17	20	1			11
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 31,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 136612 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10452 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-	1	1			52
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	114	2	N	-0-					52
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	2	N	-0-					52
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	N	-0-					52
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					52
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					52
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					52
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					52
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					52
10	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					52
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	4	1	142	2	N	-0-					52
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	13	1	416	2	N	25					77
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 1,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

LUNDELL WELL #: 56 RRCID -> 137020 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9236 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	7679	-0-	-1187	-0-	351	1	7295	2	Y	30	16	1			28
							33	9									
02	8008	X	6798	-0-	-1210	-0-	301	1	6449	2	Y	44	50	1			22
							48	9									
03	8618	X	7723	-0-	-895	-0-	354	1	7338	2	Y	28	16	1			34
							31	9									
04	8190	X	6748	-0-	-1442	-0-	306	1	6408	2	Y	31	30	1			35
							34	9									
05	7688	X	6595	-0-	-1093	-0-	322	1	6272	2	Y	1	31	1			5
							1	9									
06	7470	X	5914	-0-	-1556	-0-	296	1	5593	2	Y	23					28
							25	9									
07	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	302	1	6008	2	Y	17	27	1			18
							19	9									
08	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	296	1	5773	2	Y	29	14	1			33
							32	9									
09	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	275	1	5424	2	Y	1	14	1			20
							1	9									
10	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	284	1	5541	2	Y	9	22	1			7
							10	9									
11	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	269	1	5301	2	Y	42	29	1			20
							46	9									
12	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	281	1	5201	2	Y	15	26	1			9
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 76,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 57 RRCID -> 137346 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9622 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	Y	1					1
							1	9									
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					1
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	1					1
							1	9									
07	124	N	79	-0-	-45	-0-	4	1	75	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	27	-0-	-93	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 821 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

VILLARREAL "F" WELL #: 2 RRCID -> 137354 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11007 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	684	-0-	-122	-0-	48	1	635	2	N	1	2	1			18
							1	9									
02	700	N	602	-0-	-98	-0-	43	1	558	2	N	1	1	1			18
							1	9									
03	744	N	694	-0-	-50	-0-	41	1	651	2	N	2	2	1			18
							2	9									
04	660	N	600	-0-	-60	-0-	33	1	566	2	N	1	1	1			18
							1	9									
05	682	N	624	-0-	-58	-0-	38	1	585	2	N	1	2	1			17
							1	9									
06	660	N	580	-0-	-80	-0-	34	1	545	2	N	1	1	1			17
							1	9									
07	620	N	586	-0-	-34	-0-	35	1	548	2	N	3	3	1			17
							3	9									
08	620	N	607	-0-	-13	-0-	35	1	571	2	N	1	1	1			17
							1	9									
09	570	N	547	-0-	-23	-0-	31	1	516	2	N	-0-	1	1			16
10	589	N	552	-0-	-37	-0-	29	1	500	2	N	21	1	1			36
							23	9									
11	600	N	555	-0-	-45	-0-	28	1	525	2	N	2	1	1			37
							2	9									
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	35	1	606	2	N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 7,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

LUNDELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 138003 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9630 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL "F" WELL #: 3 RRCID -> 138010 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11519 - 11642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	139	1	1815	2	N	3	4	1	9
							3	9							
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	126	1	1635	2	N	2	4	1	7
							2	9							
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	113	1	1812	2	N	6	6	1	7
							7	9							
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	104	1	1764	2	N	6	4	1	9
							7	9							
05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	118	1	1797	2	N	3	5	1	7
							3	9							
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	110	1	1768	2	N	5	4	1	8
							6	9							
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	114	1	1799	2	N	6	8	1	6
							7	9							
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	111	1	1805	2	N	3	4	1	5
							3	9							
09	1830	N	1823	-0-	-7	-0-	103	1	1716	2	N	4	4	1	5
							4	9							
10	1891	N	1807	-0-	-84	-0-	100	1	1704	2	N	3	2	1	6
							3	9							
11	1830	N	1739	-0-	-91	-0-	89	1	1644	2	N	5	4	1	7
							6	9							
12	1891	N	1756	-0-	-135	-0-	95	1	1660	2	N	1	1	1	7
							1	9							

TOTAL GAS PROD: 22,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 82 RRCID -> 138334 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10346 - 10370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	200	1	4581	2	Y	8	10	1	21
							9	9							
02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	148	1	3857	2	Y	6	10	1	17
							7	9							
03	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	165	1	4313	2	Y	14	14	1	17
							15	9							
04	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	152	1	4153	2	Y	14	9	1	22
							15	9							
05	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	5	1	4792	2	Y	8	13	1	17
							9	9							
06	4170	X	4161	-0-	-9	-0-	7	1	4143	2	Y	10	9	1	18
							11	9							
07	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4543	2	18	9	Y	16	20	1	14
08	4619	X	4557	-0-	-62	-0-	4548	2	9	9	Y	8	9	1	13
09	4470	X	4276	-0-	-194	-0-	4268	2	8	9	Y	7	9	1	11
10	4619	X	4388	-0-	-231	-0-	4379	2	9	9	Y	8	5	1	14
11	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	131	1	4446	2	Y	13	9	1	18
							14	9							
12	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	138	1	4507	2	Y	3	3	1	18
							3	9							

TOTAL GAS PROD: 53,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A WELL #: 80 RRCID -> 138491 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11527 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	166	1	3812	2	Y	7	9	1			17
							8	9									
02	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	136	1	3522	2	Y	6	8	1			15
							7	9									
03	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	148	1	3854	2	Y	12	12	1			15
							13	9									
04	3750	X	3735	-0-	-15	-0-	131	1	3591	2	Y	12	8	1			19
							13	9									
05	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	5	1	4126	2	Y	7	11	1			15
							8	9									
06	3750	X	3677	-0-	-73	-0-	6	1	3661	2	Y	9	8	1			16
							10	9									
07	4061	X	3767	-0-	-294	-0-	3753	2	14	9	Y	13	17	1			12
08	4154	X	3982	-0-	-172	-0-	3975	2	7	9	Y	6	7	1			11
09	4020	X	3886	-0-	-134	-0-	3878	2	8	9	Y	7	8	1			10
10	4154	X	3763	-0-	-391	-0-	3756	2	7	9	Y	6	4	1			12
11	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	125	1	4229	2	Y	12	8	1			16
							13	9									
12	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	125	1	4090	2	Y	3	2	1			17
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 47,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

VAQUILLAS RANCH A10 WELL #: 81 RRCID -> 138492 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11130 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 79 RRCID -> 138606 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9102 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	207	1	4	9	Y	4					14
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	236	1	12	9	Y	11	7	1			18
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	234	1	10	9	Y	9	8	1			19
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	204	1	9	9	Y	8	16	1			11
05	279	N	197	-0-	-82	-0-	191	1	6	9	Y	5	7	1			9
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	218	1	14	9	Y	13	5	1			17
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	221	1	6	9	Y	5	6	1			16
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	190	1	3	9	Y	3					19
09	240	N	67	-0-	-173	-0-	58	1	9	9	Y	8	13	1			14
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	212	1	22	9	Y	20	19	1			15
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	220	1	19	9	Y	17	8	1			24
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	206	1	17	9	Y	15	16	1			23

TOTAL GAS PROD: 2,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 50 RRCID -> 138616 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9739 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	1					1
							1	9									
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	6	1	125	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	220	2	Y	1					1
							1	9									
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	7	1	141	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	180	N	107	-0-	-73	-0-	5	1	101	2	Y	1					1
							1	9									
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	6	1	122	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	155	N	119	-0-	-36	-0-	6	1	112	2	Y	1					1
							1	9									
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	5	1	101	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	6	1	109	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	5	1	98	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 39 RRCID -> 139186 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8466 - 8496

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A-6 WELL #: 83 RRCID -> 139320 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11379 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	2	1	1147	2	Y	3					3
							3	9									
07	3100	N	5847	-0-	2747	2747	5824	2	23	9	Y	21	6	1			18
08	3100	N	5427	-0-	2327	5074	5417	2	10	9	Y	9	11	1			16
09	3000	N	5378	-0-	2378	7452	5368	2	10	9	Y	9	11	1			14
10	12827	X	5375	-0-	-7452	-0-	5365	2	10	9	Y	9	6	1			17
11	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	141	1	4757	2	Y	13	11	1			19
							14	9									
12	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	132	1	4297	2	Y	4	4	1			19
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 32,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

VAQUILLAS RANCH A8 WELL #: 86 RRCID -> 139729 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9166 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	1129	-0-	-235	-0-	1106	1	23	9	Y	21					77
02	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1288	1	65	9	Y	59	40	1			96
03	1457	X	1354	-0-	-103	-0-	1299	1	55	9	Y	50	44	1			102
04	1410	X	1130	-0-	-280	-0-	1085	1	45	9	Y	41	86	1			57
05	1488	X	1202	-0-	-286	-0-	1168	1	34	9	Y	31	38	1			50
06	1440	X	1240	-0-	-200	-0-	1164	1	76	9	Y	69	30	1			89
07	1488	X	1220	-0-	-268	-0-	1189	1	31	9	Y	28	32	1			85
08	1364	X	1058	-0-	-306	-0-	1040	1	18	9	Y	16					101
09	1230	X	364	-0-	-866	-0-	317	1	47	9	Y	43	71	1			73
10	1271	X	1204	-0-	-67	-0-	1088	1	116	9	Y	105	101	1			77
11	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1174	1	91	9	Y	83	39	1			121
12	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1162	1	92	9	Y	84	83	1			122

TOTAL GAS PROD: 13,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 630

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 5 RRCID -> 140594 COMPL. DATE 12/26/1991 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9376 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	Y	1					1
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
12	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 364 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DAY WELL #: 3 RRCID -> 140860 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8190 - 8802

M O	DAY	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		341	N	277	-0-	-64	-0-	13	1	264	2	N	-0-					7
02		308	N	238	-0-	-70	-0-	11	1	227	2	N	-0-					7
03		341	N	199	-0-	-142	-0-	9	1	190	2	N	-0-					7
04		270	N	224	-0-	-46	-0-	10	1	214	2	N	-0-					7
05		279	N	119	-0-	-160	-0-	6	1	113	2	N	-0-					7
06		270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	256	2	N	-0-					7
07		878	N	878	-0-	-0-	-0-	42	1	836	2	N	-0-					7
08		845	N	845	-0-	-0-	-0-	41	1	804	2	N	-0-					7
09		831	N	831	-0-	-0-	-0-	40	1	791	2	N	-0-					7
10		826	N	826	-0-	-0-	-0-	40	1	786	2	N	-0-					7
11		787	N	787	-0-	-0-	-0-	38	1	749	2	N	-0-					7
12		578	N	578	-0-	-0-	-0-	30	1	548	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 6,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 90 RRCID -> 141009 COMPL. DATE 03/13/1992 TOTAL DEPTH 1100 PERF.10238 - 10260

M O	DAY	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		82	N	82	-0-	-0-	-0-	81	2	1	9	Y	1	1	1			1
02		68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	Y	1	1	1			1
03		155	N	99	-0-	-56	-0-	98	2	1	9	Y	1	1	1			1
04		90	N	61	-0-	-29	-0-	60	2	1	9	Y	1	1	1			1
05		67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-	1	1			-0-
06		90	N	68	-0-	-22	-0-	67	2	1	9	Y	1					1
07		58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-	1	1			-0-
08		55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
09		79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10		75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11		80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
12		31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 821 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

VAQUILLAS RANCH "A1" WELL #: 91 RRCID -> 141117 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10068 - 10090

M O	DAY	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 40 RRCID -> 141118 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8725 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	748	-0-	-213	-0-	741	2	7	9	Y	6	4	1			4
02	924	N	562	-0-	-362	-0-	555	2	7	9	Y	6	6	1			4
03	837	N	735	-0-	-102	-0-	732	2	3	9	Y	3	2	1			5
04	720	N	647	-0-	-73	-0-	641	2	6	9	Y	5	7	1			3
05	620	N	461	-0-	-159	-0-	458	2	3	9	Y	3	2	1			4
06	720	N	706	-0-	-14	-0-	698	2	8	9	Y	7	8	1			3
07	651	N	585	-0-	-66	-0-	578	2	7	9	Y	6	4	1			5
08	465	N	407	-0-	-58	-0-	403	2	4	9	Y	4	6	1			3
09	630	N	374	-0-	-256	-0-	372	2	2	9	Y	2	2	1			3
10	589	N	371	-0-	-218	-0-	367	2	4	9	Y	4	4	1			3
11	390	N	369	-0-	-21	-0-	366	2	3	9	Y	3	3	1			3
12	372	N	352	-0-	-20	-0-	349	2	3	9	Y	3	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 6,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

LUNDELL 40 WELL #: 2 RRCID -> 141301 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10465 - 10607

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 53 RRCID -> 141441 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8232 - 8473

01	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	2	N	-0-					32
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	3	1	69	2	N	-0-					32
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	2	N	-0-					32
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	3	1	67	2	N	-0-					32
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	2	N	-0-					32
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	3	1	60	2	N	-0-					32
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					32
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	2	N	-0-					32
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					32
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-					32
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	2	N	-0-					32
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141509 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 11674 PERF.10200 - 10813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					29
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	442	2	12	9	Y	11					40
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-	32	1			8
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					8
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					8
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	458	2	11	9	Y	10					18
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					18
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					18
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	846	2	22	9	Y	20					38
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-	33	1			5
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					5
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 7,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

CARR WELL #: 56 RRCID -> 141848 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8632 - 8812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	147	1	3051	2	N	-0-					107
02	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	130	1	2792	2	N	-0-					107
03	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	145	1	3012	2	N	-0-					107
04	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	140	1	2934	2	N	-0-					107
05	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	163	1	3187	2	N	-0-					107
06	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	157	1	2975	2	N	-0-					107
07	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	162	1	3234	2	N	-0-					107
08	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	157	1	3057	2	N	-0-					107
09	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	146	1	2874	2	N	28	128	1			7
							31	9									
10	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	156	1	3048	2	N	-0-					7
11	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	149	1	2940	2	N	-0-					7
12	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	153	1	2824	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 37,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

LUNDELL 40 WELL #: 3 RRCID -> 141882 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10408 - 10446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH "A-1" WELL #: 15 RRCID -> 142042 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10248 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	80	-0-	-44	-0-	78	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	79	2	1	9	Y	1	1	1			1
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	134	2	2	9	Y	2	1	1			1
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 817 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

VAQUILLAS RANCH - I WELL #: 93 RRCID -> 142057 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 11431 PERF.10632 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 43 RRCID -> 142099 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9162 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DAY WELL #: 4 RRCID -> 142225 COMPL. DATE 08/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8814 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 142299 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10860 - 11574

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	221 7	1 9	2892	2	N	6	7	1			14
02	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	203 3	1 9	2634	2	N	3	6	1			11
03	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	180 10	1 9	2884	2	N	9	9	1			11
04	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	171 10	1 9	2884	2	N	9	6	1			14
05	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	191 7	1 9	2908	2	N	6	9	1			11
06	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	171 8	1 9	2746	2	N	7	6	1			12
07	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	181 11	1 9	2857	2	N	10	13	1			9
08	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	185 7	1 9	3014	2	N	6	6	1			9
09	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	208 6	1 9	3477	2	N	5	6	1			8
10	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	211 8	1 9	3594	2	N	7	4	1			11
11	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	187 11	1 9	3460	2	N	10	7	1			14
12	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	198 2	1 9	3475	2	N	2	2	1			14

TOTAL GAS PROD: 39,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 58 RRCID -> 142402 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1769	-0-	-60	-0-	81	1	1688	2	N	-0-					62
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	75	1	1595	2	N	6					68
							7	9									
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	85	1	1770	2	N	-0-					68
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	78	1	1644	2	N	14					82
							15	9									
05	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	89	1	1739	2	N	-0-					82
06	1860	N	1779	-0-	-81	-0-	87	1	1650	2	N	38					120
							42	9									
07	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	87	1	1741	2	N	-0-					120
08	1829	N	1781	-0-	-48	-0-	87	1	1694	2	N	-0-					120
09	1770	N	1746	-0-	-24	-0-	84	1	1662	2	N	-0-					120
10	1829	N	1828	-0-	-1	-0-	89	1	1733	2	N	5					125
							6	9									
11	1710	N	1632	-0-	-78	-0-	79	1	1551	2	N	2					127
							2	9									
12	1798	N	1793	-0-	-5	-0-	91	1	1688	2	N	13					140
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 21,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

LUNDELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 142406 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 11518 PERF.10247 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	463	2	1	9	Y	1					28
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	473	2	12	9	Y	11					39
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-	31	1			8
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					8
05	341	N	245	-0-	-96	-0-	245	2			Y	-0-					8
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	402	2	11	9	Y	10					18
07	310	N	227	-0-	-83	-0-	227	2			Y	-0-					18
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					18
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	612	2	21	9	Y	19					37
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-	32	1			5
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					5
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 4,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 142454 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8232 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	18	1	246	2	Y	3					5
							3	9									
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	Y	1					6
							1	9									
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	32	1	557	2	Y	5	4	1			7
							6	9									
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	Y	2	8	1			1
							2	9									
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	Y	1					2
							1	9									
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	124	N	44	-0-	-80	-0-	3	1	40	2	Y	1					1
							1	9									
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	1					1
							1	9									
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					1
12	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 29 RRCID -> 142537 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 9044 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	173	-0-	-850	-0-	171	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	204	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	307	2	2	9	Y	2	1	1			2
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	310	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	302	2	2	9	Y	2	1	1			3
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	778	2	7	9	Y	6	6	1			3
07	310	N	235	-0-	-75	-0-	232	2	3	9	Y	3	4	1			2
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	945	2	8	9	Y	7	3	1			6
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	909	2	8	9	Y	7	5	1			8
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	786	2	9	9	Y	8	9	1			7
11	390	N	303	-0-	-87	-0-	300	2	3	9	Y	3	7	1			3
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	441	2	3	9	Y	3	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 5,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

LUNDELL 40 WELL #: 4 RRCID -> 142616 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11230 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	104	-0-	-206	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	181	-0-	-239	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	143	-0-	-127	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	16	-0-	-201	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	87	-0-	-99	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 61 RRCID -> 142737 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 8506 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 64 RRCID -> 142738 COMPL. DATE 09/26/1992 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8873 - 9633

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	49 4	1 9	1022	2	Y	4	2	1			4
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	46 8	1 9	989	2	Y	7	7	1			4
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	50 3	1 9	1034	2	Y	3	2	1			5
04	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	46 4	1 9	959	2	Y	4	4	1			5
05	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	53 1	1 9	1031	2	Y	1	5	1			1
06	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	52 4	1 9	979	2	Y	4					5
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	52 3	1 9	1035	2	Y	3	5	1			3
08	1054	N	972	-0-	-82	-0-	47 6	1 9	919	2	Y	5	3	1			5
09	1020	N	878	-0-	-142	-0-	42	1	836	2	Y	-0-	2	1			3
10	1054	N	903	-0-	-151	-0-	44 2	1 9	857	2	Y	2	4	1			1
11	930	N	876	-0-	-54	-0-	42 8	1 9	826	2	Y	7	5	1			3
12	899	N	898	-0-	-1	-0-	46 2	1 9	850	2	Y	2	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 11,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH "A5" WELL #: 97 RRCID -> 142775 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8402 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	816	-0-	-362	-0-	55	1	752	2	Y	8					13
							9	9									
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	97	1	1304	2	Y	10					23
							11	9									
03	1550	N	1052	-0-	-498	-0-	56	1	985	2	Y	10	19	1			14
							11	9									
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	60	1	827	2	Y	17	20	1			11
							19	9									
05	1550	N	843	-0-	-707	-0-	71	1	758	2	Y	13					24
							14	9									
06	1020	N	817	-0-	-203	-0-	80	1	737	2	Y	-0-	20	1			4
07	930	N	769	-0-	-161	-0-	57	1	708	2	Y	4					8
							4	9									
08	837	N	753	-0-	-84	-0-	70	1	660	2	Y	21	21	1			8
							23	9									
09	810	N	800	-0-	-10	-0-	76	1	705	2	Y	17	19	1			6
							19	9									
10	775	N	113	-0-	-662	-0-	9	1	103	2	Y	1					7
							1	9									
11	720	N	203	-0-	-517	-0-	13	1	190	2	Y	-0-					7
12	837	N	95	-0-	-742	-0-	7	1	87	2	Y	1	7	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 46 RRCID -> 142848 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8578 - 8594

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 142885 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9656 - 10354

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DAY WELL #: 5 RRCID -> 143059 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	N	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	4	1	86	2	N	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	5	1	109	2	N	-0-					-0-
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	4	1	94	2	N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	2	N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	5	1	90	2	N	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	2	N	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GATO WELL #: 15 RRCID -> 143249 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8118 - 8136

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH L4 WELL #: 95 RRCID -> 143251 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7988 - 8268

01	403	N	362	-0-	-41	-0-	24	1	335	2	Y	3					5
							3	9									
02	448	N	260	-0-	-188	-0-	18	1	240	2	Y	2					7
							2	9									
03	558	N	402	-0-	-156	-0-	21	1	377	2	Y	4	6	1			5
							4	9									
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	28	1	386	2	Y	8	8	1			5
							9	9									
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	35	1	369	2	Y	7					12
							8	9									
06	390	N	350	-0-	-40	-0-	34	1	316	2	Y	-0-	10	1			2
07	310	N	215	-0-	-95	-0-	16	1	198	2	Y	1					3
							1	9									
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	31	1	291	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	34	1	317	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	27	1	314	2	Y	3					6
							3	9									
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	286	2	Y	-0-					6
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	30	1	370	2	Y	6	7	1			5
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 4,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 143411 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11114 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	22	1	284	2	N	1	1	1			24
							1	9									
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	26	1	335	2	N	-0-	1	1			23
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	17	1	277	2	N	1	1	1			23
							1	9									
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	N	-0-					23
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	N	-0-					23
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	2	N	-0-					23
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	6	1	93	2	N	-0-	1	1			22
08	124	N	31	-0-	-93	-0-	2	1	29	2	N	-0-					22
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	2	N	-0-					22
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	2	N	-0-					22
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-					22
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 1,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LUNDELL WELL #: 31 RRCID -> 143507 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9965 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	12	1	246	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	252	N	134	-0-	-118	-0-	6	1	128	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	279	N	140	-0-	-139	-0-	6	1	133	2	Y	1					1
							1	9									
04	240	N	108	-0-	-132	-0-	5	1	102	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	Y	1					1
							1	9									
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	Y	-0-					1
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

VAQUILLAS RANCH L4 WELL #: 105 RRCID -> 143605 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8642 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALLEY WELL #: 9ST RRCID -> 143611 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9808 - 9935

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 143694 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11126 - 11388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	420	-0-	-541	-0-	30	1	390	2	N	-0-	1	1			2
							1	9									
02	392	N	335	-0-	-57	-0-	24	1	310	2	N	1	1	1			2
							1	9									
03	403	N	363	-0-	-40	-0-	21	1	342	2	N	-0-	1	1			1
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	28	1	480	2	N	2	1	1			2
							2	9									
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	29	1	446	2	N	1	1	1			2
							1	9									
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	31	1	497	2	N	1	1	1			2
							1	9									
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	33	1	519	2	N	2	2	1			2
							2	9									
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	33	1	540	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	33	1	556	2	N	-0-	1	1			1
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	35	1	604	2	N	2	1	1			2
							2	9									
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	33	1	600	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	36	1	630	2	N	1					3
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
7-B CATTLE CO. "D" WELL #: 2 RRCID -> 143725 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11428 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	19	1	249	2	N	1	1	1			11
							1	9									
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	29	1	369	2	N	1	1	1			11
							1	9									
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	291	2	N	1	1	1			11
							1	9									
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	15	1	249	2	N	1	1	1			11
							1	9									
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	17	1	260	2	N	1	1	1			11
							1	9									
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	15	1	241	2	N	1	1	1			11
							1	9									
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	23	1	360	2	N	1	1	1			11
							1	9									
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	16	1	258	2	N	1	1	1			11
							1	9									
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	15	1	247	2	N	1	1	1			11
							1	9									
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	14	1	246	2	N	-0-					11
11	270	N	250	-0-	-20	-0-	13	1	236	2	N	1	1	1			11
							1	9									
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	2	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 3,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 89 RRCID -> 144015 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9864 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1142	-0-	-1245	-0-	1130	2	12	9	Y	11	9	1			10
02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2252	2	35	9	Y	32	19	1			23
03	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2095	2	29	9	Y	26	25	1			24
04	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2095	2	1	9	Y	1	14	1			11
05	2542	N	2045	-0-	-497	-0-	2030	2	15	9	Y	14	14	1			11
06	2070	N	1546	-0-	-524	-0-	1531	2	15	9	Y	14	10	1			15
07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1485	2	11	9	Y	10	16	1			9
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1305	2	7	9	Y	6	8	1			7
09	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1818	2	19	9	Y	17	17	1			7
10	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1439	2	19	9	Y	17	16	1			8
11	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	91	1	1812	2	Y	13	12	1			9
							14	9									
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	66	1	1302	2	Y	8	12	1			5
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 20,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL A WELL #: 10 RRCID -> 144311 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9508 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	17	1 9	348	2	Y	1	1	1			1
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	26	1 4 9	552	2	Y	4	3	1			2
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1 1 9	327	2	Y	1	1	1			2
04	360	N	291	-0-	-69	-0-	13	1 2 9	276	2	Y	2	2	1			2
05	651	N	516	-0-	-135	-0-	25	1	491	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	15	1 1 9	286	2	Y	1					1
07	310	N	270	-0-	-40	-0-	13	1 1 9	256	2	Y	1	1	1			1
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	17	1 2 9	334	2	Y	2	1	1			2
09	300	N	151	-0-	-149	-0-	7	1	144	2	Y	-0-	1	1			1
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	24	1 1 9	467	2	Y	1	1	1			1
11	330	N	278	-0-	-52	-0-	13	1 2 9	263	2	Y	2	2	1			1
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

LUNDELL 44 WELL #: 1 RRCID -> 144314 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9633 - 9702

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 144449 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9108 - 9562

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH "D" WELL #: 2 RRCID -> 144498 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8138 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 64 RRCID -> 144499 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8297 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 65 RRCID -> 144517 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8494 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	-0-					97
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-					97
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	N	-0-					97
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	N	-0-					97
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	N	-0-					97
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-					97
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	N	-0-					97
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	N	-0-					97
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-					97
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	N	-0-					97
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	-0-					97
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 1,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 66 RRCID -> 144951 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8739 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					62
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					62
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	12	2	N	2	1	1			63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			62
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					62
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	1	1			62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	9	2	36	9	N	33	85	1			10
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	6 35	1 9	120	2	N	32	19	1			23
*11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8 29	1 9	157	2	N	26	36	1			13
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5 17	1 9	100	2	N	15	16	1			12

TOTAL GAS PROD: 542 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 110 RRCID -> 145102 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8584 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	363	-0-	-71	-0-	24 4	1 9	335	2	Y	4					5
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	24 2	1 9	319	2	Y	2					7
03	310	N	266	-0-	-44	-0-	14 3	1 9	249	2	Y	3	6	1			4
04	360	N	277	-0-	-83	-0-	18 4	1 9	255	2	Y	4	5	1			3
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	40 9	1 9	426	2	Y	8					11
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	28	1	264	2	Y	-0-	10	1			1
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	25 2	1 9	314	2	Y	2					3
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	41 14	1 9	394	2	Y	13	11	1			5
09	300	N	245	-0-	-55	-0-	23 6	1 9	216	2	Y	5	8	1			2
10	341	N	265	-0-	-76	-0-	21 2	1 9	242	2	Y	2					4
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	29 1	1 9	427	2	Y	1					5
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	27 7	1 9	342	2	Y	6	6	1			5

TOTAL GAS PROD: 4,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

CARR WELL #: 71 RRCID -> 145126 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8910 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 63 RRCID -> 145301 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8778 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 70 RRCID -> 145303 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8397 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 145357 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11028 - 11530

01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	47	1	609	2	N	2	1	1					64
							2	9											
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	43	1	559	2	N	3	1	1					66
							3	9											
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	37	1	596	2	N	2	1	1					67
							2	9											
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	35	1	584	2	N	2	1	1					68
							2	9											
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	39	1	595	2	N	2	2	1					68
							2	9											
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	35	1	567	2	N	1	1	1					68
							1	9											
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	39	1	610	2	N	3	3	1					68
							3	9											
08	620	N	565	-0-	-55	-0-	33	1	531	2	N	1	1	1					68
							1	9											
09	600	N	582	-0-	-18	-0-	33	1	549	2	N	-0-	1	1					67
10	620	N	610	-0-	-10	-0-	34	1	574	2	N	2	1	1					68
							2	9											
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	31	1	567	2	N	1	1	1					68
							1	9											
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	34	1	593	2	N	-0-							68

TOTAL GAS PROD: 7,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 1679-W WELL #: 3 RRCID -> 145365 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9540 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 67 RRCID -> 145453 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9402 - 9966

01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	45	1	927	2	Y	4	2	1					4
							4	9											
02	700	N	493	-0-	-207	-0-	22	1	468	2	Y	3	5	1					2
							3	9											
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	66	1	1367	2	Y	5	1	1					6
							6	9											
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	73	1	1534	2	Y	7	5	1					8
							8	9											
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	55	1	1068	2	Y	-0-	7	1					1
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	46	1	874	2	Y	4							5
							4	9											
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	64	1	1283	2	Y	4	5	1					4
							4	9											
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	56	1	1083	2	Y	5	3	1					6
							6	9											
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	58	1	1134	2	Y	1	3	1					4
							1	9											
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	60	1	1164	2	Y	2	4	1					2
							2	9											
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	54	1	1066	2	Y	8	6	1					4
							9	9											
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	73	1	1359	2	Y	4	6	1					2
							4	9											

TOTAL GAS PROD: 14,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JURASCHEK WELL #: 2 RRCID -> 145504 COMPL. DATE 06/06/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11236 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	44	1	581	2	N	1	1	1			3
							1	9									
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	36	1	461	2	N	-0-	1	1			2
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	41	1	654	2	N	2	2	1			2
							2	9									
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	40	1	676	2	N	2	1	1			3
							2	9									
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	37	1	571	2	N	1	2	1			2
							1	9									
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	33	1	537	2	N	1	1	1			2
							1	9									
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	38	1	605	2	N	3	3	1			2
							3	9									
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	35	1	565	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	31	1	519	2	N	-0-	1	1			1
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	35	1	598	2	N	2	1	1			2
							2	9									
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	28	1	524	2	N	1	1	1			2
							1	9									
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	26	1	456	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

LUNDELL WELL #: 66 RRCID -> 145658 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10067 - 10947

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 65 RRCID -> 145660 COMPL. DATE 04/18/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9726 - 9806

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 8 RRCID -> 145675 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9221 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	141	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					1
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 465 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DAY WELL #: 10 RRCID -> 145794 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8694 - 9150

01	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	104	1	2170	2	N	-0-					70
02	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	123	1	2636	2	N	-0-					70
03	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	144	1	2992	2	N	-0-					70
04	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	122	1	2550	2	N	-0-					70
05	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	129	1	2525	2	N	-0-					70
06	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	132	1	2494	2	N	-0-					70
07	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	128	1	2538	2	N	-0-					70
08	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	134	1	2604	2	N	-0-					70
09	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	119	1	2337	2	N	18	85	1			3
							20	9									
10	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	122	1	2390	2	N	-0-					3
11	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	126	1	2470	2	N	-0-					3
12	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	143	1	2635	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 31,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CARR WELL #: 67 RRCID -> 145936 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9087 - 9221

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 78 RRCID -> 146039 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 91 RRCID -> 146096 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8648 - 8704

01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	62	1	1291	2	N	-0-					83
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	67	1	1424	2	N	-0-					83
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	64	1	1335	2	N	-0-					83
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	66	1	1376	2	N	-0-					83
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	75	1	1458	2	N	-0-					83
06	1440	N	1427	-0-	-13	-0-	72	1	1355	2	N	-0-					83
07	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	66	1	1314	2	N	-0-					83
08	1488	N	1383	-0-	-105	-0-	67	1	1316	2	N	-0-					83
09	1440	N	1286	-0-	-154	-0-	62	1	1224	2	N	-0-					83
10	1395	N	1020	-0-	-375	-0-	50	1	970	2	N	-0-					83
11	1350	N	1184	-0-	-166	-0-	57	1	1127	2	N	-0-					83
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	72	1	1336	2	N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 16,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA 1674 WELL #: 6 RRCID -> 146097 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11008 - 11028

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 15 RRCID -> 146116 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10666 - 11494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	80	1	1049	2	N	1	2	1			12
							1	9									
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	69	1	891	2	N	1	2	1			11
							1	9									
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	77	1	1240	2	N	4	3	1			12
							4	9									
04	1080	N	972	-0-	-108	-0-	54	1	910	2	N	7	1	1			18
							8	9									
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	88	1	1337	2	N	12	2	1			28
							13	9									
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	85	1	1369	2	N	3	2	1			29
							3	9									
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	83	1	1301	2	N	2	5	1			26
							2	9									
08	1457	N	1316	-0-	-141	-0-	76	1	1231	2	N	8	1	1			33
							9	9									
09	1470	N	1140	-0-	-330	-0-	64	1	1075	2	N	1	1	1			33
							1	9									
10	1395	N	1067	-0-	-328	-0-	59	1	1007	2	N	1	1	1			33
							1	9									
11	1260	N	797	-0-	-463	-0-	41	1	753	2	N	3	33	1			3
							3	9									
12	1178	N	876	-0-	-302	-0-	47	1	829	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 13,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

JURASCHEK WELL #: 3 RRCID -> 146118 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10791 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	419	1	5489	2	N	11	13	1	1	6	26
							12	9									
02	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	382	1	4952	2	N	7	12	1			21
							8	9									
03	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	337	1	5414	2	N	17	17	1			21
							19	9									
04	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	287	1	4853	2	N	15	11	1			25
							17	9									
05	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	267	1	4076	2	N	8	15	1			18
							9	9									
06	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	295	1	4740	2	N	12	10	1			20
							13	9									
07	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	311	1	4905	2	N	18	22	1			16
							20	9									
08	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	254	1	4133	2	N	7	10	1			13
							8	9									
09	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	270	1	4505	2	N	8	9	1			12
							9	9									
10	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	291	1	4950	2	N	9	5	1			16
							10	9									
11	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	244	1	4500	2	N	13	10	1			19
							14	9									
12	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	279	1	4888	2	N	3	3	1			19
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 61,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH H WELL #: 109 RRCID -> 146138 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10562 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	13	1	304	2	Y	-0-	1	1			1
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	11	1	277	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	11	1	297	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	11	1	305	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-	1	1			1
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	278	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2328	2	9	9	Y	8	2	1			7
08	3100	N	4801	-0-	1701	1701	4792	2	9	9	Y	8	5	1			10
09	3000	N	4138	-0-	1138	2839	4131	2	7	9	Y	6	8	1			8
10	3100	N	4323	-0-	1223	4062	4314	2	9	9	Y	8	4	1			12
11	6161	X	2099	-0-	-4062	-0-	60	1	2033	2	Y	5	8	1			9
							6	9									
12	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	117	1	3830	2	Y	3	2	1			10
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 23,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

LUNDELL WELL #: 68 RRCID -> 146217 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9320 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	120	1	2495	2	Y	11	6	1			10
							12	9									
02	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	101	1	2154	2	Y	15	17	1			8
							17	9									
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	107	1	2219	2	Y	7	5	1			10
							8	9									
04	2490	N	2274	-0-	-216	-0-	103	1	2159	2	Y	11	9	1			12
							12	9									
05	2511	N	2367	-0-	-144	-0-	115	1	2252	2	Y	-0-	10	1			2
06	2250	N	2140	-0-	-110	-0-	107	1	2024	2	Y	8					10
							9	9									
07	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	123	1	2442	2	Y	7	10	1			7
							8	9									
08	2356	N	2290	-0-	-66	-0-	111	1	2167	2	Y	11	6	1			12
							12	9									
09	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	110	1	2174	2	Y	1	5	1			8
							1	9									
10	2573	N	2510	-0-	-63	-0-	122	1	2385	2	Y	3	8	1			3
							3	9									
11	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	117	1	2310	2	Y	19	13	1			9
							21	9									
12	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	125	1	2318	2	Y	7	12	1			4
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 28,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 71 RRCID -> 146224 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9672 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	122	-0-	-188	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	335	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	298	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	282	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	403	N	264	-0-	-139	-0-	13	1	251	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	N	224	-0-	-86	-0-	11	1	212	2	Y	1					1
							1	9									
08	279	N	176	-0-	-103	-0-	9	1	166	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					1
10	217	N	106	-0-	-111	-0-	5	1	101	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

URIBE, ROSITA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 146506 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9614 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	N	-0-					55
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	1	1	7	2	N	-0-					55
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-					55
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	N	-0-					55
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					55
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	N	-0-					55
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-					55
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					55
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	N	-0-					55
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					55
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	N	-0-					55
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 82 RRCID -> 146507 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8926 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	53	1	1105	2	N	-0-					65
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	47	1	1006	2	N	-0-					65
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	55	1	1137	2	N	-0-					65
04	1110	N	1010	-0-	-100	-0-	46	1	964	2	N	-0-					65
05	1178	N	1001	-0-	-177	-0-	49	1	952	2	N	-0-					65
06	1140	N	676	-0-	-464	-0-	34	1	642	2	N	-0-					65
07	1054	N	307	-0-	-747	-0-	15	1	292	2	N	-0-					65
08	992	N	396	-0-	-596	-0-	19	1	377	2	N	-0-					65
09	690	N	446	-0-	-244	-0-	22	1	424	2	N	-0-					65
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	25	1	480	2	N	-0-					65
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	38	1	742	2	N	-0-					65
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	28	1	510	2	N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 9,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 146511 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	2	N	-0-					2
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	7	1	95	2	N	-0-					2
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	6	1	104	2	N	-0-					2
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	6	1	99	2	N	-0-					2
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	6	1	98	2	N	-0-					2
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	6	1	97	2	N	-0-					2
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	6	1	95	2	N	-0-	1	1			1
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	N	-0-					1
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-					1
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	N	1					2
							1	9									
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	2	N	-0-					2
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CARR WELL #: 79 RRCID -> 146539 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8546 - 8610

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 69 RRCID -> 146560 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9546 - 10526

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	1					1
							1	9									
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 758 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A WELL #: 116 RRCID -> 146612 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10860 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	243	-0-	-36	-0-	10	1	232	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	252	N	205	-0-	-47	-0-	8	1	196	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	279	N	238	-0-	-41	-0-	9	1	228	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	7	1	194	2	Y	-0-					1
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	229	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	2			Y	-0-					1
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	195	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					1
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	173	2	1	9	Y	1					1
11	150	N	24	-0-	-126	-0-	1	1	23	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CARR WELL #: 85 RRCID -> 146798 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9032 - 9198

01	682	N	637	-0-	-45	-0-	29	1	608	2	N	-0-					89
02	616	N	600	-0-	-16	-0-	27	1	573	2	N	-0-					89
03	682	N	640	-0-	-42	-0-	29	1	611	2	N	-0-					89
04	630	N	607	-0-	-23	-0-	28	1	579	2	N	-0-					89
05	651	N	631	-0-	-20	-0-	31	1	600	2	N	-0-					89
06	630	N	527	-0-	-103	-0-	26	1	501	2	N	-0-					89
07	620	N	581	-0-	-39	-0-	28	1	553	2	N	-0-					89
08	620	N	580	-0-	-40	-0-	28	1	552	2	N	-0-					89
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	27	1	531	2	N	31					120
							34	9									
10	589	N	580	-0-	-9	-0-	28	1	552	2	N	-0-					120
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	28	1	542	2	N	-0-					120
12	620	N	587	-0-	-33	-0-	30	1	557	2	N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 7,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

CARR WELL #: 84 RRCID -> 146855 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9774

01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	N	-0-					67
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	N	-0-					67
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	2	N	-0-					67
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	-0-					67
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	N	-0-					67
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	257	2	N	-0-					67
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	2	N	-0-					67
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	298	2	N	-0-					67
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	15					82
							17	9									
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	N	-0-					82
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	N	-0-					82
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 2,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 146958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10686 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 147091 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11761 - 11940

01	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	475	1	6212	2	N	12	10	1			26	
							13	9										
02	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	363	1	4699	2	N	7	13	1			20	
							8	9										
03	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	285	1	4582	2	N	16	16	1			20	
							18	9										
04	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	242	1	4085	2	N	14	11	1			23	
							15	9										
05	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	248	1	3784	2	N	7	13	1			17	
							8	9										
06	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	222	1	3575	2	N	9	9	1			17	
							10	9										
07	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	222	1	3575	2	N	9	9	1			17	
							10	9										
08	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	216	1	3514	2	N	2	8	1			11	
							2	9										
09	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	211	1	3523	2	N	7	8	1			10	
							8	9										
10	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	208	1	3546	2	N	6	4	1			12	
							7	9										
11	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	179	1	3309	2	N	71	8	1			75	
							78	9										
12	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	188	1	3284	2	N	2	3	1			74	
							2	9										

TOTAL GAS PROD: 50,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

VAQUILLAS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 147333 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11121 - 11152

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YATES WELL #: 4 RRCID -> 147340 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10673 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	725	-0-	-19	-0-	50	1	651	2	N	22	2	1			23
							24	9									
02	672	N	329	-0-	-343	-0-	24	1	305	2	N	-0-	1	1			22
03	744	N	629	-0-	-115	-0-	37	1	590	2	N	2	2	1			22
							2	9									
04	690	N	432	-0-	-258	-0-	24	1	406	2	N	2	1	1			23
							2	9									
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	28	1	424	2	N	-0-	1	1			22
06	600	N	336	-0-	-264	-0-	20	1	315	2	N	1	1	1			22
							1	9									
07	434	N	322	-0-	-112	-0-	19	1	303	2	N	-0-	1	1			21
08	465	N	317	-0-	-148	-0-	18	1	298	2	N	1	1	1			21
							1	9									
09	330	N	294	-0-	-36	-0-	17	1	276	2	N	1	1	1			21
							1	9									
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	310	2	N	-0-					21
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	60	1	1105	2	N	4	1	1			24
							4	9									
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	36	1	624	2	N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 5,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

JURASCHEK WELL #: 5 RRCID -> 147441 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10747 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	N	1					17
							1	9									
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	N	-0-					17
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	N	-0-	1	1			16
04	90	N	15	-0-	-75	-0-	1	1	14	2	N	-0-					16
05	93	N	21	-0-	-72	-0-	1	1	20	2	N	-0-					16
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	N	-0-					16
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					16
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					16
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	N	-0-					16
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					16
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					16
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 467 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH B1 WELL #: 120 RRCID -> 147478 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10720 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2491	-0-	-113	-0-	104	1	2383	2	Y	4	6	1			11
							4	9									
02	2464	N	2179	-0-	-285	-0-	81	1	2095	2	Y	3	5	1			9
							3	9									
03	2759	N	2317	-0-	-442	-0-	85	1	2223	2	Y	8	8	1			9
							9	9									
04	2400	N	2195	-0-	-205	-0-	77	1	2110	2	Y	7	5	1			11
							8	9									
05	2418	N	2092	-0-	-326	-0-	2	1	2086	2	Y	4	7	1			8
							4	9									
06	2250	N	1777	-0-	-473	-0-	3	1	1770	2	Y	4	4	1			8
							4	9									
07	2263	N	1925	-0-	-338	-0-	1917	2	8	9	Y	7	9	1			6
08	2077	N	1886	-0-	-191	-0-	1883	2	3	9	Y	3	4	1			5
09	1770	N	1681	-0-	-89	-0-	1677	2	4	9	Y	4	4	1			5
10	1922	N	1730	-0-	-192	-0-	1727	2	3	9	Y	3	2	1			6
11	1830	N	1540	-0-	-290	-0-	44	1	1492	2	Y	4	4	1			6
							4	9									
12	1736	N	1392	-0-	-344	-0-	41	1	1350	2	Y	1	1	1			6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 23,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

CARR, W.R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 147575 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8954 - 8970

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GATO WELL #: 22 RRCID -> 147704 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8206 - 8215

01	2046	N	1701	-0-	-345	-0-	201	1	1500	2	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1449	-0-	-259	-0-	163	1	1286	2	Y	-0-					-0-
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	134	1	1670	2	Y	-0-					-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	112	1	1539	2	Y	-0-					-0-
05	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	164	1	2359	2	Y	-0-					-0-
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	172	1	1742	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3743	-0-	643	643	2381	1	1362	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2866	-0-	-234	409	1306	1	1560	2	Y	-0-					-0-
09	1994	N	1585	-0-	-409	-0-	160	1	1425	2	Y	-0-					-0-
10	2418	X	1554	-0-	-864	-0-	114	1	1440	2	Y	-0-					-0-
11	2340	X	1696	-0-	-644	-0-	114	1	1582	2	Y	-0-					-0-
12	2418	X	1830	-0-	-588	-0-	115	1	1715	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 76 RRCID -> 147705 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9286 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	224	1	4658	2	N	-0-					155
02	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	201	1	4292	2	N	-0-					155
03	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	220	1	4571	2	N	-0-					155
04	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	211	1	4430	2	N	-0-					155
05	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	238	1	4635	2	N	-0-					155
06	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	243	1	4606	2	N	-0-					155
07	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	233	1	4641	2	N	-0-					155
08	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	231	1	4505	2	N	-0-					155
09	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	215	1	4237	2	N	-0-					155
10	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	228	1	4457	2	N	-0-					155
11	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	223	1	4392	2	N	-0-					155
12	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	232	1	4282	2	N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 56,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147753 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9850 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	4	1	33	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	40	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					1
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	1					1
							1	9									
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 477 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CARR WELL #: 87 RRCID -> 147809 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					44
02	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					44
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					44
04	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					44
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					44
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					44
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					44
08	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					44
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	2	3	9	N	3					47
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					47
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					47
12	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 83 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 72 RRCID -> 147845 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9912 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	Y	1					1
							1	9									
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	235	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	7	1	128	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	20	1	374	2	Y	2					2
							2	9									
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	224	2	Y	1					1
							1	9									
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	305	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	24	1	435	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CARR WELL #: 94 RRCID -> 147878 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9155 - 9208

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 77 RRCID -> 148135 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9012 - 9186

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 88 RRCID -> 148143 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8877 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	110	1	2297	2	N	-0-					180
02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	98	1	2107	2	N	-0-					180
03	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	111	1	2304	2	N	-0-					180
04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	103	1	2164	2	N	-0-					180
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	117	1	2279	2	N	-0-					180
06	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	114	1	2164	2	N	-0-					180
07	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	114	1	2267	2	N	-0-					180
08	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	115	1	2245	2	N	-0-					180
09	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	105	1	2072	2	N	-0-	180	1			-0-
10	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	93	1	1817	2	N	8					8
							9	9									
11	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	107	1	2098	2	N	-0-					8
12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	112	1	2064	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 27,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

JURASCHEK WELL #: 6 RRCID -> 148344 COMPL. DATE 02/06/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11580 - 11677

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	4556	-0-	4556	4556	264	1	4292	2	N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	15781	-0-	15781	20337	891	1	14890	2	N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	17446	-0-	17446	37783	967	1	16479	2	N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	15323	-0-	15323	53106	787	1	14536	2	N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	14478	-0-	14478	67584	782	1	13696	2	N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 67,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

7-B CATTLE CO. "A" WELL #: 3 RRCID -> 148491 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11160 - 12060

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148580 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11753 - 11934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	31	1	408	2	N	1	1	1			44
							1	9									
02	448	N	370	-0-	-78	-0-	27	1	343	2	N	-0-	1	1			43
03	496	N	397	-0-	-99	-0-	23	1	373	2	N	1	1	1			43
							1	9									
04	420	N	392	-0-	-28	-0-	22	1	368	2	N	2	1	1			44
							2	9									
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	25	1	382	2	N	-0-	1	1			43
06	390	N	375	-0-	-15	-0-	22	1	352	2	N	1	1	1			43
							1	9									
07	403	N	374	-0-	-29	-0-	22	1	350	2	N	2	2	1			43
							2	9									
08	403	N	381	-0-	-22	-0-	22	1	358	2	N	1	1	1			43
							1	9									
09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	37	1	616	2	N	1	1	1			43
							1	9									
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	31	1	523	2	N	1	1	1			43
							1	9									
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	32	1	586	2	N	2	1	1			44
							2	9									
12	682	N	540	-0-	-142	-0-	29	1	511	2	N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 5,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CARR WELL #: 95 RRCID -> 149153 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 92 RRCID -> 149250 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8420 - 9300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	462	-0-	-3	-0-	21	1	441	2	N	-0-					82
02	420	N	415	-0-	-5	-0-	19	1	396	2	N	-0-					82
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	22	1	448	2	N	-0-					82
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	22	1	451	2	N	-0-					82
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	23	1	448	2	N	-0-					82
06	480	N	448	-0-	-32	-0-	22	1	426	2	N	-0-					82
07	496	N	469	-0-	-27	-0-	22	1	447	2	N	-0-					82
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	23	1	451	2	N	-0-					82
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	23	1	446	2	N	-0-					82
10	465	N	343	-0-	-122	-0-	17	1	326	2	N	-0-					82
11	450	N	282	-0-	-168	-0-	14	1	268	2	N	-0-					82
12	496	N	390	-0-	-106	-0-	20	1	370	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 5,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 74 RRCID -> 149327 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9508 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	58	1	1205	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	52	1	1117	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	59	1	1223	2	Y	5	3	1			6
							6	9									
04	1200	N	1085	-0-	-115	-0-	49	1	1030	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
05	1240	N	1042	-0-	-198	-0-	51	1	991	2	Y	-0-	5	1			1
06	1200	N	852	-0-	-348	-0-	43	1	806	2	Y	3					4
							3	9									
07	1085	N	926	-0-	-159	-0-	44	1	879	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
08	1054	N	910	-0-	-144	-0-	44	1	862	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
09	840	N	742	-0-	-98	-0-	36	1	706	2	Y	-0-	2	1			3
10	930	N	745	-0-	-185	-0-	36	1	708	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	870	N	702	-0-	-168	-0-	34	1	662	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
12	775	N	669	-0-	-106	-0-	34	1	633	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

CARR WELL #: 99 RRCID -> 149884 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8455 - 9142

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 57 RRCID -> 149918 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11192 - 11250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2326	-0-	-309	-0-	97	1	2223	2	Y	5	5	1			10
							6	9									
02	2380	X	1940	-0-	-440	-0-	72	1	1865	2	Y	3	5	1			8
							3	9									
03	2635	X	2026	-0-	-609	-0-	75	1	1944	2	Y	6	6	1			8
							7	9									
04	2340	X	1971	-0-	-369	-0-	69	1	1895	2	Y	6	4	1			10
							7	9									
05	2418	X	2112	-0-	-306	-0-	2	1	2106	2	Y	4	6	1			8
							4	9									
06	2250	X	1682	-0-	-568	-0-	3	1	1675	2	Y	4	4	1			8
							4	9									
07	2046	N	1732	-0-	-314	-0-	1726	2	6	9	Y	5	8	1			5
08	2108	N	1788	-0-	-320	-0-	1785	2	3	9	Y	3	3	1			5
09	1680	N	1635	-0-	-45	-0-	1633	2	2	9	Y	2	3	1			4
10	1736	N	1640	-0-	-96	-0-	1637	2	3	9	Y	3	2	1			5
11	1740	N	1600	-0-	-140	-0-	46	1	1550	2	Y	4	3	1			6
							4	9									
12	1705	N	1023	-0-	-682	-0-	30	1	992	2	Y	1	1	1			6
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 21,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 19 RRCID -> 150063 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	87	-0-	-68	-0-	6	1	81	2	N	-0-	1	1			22
02	140	N	25	-0-	-115	-0-	2	1	23	2	N	-0-					22
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	27	1	434	2	N	1	1	1			22
							1	9									
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	19	1	324	2	N	1					23
							1	9									
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	2	N	-0-	1	1			22
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	N	1	1	1			22
							1	9									
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	7	1	110	2	N	-0-	1	1			21
08	155	N	75	-0-	-80	-0-	4	1	71	2	N	-0-					21
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	8	1	131	2	N	-0-					21
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	24	1	411	2	N	1					22
							1	9									
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	229	2	N	1	1	1			22
							1	9									
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 2,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 150181 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10130 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 320 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VERGARA 1680 WELL #: 9ST RRCID -> 150210 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10176 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JURASCHEK WELL #: 7 RRCID -> 150736 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10722 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					4
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					4
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					4
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					4
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					4
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-					4
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	113	1	1785	2	N	-0-					4
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	54	1	884	2	N	-0-	2	1			2
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	N	-0-	1	1			1
10	713	N	44	-0-	-669	-0-	2	1	42	2	N	-0-					1
11	690	N	172	-0-	-518	-0-	9	1	163	2	N	-0-					1
12	155	N	61	-0-	-94	-0-	3	1	58	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 97 RRCID -> 150813 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8534 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 92 RRCID -> 150933 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9948 - 10340

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1443	-0-	-231	-0-	1429	2	14	9	Y	13	11	1			12
02	1484	N	1114	-0-	-370	-0-	1096	2	18	9	Y	16	17	1			11
03	1550	N	1422	-0-	-128	-0-	1403	2	19	9	Y	17	12	1			16
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-	9	1			7
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1581	2	12	9	Y	11	10	1			8
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1623	2	15	9	Y	14	7	1			15
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1602	2	11	9	Y	10	16	1			9
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1533	2	8	9	Y	7	8	1			8
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1462	2	15	9	Y	14	16	1			6
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1476	2	18	9	Y	16	14	1			8
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	73	1	1456	2	Y	10	11	1			7
							11	9									
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	75	1	1495	2	Y	9	10	1			6
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 17,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

CARR WELL #: 103 RRCID -> 150939 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8928 - 9089

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	61	1	1263	2	N	-0-					65
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	44	1	934	2	N	-0-					65
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	50	1	1041	2	N	-0-					65
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	43	1	902	2	N	-0-					65
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	46	1	895	2	N	-0-					65
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	48	1	901	2	N	-0-					65
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	47	1	942	2	N	-0-					65
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	46	1	901	2	N	-0-					65
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	42	1	836	2	N	42	100	1			7
							46	9									
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	42	1	824	2	N	-0-					7
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	36	1	716	2	N	-0-					7
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	35	1	642	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 11,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 104 RRCID -> 151028 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9091 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	67	1	1403	2	N	-0-					120
02	1344	N	1343	-0-	-1	-0-	60	1	1283	2	N	-0-					120
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	67	1	1387	2	N	-0-					120
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	64	1	1352	2	N	-0-					120
05	1488	N	1435	-0-	-53	-0-	70	1	1365	2	N	-0-					120
06	1530	N	1376	-0-	-154	-0-	69	1	1299	2	N	7					127
							8	9									
07	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	67	1	1327	2	N	-0-					127
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	84	1	1630	2	N	-0-					127
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	81	1	1589	2	N	-0-					127
10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	87	1	1706	2	N	-0-					127
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	81	1	1596	2	N	-0-					127
12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	89	1	1647	2	N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 18,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 151194 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10998 - 11139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1		1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					7
02	1		-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					7
03	1		-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					7
04	1		-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					7
05	1		-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					7
06	1		-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					7
07	1		-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA WELL #: 4 RRCID -> 151270 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9454 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	198	1	2595	2	N	5	5	1			102
							6	9									
02	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	171	1	2218	2	N	3	4	1			101
							3	9									
03	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	158	1	2537	2	N	45	94	1			52
							50	9									
04	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	149	1	2515	2	N	15	4	1			63
							17	9									
05	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	161	1	2453	2	N	7	4	1			66
							8	9									
06	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	148	1	2383	2	N	4	3	1			67
							4	9									
07	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	142	1	2233	2	N	6	6	1			67
							7	9									
08	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	143	1	2333	2	N	5	2	1			70
							6	9									
09	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	138	1	2314	2	N	16	2	1			84
							18	9									
10	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	139	1	2374	2	N	8	1	1			91
							9	9									
11	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	120	1	2210	2	N	7	3	1			95
							8	9									
12	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	131	1	2291	2	N	11	1	1			105
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 30,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 105 RRCID -> 151282 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9062 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	6	1	129	2	N	-0-					32
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	N	-0-					32
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	N	-0-					32
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	N	-0-					32
05	186	N	141	-0-	-45	-0-	7	1	134	2	N	-0-					32
06	180	N	137	-0-	-43	-0-	7	1	130	2	N	-0-					32
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	7	1	140	2	N	-0-					32
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	6	1	121	2	N	-0-					32
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	N	-0-					32
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-					32
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	N	-0-					32
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 1,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 126 RRCID -> 151799 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8200 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1401	-0-	-180	-0-	94	1	1290	2	Y	15					20
							17	9									
02	1540	N	1420	-0-	-120	-0-	98	1	1311	2	Y	10					30
							11	9									
03	1860	N	1380	-0-	-480	-0-	73	1	1293	2	Y	13	25	1			18
							14	9									
04	1350	N	482	-0-	-868	-0-	32	1	440	2	Y	9	21	1			6
							10	9									
05	1581	N	123	-0-	-1458	-0-	10	1	111	2	Y	2					8
							2	9									
06	1350	N	59	-0-	-1291	-0-	6	1	53	2	Y	-0-	6	1			2
07	496	N	426	-0-	-70	-0-	32	1	392	2	Y	2					4
							2	9									
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	33	1	315	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	30	1	276	2	Y	6	8	1			2
							7	9									
10	434	N	215	-0-	-219	-0-	17	1	196	2	Y	2					4
							2	9									
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	22	1	319	2	Y	1					5
							1	9									
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	26	1	321	2	Y	5	6	1			4
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 6,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JURASCHEK WELL #: 8 RRCID -> 151854 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10410 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	194	1	2544	2	N	4	3	1			47
							4	9									
02	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	177	1	2289	2	N	2	4	1			45
							2	9									
03	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	153	1	2456	2	N	7	6	1			46
							8	9									
04	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	144	1	2433	2	N	6	3	1			49
							7	9									
05	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	159	1	2429	2	N	3	5	1			47
							3	9									
06	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	136	1	2188	2	N	6	4	1			49
							7	9									
07	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	151	1	2385	2	N	11	9	1			51
							12	9									
08	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	146	1	2371	2	N	3	2	1			52
							3	9									
09	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	129	1	2153	2	N	1	2	1			51
							1	9									
10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	134	1	2276	2	N	2	1	1			52
							2	9									
11	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	114	1	2101	2	N	7	3	1			56
							8	9									
12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	114	1	2001	2	N	2	1	1			57
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 29,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 20 RRCID -> 152284 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11291 - 11495

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	18340	-0-	18340	18340	942	1	17398	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	19212	-0-	19212	37552	1037	1	18153	2	N	20					20
						22	9									

TOTAL GAS PROD: 37,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CARR WELL #: 102 RRCID -> 152434 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8285 - 8311

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA, G. B. WELL #: 4 RRCID -> 153155 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9681 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	21	1	173	2	Y	9	2	1			96
							10	9									
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	Y	17	3	1			110
							19	9									
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	Y	9	1	1			118
							10	9									
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	2	1	29	2	Y	10					128
							11	9									
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	2	1	35	2	Y	10	1	1			137
							11	9									
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	Y	6					143
							7	9									
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	16	2	1			157
							18	9									
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	48	2	Y	1					158
							1	9									
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	19	1	1			176
							21	9									
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	28					204
							31	9									
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	Y	4					208
							4	9									
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	Y	5	180	1			33
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 1,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

CARR WELL #: 107 RRCID -> 153188 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9272 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1862	-0-	-29	-0-	85	1	1777	2	N	-0-					43
02	1736	N	1539	-0-	-197	-0-	69	1	1470	2	N	-0-					43
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	77	1	1604	2	N	-0-					43
04	1800	N	1770	-0-	-30	-0-	81	1	1689	2	N	-0-					43
05	1705	N	1462	-0-	-243	-0-	71	1	1391	2	N	-0-					43
06	1680	N	1380	-0-	-300	-0-	69	1	1311	2	N	-0-					43
07	1829	N	1658	-0-	-171	-0-	79	1	1579	2	N	-0-					43
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	77	1	1497	2	N	-0-					43
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	71	1	1395	2	N	55					98
							61	9									
10	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	83	1	1621	2	N	-0-					98
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	83	1	1630	2	N	-0-					98
12	1581	N	1363	-0-	-218	-0-	70	1	1293	2	N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 19,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

CARR WELL #: 108 RRCID -> 153326 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8725 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	68	-0-	-87	-0-	3	1	65	2	N	-0-					34
02	84	N	1	-0-	-83	-0-	1	2			N	-0-					34
03	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					34
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					34
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-					34
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					34
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-					34
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	N	-0-					34
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	N	-0-					34
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	N	-0-					34
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	N	-0-					34
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA, G.B. WELL #: 11 RRCID -> 153934 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9239 - 9270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	2435	-0-	2435	2435	125	1	2310	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	4205	-0-	4205	6640	227	1	3978	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 118 RRCID -> 154303 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8911 - 8966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 46 RRCID -> 154607 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12366 PERF. 10520 - 11752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673 X	5562	-0-	-111	-0-	232 12	1 9	5318	2	Y	11	13	1	1	6	25
02	5124 X	4563	-0-	-561	-0-	169 8	1 9	4386	2	Y	7	12	1			20
03	5890 X	5028	-0-	-862	-0-	185 18	1 9	4825	2	Y	16	17	1			19
04	5700 X	5108	-0-	-592	-0-	179 19	1 9	4910	2	Y	17	11	1			25
05	5890 X	5592	-0-	-298	-0-	6 11	1 9	5575	2	Y	10	15	1			20
06	5370 X	5101	-0-	-269	-0-	9 14	1 9	5078	2	Y	13	11	1			22
07	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	5390	2	21	9	Y	19	24	1			17
08	5580 X	5416	-0-	-164	-0-	5406	2	10	9	Y	9	11	1			15
09	5400 X	5199	-0-	-201	-0-	5189	2	10	9	Y	9	11	1			13
10	5580 X	5519	-0-	-61	-0-	5508	2	11	9	Y	10	6	1			17
11	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	156 17	1 9	5289	2	Y	15	11	1			21
12	5425 X	4703	-0-	-722	-0-	140 3	1 9	4560	2	Y	3	3	1			21

TOTAL GAS PROD: 62,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA WELL #: 6 RRCID -> 155018 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8634 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-		128	1 3 9	1682	2	Y	3	3	1			100
02	1708	N	1370	-0-	-338	-0-		98	1 1 9	1271	2	Y	1	2	1			99
03	2015	N	1439	-0-	-576	-0-		83	1 28 9	1328	2	Y	25	93	1			31
04	1740	N	1347	-0-	-393	-0-		75	1 9 9	1263	2	Y	8	2	1			37
05	1519	N	1413	-0-	-106	-0-		87	1 3 9	1323	2	Y	3	2	1			38
06	1380	N	1293	-0-	-87	-0-		76	1 1 9	1216	2	Y	1	1	1			38
07	1333	N	1299	-0-	-34	-0-		77	1 4 9	1218	2	Y	4	3	1			39
08	1333	N	1311	-0-	-22	-0-		76	1 2 9	1233	2	Y	2	1	1			40
09	1290	N	1224	-0-	-66	-0-		69	1 9 9	1146	2	Y	8	1	1			47
10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-		72	1 6 9	1224	2	Y	5	1	1			51
11	1260	N	1235	-0-	-25	-0-		63	1 3 9	1169	2	Y	3	1	1			53
12	1271	N	1234	-0-	-37	-0-		66	1 6 9	1162	2	Y	5					58

TOTAL GAS PROD: 16,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 156118 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9470 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-		194	1 14 9	2534	2	Y	13	3	1			41
02	2492	N	2364	-0-	-128	-0-		169	1 9 9	2186	2	Y	8	30	1			19
03	2790	N	2763	-0-	-27	-0-		161	1 19 9	2583	2	Y	17	4	1			32
04	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-		152	1 17 9	2570	2	Y	15	21	1			26
05	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-		168	1 14 9	2559	2	Y	13	21	1			18
06	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-		161	1 11 9	2586	2	Y	10	3	1			25
07	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-		173	1 11 9	2721	2	Y	10	6	1			29
08	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-		159	1 8 9	2581	2	Y	7	23	1			13
09	2730	N	2724	-0-	-6	-0-		153	1 9 9	2562	2	Y	8	3	1			18
10	2821	N	2677	-0-	-144	-0-		148	1 11 9	2518	2	Y	10	1	1			27
11	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-		137	1 8 9	2528	2	Y	7	3	1			31
12	2821	N	2697	-0-	-124	-0-		145	1 6 9	2546	2	Y	5	1	1			35

TOTAL GAS PROD: 32,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA WELL #: 8 RRCID -> 156483 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8629 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA WELL #: 9 RRCID -> 156921 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9176 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	42 1 1 9		556	2	Y	-0-					1
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	7 1 1 9		94	2	Y	1	1	1			1
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	5 1 6 9		80	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	74 1 6 9		1243	2	Y	5	1	1			4
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	57 1 1 9		871	2	Y	1	3	1			2
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8 1 3 9		135	2	Y	-0-	1	1			1
07	1364	N	59	-0-	-1305	-0-	4 1 1 9		55	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	930	N	49	-0-	-881	-0-	3 1 1 9		46	2	Y	-0-					-0-
09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	97 1 3 9		1625	2	Y	3	1	1			2
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	25 1 1 9		424	2	Y	1	1	1			2
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	71 1 3 9		1307	2	Y	3	1	1			4
12	1798	N	889	-0-	-909	-0-	48 1 1 9		840	2	Y	1					5

TOTAL GAS PROD: 7,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CARR WELL #: 113 RRCID -> 157738 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9554 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCLEAN, MARRS "C" WELL #: 9 RRCID -> 157838 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10770 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	183	1	2401	2	N	4	7	1			13
							4	9									
02	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	179	1	2319	2	N	4	6	1			11
							4	9									
03	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	145	1	2321	2	N	7	9	1			9
							8	9									
04	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	113	1	1914	2	N	6	5	1			10
							7	9									
05	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	115	1	1752	2	N	4	6	1			8
							4	9									
06	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	127	1	2035	2	N	5	4	1			9
							6	9									
07	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	145	1	2285	2	N	8	10	1			7
							9	9									
08	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	144	1	2350	2	N	5	5	1			7
							6	9									
09	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	124	1	2066	2	N	4	5	1			6
							4	9									
10	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	122	1	2075	2	N	3	2	1			7
							3	9									
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	82	1	1514	2	N	4	4	1			7
							4	9									
12	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	75	1	1312	2	N	2	2	1			7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 25,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 132 RRCID -> 158265 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9663 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2153	-0-	-48	-0-	2153	2			Y	-0-					-0-
02	1988	N	1928	-0-	-60	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
04	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			Y	-0-					-0-
05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			Y	-0-					-0-
06	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			Y	-0-					-0-
07	2480	N	2294	-0-	-186	-0-	2294	2			Y	-0-					-0-
08	2480	N	2378	-0-	-102	-0-	2378	2			Y	-0-					-0-
09	2490	N	2053	-0-	-437	-0-	2053	2			Y	-0-					-0-
10	2294	N	1823	-0-	-471	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-
11	2310	N	1766	-0-	-544	-0-	85	1	1681	2	Y	-0-					-0-
12	2108	N	1818	-0-	-290	-0-	87	1	1731	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 130 RRCID -> 158334 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10009 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	919	2	10	9	Y	9	8	1			8
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	890	2	14	9	Y	13	12	1			9
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	965	2	13	9	Y	12	10	1			11
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1003	2	1	9	Y	1	7	1			5
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1053	2	9	9	Y	8	7	1			6
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1078	2	10	9	Y	9	5	1			10
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1017	2	8	9	Y	7	11	1			6
08	1054	N	901	-0-	-153	-0-	895	2	6	9	Y	5	6	1			5
09	1080	N	989	-0-	-91	-0-	979	2	10	9	Y	9	10	1			4
10	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	989	2	12	9	Y	11	10	1			5
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	43	1	858	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
12	1023	N	989	-0-	-34	-0-	47	1	935	2	Y	6	6	1			4
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 11,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 106 RRCID -> 158590 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10043 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	176	2	2	9	Y	2	1	1			2
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	188	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	Y	1					1
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	Y	1	1	1			1
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	219	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	193	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 28 RRCID -> 158837 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10760 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3151	-0-	-352	-0-	131	1	3013	2	Y	6	7	1			14
							7	9									
02	3164	X	2707	-0-	-457	-0-	100	1	2603	2	Y	4	7	1			11
							4	9									
03	3503	X	3035	-0-	-468	-0-	112	1	2912	2	Y	10	9	1			12
							11	9									
04	3390	X	2884	-0-	-506	-0-	101	1	2773	2	Y	9	6	1			15
							10	9									
05	3503	X	3000	-0-	-503	-0-	3	1	2991	2	Y	5	9	1			11
							6	9									
06	3060	X	2568	-0-	-492	-0-	4	1	2556	2	Y	7	6	1			12
							8	9									
07	2542	X	2386	-0-	-156	-0-	2378	2	8	9	Y	7	12	1			7
08	2542	X	2408	-0-	-134	-0-	2402	2	6	9	Y	5	5	1			7
09	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2617	2	4	9	Y	4	5	1			6
10	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2429	2	6	9	Y	5	3	1			8
11	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	77	1	2593	2	Y	7	5	1			10
							8	9									
12	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	83	1	2697	2	Y	3	2	1			11
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 32,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH C WELL #: 103 RRCID -> 158839 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10915 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 27 RRCID -> 158850 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 10937 PERF. 9900 - 9922

01	155	N	64	-0-	-91	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	5	-0-	-107	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	379	2	1	9	Y	1					1
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					1
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 84 RRCID -> 159107 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10570 - 11408

01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	2	Y	-0-					1
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	13	1	343	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	21	1	539	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	19	1	518	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	390	2	1	9	Y	1	2	1			2
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	1	1	354	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1422	2	4	9	Y	4	2	1			4
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1342	2	3	9	Y	3	3	1			4
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	555	2	1	9	Y	1	2	1			3
10	961	N	396	-0-	-565	-0-	396	2			Y	-0-	1	1			2
11	930	N	266	-0-	-664	-0-	8	1	257	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	589	N	252	-0-	-337	-0-	7	1	245	2	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 44 RRCID -> 159130 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10112 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	477	-0-	-19	-0-	471	2	6	9	Y	5	4	1			4
02	532	N	424	-0-	-108	-0-	417	2	7	9	Y	6	6	1			4
03	527	N	424	-0-	-103	-0-	417	2	7	9	Y	6	5	1			5
04	450	N	389	-0-	-61	-0-	389	2			Y	-0-	3	1			2
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	458	2	4	9	Y	4	3	1			3
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	467	2	3	9	Y	3	2	1			4
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	410	2	4	9	Y	4	5	1			3
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	576	2	2	9	Y	2	2	1			3
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	500	2	6	9	Y	5	6	1			2
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	468	2	7	9	Y	6	5	1			3
11	480	N	443	-0-	-37	-0-	21	1	419	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
12	496	N	439	-0-	-57	-0-	21	1	415	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 5 RRCID -> 159205 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9277 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2253	-0-	-196	-0-	2233	2	20	9	Y	18	12	1			13
02	2380	N	1991	-0-	-389	-0-	1968	2	23	9	Y	21	20	1			14
03	2356	N	2073	-0-	-283	-0-	2063	2	10	9	Y	9	6	1			17
04	2190	N	1801	-0-	-389	-0-	1786	2	15	9	Y	14	22	1			9
05	2201	N	1603	-0-	-598	-0-	1592	2	11	9	Y	10	5	1			14
06	2010	N	1530	-0-	-480	-0-	1515	2	15	9	Y	14	21	1			7
07	1860	N	1532	-0-	-328	-0-	1515	2	17	9	Y	15	8	1			14
08	1612	N	1438	-0-	-174	-0-	1425	2	13	9	Y	12	16	1			10
09	1530	N	1243	-0-	-287	-0-	1233	2	10	9	Y	9	8	1			11
10	1519	N	1273	-0-	-246	-0-	1258	2	15	9	Y	14	13	1			12
11	1380	N	1165	-0-	-215	-0-	1155	2	10	9	Y	9	11	1			10
12	1271	N	1158	-0-	-113	-0-	1148	2	10	9	Y	9	13	1			6

TOTAL GAS PROD: 19,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

VERGARA, IGNACIO WELL #: 3 RRCID -> 159468 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9530 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	Y	-0-					1
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	Y	-0-					1
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					1
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					1
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					1
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					1
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	6	1	90	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					1
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	6	1	92	2	Y	1					2
							1	9									
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					2
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	5	1	84	2	Y	-0-	1	1			1
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 45 RRCID -> 159542 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9272 - 9295

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	375	2	4	9	Y	4	1	1			3
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-	1	1			2
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	428	2	3	9	Y	3	3	1			2
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-	1	1			1
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	372	2	4	9	Y	4	3	1			2
07	434	N	33	-0-	-401	-0-	33	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	445	2	4	9	Y	4	1	1			3
09	390	N	35	-0-	-355	-0-	35	2			Y	-0-	2	1			1
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	379	2	3	9	Y	3	1	1			3
11	420	N	187	-0-	-233	-0-	185	2	2	9	Y	2	3	1			2
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 111 RRCID -> 159546 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10451 - 10828

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	210	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	182	2	Y	-0-					1
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	8	1	200	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	8	1	206	2	Y	-0-					1
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	263	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					1
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	204	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			Y	-0-					1
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			Y	-0-					1
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			Y	-0-					1
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	6	1	206	2	Y	-0-					1
12	217	N	216	-0-	-1	-0-	6	1	210	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 31 RRCID -> 159588 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9937 - 10251

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	192	1	4398	2	Y	8	10	1			20
							9	9									
02	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	145	1	3760	2	Y	5	9	1			16
							6	9									
03	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	150	1	3908	2	Y	13	13	1			16
							14	9									
04	3630	X	2781	-0-	-849	-0-	98	1	2673	2	Y	9	8	1			17
							10	9									
05	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	4	1	3890	2	Y	7	10	1			14
							8	9									
06	3630	X	3610	-0-	-20	-0-	6	1	3593	2	Y	10	8	1			16
							11	9									
07	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3914	2	14	9	Y	13	17	1			12
08	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3895	2	8	9	Y	7	8	1			11
09	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3595	2	8	9	Y	7	8	1			10
10	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4000	2	8	9	Y	7	4	1			13
11	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	97	1	3296	2	Y	9	8	1			14
							10	9									
12	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	112	1	3643	2	Y	3	3	1			14
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 45,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL A1 WELL #: 9 RRCID -> 159810 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10450 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONEBRAKE WELL #: 7 RRCID -> 159948 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8633 - 9687

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 32 RRCID -> 160361 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8770 - 8944

01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	275	2	2 9	Y	2	1 1					2
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	216	2	1 9	Y	1	2 1					1
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	189	2	2 9	Y	2	1 1					2
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	294	2	1 9	Y	1	2 1					1
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	257	2	2 9	Y	2	1 1					2
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	223	2	2 9	Y	2	3 1					1
07	310	N	257	-0-	-53	-0-	255	2	2 9	Y	2	1 1					2
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	234	2	3 9	Y	3	3 1					2
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	405	2	2 9	Y	2	1 1					3
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	370	2	4 9	Y	4	4 1					3
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	295	2	3 9	Y	3	3 1					3
12	434	N	273	-0-	-161	-0-	272	2	1 9	Y	1	3 1					1

TOTAL GAS PROD: 3,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 144 RRCID -> 160744 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9540 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2691	-0-	-657	-0-	2662	2	29	9	Y	26	21	1			23
02	3024	X	2468	-0-	-556	-0-	2429	2	39	9	Y	35	33	1			25
03	3348	X	2977	-0-	-371	-0-	2940	2	37	9	Y	34	26	1			33
04	2850	X	2401	-0-	-449	-0-	2400	2	1	9	Y	1	19	1			15
05	2945	X	2563	-0-	-382	-0-	2543	2	20	9	Y	18	19	1			14
06	2880	X	1408	-0-	-1472	-0-	1395	2	13	9	Y	12	12	1			14
07	2976	X	2806	-0-	-170	-0-	2786	2	20	9	Y	18	16	1			16
08	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3504	2	19	9	Y	17	15	1			18
09	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3598	2	36	9	Y	33	37	1			14
10	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3111	2	37	9	Y	34	32	1			16
11	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	202	1	4019	2	Y	29	25	1			20
							32	9									
12	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	180	1	3573	2	Y	20	27	1			13
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 35,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

CARR WELL #: 114 RRCID -> 161721 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8576 - 8700

01	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	115	1	2385	2	N	1					48
							1	9									
02	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	109	1	2338	2	N	9					57
							10	9									
03	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	111	1	2305	2	N	-0-					57
04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	112	1	2340	2	N	3					60
							3	9									
05	2418	N	2351	-0-	-67	-0-	114	1	2228	2	N	8					68
							9	9									
06	2340	N	2326	-0-	-14	-0-	117	1	2205	2	N	4					72
							4	9									
07	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	119	1	2370	2	N	1					73
							1	9									
08	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	125	1	2429	2	N	10					83
							11	9									
09	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	119	1	2335	2	N	-0-					83
10	2418	N	2414	-0-	-4	-0-	116	1	2274	2	N	22					105
							24	9									
11	2340	N	2300	-0-	-40	-0-	111	1	2189	2	N	-0-					105
12	2418	N	2250	-0-	-168	-0-	115	1	2135	2	N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 28,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH G WELL #: 34 RRCID -> 162170 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10798 - 11171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	124	1	2851	2	Y	5	5	1			11
							6	9									
02	2800	N	3810	-0-	1010	1010	141	1	3662	2	Y	6	6	1			11
							7	9									
03	3100	N	4315	-0-	1215	2225	159	1	4141	2	Y	14	9	1			16
							15	9									
04	3000	N	4075	-0-	1075	3300	143	1	3918	2	Y	13	8	1			21
							14	9									
05	5368	X	2068	-0-	-3300	-0-	2	1	2062	2	Y	4	13	1			12
							4	9									
06	1620	X	1517	-0-	-103	-0-	3	1	1512	2	Y	2	6	1			8
							2	9									
07	4309	X	1480	-0-	-2829	-0-	1473	2	7	9	Y	6	9	1			5
08	4309	X	1343	-0-	-2966	-0-	1341	2	2	9	Y	2	3	1			4
09	4080	X	1374	-0-	-2706	-0-	1371	2	3	9	Y	3	3	1			4
10	2077	X	1211	-0-	-866	-0-	1209	2	2	9	Y	2	2	1			4
11	1530	X	1275	-0-	-255	-0-	36	1	1235	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
12	1488	X	996	-0-	-492	-0-	30	1	965	2	Y	1	1	1			5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 26,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 162340 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9834 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	5200	-0-	-2612	-0-	367	1	4805	2	Y	25	7	1			87
							28	9									
02	7056	X	4757	-0-	-2299	-0-	340	1	4398	2	Y	17	65	1			39
							19	9									
03	7812	X	6324	-0-	-1488	-0-	368	1	5913	2	Y	39	8	1			70
							43	9									
04	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	433	1	7314	2	Y	41	46	1			65
							45	9									
05	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	479	1	7304	2	Y	36	53	1			48
							40	9									
06	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	396	1	6366	2	Y	24	7	1			65
							26	9									
07	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	283	1	4455	2	Y	17	15	1			67
							19	9									
08	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	519	1	8452	2	Y	23	55	1			35
							25	9									
09	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	445	1	7434	2	Y	23	8	1			50
							25	9									
10	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	467	1	7957	2	Y	33	4	1			79
							36	9									
11	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	421	1	7771	2	Y	20	8	1			91
							22	9									
12	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	302	1	5285	2	Y	10	2	1			99
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 82,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 145 RRCID -> 162353 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9835 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2242	-0-	-858	-0-	2219	2	23	9	Y	21	20	1			19
02	2688	X	2382	-0-	-306	-0-	2345	2	37	9	Y	34	29	1			24
03	2976	X	2955	-0-	-21	-0-	2916	2	39	9	Y	35	26	1			33
04	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2791	2	1	9	Y	1	19	1			15
05	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2770	2	22	9	Y	20	20	1			15
06	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2948	2	28	9	Y	25	13	1			27
07	2945	X	2906	-0-	-39	-0-	2884	2	22	9	Y	20	30	1			17
08	2945	X	2698	-0-	-247	-0-	2685	2	13	9	Y	12	15	1			14
09	2970	X	2364	-0-	-606	-0-	2339	2	25	9	Y	23	27	1			10
10	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3089	2	37	9	Y	34	27	1			17
11	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	148	1	2948	2	Y	21	23	1			15
							23	9									
12	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	148	1	2939	2	Y	16	20	1			11
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 33,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 121 RRCID -> 162429 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 12223 PERF.10964 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	134	1	3070	2	Y	6	7	1			14
							7	9									
02	2856	X	2750	-0-	-106	-0-	102	1	2644	2	Y	4	7	1			11
							4	9									
03	3224	X	3005	-0-	-219	-0-	111	1	2884	2	Y	9	9	1			11
							10	9									
04	3120	X	2843	-0-	-277	-0-	100	1	2733	2	Y	9	6	1			14
							10	9									
05	3224	X	2740	-0-	-484	-0-	3	1	2731	2	Y	5	9	1			10
							6	9									
06	3120	X	2647	-0-	-473	-0-	4	1	2635	2	Y	7	6	1			11
							8	9									
07	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3052	2	11	9	Y	10	12	1			9
08	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3024	2	6	9	Y	5	6	1			8
09	2850	X	2653	-0-	-197	-0-	2647	2	6	9	Y	5	6	1			7
10	3007	N	2378	-0-	-629	-0-	2374	2	4	9	Y	4	3	1			8
11	2910	N	2302	-0-	-608	-0-	66	1	2229	2	Y	6	5	1			9
							7	9									
12	2728	N	2386	-0-	-342	-0-	71	1	2313	2	Y	2	2	1			9
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 33,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 96 RRCID -> 162513 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11000 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 85 RRCID -> 163397 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9758 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1007	-0-	-140	-0-	996	2	11	9	Y	10	8	1			9
02	1036	N	1030	-0-	-6	-0-	1012	2	18	9	Y	16	14	1			11
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1042	2	15	9	Y	14	12	1			13
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-	7	1			6
05	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	1049	2	9	9	Y	8	8	1			6
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1069	2	11	9	Y	10	5	1			11
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1047	2	9	9	Y	8	12	1			7
08	1054	N	918	-0-	-136	-0-	914	2	4	9	Y	4	6	1			5
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1146	2	13	9	Y	12	12	1			5
10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1095	2	13	9	Y	12	11	1			6
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	52	1	1035	2	Y	9	9	1			6
							10	9									
12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	55	1	1085	2	Y	6	8	1			4
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 12,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 51 RRCID -> 163527 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8984 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	735	-0-	-629	-0-	729	2	6	9	Y	5	4	1			4
02	1148	N	756	-0-	-392	-0-	747	2	9	9	Y	8	7	1			5
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	910	2	4	9	Y	4	2	1			7
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	759	2	7	9	Y	6	9	1			4
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	886	2	6	9	Y	5	2	1			7
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1493	2	17	9	Y	15	15	1			7
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1233	2	14	9	Y	13	8	1			12
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1085	2	9	9	Y	8	13	1			7
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1177	2	10	9	Y	9	6	1			10
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1270	2	17	9	Y	15	13	1			12
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1011	2	9	9	Y	8	11	1			9
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	974	2	9	9	Y	8	12	1			5

TOTAL GAS PROD: 12,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

BONEBRAKE WELL #: 4 RRCID -> 163751 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8530 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	57	1	1	9	Y	1					3
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	132	1	7	9	Y	6	2	1			7
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	180	1	8	9	Y	7	4	1			10
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	614	1	25	9	Y	23	9	1			24
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	592	1	18	9	Y	16	17	1			23
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	606	1	40	9	Y	36	14	1			45
07	651	N	588	-0-	-63	-0-	574	1	14	9	Y	13	16	1			42
08	620	N	484	-0-	-136	-0-	476	1	8	9	Y	7					49
09	660	N	160	-0-	-500	-0-	140	1	20	9	Y	18	34	1			33
10	589	N	578	-0-	-11	-0-	522	1	56	9	Y	51	47	1			37
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	519	1	39	9	Y	35	18	1			54
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	483	1	39	9	Y	35	37	1			52

TOTAL GAS PROD: 5,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BONEBRAKE WELL #: 3 RRCID -> 163755 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163764 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9356 - 10250

01	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	296	1	2434	2	Y	56	54	1			68
						62	9									
02	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	276	1	2159	2	Y	52	68	1			52
						57	9									
03	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	194	1	2203	2	Y	39	50	1			41
						43	9									
04	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	139	1	2353	2	Y	20	16	1			45
						22	9									
05	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	175	1	2665	2	Y	45	49	1	1	6	40
						50	9									
06	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	155	1	2490	2	Y	38	33	1			45
						42	9									
07	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	162	1	2550	2	Y	23	51	1			17
						25	9									
08	2883 N	2744	-0-	-139	-0-	157	1	2550	2	Y	34	17	1			34
						37	9									
09	2700 N	2619	-0-	-81	-0-	146	1	2444	2	Y	26	51	1			9
						29	9									
10	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	151	1	2574	2	Y	41	17	1			33
						45	9									
11	2640 N	2592	-0-	-48	-0-	131	1	2427	2	Y	31	17	1			47
						34	9									
12	2697 N	2684	-0-	-13	-0-	142	1	2494	2	Y	44	50	1			41
						48	9									

TOTAL GAS PROD: 31,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 44 RRCID -> 163765 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9040 - 9758

01	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1684	2	15	9	Y	14	9	1			10
02	1484 N	1282	-0-	-202	-0-	1268	2	14	9	Y	13	14	1			9
03	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1649	2	8	9	Y	7	4	1			12
04	1590 N	1486	-0-	-104	-0-	1473	2	13	9	Y	12	17	1			7
05	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1676	2	11	9	Y	10	4	1			13
06	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1695	2	18	9	Y	16	22	1			7
07	1550 N	1303	-0-	-247	-0-	1289	2	14	9	Y	13	8	1			12
08	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1936	2	17	9	Y	15	14	1			13
09	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1836	2	15	9	Y	14	11	1			16
10	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1913	2	24	9	Y	22	20	1			18
11	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1863	2	15	9	Y	14	16	1			16
12	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1896	2	15	9	Y	14	21	1			9

TOTAL GAS PROD: 20,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 73 RRCID -> 163825 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9942 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5029	-0-	-644	-0-	4976	2	53	9	Y	48	38	1			43
02	5012	X	4410	-0-	-602	-0-	4342	2	68	9	Y	62	61	1			44
03	5549	X	5371	-0-	-178	-0-	5301	2	70	9	Y	64	48	1			60
04	5310	X	4916	-0-	-394	-0-	4913	2	3	9	Y	3	35	1			28
05	5239	X	4755	-0-	-484	-0-	4720	2	35	9	Y	32	35	1			25
06	5190	X	2134	-0-	-3056	-0-	2113	2	21	9	Y	19	22	1			22
07	5363	X	1693	-0-	-3670	-0-	1681	2	12	9	Y	11	23	1			10
08	5363	X	27	-0-	-5336	-0-	27	2			Y	-0-	9	1			1
09	4920	X	2	-0-	-4918	-0-	2	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	4743	X	13	-0-	-4730	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
11	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	536	1	10640	2	Y	75	22	1			53
							83	9									
12	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	394	1	7825	2	Y	44	68	1			29
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 47,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 41 RRCID -> 163845 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8830 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	372	-0-	-62	-0-	369	2	3	9	Y	3	2	1			2
02	336	N	312	-0-	-24	-0-	309	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	431	2	2	9	Y	2	1	1			3
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	401	2	4	9	Y	4	5	1			2
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	392	2	2	9	Y	2	1	1			3
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	421	2	6	9	Y	5	6	1			2
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	603	2	7	9	Y	6	2	1			6
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	606	2	6	9	Y	5	7	1			4
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	590	2	4	9	Y	4	3	1			5
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	598	2	9	9	Y	8	7	1			6
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	561	2	4	9	Y	4	5	1			5
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	574	2	6	9	Y	5	7	1			3

TOTAL GAS PROD: 5,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

VERGARA, G. B. WELL #: 10 RRCID -> 163846 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9650 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1395	-0-	-217	-0-	147	1	1214	2	Y	31	33	1			38
							34	9									
02	1456	N	1418	-0-	-38	-0-	156	1	1222	2	Y	36	40	1			34
							40	9									
03	1612	N	1315	-0-	-297	-0-	104	1	1183	2	Y	25	33	1			26
							28	9									
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	103	1	1733	2	Y	15	10	1			31
							17	9									
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	107	1	1637	2	Y	29	33	1	1	6	26
							32	9									
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	96	1	1537	2	Y	25	22	1			29
							28	9									
07	1922	N	1720	-0-	-202	-0-	102	1	1601	2	Y	15	33	1			11
							17	9									
08	1767	N	1711	-0-	-56	-0-	98	1	1589	2	Y	22	11	1			22
							24	9									
09	1650	N	1633	-0-	-17	-0-	91	1	1523	2	Y	17	33	1			6
							19	9									
10	1705	N	1584	-0-	-121	-0-	86	1	1469	2	Y	26	11	1			21
							29	9									
11	1650	N	1321	-0-	-329	-0-	67	1	1235	2	Y	17	11	1			27
							19	9									
12	1674	N	1507	-0-	-167	-0-	80	1	1399	2	Y	25	28	1			24
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 18,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A WELL #: 146 RRCID -> 164028 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10780 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	176	1	4031	2	Y	7	9	1			19
							8	9									
02	3612	X	3427	-0-	-185	-0-	127	1	3294	2	Y	5	9	1			15
							6	9									
03	3999	X	3856	-0-	-143	-0-	142	1	3701	2	Y	12	12	1			15
							13	9									
04	3870	X	3682	-0-	-188	-0-	129	1	3540	2	Y	12	8	1			19
							13	9									
05	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	5	1	4057	2	Y	6	11	1			14
							7	9									
06	3870	X	3704	-0-	-166	-0-	6	1	3687	2	Y	10	8	1			16
							11	9									
07	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4001	2	15	9	Y	14	18	1			12
08	4061	X	3842	-0-	-219	-0-	3834	2	8	9	Y	7	8	1			11
09	3930	X	3674	-0-	-256	-0-	3666	2	8	9	Y	7	8	1			10
10	4061	X	3901	-0-	-160	-0-	3894	2	7	9	Y	6	4	1			12
11	3900	X	3893	-0-	-7	-0-	111	1	3770	2	Y	11	8	1			15
							12	9									
12	4030	X	3596	-0-	-434	-0-	107	1	3486	2	Y	3	3	1			15
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 45,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

ARCO FEE WELL #: 7 RRCID -> 164605 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11028 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	23	1	303	2	N	-0-	1	1			1
02	308	N	275	-0-	-33	-0-	20	1	254	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	341	N	296	-0-	-45	-0-	17	1	278	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	330	N	288	-0-	-42	-0-	16	1	271	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	310	N	247	-0-	-63	-0-	15	1	231	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	17	1	280	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	18	1	287	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	19	1	316	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	19	1	313	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	31	1	523	2	N	-0-					1
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	41	1	766	2	N	3	1	1			3
							3	9									
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	45	1	785	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A8 WELL #: 59 RRCID -> 164617 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	X	1607	-0-	-315	-0-	1575	1	32	9	Y	29					108
02	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1875	1	94	9	Y	85	56	1			137
03	2108	X	1913	-0-	-195	-0-	1837	1	76	9	Y	69	63	1			143
04	2040	X	1520	-0-	-520	-0-	1458	1	62	9	Y	56	122	1			77
05	2170	X	1703	-0-	-467	-0-	1655	1	48	9	Y	44	52	1			69
06	2100	X	1835	-0-	-265	-0-	1723	1	112	9	Y	102	41	1			130
07	2170	X	1739	-0-	-431	-0-	1697	1	42	9	Y	38	46	1			122
08	1922	X	1447	-0-	-475	-0-	1423	1	24	9	Y	22					144
09	1830	X	517	-0-	-1313	-0-	451	1	66	9	Y	60	101	1			103
10	1891	X	1812	-0-	-79	-0-	1639	1	173	9	Y	157	145	1			115
11	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1732	1	134	9	Y	122	58	1			179
12	1736	X	1665	-0-	-71	-0-	1545	1	120	9	Y	109	122	1			166

TOTAL GAS PROD: 19,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 893

LUNDELL WELL #: 4 RRCID -> 164728 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9322 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	27	1	565	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	22	1	468	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	23	1	479	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	23	1	484	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	24	1	470	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	22	1	421	2	Y	2					2
							2	9									
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	25	1	498	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	26	1	512	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	24	1	471	2	Y	-0-	1	1			2
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	26	1	514	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	24	1	479	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	25	1	459	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH H WELL #: 115 RRCID -> 164924 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12258 PERF.11090 - 11908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	249	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	8	1	204	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	9	1	223	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	8	1	217	2	Y	-0-					1
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	240	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			Y	-0-					1
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	230	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					1
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					1
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					1
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	6	1	218	2	Y	-0-					1
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	7	1	222	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 117 RRCID -> 164925 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10666 - 11540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA, G. B. WELL #: 13 RRCID -> 165183 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10224 - 10364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	187	1	1542	2	Y	35	21	1			40
							39	9									
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	165	1	1285	2	Y	31	40	1			31
							34	9									
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	108	1	1229	2	Y	22	30	1			23
							24	9									
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	64	1	1090	2	Y	9	9	1			23
							10	9									
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	91	1	1386	2	Y	27	25	1	1	6	24
							30	9									
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	79	1	1265	2	Y	21	20	1			25
							23	9									
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	76	1	1196	2	Y	12	28	1			9
							13	9									
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	72	1	1165	2	Y	17	9	1			17
							19	9									
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	71	1	1193	2	Y	13	25	1			5
							14	9									
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	65	1	1105	2	Y	19	8	1			16
							21	9									
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	63	1	1164	2	Y	17	8	1			25
							19	9									
12	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	123	1	2146	2	Y	41	27	1			39
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 17,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA, G. B. WELL #: 15 RRCID -> 165187 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9806 - 10336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2160	-0-		-289	-0-		228	1	1881	2	Y	46	45	1			57
									51	9									
02	2016	N	1823	-0-		-193	-0-		201	1	1571	2	Y	46	58	1			45
									51	9									
03	2263	N	2061	-0-		-202	-0-		163	1	1856	2	Y	38	44	1			39
									42	9									
04	2308	N	2308	-0-		-0-	-0-		128	1	2160	2	Y	18	15	1			42
									20	9									
05	2377	N	2377	-0-		-0-	-0-		144	1	2191	2	Y	38	45	1	1	6	34
									42	9									
06	2344	N	2344	-0-		-0-	-0-		135	1	2170	2	Y	35	29	1			40
									39	9									
07	2412	N	2412	-0-		-0-	-0-		143	1	2246	2	Y	21	46	1			15
									23	9									
08	2440	N	2440	-0-		-0-	-0-		139	1	2267	2	Y	31	15	1			31
									34	9									
09	2340	N	2240	-0-		-100	-0-		125	1	2089	2	Y	24	47	1			8
									26	9									
10	2418	N	2293	-0-		-125	-0-		125	1	2128	2	Y	36	15	1			29
									40	9									
11	2340	N	2234	-0-		-106	-0-		113	1	2090	2	Y	28	15	1			42
									31	9									
12	2351	N	2351	-0-		-0-	-0-		125	1	2182	2	Y	40	45	1			37
									44	9									

TOTAL GAS PROD: 27,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

LUNDELL A1 WELL #: 5 RRCID -> 165190 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 10799 - 11400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37	N	37	-0-		-0-	-0-		2	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-		-0-	-0-		2	1	38	2	Y	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-		-0-	-0-		2	1	51	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-		-16	-0-		1	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-		-0-	-0-		3	1	63	2	Y	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-		-0-	-0-		2	1	44	2	Y	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-		-0-	-0-		2	1	39	2	Y	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-		-0-	-0-		2	1	42	2	Y	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-		-0-	-0-		2	1	33	2	Y	-0-					-0-
10	60	N	60	-0-		-0-	-0-		3	1	57	2	Y	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-		-0-	-0-		2	1	46	2	Y	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-		-0-	-0-		3	1	49	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 147 RRCID -> 165258 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8550 - 8670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	34	-0-		-28	-0-		33	1	1	9	Y	1					3
02	56	N	35	-0-		-21	-0-		34	1	1	9	Y	1	1	1			3
03	47	N	47	-0-		-0-	-0-		46	1	1	9	Y	1	1	1			3
04	47	N	47	-0-		-0-	-0-		45	1	2	9	Y	2	3	1			2
05	57	N	57	-0-		-0-	-0-		55	1	2	9	Y	2	2	1			2
06	60	N	59	-0-		-1	-0-		56	1	3	9	Y	3	1	1			4
07	62	N	54	-0-		-8	-0-		53	1	1	9	Y	1	1	1			4
08	62	N	39	-0-		-23	-0-		39	1			Y	-0-					4
09	60	N	12	-0-		-48	-0-		10	1	2	9	Y	2	3	1			3
10	62	N	34	-0-		-28	-0-		31	1	3	9	Y	3	4	1			2
11	57	N	57	-0-		-0-	-0-		53	1	4	9	Y	4	1	1			5
12	48	N	48	-0-		-0-	-0-		45	1	3	9	Y	3	3	1			5

TOTAL GAS PROD: 523 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL A WELL #: 2 RRCID -> 165474 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9634 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1774	-0-	-210	-0-	81	1	1685	2	Y	7	4	1			7
							8	9									
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	91	1	1944	2	Y	13	13	1			7
							14	9									
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	96	1	1983	2	Y	7	5	1			9
							8	9									
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	78	1	1645	2	Y	8	8	1			9
							9	9									
05	1984	N	1294	-0-	-690	-0-	63	1	1231	2	Y	-0-	8	1			1
06	1920	N	1646	-0-	-274	-0-	82	1	1556	2	Y	7					8
							8	9									
07	1798	N	1735	-0-	-63	-0-	83	1	1648	2	Y	4	7	1			5
							4	9									
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	83	1	1619	2	Y	8	4	1			9
							9	9									
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	82	1	1614	2	Y	1	4	1			6
							1	9									
10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	90	1	1760	2	Y	2	6	1			2
							2	9									
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	90	1	1771	2	Y	15	10	1			7
							17	9									
12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	99	1	1836	2	Y	5	9	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 21,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 23 RRCID -> 165670 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9394

01	3937	X	3450	-0-	-487	-0-	3419	2	31	9	Y	28	19	1			20
02	3556	X	3408	-0-	-148	-0-	3371	2	37	9	Y	34	31	1			23
03	3937	X	3867	-0-	-70	-0-	3846	2	21	9	Y	19	11	1			31
04	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3716	2	31	9	Y	28	41	1			18
05	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3823	2	25	9	Y	23	10	1			31
06	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3769	2	39	9	Y	35	50	1			16
07	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3891	2	44	9	Y	40	20	1			36
08	3875	X	3568	-0-	-307	-0-	3537	2	31	9	Y	28	40	1			24
09	3810	X	3560	-0-	-250	-0-	3532	2	28	9	Y	25	19	1			30
10	3937	X	3684	-0-	-253	-0-	3640	2	44	9	Y	40	37	1			33
11	3810	X	3250	-0-	-560	-0-	3224	2	26	9	Y	24	30	1			27
12	3937	X	3252	-0-	-685	-0-	3226	2	26	9	Y	24	36	1			15

TOTAL GAS PROD: 43,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 348

BONEBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 165769 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8168 - 8681

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH J WELL #: 148 RRCID -> 166010 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 11506 PERF.10524 - 11284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 116 RRCID -> 166048 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8556 - 9586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH A2 WELL #: 4 RRCID -> 166109 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9078 - 9416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496 N	191	-0-	-305	-0-	189 2		2 9		Y	2	2 1				2
02	308 N	121	-0-	-187	-0-	120 2		1 9		Y	1	2 1				1
03	341 N	230	-0-	-111	-0-	227 2		3 9		Y	3	1 1				3
04	890 N	890	-0-	-0-	-0-	889 2		1 9		Y	1	2 1				2
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	807 2		7 9		Y	6	3 1				5
06	730 N	730	-0-	-0-	-0-	723 2		7 9		Y	6	4 1				7
07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	815 2		7 9		Y	6	8 1				5
08	738 N	738	-0-	-0-	-0-	734 2		4 9		Y	4	5 1				4
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	806 2		8 9		Y	7	8 1				3
10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	812 2		11 9		Y	10	8 1				5
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	36 1		705 2		Y	5	6 1				4
						6 9										
12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	41 1		814 2		Y	4	5 1				3
						4 9										

TOTAL GAS PROD: 7,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A WELL #: 149 RRCID -> 166272 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9786 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	286	-0-	-24	-0-	12	1	274	2	Y	-0-	1	1			1
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	11	1	274	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	13	1	329	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	270	N	230	-0-	-40	-0-	8	1	221	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	310	N	234	-0-	-76	-0-	233	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	1	1	343	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	285	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	360	N	354	-0-	-6	-0-	353	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					1
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	8	1	280	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	372	N	272	-0-	-100	-0-	8	1	264	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

JURASCHEK WELL #: 10 RRCID -> 166951 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10500 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3098	-0-	-715	-0-	220	1	2876	2	N	2	5	1			32
							2	9									
02	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	256	1	3316	2	N	21	4	1			49
							23	9									
03	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	221	1	3545	2	N	7	6	1			50
							8	9									
04	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	203	1	3435	2	N	11	5	1			56
							12	9									
05	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	238	1	3624	2	N	4	9	1			51
							4	9									
06	3690	X	2986	-0-	-704	-0-	174	1	2803	2	N	8	4	1			55
							9	9									
07	3813	X	2943	-0-	-870	-0-	175	1	2759	2	N	8	12	1			51
							9	9									
08	3813	X	3629	-0-	-184	-0-	209	1	3409	2	N	10	3	1			58
							11	9									
09	3690	X	2636	-0-	-1054	-0-	148	1	2478	2	N	9	3	1			64
							10	9									
10	3813	X	3016	-0-	-797	-0-	167	1	2845	2	N	4	1	1			67
							4	9									
11	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	197	1	3634	2	N	11	5	1			73
							12	9									
12	3627	X	3432	-0-	-195	-0-	185	1	3245	2	N	2	1	1			74
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 40,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 150 RRCID -> 167278 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10862 - 12058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G.B. VERGARA WELL #: 14 RRCID -> 168209 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 992 - 10170

01	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	439	1	3615	2	Y	79	70	1				96
						87	9										
02	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	406	1	3171	2	Y	75	97	1				74
						83	9										
03	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	285	1	3231	2	Y	54	71	1				57
						59	9										
04	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	192	1	3253	2	Y	26	22	1				61
						29	9										
05	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	182	1	2776	2	Y	51	65	1	1	6		46
						56	9										
06	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	199	1	3197	2	Y	50	38	1				58
						55	9										
07	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	202	1	3184	2	Y	31	67	1				22
						34	9										
08	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	190	1	3087	2	Y	42	22	1				42
						46	9										
09	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	179	1	2982	2	Y	34	64	1				12
						37	9										
10	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	185	1	3151	2	Y	51	21	1				42
						56	9										
11	2940 X	2869	-0-	-71	-0-	145	1	2681	2	Y	39	22	1				59
						43	9										
12	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	176	1	3080	2	Y	57	63	1				53
						63	9										

TOTAL GAS PROD: 40,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 589

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 8 RRCID -> 168314 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9160 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	541	1	4453	2	Y	101	101	1			125
							111	9									
02	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	526	1	4106	2	Y	100	127	1			98
							110	9									
03	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	337	1	3831	2	Y	68	94	1			72
							75	9									
04	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	237	1	4007	2	Y	34	27	1			79
							37	9									
05	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	249	1	3796	2	Y	63	83	1	2	6	57
							69	9									
06	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	252	1	4049	2	Y	61	47	1			71
							67	9									
07	5239	X	4578	-0-	-661	-0-	271	1	4264	2	Y	39	82	1			28
							43	9									
08	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	259	1	4213	2	Y	56	28	1			56
							62	9									
09	4380	X	3994	-0-	-386	-0-	223	1	3727	2	Y	40	82	1			14
							44	9									
10	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	256	1	4364	2	Y	69	27	1			56
							76	9									
11	4440	X	4318	-0-	-122	-0-	219	1	4044	2	Y	50	28	1			78
							55	9									
12	4588	X	4126	-0-	-462	-0-	219	1	3832	2	Y	68	83	1			63
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 53,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 749

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 156 RRCID -> 168509 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9910 - 10000

01	3875	X	2060	-0-	-1815	-0-	2038	2	22	9	Y	20	11	1			18
02	3192	X	1472	-0-	-1720	-0-	1449	2	23	9	Y	21	24	1			15
03	2449	X	1555	-0-	-894	-0-	1534	2	21	9	Y	19	16	1			18
04	2010	X	1422	-0-	-588	-0-	1422	2			Y	-0-	10	1			8
05	2046	X	1859	-0-	-187	-0-	1845	2	14	9	Y	13	11	1			10
06	1980	X	1164	-0-	-816	-0-	1153	2	11	9	Y	10	9	1			11
07	1457	N	1001	-0-	-456	-0-	993	2	8	9	Y	7	12	1			6
08	1705	N	1461	-0-	-244	-0-	1454	2	7	9	Y	6	5	1			7
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1442	2	15	9	Y	14	15	1			6
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1624	2	20	9	Y	18	15	1			9
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	82	1	1621	2	Y	11	12	1			8
							12	9									
12	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	70	1	1389	2	Y	8	11	1			5
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 18,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 153 RRCID -> 168510 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11813 PERF. 11245 - 11443

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 151 RRCID -> 168576 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11090 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	15614	-0-	15614	15614	15614	2			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	13390	-0-	13390	29004	13390	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	11054	-0-	11054	40058	11054	2			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	10348	-0-	10348	50406	10348	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	9812	-0-	9812	60218	282	1	9530	2	Y	-0-					-0-
12	69839	X	9621	-0-	-60218	-0-	286	1	9335	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 155 RRCID -> 168868 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9780 - 10400

01	3596	X	3443	-0-	-153	-0-	3407	2	36	9	Y	33	26	1			30
02	3416	X	3083	-0-	-333	-0-	3036	2	47	9	Y	43	42	1			31
03	3782	X	3720	-0-	-62	-0-	3672	2	48	9	Y	44	33	1			42
04	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3807	2	1	9	Y	1	24	1			19
05	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3787	2	29	9	Y	26	25	1			20
06	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	3992	2	39	9	Y	35	18	1			37
07	3937	X	3891	-0-	-46	-0-	3862	2	29	9	Y	26	41	1			22
08	3937	X	3449	-0-	-488	-0-	3431	2	18	9	Y	16	20	1			18
09	4020	X	2896	-0-	-1124	-0-	2866	2	30	9	Y	27	33	1			12
10	4154	X	4150	-0-	-4	-0-	4102	2	48	9	Y	44	34	1			22
11	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	207	1	4114	2	Y	29	30	1			21
							32	9									
12	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	186	1	3704	2	Y	20	27	1			14
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 44,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

VAQUILLAS RANCH WELL #: 154 RRCID -> 168922 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10820 - 11811

01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	N	1					16
							1	9									
02	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	169	1	2193	2	N	7	1	1			22
							8	9									
03	3100	N	5059	-0-	1959	1959	296	1	4751	2	N	11	3	1			30
							12	9									
04	3000	N	4449	-0-	1449	3408	248	1	4190	2	N	10	4	1			36
							11	9									
05	3100	N	4235	-0-	1135	4543	260	1	3966	2	N	8	9	1			35
							9	9									
06	8387	X	3844	-0-	-4543	-0-	225	1	3609	2	N	9	8	1			36
							10	9									
07	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	226	1	3559	2	N	11	16	1			31
							12	9									
08	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	214	1	3481	2	N	-0-	4	1			27
09	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	176	1	2948	2	N	-0-	4	1			23
10	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	152	1	2595	2	N	10	3	1			30
							11	9									
11	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	130	1	2393	2	N	8	4	1			34
							9	9									
12	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	140	1	2450	2	N	2	1	1			35
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 38,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 76 RRCID -> 169614 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9068 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2101	-0-	-162	-0-	96	1	1995	2	Y	9	5	1			8
							10	9									
02	2044	N	1973	-0-	71	-0-	87	1	1872	2	Y	13	14	1			7
							14	9									
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	93	1	1922	2	Y	7	5	1			9
							8	9									
04	2040	N	1956	-0-	84	-0-	89	1	1857	2	Y	9	8	1			10
							10	9									
05	2170	N	1997	-0-	-173	-0-	97	1	1900	2	Y	-0-	9	1			1
06	1950	N	1819	-0-	-131	-0-	91	1	1719	2	Y	8					9
							9	9									
07	2015	N	2002	-0-	13	-0-	95	1	1901	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
08	1984	N	1802	-0-	-182	-0-	87	1	1705	2	Y	9	5	1			10
							10	9									
09	1830	N	1647	-0-	-183	-0-	80	1	1567	2	Y	-0-	4	1			6
10	2015	N	1777	-0-	-238	-0-	86	1	1688	2	Y	3	7	1			2
							3	9									
11	1740	N	1439	-0-	-301	-0-	69	1	1358	2	Y	11	8	1			5
							12	9									
12	1705	N	1346	-0-	-359	-0-	69	1	1273	2	Y	4	7	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 21,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 157 RRCID -> 169616 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 10138 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	47	-0-	15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	77	2	2	9	Y	2	1	1			1
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	174	2	2	9	Y	2	1	1			1
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	169	2	2	9	Y	2	1	1			2
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	Y	1	2	1			1
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	175	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	163	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	168	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL A WELL #: 12 RRCID -> 169746 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9892 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	27	1	569	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	22	1	463	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	527	N	464	-0-	-63	-0-	21	1	442	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	34	1	706	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
05	527	N	299	-0-	-228	-0-	15	1	284	2	Y	-0-	4	1			-0-
06	450	N	278	-0-	-172	-0-	14	1	262	2	Y	2					2
							2	9									
07	527	N	340	-0-	-187	-0-	16	1	323	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	24	1	467	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	23	1	451	2	Y	-0-	1	1			2
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	21	1	409	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	480	N	407	-0-	-73	-0-	20	1	384	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	496	N	364	-0-	-132	-0-	19	1	344	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 160 RRCID -> 169815 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10892 - 12062

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A WELL #: 158 RRCID -> 169826 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9786 - 10590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	24	1	549	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	476	N	470	-0-	-6	-0-	17	1	453	2	Y	-0-	1	1			2
03	558	N	532	-0-	-26	-0-	20	1	510	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	570	N	449	-0-	-121	-0-	16	1	431	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	1	1	641	2	Y	-0-	1	1			2
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	1	1	556	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	547	2	2	9	Y	2	3	1			2
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	655	2	1	9	Y	1	1	1			2
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	702	2	1	9	Y	1	1	1			2
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	738	2	1	9	Y	1	1	1			2
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	21	1	698	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	19	1	636	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 7,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

LUNDELL WELL #: 78 RRCID -> 169865 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9466 - 9500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	372	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	644	N	358	-0-	-286	-0-	16	1	339	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	496	N	337	-0-	-159	-0-	15	1	320	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	390	N	287	-0-	-103	-0-	13	1	273	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	403	N	293	-0-	-110	-0-	14	1	279	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	330	N	266	-0-	-64	-0-	13	1	252	2	Y	1					1
							1	9									
07	310	N	211	-0-	-99	-0-	10	1	200	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	13	1	256	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	12	1	240	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	12	1	235	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

VAQUILLAS RANCH I WELL #: 161 RRCID -> 169943 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 12319 PERF. 10894 - 11755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	Y	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	3	1	86	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	3	1	83	2	Y	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 77 RRCID -> 169944 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 9112 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH WELL #: 6 RRCID -> 169954 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 11975 PERF. 11006 - 11844

01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	60	1	784	2	N	1	2	1				63
							1	9										
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	54	1	705	2	N	1	2	1				62
							1	9										
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	43	1	686	2	N	2	2	1				62
							2	9										
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	48	1	808	2	N	8	1	1				69
							9	9										
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	52	1	791	2	N	-0-	1	1				68
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	42	1	681	2	N	3	1	1				70
							3	9										
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	45	1	711	2	N	1	2	1				69
							1	9										
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	50	1	822	2	N	3	1	1				71
							3	9										
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	49	1	816	2	N	1	1	1				71
							1	9										
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	41	1	699	2	N	1	1	1				71
							1	9										
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	35	1	640	2	N	2	1	1				72
							2	9										
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	40	1	694	2	N	-0-						72

TOTAL GAS PROD: 9,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 79 RRCID -> 170321 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9140 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	62	1	1285	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	68	1	1455	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	77	1	1604	2	Y	7	4	1			8
							8	9									
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	59	1	1236	2	Y	6	7	1			7
							7	9									
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	74	1	1437	2	Y	-0-	6	1			1
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	72	1	1370	2	Y	6					7
							7	9									
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	72	1	1437	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
08	1488	N	1437	-0-	-51	-0-	70	1	1358	2	Y	8	4	1			8
							9	9									
09	1440	N	1222	-0-	-218	-0-	59	1	1163	2	Y	-0-	3	1			5
10	1488	N	1088	-0-	-400	-0-	53	1	1034	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
11	1380	N	1361	-0-	-19	-0-	65	1	1284	2	Y	11	7	1			5
							12	9									
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	68	1	1258	2	Y	3	6	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 16,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

VAQUILLAS RANCH WELL #: 164 RRCID -> 170862 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10640 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	101	1	1328	2	N	3	1	1			58
							3	9									
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	73	1	940	2	N	-0-	2	1			56
03	1116	N	700	-0-	-416	-0-	41	1	657	2	N	2	2	1			56
							2	9									
04	1380	N	1060	-0-	-320	-0-	59	1	994	2	N	6	1	1			61
							7	9									
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	82	1	1244	2	N	4	2	1			63
							4	9									
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	82	1	1323	2	N	9	1	1			71
							10	9									
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	82	1	1296	2	N	6	3	1			74
							7	9									
08	1333	N	1249	-0-	-84	-0-	72	1	1175	2	N	2	1	1			75
							2	9									
09	1410	N	1409	-0-	-1	-0-	79	1	1320	2	N	9	2	1			82
							10	9									
10	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	75	1	1276	2	N	3	1	1			84
							3	9									
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	72	1	1332	2	N	3	2	1			85
							3	9									
12	1457	N	1392	-0-	-65	-0-	75	1	1315	2	N	2	1	1			86
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 15,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH H WELL #: 162 RRCID -> 170868 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11010 - 12000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1320	-0-	-943	-0-	55	1	1262	2	Y	3	4	1			7
							3	9									
02	1764	N	1719	-0-	-45	-0-	64	1	1653	2	Y	2	3	1			6
							2	9									
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	57	1	1486	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
04	1290	N	1029	-0-	-261	-0-	36	1	990	2	Y	3	3	1			6
							3	9									
05	1891	N	1025	-0-	-866	-0-	1	1	1021	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
06	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	5	1	2731	2	Y	8	3	1			10
							9	9									
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1508	2	6	9	Y	5	10	1			5
08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1681	2	3	9	Y	3	3	1			5
09	2040	N	855	-0-	-1185	-0-	854	2	1	9	Y	1	3	1			3
10	3100	N	3157	-0-	57	57	3151	2	6	9	Y	5	1	1			7
11	3000	N	3004	-0-	4	61	86	1	2909	2	Y	8	5	1			10
							9	9									
12	1768	N	1707	-0-	-61	-0-	51	1	1655	2	Y	1	1	1			10
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 21,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 163 RRCID -> 170894 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9178 - 9949

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3569	2	37	9	Y	34	18	1			31
02	2856	X	2846	-0-	-10	-0-	2802	2	44	9	Y	40	43	1			28
03	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3242	2	44	9	Y	40	31	1			37
04	3210	X	3001	-0-	-209	-0-	3000	2	1	9	Y	1	21	1			17
05	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3701	2	29	9	Y	26	23	1			20
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3512	2	33	9	Y	30	17	1			33
07	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3728	2	28	9	Y	25	36	1			22
08	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3440	2	18	9	Y	16	20	1			18
09	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3320	2	34	9	Y	31	36	1			13
10	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3459	2	42	9	Y	38	33	1			18
11	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	164	1	3257	2	Y	23	25	1			16
							25	9									
12	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	161	1	3209	2	Y	18	22	1			12
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 40,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROSEBERRY, D. L. WELL #: 5 RRCID -> 170902 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10096 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	57	1	747	2	Y	4	1	1			9
							4	9									
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	65	1	845	2	Y	3	7	1			5
							3	9									
03	3100	N	11117	-0-	8017	8017	647	1	10393	2	Y	70	3	1			72
							77	9									
04	3000	N	8174	-0-	5174	13191	454	1	7675	2	Y	41	43	1			70
							45	9									
05	3100	N	479	-0-	-2621	10570	29	1	449	2	Y	1	55	1			16
							1	9									
06	10970	X	400	-0-	-10570	-0-	23	1	377	2	Y	-0-	5	1			11
07	3224	X	341	-0-	-2883	-0-	20	1	319	2	Y	2	3	1			10
							2	9									
08	3224	X	276	-0-	-2948	-0-	16	1	260	2	Y	-0-	8	1			2
09	3120	X	302	-0-	-2818	-0-	17	1	284	2	Y	1					3
							1	9									
10	465	X	227	-0-	-238	-0-	13	1	213	2	Y	1					4
							1	9									
11	390	X	249	-0-	-141	-0-	13	1	236	2	Y	-0-					4
12	445	X	445	-0-	-0-	-0-	24	1	420	2	Y	1					5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 23,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

VILLARREAL, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 170904 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11060 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	24	1	319	2	N	1	1	1			2
							1	9									
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	2	N	-0-	1	1			1
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	263	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	323	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	21	1	326	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	19	1	310	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	328	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	19	1	317	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	301	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	18	1	309	2	N	-0-					1
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	17	1	306	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	17	1	299	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 80 RRCID -> 170937 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8922 - 9002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	58	1 6 9	1210	2	Y	5	2	1			5
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	46	1 7 9	988	2	Y	6	8	1			3
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	58	1 4 9	1202	2	Y	4	2	1			5
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	42	1 6 9	887	2	Y	5	5	1			5
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	47	1	916	2	Y	-0-	4	1			1
06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	70	1 6 9	1333	2	Y	5					6
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	70	1 4 9	1385	2	Y	4	6	1			4
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	63	1 7 9	1233	2	Y	6	3	1			7
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	57	1	1130	2	Y	-0-	3	1			4
10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	69	1 3 9	1355	2	Y	3	5	1			2
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	65	1 11 9	1271	2	Y	10	7	1			5
12	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	65	1 3 9	1204	2	Y	3	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 14,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 166 RRCID -> 170938 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8276 - 8534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1 1 9	117	2	Y	1					2
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1 1 9	110	2	Y	1					3
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	6	1 1 9	108	2	Y	1	2	1			2
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	7	1 1 9	90	2	Y	1	2	1			1
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	8	1 2 9	88	2	Y	2					3
06	120	N	85	-0-	-35	-0-	8	1	77	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	6	1 1 9	69	2	Y	1					1
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	7	1 2 9	66	2	Y	2	2	1			1
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	8	1 2 9	70	2	Y	2	2	1			1
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					1
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1 1 9	85	2	Y	1					2
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1 1 9	107	2	Y	1	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 75 RRCID -> 171078 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 5680 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 171093 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA 1659 WELL #: 1 RRCID -> 171095 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9520 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	Y	1					38
							1	9									
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	249	2	Y	-0-					38
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	2	Y	-0-					38
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	Y	-0-					38
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	244	2	Y	1	1	1			38
							1	9									
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	22	1	356	2	Y	2	1	1			39
							2	9									
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	Y	-0-	1	1			38
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	139	2	Y	38					76
							42	9									
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					76
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					76
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					76
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 2,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 81 RRCID -> 171129 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9220 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 167 RRCID -> 171360 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11040 - 12024

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	13 1 9	1	290	2	Y	1					1
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	2	Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	114	2	Y	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	3	1	111	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VERGARA, G. B. WELL #: 16 RRCID -> 171431 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10042 - 10526

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	28 1 7 9	1	233	2	Y	6	6	1			7
02	252	N	216	-0-	-36	-0-	24 1 7 9	1	185	2	Y	6	7	1			6
03	279	N	237	-0-	-42	-0-	19 1 4 9	1	214	2	Y	4	5	1			5
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	21 1 3 9	1	349	2	Y	3	2	1			6
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	14 1 3 9	1	206	2	Y	3	6	1			3
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	13 1 4 9	1	202	2	Y	4	3	1			4
07	248	N	200	-0-	-48	-0-	12 1 1 9	1	187	2	Y	1	4	1			1
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	12 1 3 9	1	190	2	Y	3	1	1			3
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	11 1 2 9	1	178	2	Y	2	4	1			1
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12 1 3 9	1	200	2	Y	3	1	1			3
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	10 1 2 9	1	188	2	Y	2	1	1			4
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10 1 3 9	1	181	2	Y	3	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 2,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH L WELL #: 171 RRCID -> 171773 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH A12 WELL #: 168 RRCID -> 171843 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11193 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	2	Y	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	Y	1					1
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	Y	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

7B CATTLE COMPANY A WELL #: 4 RRCID -> 172065 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11216 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	141	-0-	-138	-0-	10	1	131	2	N	-0-					1
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	4	1	56	2	N	-0-	1	1			-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
04	150	N	43	-0-	-107	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
12	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 174 RRCID -> 172282 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11016 - 11122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	59	1	769	2	N	1	1	1			18
							1	9									
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	43	1	555	2	N	2	2	1			18
							2	9									
03	899	N	638	-0-	-261	-0-	37	1	600	2	N	1	2	1			17
							1	9									
04	810	N	516	-0-	-294	-0-	28	1	479	2	N	8	1	1			24
							9	9									
05	651	N	593	-0-	-58	-0-	36	1	556	2	N	1	1	1			24
							1	9									
06	630	N	423	-0-	-207	-0-	25	1	398	2	N	-0-	1	1			23
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	32	1	505	2	N	1	1	1			23
							1	9									
08	589	N	491	-0-	-98	-0-	28	1	462	2	N	1	1	1			23
							1	9									
09	420	N	388	-0-	-32	-0-	22	1	365	2	N	1	1	1			23
							1	9									
10	527	N	281	-0-	-246	-0-	16	1	265	2	N	-0-					23
11	480	N	238	-0-	-242	-0-	12	1	225	2	N	1	1	1			23
							1	9									
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	26	1	460	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 6,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 175 RRCID -> 172376 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11192 - 11700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	Y	-0-					-0-
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	50	1	1301	2	Y	5	1	1			4
							6	9									
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	38	1	1040	2	Y	3	1	1			6
							3	9									
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1	1	1170	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	2	1	995	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
07	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1090	2	4	9	Y	4	5	1			3
08	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	1068	2	2	9	Y	2	2	1			3
09	990	N	985	-0-	-5	-0-	983	2	2	9	Y	2	2	1			3
10	1085	N	993	-0-	-92	-0-	992	2	1	9	Y	1	1	1			3
11	1050	N	958	-0-	-92	-0-	27	1	928	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
12	1023	N	909	-0-	-114	-0-	27	1	881	2	Y	1	1	1			4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 173 RRCID -> 172378 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11004 - 12050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	19	1	428	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	14	1	356	2	Y	-0-	1	1			1
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	15	1	391	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	390	N	242	-0-	-148	-0-	8	1	232	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	3100	N	3140	-0-	40	40	4	1	3130	2	Y	5	1	1			6
							6	9									
06	3000	N	5796	-0-	2796	2836	10	1	5766	2	Y	18	4	1			20
							20	9									
07	3100	N	7183	-0-	4083	6919	7157	2	26	9	Y	24	22	1			22
08	14014	X	7095	-0-	-6919	-0-	7082	2	13	9	Y	12	14	1			20
09	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	5614	2	10	9	Y	9	13	1			16
10	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5594	2	11	9	Y	10	7	1			19
11	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	161	1	5451	2	Y	15	12	1			22
							17	9									
12	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	170	1	5548	2	Y	4	4	1			22
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 47,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 53 RRCID -> 172454 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	318	-0-	-23	-0-	315	2	3	9	Y	3	2	1			2
02	308	N	281	-0-	-27	-0-	278	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	341	N	309	-0-	-32	-0-	307	2	2	9	Y	2	1	1			3
04	300	N	262	-0-	-38	-0-	261	2	1	9	Y	1	3	1			1
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	318	2	3	9	Y	3	1	1			3
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	357	2	3	9	Y	3	4	1			2
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	384	2	4	9	Y	4	2	1			4
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	375	2	3	9	Y	3	4	1			3
09	360	N	316	-0-	-44	-0-	314	2	2	9	Y	2	2	1			3
10	403	N	270	-0-	-133	-0-	267	2	3	9	Y	3	3	1			3
11	360	N	278	-0-	-82	-0-	277	2	1	9	Y	1	2	1			2
12	341	N	318	-0-	-23	-0-	315	2	3	9	Y	3	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 172516 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9232 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	168	-0-	-80	-0-	8	1	159	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	224	N	134	-0-	-90	-0-	6	1	128	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	434	N	64	-0-	-370	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	108	-0-	-42	-0-	5	1	102	2	Y	1					1
							1	9									
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	22	1	428	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	278	2	Y	1					1
							1	9									
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	358	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	465	N	339	-0-	-126	-0-	16	1	321	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	300	N	180	-0-	-120	-0-	9	1	171	2	Y	-0-	1	1			1
10	372	N	211	-0-	-161	-0-	10	1	201	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	316	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

AMANDO WELL #: 4 RRCID -> 172518 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10146 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					4
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					4
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					4
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					4
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					4
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					4
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					4
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					4
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					4
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					4
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					4
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 84 RRCID -> 172519 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1151	-0-	-151	-0-	53	1	1092	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
02	2800	N	3047	-0-	247	247	135	1	2889	2	Y	21	15	1			10
							23	9									
03	3100	N	3082	-0-	-18	229	141	1	2929	2	Y	11	7	1			14
							12	9									
04	2909	N	2680	-0-	-229	-0-	121	1	2545	2	Y	13	13	1			14
							14	9									
05	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	134	1	2615	2	Y	1	13	1			2
							1	9									
06	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	87	1	1649	2	Y	7					9
							8	9									
07	2325	X	1581	-0-	-744	-0-	75	1	1500	2	Y	5	9	1			5
							6	9									
08	2325	X	1369	-0-	-956	-0-	66	1	1295	2	Y	7	4	1			8
							8	9									
09	2250	X	1256	-0-	-994	-0-	61	1	1195	2	Y	-0-	3	1			5
10	2325	X	1228	-0-	-1097	-0-	60	1	1166	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
11	1320	N	1125	-0-	-195	-0-	54	1	1062	2	Y	8	6	1			4
							9	9									
12	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	63	1	1162	2	Y	4	6	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 22,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

LUNDELL WELL #: 83 RRCID -> 172542 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9230 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	363	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	294	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	338	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	332	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	330	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	319	2	Y	2					2
							2	9									
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	18	1	354	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	358	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	18	1	350	2	Y	-0-	1	1			1
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	19	1	365	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	358	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	361	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 9 RRCID -> 172577 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9686 - 9766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4217	-0-	-371	-0-	447	1	3680	2	Y	82	78	1			100
							90	9									
02	4144	X	3875	-0-	-269	-0-	430	1	3356	2	Y	81	102	1			79
							89	9									
03	4588	X	4272	-0-	-316	-0-	340	1	3858	2	Y	67	77	1			69
							74	9									
04	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	231	1	3906	2	Y	33	27	1			75
							36	9									
05	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	276	1	4213	2	Y	68	80	1	1	6	62
							75	9									
06	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	250	1	4019	2	Y	59	51	1			70
							65	9									
07	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	262	1	4131	2	Y	36	80	1			26
							40	9									
08	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	254	1	4141	2	Y	54	26	1			54
							59	9									
09	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	244	1	4073	2	Y	44	82	1			16
							48	9									
10	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	253	1	4313	2	Y	66	28	1			54
							73	9									
11	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	221	1	4082	2	Y	50	27	1			77
							55	9									
12	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	236	1	4137	2	Y	71	82	1			66
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 52,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 711

VERGARA 1659 WELL #: 2 RRCID -> 172962 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9460 - 9630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	151	2	Y	1					40
							1	9									
02	140	N	3	-0-	-137	-0-	3	2			Y	-0-					40
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	2	Y	-0-					40
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					40
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	1	1	1			40
							1	9									
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	Y	-0-					40
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	199	2	Y	1	1	1			40
							1	9									
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	Y	30					70
							33	9									
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					70
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					70
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					70
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 1,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 123 RRCID -> 172964 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 9395 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1159	-0-	-112	-0-	53	1	1106	2	N	-0-					120
02	1120	N	978	-0-	-142	-0-	44	1	934	2	N	-0-					120
03	1178	N	1077	-0-	-101	-0-	50	1	1027	2	N	-0-					120
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	51	1	1060	2	N	-0-					120
05	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	52	1	1023	2	N	-0-					120
06	1170	N	971	-0-	-199	-0-	49	1	922	2	N	-0-					120
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	68	1	1345	2	N	35					155
							39	9									
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	69	1	1337	2	N	-0-					155
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	60	1	1191	2	N	1	155	1			1
							1	9									
10	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	67	1	1311	2	N	1					2
							1	9									
11	1350	N	1261	-0-	-89	-0-	61	1	1199	2	N	1					3
							1	9									
12	1302	N	1217	-0-	-85	-0-	62	1	1155	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 14,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

CARR WELL #: 120 RRCID -> 173024 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10348 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	101	1	2093	2	N	2					306
							2	9									
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	86	1	1834	2	N	3					309
							3	9									
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	98	1	2033	2	N	-0-					309
04	2130	N	2005	-0-	-125	-0-	91	1	1901	2	N	12					321
							13	9									
05	2139	N	1933	-0-	-206	-0-	94	1	1839	2	N	-0-					321
06	2400	N	1842	-0-	-558	-0-	92	1	1742	2	N	7					328
							8	9									
07	2077	N	1726	-0-	-351	-0-	83	1	1643	2	N	-0-					328
08	1922	N	1829	-0-	-93	-0-	89	1	1740	2	N	-0-					328
09	1830	N	1666	-0-	-164	-0-	80	1	1583	2	N	3					331
							3	9									
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	88	1	1726	2	N	-0-	180	1			151
11	1770	N	1737	-0-	-33	-0-	84	1	1652	2	N	1					152
							1	9									
12	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	88	1	1627	2	N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 22,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

CARR WELL #: 121 RRCID -> 173059 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8649 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	29	1	603	2	N	-0-					129
02	560	N	444	-0-	-116	-0-	20	1	424	2	N	-0-					129
03	558	N	395	-0-	-163	-0-	18	1	377	2	N	-0-					129
04	600	N	564	-0-	-36	-0-	26	1	538	2	N	-0-					129
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	30	1	585	2	N	-0-					129
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	31	1	582	2	N	-0-					129
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	30	1	603	2	N	-0-					129
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	31	1	595	2	N	-0-					129
09	600	N	558	-0-	-42	-0-	27	1	531	2	N	-0-					129
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	31	1	613	2	N	-0-					129
11	600	N	585	-0-	-15	-0-	28	1	557	2	N	-0-					129
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	31	1	564	2	N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 6,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 170 RRCID -> 173240 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8404 - 8454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	208	-0-	-9		-0-	14	1 2 9	192	2	Y	2					3
02	211	N	211	-0-	-0-		-0-	15	1 1 9	195	2	Y	1					4
03	248	N	224	-0-	-24		-0-	12	1 3 9	209	2	Y	3	4	1			3
04	217	N	217	-0-	-0-		-0-	14	1 4 9	199	2	Y	4	4	1			3
05	248	N	200	-0-	-48		-0-	17	1 3 9	180	2	Y	3					6
06	210	N	165	-0-	-45		-0-	16	1	149	2	Y	-0-	5	1			1
07	217	N	181	-0-	-36		-0-	13	1 1 9	167	2	Y	1					2
08	186	N	181	-0-	-5		-0-	17	1 6 9	158	2	Y	5	5	1			2
09	196	N	196	-0-	-0-		-0-	19	1 4 9	173	2	Y	4	5	1			1
10	186	N	172	-0-	-14		-0-	14	1 2 9	156	2	Y	2					3
11	180	N	175	-0-	-5		-0-	11	1	164	2	Y	-0-					3
12	217	N	192	-0-	-25		-0-	14	1 3 9	175	2	Y	3	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

VILLARREAL STATE 272 WELL #: 1 RRCID -> 173276 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11196 - 11872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167	N	167	-0-	-0-		-0-	12	1	155	2	Y	-0-					4
02	184	N	184	-0-	-0-		-0-	13	1	171	2	Y	-0-	1	1			3
03	249	N	249	-0-	-0-		-0-	14	1 8 9	227	2	Y	7	1	1			9
04	181	N	181	-0-	-0-		-0-	10	1	171	2	Y	-0-					9
05	169	N	169	-0-	-0-		-0-	10	1	159	2	Y	-0-	1	1			8
06	179	N	179	-0-	-0-		-0-	10	1	169	2	Y	-0-					8
07	187	N	187	-0-	-0-		-0-	10	1 14 9	163	2	Y	13	1	1			20
08	254	N	254	-0-	-0-		-0-	15	1	239	2	Y	-0-					20
09	530	N	530	-0-	-0-		-0-	30	1 1 9	499	2	Y	1					21
10	227	N	227	-0-	-0-		-0-	13	1 1 9	213	2	Y	1					22
11	237	N	237	-0-	-0-		-0-	12	1 1 9	224	2	Y	1					23
12	223	N	223	-0-	-0-		-0-	12	1	211	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 2,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 85 RRCID -> 173321 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9151 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	139	1	2886	2	Y	12	7	1			11
							13	9									
02	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	138	1	2963	2	Y	22	22	1			11
							24	9									
03	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	148	1	3068	2	Y	11	7	1			15
							12	9									
04	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	133	1	2781	2	Y	13	13	1			15
							14	9									
05	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	150	1	2918	2	Y	1	14	1			2
							1	9									
06	2910	X	2833	-0-	-77	-0-	142	1	2679	2	Y	11					13
							12	9									
07	3224	X	2912	-0-	-312	-0-	139	1	2764	2	Y	8	13	1			8
							9	9									
08	3224	X	3046	-0-	-178	-0-	148	1	2880	2	Y	16	7	1			17
							18	9									
09	2970	X	2807	-0-	-163	-0-	136	1	2671	2	Y	-0-	7	1			10
10	3069	X	2942	-0-	-127	-0-	143	1	2793	2	Y	5	11	1			4
							6	9									
11	2940	X	2916	-0-	-24	-0-	140	1	2751	2	Y	23	16	1			11
							25	9									
12	3038	X	2960	-0-	-78	-0-	151	1	2800	2	Y	8	14	1			5
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 35,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

LUNDELL WELL #: 86 RRCID -> 173339 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9658 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1534	-0-	-47	-0-	70	1	1457	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	65	1	1387	2	Y	10	11	1			5
							11	9									
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	72	1	1489	2	Y	6	4	1			7
							7	9									
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	68	1	1419	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
05	1612	N	1527	-0-	-85	-0-	74	1	1453	2	Y	-0-	7	1			1
06	1530	N	1426	-0-	-104	-0-	71	1	1348	2	Y	6					7
							7	9									
07	1550	N	1434	-0-	-116	-0-	68	1	1362	2	Y	4	7	1			4
							4	9									
08	1519	N	1374	-0-	-145	-0-	67	1	1299	2	Y	7	3	1			8
							8	9									
09	1440	N	1301	-0-	-139	-0-	63	1	1238	2	Y	-0-	3	1			5
10	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	68	1	1338	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	74	1	1452	2	Y	12	8	1			6
							13	9									
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	74	1	1362	2	Y	4	8	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 17,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 177 RRCID -> 173779 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11060 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 124 RRCID -> 173888 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8545 - 9297

01	992	N	815	-0-	-177	-0-	37	1	778	2	N	-0-					130
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	40	1	851	2	N	-0-					130
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	45	1	931	2	N	-0-					130
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	44	1	931	2	N	-0-					130
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	54	1	1048	2	N	-0-					130
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	51	1	957	2	N	-0-					130
07	1023	N	978	-0-	-45	-0-	47	1	931	2	N	-0-					130
08	1023	N	788	-0-	-235	-0-	38	1	750	2	N	-0-					130
09	990	N	754	-0-	-236	-0-	36	1	718	2	N	-0-					130
10	992	N	627	-0-	-365	-0-	31	1	596	2	N	-0-					130
11	750	N	656	-0-	-94	-0-	32	1	624	2	N	-0-					130
12	775	N	652	-0-	-123	-0-	33	1	619	2	N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 10,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

7B CATTLE COMPANY D WELL #: 4 RRCID -> 173900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11182 - 11892

01	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	401	1	5250	2	Y	12	9	1	1	6	56
							13	9									
02	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	346	1	4481	2	Y	7	7	1			56
							8	9									
03	5549	X	5239	-0-	-310	-0-	306	1	4916	2	Y	15	12	1			59
							17	9									
04	5430	X	5274	-0-	-156	-0-	294	1	4962	2	Y	16	9	1			66
							18	9									
05	5611	X	5397	-0-	-214	-0-	331	1	5055	2	Y	10	15	1			61
							11	9									
06	5430	X	5175	-0-	-255	-0-	302	1	4860	2	Y	12	11	1			62
							13	9									
07	5456	X	5327	-0-	-129	-0-	317	1	4997	2	Y	12	22	1			52
							13	9									
08	5456	X	5311	-0-	-145	-0-	307	1	5000	2	Y	4	5	1			51
							4	9									
09	5280	X	5063	-0-	-217	-0-	285	1	4769	2	Y	8	6	1			53
							9	9									
10	5394	X	5164	-0-	-230	-0-	286	1	4869	2	Y	8	4	1			57
							9	9									
11	5190	X	4813	-0-	-377	-0-	247	1	4557	2	Y	8	9	1			56
							9	9									
12	5332	X	4971	-0-	-361	-0-	268	1	4700	2	Y	3	2	1			57
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 62,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA, IGNACIO WELL #: 4 RRCID -> 173982 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9686 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	450	1	5889	2	Y	11	14	1			42
							12	9									
02	6048	X	5771	-0-	-277	-0-	413	1	5349	2	Y	8	13	1			37
							9	9									
03	6696	X	6339	-0-	-357	-0-	370	1	5947	2	Y	20	19	1	1	6	37
							22	9									
04	6480	X	5996	-0-	-484	-0-	334	1	5641	2	Y	19	12	1			44
							21	9									
05	6696	X	5091	-0-	-1605	-0-	312	1	4766	2	Y	12	18	1			38
							13	9									
06	6180	X	5435	-0-	-745	-0-	317	1	5095	2	Y	21	9	1			50
							23	9									
07	6293	X	5428	-0-	-865	-0-	318	1	5003	2	Y	97	96	1			51
							107	9									
08	6293	X	5322	-0-	-971	-0-	306	1	4986	2	Y	27	6	1			72
							30	9									
09	6000	X	5169	-0-	-831	-0-	291	1	4854	2	Y	22	5	1			89
							24	9									
10	5611	X	5353	-0-	-258	-0-	296	1	5042	2	Y	14	3	1			100
							15	9									
11	5430	X	4985	-0-	-445	-0-	255	1	4709	2	Y	19	81	1			38
							21	9									
12	5425	X	5350	-0-	-75	-0-	287	1	5024	2	Y	35	2	1			71
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 66,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

VILLARREAL STATE 272 WELL #: 2 RRCID -> 174032 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 10620 - 11996

01	93	N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	2	Y	-0-					1
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					1
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	4	1	69	2	Y	2					3
							2	9									
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					3
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					3
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					3
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	Y	8					11
							9	9									
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					11
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	-0-					11
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	1					12
							1	9									
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					12
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 1,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 179 RRCID -> 174178 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8434 - 8444

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 126 RRCID -> 174239 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8753 - 9044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 182 RRCID -> 174628 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10586 - 11959

01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	34	1	441	2	N	1	1	1		65
							1	9								
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	34	1	436	2	N	1	1	1		65
							1	9								
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	24	1	391	2	N	1	1	1		65
							1	9								
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	20	1	340	2	N	1	1	1		65
							1	9								
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	193	2	N	-0-	1	1		64
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	18	1	286	2	N	2	1	1		65
							2	9								
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	20	1	311	2	N	-0-	1	1		64
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	241	2	N	1	1	1		64
							1	9								
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	27	1	445	2	N	1	1	1		64
							1	9								
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	26	1	444	2	N	1				65
							1	9								
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	22	1	414	2	N	1	1	1		65
							1	9								
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	19	1	332	2	N	-0-				65

TOTAL GAS PROD: 4,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 180 RRCID -> 174742 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10390 - 10410

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 56 RRCID -> 174849 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8770 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2415	2	22	9	Y	20	12	1			14
02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2142	2	24	9	Y	22	21	1			15
03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2214	2	11	9	Y	10	7	1			18
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1948	2	17	9	Y	15	24	1			9
05	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2318	2	15	9	Y	14	5	1			18
06	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2351	2	24	9	Y	22	30	1			10
07	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2373	2	26	9	Y	24	12	1			22
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2300	2	20	9	Y	18	25	1			15
09	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2169	2	19	9	Y	17	13	1			19
10	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2237	2	28	9	Y	25	23	1			21
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2029	2	15	9	Y	14	18	1			17
12	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2147	2	18	9	Y	16	23	1			10

TOTAL GAS PROD: 26,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

VILLARREAL F WELL #: 4 RRCID -> 174879 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12513 PERF.11014 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	160	1 4 9	2091	2	N	4	3	1			16
02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	146	1 3 9	1892	2	N	3	4	1			15
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	134	1 7 9	2145	2	N	6	5	1			16
04	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	120	1 8 9	2025	2	N	7	4	1			19
05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	138	1 4 9	2102	2	N	4	6	1			17
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	128	1 7 9	2053	2	N	6	5	1			18
07	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	137	1 9 9	2155	2	N	8	10	1			16
08	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	135	1 4 9	2195	2	N	4	5	1			15
09	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	127	1 4 9	2120	2	N	4	5	1			14
10	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	128	1 6 9	2176	2	N	5	3	1			16
11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	112	1 3 9	2074	2	N	3	5	1			14
12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	116	1 2 9	2033	2	N	2	2	1			14

TOTAL GAS PROD: 26,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 88 RRCID -> 175022 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9143 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	1					1
							1	9									
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					1
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	8	1	143	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

7B CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 175084 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	144	1	1888	2	Y	4	3	1			20
							4	9									
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	133	1	1719	2	Y	3	3	1			20
							3	9									
03	2077	N	2056	-0-	-21	-0-	120	1	1929	2	Y	6	5	1			21
							7	9									
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	116	1	1960	2	Y	7	4	1			24
							8	9									
05	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	129	1	1967	2	Y	4	6	1			22
							4	9									
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	118	1	1889	2	Y	5	4	1			23
							6	9									
07	2139	N	2040	-0-	-99	-0-	122	1	1914	2	Y	4	9	1			18
							4	9									
08	2108	N	2045	-0-	-63	-0-	118	1	1925	2	Y	2	2	1			18
							2	9									
09	2010	N	1937	-0-	-73	-0-	109	1	1824	2	Y	4	3	1			19
							4	9									
10	2046	N	1987	-0-	-59	-0-	110	1	1874	2	Y	3	2	1			20
							3	9									
11	1980	N	1888	-0-	-92	-0-	97	1	1787	2	Y	4	4	1			20
							4	9									
12	2015	N	1986	-0-	-29	-0-	107	1	1878	2	Y	1	1	1			20
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 24,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILSON, ABE S. WELL #: 1 RRCID -> 175150 COMPL. DATE 09/11/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11649 - 12442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	32	1	413	2	N	1	1	1			9
							1	9									
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	28	1	368	2	N	1	1	1			9
							1	9									
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	25	1	397	2	N	1	1	1			9
							1	9									
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	23	1	381	2	N	1	1	1			9
							1	9									
05	434	N	426	-0-	-8	-0-	26	1	399	2	N	1	1	1			9
							1	9									
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	24	1	385	2	N	1	1	1			9
							1	9									
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	25	1	393	2	N	1	2	1			8
							1	9									
08	465	N	440	-0-	-25	-0-	25	1	414	2	N	1	1	1			8
							1	9									
09	420	N	408	-0-	-12	-0-	23	1	384	2	N	1	1	1			8
							1	9									
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	23	1	400	2	N	-0-					8
11	420	N	399	-0-	-21	-0-	20	1	377	2	N	2	1	1			9
							2	9									
12	434	N	405	-0-	-29	-0-	22	1	383	2	N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 5,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CARR WELL #: 125 RRCID -> 175228 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10106 - 10111

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	N	-0-					-0-
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	324	2	N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	2	N	-0-					-0-
07	124	N	24	-0-	-100	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	N	-0-					-0-
12	124	N	54	-0-	-70	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 87 RRCID -> 175270 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9718 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	45	1 4 9	944	2	Y	4	2	1			4
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	43	1 7 9	923	2	Y	6	7	1			3
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	45	1 4 9	936	2	Y	4	2	1			5
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	43	1 4 9	911	2	Y	4	4	1			5
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	50	1	970	2	Y	-0-	4	1			1
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	49	1 4 9	927	2	Y	4					5
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	49	1 2 9	984	2	Y	2	4	1			3
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	48	1 4 9	936	2	Y	4	2	1			5
09	930	N	922	-0-	-8	-0-	45	1	877	2	Y	-0-	2	1			3
10	961	N	944	-0-	-17	-0-	46	1 2 9	896	2	Y	2	4	1			1
11	930	N	913	-0-	-17	-0-	44	1 8 9	861	2	Y	7	5	1			3
12	961	N	866	-0-	-95	-0-	44	1 2 9	820	2	Y	2	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 11,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

LUNDELL WELL #: 90 RRCID -> 175452 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9445 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	40	1 3 9	838	2	Y	3	2	1			3
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	37	1 7 9	795	2	Y	6	6	1			3
03	806	N	761	-0-	-45	-0-	35	1 3 9	723	2	Y	3	2	1			4
04	840	N	809	-0-	-31	-0-	37	1 3 9	769	2	Y	3	3	1			4
05	868	N	722	-0-	-146	-0-	35	1 1 9	686	2	Y	1	4	1			1
06	750	N	706	-0-	-44	-0-	35	1 2 9	669	2	Y	2					3
07	651	N	598	-0-	-53	-0-	29	1 2 9	567	2	Y	2	3	1			2
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	42	1 4 9	817	2	Y	4	1	1			5
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	37	1	727	2	Y	-0-	2	1			3
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	45	1 1 9	887	2	Y	1	3	1			1
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	42	1 8 9	831	2	Y	7	5	1			3
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	46	1 2 9	850	2	Y	2	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 9,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 184 RRCID -> 175458 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10376 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2487	-0-	-148	-0-	2459	2	28	9	Y	25	18	1			22
02	2268	N	2116	-0-	-152	-0-	2084	2	32	9	Y	29	30	1			21
03	2387	N	2377	-0-	-10	-0-	2345	2	32	9	Y	29	23	1			27
04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2431	2	2	9	Y	2	16	1			13
05	2356	N	2274	-0-	-82	-0-	2257	2	17	9	Y	15	16	1			12
06	2310	N	2054	-0-	-256	-0-	2034	2	20	9	Y	18	11	1			19
07	2511	N	2256	-0-	-255	-0-	2239	2	17	9	Y	15	21	1			13
08	2263	N	1725	-0-	-538	-0-	1716	2	9	9	Y	8	12	1			9
09	2040	N	1057	-0-	-983	-0-	1046	2	11	9	Y	10	15	1			4
10	3100	N	3288	-0-	188	188	3248	2	40	9	Y	36	23	1			17
11	3000	N	2871	-0-	-129	59	137	1	2712	2	Y	20	23	1			14
							22	9									
12	2737	N	2678	-0-	-59	-0-	128	1	2535	2	Y	14	18	1			10
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 27,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

CARR WELL #: 128 RRCID -> 175547 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9295 - 9577

01	11828	X	5136	-0-	-6692	-0-	235	1	4880	2	N	19					184
							21	9									
02	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	205	1	4380	2	N	63					247
							69	9									
03	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	225	1	4671	2	N	-0-					247
04	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	208	1	4354	2	N	-0-	170	1			77
05	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	227	1	4423	2	N	-0-					77
06	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	227	1	4303	2	N	142	155	1			64
							156	9									
07	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	223	1	4442	2	N	-0-					64
08	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	219	1	4276	2	N	-0-					64
09	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	196	1	3852	2	N	26	64	1			26
							29	9									
10	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	214	1	4179	2	N	3					29
							3	9									
11	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	202	1	3980	2	N	9					38
							10	9									
12	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	215	1	3970	2	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 54,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL D WELL #: 2 RRCID -> 175751 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9611 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	373	-0-	-247	-0-	17	1	355	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	644	N	464	-0-	-180	-0-	21	1	439	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
03	558	N	507	-0-	-51	-0-	23	1	483	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	22	1	457	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	527	N	445	-0-	-82	-0-	22	1	423	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	23	1	444	2	Y	2					2
							2	9									
07	496	N	399	-0-	-97	-0-	19	1	379	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	434	N	425	-0-	-9	-0-	21	1	402	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	480	N	388	-0-	-92	-0-	19	1	369	2	Y	-0-	1	1			1
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	21	1	419	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	24	1	468	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	26	1	472	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 185 RRCID -> 176005 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9460 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	1146	2	12	9	Y	11	9	1			10
02	1120	N	982	-0-	-138	-0-	967	2	15	9	Y	14	14	1			10
03	1240	N	1046	-0-	-194	-0-	1032	2	14	9	Y	13	11	1			12
04	1110	N	1021	-0-	-89	-0-	1020	2	1	9	Y	1	7	1			6
05	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1061	2	8	9	Y	7	7	1			6
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1078	2	10	9	Y	9	5	1			10
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1064	2	8	9	Y	7	11	1			6
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1050	2	7	9	Y	6	6	1			6
09	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	1043	2	10	9	Y	9	11	1			4
10	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	1052	2	13	9	Y	12	10	1			6
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	50	1	989	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	52	1	1041	2	Y	6	7	1			4
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 12,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 89 RRCID -> 176242 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9480 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	1928	-0-	-738	-0-	88	1	1832	2	Y	7	5	1			7
							8	9									
02	2296	N	1401	-0-	-895	-0-	62	1	1328	2	Y	10	12	1			5
							11	9									
03	2170	N	1130	-0-	-1040	-0-	52	1	1075	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
04	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	126	1	2651	2	Y	14	5	1			14
							15	9									
05	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	137	1	2680	2	Y	-0-	12	1			2
06	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	124	1	2347	2	Y	10					12
							11	9									
07	2883	X	2687	-0-	-196	-0-	128	1	2551	2	Y	7	11	1			8
							8	9									
08	2883	X	2695	-0-	-188	-0-	131	1	2550	2	Y	13	6	1			15
							14	9									
09	2790	X	2397	-0-	-393	-0-	116	1	2281	2	Y	-0-	6	1			9
10	2821	X	2701	-0-	-120	-0-	131	1	2566	2	Y	4	10	1			3
							4	9									
11	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	126	1	2477	2	Y	21	14	1			10
							23	9									
12	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	140	1	2583	2	Y	7	13	1			4
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 28,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

7B CATTLE CO. E WELL #: 2 RRCID -> 176264 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 11986 PERF. 11358 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	25	1	331	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	22	1	287	2	Y	-0-					5
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	21	1	336	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	19	1	325	2	Y	2	1	1			6
							2	9									
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	25	1	381	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	341	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
07	372	N	169	-0-	-203	-0-	10	1	159	2	Y	-0-	1	1			5
08	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	139	1	2258	2	Y	1					6
							1	9									
09	3000	N	4191	-0-	1191	1191	236	1	3947	2	Y	7	4	1			9
							8	9									
10	3100	N	3426	-0-	326	1517	190	1	3229	2	Y	6	3	1			12
							7	9									
11	3000	N	2504	-0-	-496	1021	128	1	2372	2	Y	4	6	1			10
							4	9									
12	2667	X	1646	-0-	-1021	-0-	89	1	1556	2	Y	1	1	1			10
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 186 RRCID -> 176537 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9673 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	3993	-0-	-3137	-0-	3951	2	42	9	Y	38	31	1			34
02	5208	X	3586	-0-	-1622	-0-	3530	2	56	9	Y	51	49	1			36
03	5549	X	4474	-0-	-1075	-0-	4416	2	58	9	Y	53	39	1			50
04	5310	X	3697	-0-	-1613	-0-	3695	2	2	9	Y	2	29	1			23
05	4340	X	4050	-0-	-290	-0-	4019	2	31	9	Y	28	29	1			22
06	4320	X	3603	-0-	-717	-0-	3570	2	33	9	Y	30	19	1			33
07	4464	X	2964	-0-	-1500	-0-	2942	2	22	9	Y	20	36	1			17
08	4464	X	3230	-0-	-1234	-0-	3212	2	18	9	Y	16	16	1			17
09	3930	X	2328	-0-	-1602	-0-	2305	2	23	9	Y	21	29	1			9
10	4061	X	2784	-0-	-1277	-0-	2750	2	34	9	Y	31	25	1			15
11	3600	X	3056	-0-	-544	-0-	145	1	2890	2	Y	19	20	1			14
							21	9									
12	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	158	1	3133	2	Y	18	20	1			12
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 41,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 188 RRCID -> 176696 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9039 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			Y	-0-					2
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	37	1	2	9	Y	2	1	1			3
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	1	1	9	Y	1	1	1			3
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	155	1	7	9	Y	6	3	1			6
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	34	1	1	9	Y	1	4	1			3
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	48	1	3	9	Y	3	2	1			4
07	155	N	52	-0-	-103	-0-	51	1	1	9	Y	1	1	1			4
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	1	1	9	Y	1					5
09	60	N	12	-0-	-48	-0-	11	1	1	9	Y	1	3	1			3
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	34	1	3	9	Y	3	4	1			2
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	35	1	3	9	Y	3	1	1			4
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	1	1	9	Y	1	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 580 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 190 RRCID -> 176980 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8788 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 187 RRCID -> 177025 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9678 - 10511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	526	-0-	-187	-0-	519	2	7	9	Y	6	4	1			5
02	616	N	599	-0-	-17	-0-	590	2	9	9	Y	8	7	1			6
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	975	2	13	9	Y	12	7	1			11
04	510	N	344	-0-	-166	-0-	343	2	1	9	Y	1	7	1			5
05	651	N	326	-0-	-325	-0-	323	2	3	9	Y	3	6	1			2
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	704	2	7	9	Y	6	2	1			6
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	363	2	3	9	Y	3	7	1			2
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	657	2	3	9	Y	3	2	1			3
09	720	N	577	-0-	-143	-0-	570	2	7	9	Y	6	7	1			2
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	572	2	8	9	Y	7	6	1			3
11	630	N	614	-0-	-16	-0-	29	1	581	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
12	589	N	474	-0-	-115	-0-	23	1	448	2	Y	3	4	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

WILSON, ABE S. WELL #: 2 RRCID -> 177031 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12200 - 12394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	134	1	1760	2	N	3	4	1			42
							3	9									
02	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	121	1	1568	2	N	-0-	4	1			38
03	1953	N	821	-0-	-1132	-0-	48	1	773	2	N	-0-	5	1			33
04	1830	N	854	-0-	-976	-0-	48	1	806	2	N	-0-	2	1			31
05	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	142	1	2162	2	N	-0-	2	1			29
06	3000	N	3326	-0-	326	326	194	1	3124	2	N	7	3	1			33
							8	9									
07	3100	N	3520	-0-	420	746	209	1	3298	2	N	12	13	1			32
							13	9									
08	3100	N	3556	-0-	456	1202	205	1	3333	2	N	16	6	1			42
							18	9									
09	4568	X	3366	-0-	-1202	-0-	190	1	3167	2	N	8	4	1			46
							9	9									
10	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	187	1	3184	2	N	4	2	1			48
							4	9									
11	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	168	1	3100	2	N	12	4	1			56
							13	9									
12	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	178	1	3122	2	N	3	2	1			57
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 31,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL E WELL #: 1 RRCID -> 177143 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10397 - 11011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	N	17	6	1			85
							19	9									
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	N	12	20	1			77
							13	9									
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	N	9	5	1			81
							10	9									
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	N	20	21	1			80
							22	9									
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	N	18	20	1			78
							20	9									
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	18	12	1			84
							20	9									
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	31	31	1			84
							34	9									
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	N	14	18	1			80
							15	9									
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	N	14	16	1			78
							15	9									
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	N	40	30	1			88
							44	9									
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	21	32	1			77
							23	9									
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	N	21	22	1			76
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 1,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

LUNDELL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 177145 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10471 - 10493

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	11	-0-	-0-	-11	-0-		Y	-0-		-0-
04	11	-0-	-0-	-11	-0-		Y	-0-		-0-
05	11	-0-	-0-	-11	-0-		Y	-0-		-0-
06	11	-0-	-0-	-11	-0-		Y	-0-		-0-
07	11	-0-	-0-	-11	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALLEY WELL #: 6ST RRCID -> 177263 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10484 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-		30	1	388	2	Y	2	3	1			8
								2	9									
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-		32	1	416	2	Y	2					10
								2	9									
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-		17	1	279	2	Y	1	3	1			8
								1	9									
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-		31	1	523	2	Y	2	2	1			8
								2	9									
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-		18	1	275	2	Y	2	3	1			7
								2	9									
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-		44	1	709	2	Y	3					10
								3	9									
07	589	N	414	-0-	-175	-0-		25	1	388	2	Y	1	4	1			7
								1	9									
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-		30	1	489	2	Y	2					9
								2	9									
09	630	N	121	-0-	-509	-0-		7	1	114	2	Y	-0-	3	1			6
10	403	N	395	-0-	-8	-0-		22	1	370	2	Y	3	2	1			7
								3	9									
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-		30	1	546	2	Y	2					9
								2	9									
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-		8	1	138	2	Y	1	3	1			7
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 191 RRCID -> 177367 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10411 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-		1137	2	14	9	Y	13	10	1			11
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-		960	2	15	9	Y	14	15	1			10
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-		1045	2	15	9	Y	14	11	1			13
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-		1152	2			Y	-0-	7	1			6
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-		1229	2	10	9	Y	9	8	1			7
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-		1165	2	12	9	Y	11	6	1			12
07	1178	N	893	-0-	-285	-0-		886	2	7	9	Y	6	12	1			6
08	1240	N	1013	-0-	-227	-0-		1007	2	6	9	Y	5	5	1			6
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-		1262	2	13	9	Y	12	13	1			5
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-		1164	2	15	9	Y	14	12	1			7
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-		51	1	1015	2	Y	7	9	1			5
								8	9									
12	1333	N	678	-0-	-655	-0-		32	1	640	2	Y	5	7	1			3
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 12,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 192 RRCID -> 177526 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9824 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	594	-0-	-243	-0-	587	2	7	9	Y	6	5	1			5
02	756	N	654	-0-	-102	-0-	643	2	11	9	Y	10	8	1			7
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	775	2	10	9	Y	9	7	1			9
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-	5	1			4
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	800	2	6	9	Y	5	5	1			4
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	814	2	9	9	Y	8	4	1			8
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	790	2	7	9	Y	6	9	1			5
08	806	N	779	-0-	-27	-0-	776	2	3	9	Y	3	4	1			4
09	810	N	760	-0-	-50	-0-	752	2	8	9	Y	7	8	1			3
10	806	N	768	-0-	-38	-0-	758	2	10	9	Y	9	8	1			4
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	37	1	736	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	38	1	760	2	Y	4	5	1			3
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 9,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

AMANDO WELL #: 3 RRCID -> 177588 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12718 PERF.10937 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					7
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	5	1	64	2	Y	-0-	1	1			6
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					6
04	120	N	79	-0-	-41	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					6
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					6
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					6
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					6
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					6
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					6
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					6
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					6
12	93	N	39	-0-	-54	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 59 RRCID -> 177873 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8937 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL C WELL #: 6 RRCID -> 177900 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9544 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	26	-0-	-64	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 61 RRCID -> 177962 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8825 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA, IGNACIO WELL #: 5 RRCID -> 178157 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9956 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	311	-0-	-588	-0-	22	1	288	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
02	560	N	288	-0-	-272	-0-	21	1	267	2	Y	-0-	1	1			4
03	434	N	325	-0-	-109	-0-	19	1	305	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	18	1	310	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	44	1	672	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	35	1	564	2	Y	2	1	1			6
							2	9									
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	24	1	381	2	Y	8	10	1			4
							9	9									
08	341	N	301	-0-	-40	-0-	17	1	283	2	Y	1					5
							1	9									
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	25	1	410	2	Y	2					7
							2	9									
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	26	1	441	2	Y	1					8
							1	9									
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	15	1	270	2	Y	1	6	1			3
							1	9									
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	22	1	392	2	Y	2					5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 132 RRCID -> 178171 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	N	-0-					52
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	N	-0-					52
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	N	-0-					52
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	N	-0-					52
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	N	-0-					52
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	N	-0-					52
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	N	-0-					52
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	-0-					52
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	N	-0-					52
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	N	-0-					52
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	N	-0-					52
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 1,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 193 RRCID -> 179260 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	115	-0-	-784	-0-	114	2	1	9	Y	1	2	1			1
02	700	N	291	-0-	-409	-0-	287	2	4	9	Y	4	2	1			3
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	900	2	12	9	Y	11	4	1			10
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	980	2	1	9	Y	1	6	1			5
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	909	2	7	9	Y	6	6	1			5
06	870	N	799	-0-	-71	-0-	791	2	8	9	Y	7	4	1			8
07	1023	N	887	-0-	-136	-0-	881	2	6	9	Y	5	8	1			5
08	930	N	837	-0-	-93	-0-	833	2	4	9	Y	4	5	1			4
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	895	2	10	9	Y	9	9	1			4
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1034	2	13	9	Y	12	10	1			6
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	54	1	1072	2	Y	7	8	1			5
							8	9									
12	930	N	713	-0-	-217	-0-	34	1	673	2	Y	5	7	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 9,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

VERGARA 1674 WELL #: 7ST RRCID -> 179269 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10633 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	155	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	9	1	142	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	180	N	140	-0-	-40	-0-	8	1	131	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	11	1	171	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	22	1	352	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	162	2	Y	1					2
							1	9									
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 130 RRCID -> 179286 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9090 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA 1674 WELL #: 8 RRCID -> 179442 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9547 - 10350

01	248	N	180	-0-	-68	-0-	13	1	165	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	196	N	151	-0-	-45	-0-	11	1	138	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	178	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	143	1	2409	2	Y	31	15	1			17
							34	9									
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	129	1	1965	2	Y	13	22	1			8
							14	9									
06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	106	1	1712	2	Y	20	17	1			11
							22	9									
07	2666	X	1782	-0-	-884	-0-	105	1	1660	2	Y	15	19	1			7
							17	9									
08	2666	X	1620	-0-	-1046	-0-	93	1	1513	2	Y	13	14	1			6
							14	9									
09	2580	X	1502	-0-	-1078	-0-	84	1	1403	2	Y	14	15	1			5
							15	9									
10	2108	X	1462	-0-	-646	-0-	80	1	1369	2	Y	12	1	1			16
							13	9									
11	1830	X	1378	-0-	-452	-0-	70	1	1295	2	Y	12	15	1			13
							13	9									
12	1767	X	1245	-0-	-522	-0-	67	1	1166	2	Y	11	13	1			11
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 16,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

DESPAIN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 179615 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10498

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1853	-0-	1853	1853	88	1	1765	2	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	2313	-0-	2313	4166	140	1	2173	2	N	-0-					-0-
06		T. A.	2233	-0-	2233	6399	135	1	2098	2	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	2241	-0-	2241	8640	137	1	2104	2	N	-0-					-0-
08	10737	X	2097	-0-	-8640	-0-	150	1	1947	2	N	-0-					-0-
09	2250	X	1966	-0-	-284	-0-	80	1	1886	2	N	-0-					-0-
10	2325	X	1993	-0-	-332	-0-	74	1	1919	2	N	-0-					-0-
11	2220	X	1872	-0-	-348	-0-	66	1	1806	2	N	-0-					-0-
12	2232	X	1891	-0-	-341	-0-	76	1	1815	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 194 RRCID -> 179957 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10022 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2206	-0-	-212	-0-	2183	2	23	9	Y	21	17	1			19
02	2212	N	2063	-0-	-149	-0-	2030	2	33	9	Y	30	28	1			21
03	2356	N	2120	-0-	-236	-0-	2092	2	28	9	Y	25	22	1			24
04	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2836	2	1	9	Y	1	14	1			11
05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2424	2	19	9	Y	17	15	1			13
06	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2910	2	28	9	Y	25	11	1			27
07	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2469	2	19	9	Y	17	29	1			15
08	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2578	2	13	9	Y	12	13	1			14
09	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2255	2	23	9	Y	21	26	1			9
10	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2258	2	28	9	Y	25	22	1			12
11	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	119	1	2364	2	Y	17	17	1			12
							19	9									
12	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	132	1	2625	2	Y	15	17	1			10
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 29,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

LUNDELL C WELL #: 7 RRCID -> 180283 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9530 - 9745

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTER DESPAIN WELL #: 2 RRCID -> 180287 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10029 - 10368

01	3007	X	2017	-0-	-990	-0-	98	1	1919	2	N	-0-					100
02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	114	1	2859	2	N	-0-					100
03	2728	X	2486	-0-	-242	-0-	138	1	2346	2	N	2					102
							2	9									
04	2640	X	1875	-0-	-765	-0-	89	1	1786	2	N	-0-					102
05	3131	X	1523	-0-	-1608	-0-	92	1	1431	2	N	-0-					102
06	3030	X	1679	-0-	-1351	-0-	102	1	1577	2	N	-0-					102
07	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	217	1	3338	2	N	-0-					102
08	2480	X	1699	-0-	-781	-0-	122	1	1577	2	N	-0-					102
09	1890	X	1311	-0-	-579	-0-	53	1	1258	2	N	-0-					102
10	3131	X	2032	-0-	-1099	-0-	76	1	1956	2	N	-0-					102
11	3030	X	1972	-0-	-1058	-0-	70	1	1902	2	N	-0-					102
12	3131	X	1683	-0-	-1448	-0-	67	1	1616	2	N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 24,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 64 RRCID -> 180505 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9108 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	225	-0-	-54	-0-	224	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	217	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	248	2	2	9	Y	2	1	1			2
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	259	2	2	9	Y	2	3	1			1
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	274	2	2	9	Y	2	1	1			2
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	242	2	2	9	Y	2	3	1			1
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	292	2	3	9	Y	3	1	1			3
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	285	2	2	9	Y	2	3	1			2
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	239	2	2	9	Y	2	2	1			2
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	342	2	4	9	Y	4	3	1			3
11	3000	N	3991	-0-	991	991	3959	2	32	9	Y	29	3	1			29
12	3100	N	5692	-0-	2592	3583	5645	2	47	9	Y	43	45	1			27

TOTAL GAS PROD: 12,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

VERGARA 1680 WELL #: 10ST RRCID -> 180512 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10836 - 10851

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 196 RRCID -> 180533 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8654 - 8817

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 195 RRCID -> 181555 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10678 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3901	2	41	9	Y	37	29	1			34
02	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3404	2	54	9	Y	49	48	1			35
03	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	3968	2	53	9	Y	48	38	1			45
04	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3844	2	2	9	Y	2	26	1			21
05	3317	X	3305	-0-	-12	-0-	3280	2	25	9	Y	23	26	1			18
06	3210	X	2444	-0-	-766	-0-	2422	2	22	9	Y	20	15	1			23
07	4030	X	2321	-0-	-1709	-0-	2302	2	19	9	Y	17	26	1			14
08	4030	X	3989	-0-	-41	-0-	3969	2	20	9	Y	18	12	1			20
09	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4889	2	51	9	Y	46	46	1			20
10	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4440	2	54	9	Y	49	45	1			24
11	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	202	1	4022	2	Y	28	32	1			20
							31	9									
12	4557	X	4403	-0-	-154	-0-	210	1	4167	2	Y	24	28	1			16
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 45,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

P.M. FROST B WELL #: 2 RRCID -> 181808 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10842 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	508	-0-	-81	-0-	25	1	483	2	N	-0-					-0-
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	49	1	1229	2	N	-0-					-0-
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	67	1	1129	2	N	-0-					-0-
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	44	1	892	2	N	-0-					-0-
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	59	1	923	2	N	-0-					-0-
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	54	1	845	2	N	-0-					-0-
07	589	N	415	-0-	-174	-0-	25	1	390	2	N	-0-					-0-
08	589	N	350	-0-	-239	-0-	25	1	325	2	N	-0-					-0-
09	570	N	523	-0-	-47	-0-	21	1	502	2	N	-0-					-0-
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	17	1	439	2	N	-0-					-0-
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	43	1	1178	2	N	-0-					-0-
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	44	1	1046	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL 44 WELL #: 2 RRCID -> 181987 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9689 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			Y	-0-					54
02	1736	N	1623	-0-	-113	-0-	1572	2	51	9	Y	46	47	1			53
03	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			Y	-0-					53
04	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			Y	-0-					53
05	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			Y	-0-					53
06	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			Y	-0-					53
07	2666	X	2601	-0-	-65	-0-	2600	2	1	9	Y	1	40	1			14
08	2666	X	2473	-0-	-193	-0-	2473	2			Y	-0-					14
09	2580	X	2322	-0-	-258	-0-	2322	2			Y	-0-					14
10	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			Y	-0-					14
11	2520	X	2107	-0-	-413	-0-	2078	2	29	9	Y	26					40
12	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2783	2	57	9	Y	52	51	1			41

TOTAL GAS PROD: 28,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST TRUST 9 WELL #: 1 RRCID -> 182682 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9926 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	113	1	2219	2	N	-0-					40
02	2100	N	1997	-0-	-103	-0-	77	1	1920	2	N	-0-					40
03	2325	N	1670	-0-	-655	-0-	93	1	1577	2	N	-0-					40
04	2250	N	2245	-0-	-5	-0-	106	1	2133	2	N	5					45
							6	9									
05	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	138	1	2150	2	N	-0-					45
06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	129	1	2006	2	N	1					46
							1	9									
07	2325	N	2262	-0-	-63	-0-	138	1	2123	2	N	1					47
							1	9									
08	2294	N	2109	-0-	-185	-0-	151	1	1958	2	N	-0-					47
09	2130	N	2044	-0-	-86	-0-	83	1	1961	2	N	-0-					47
10	2263	N	1991	-0-	-272	-0-	74	1	1917	2	N	-0-					47
11	2040	N	899	-0-	-1141	-0-	32	1	867	2	N	-0-					47
12	2108	N	1291	-0-	-817	-0-	52	1	1239	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 23,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CARR WELL #: 133 RRCID -> 183914 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8683 - 8705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					63
03	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					63
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					63
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					63
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					63
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					63
12	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA 1679 WELL #: 7 RRCID -> 183930 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10259 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4940	-0-	-299	-0-	345	1	4511	2	Y	76	94	1			38
							84	9									
02	4732	X	4646	-0-	-86	-0-	331	1	4283	2	Y	29	50	1			17
							32	9									
03	5115	X	4789	-0-	-326	-0-	277	1	4447	2	Y	59	51	1			25
							65	9									
04	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	278	1	4690	2	Y	58	46	1			37
							64	9									
05	5146	X	5017	-0-	-129	-0-	306	1	4674	2	Y	34	48	1			23
							37	9									
06	4980	X	4952	-0-	-28	-0-	287	1	4608	2	Y	52	45	1			30
							57	9									
07	5208	X	4903	-0-	-305	-0-	290	1	4568	2	Y	41	53	1			18
							45	9									
08	5208	X	4947	-0-	-261	-0-	284	1	4616	2	Y	43	42	1			19
							47	9									
09	5040	X	3077	-0-	-1963	-0-	172	1	2874	2	Y	28	36	1			11
							31	9									
10	5115	X	2881	-0-	-2234	-0-	158	1	2697	2	Y	24	2	1			33
							26	9									
11	4950	X	3936	-0-	-1014	-0-	200	1	3700	2	Y	33	30	1			36
							36	9									
12	4960	X	3841	-0-	-1119	-0-	206	1	3599	2	Y	33	36	1			33
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 52,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST TRUST 13 WELL #: 1 RRCID -> 183946 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9680 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	615	1	1571	2	N	3					161
							3	9									
02	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	493	1	1457	2	N	-0-					161
03	2201	N	2134	-0-	-67	-0-	516	1	1618	2	N	-0-					161
04	2130	N	2001	-0-	-129	-0-	490	1	1511	2	N	-0-					161
05	2170	N	2105	-0-	-65	-0-	527	1	1578	2	N	-0-					161
06	2070	N	2028	-0-	-42	-0-	433	1	1595	2	N	-0-					161
07	2077	N	1951	-0-	-126	-0-	1951	2			N	-0-	121	1			40
08	2108	N	1872	-0-	-236	-0-	1872	2			N	-0-					40
09	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2435	2	9	9	N	8					48
10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2193	2	8	9	N	7					55
11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1986	2	17	9	N	15					70
12	2325	N	1896	-0-	-429	-0-	1888	2	8	9	N	7					77

TOTAL GAS PROD: 24,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

ALLEY WELL #: 11 RRCID -> 183959 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9532 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	168	1	2193	2	Y	11	14	1			39
							12	9									
02	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	153	1	1985	2	Y	11	2	1			48
							12	9									
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	134	1	2145	2	Y	16	16	1			48
							18	9									
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	117	1	1983	2	Y	8	14	1			42
							9	9									
05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	134	1	2040	2	Y	11	14	1			39
							12	9									
06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	124	1	1996	2	Y	7	2	1			44
							8	9									
07	2170	N	2116	-0-	-54	-0-	126	1	1978	2	Y	11	17	1			38
							12	9									
08	2201	N	1528	-0-	-673	-0-	88	1	1433	2	Y	6	2	1			42
							7	9									
09	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	147	1	2448	2	Y	8	12	1			38
							9	9									
10	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	132	1	2242	2	Y	15	14	1			39
							17	9									
11	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	134	1	2467	2	Y	12	2	1			49
							13	9									
12	2418	N	2364	-0-	-54	-0-	127	1	2223	2	Y	13	15	1			47
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 26,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

LUNDELL RANCH WELL #: 8R RRCID -> 184779 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10957 PERF. 10624 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	13	1			2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 15

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST TRUST 13 WELL #: 2 RRCID -> 184897 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10410 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	167	1	426	2	N	-0-					45
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	166	1	491	2	N	-0-					45
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	178	1	558	2	N	-0-					45
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	190	1	586	2	N	-0-					45
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	206	1	617	2	N	-0-					45
06	660	N	573	-0-	-87	-0-	122	1	451	2	N	-0-					45
07	682	N	597	-0-	-85	-0-	596	2	1	9	N	1	6	1			40
08	682	N	599	-0-	-83	-0-	599	2			N	-0-					40
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					40
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					40
11	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	2			N	-0-					40
12	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 7,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ALLEY WELL #: 10 RRCID -> 184941 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11173 - 11320

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERGARA 1679 WELL #: 8 RRCID -> 184943 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9652 - 10304

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL RANCH WELL #: 9 RRCID -> 185326 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11090 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3576	-0-	-609	-0-	3575	2	1	9	Y	1					52
02	3724	X	3255	-0-	-469	-0-	3234	2	21	9	Y	19					71
03	3689	X	3421	-0-	-268	-0-	3421	2			Y	-0-	57	1			14
04	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			Y	-0-					14
05	3627	X	2656	-0-	-971	-0-	2656	2			Y	-0-					14
06	3510	X	2882	-0-	-628	-0-	2863	2	19	9	Y	17					31
07	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			Y	-0-					31
08	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			Y	-0-					31
*09	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3889	2	34	9	Y	31					62
*10	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2			Y	-0-	54	1			8
*11	3810	X	3711	-0-	-99	-0-	3711	2			Y	-0-					8
12	4061	X	3482	-0-	-579	-0-	3482	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 43,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

FROST TRUST 9 WELL #: 2 RRCID -> 185363 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10409 - 10423

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLEY WELL #: 13 RRCID -> 185365 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10829 PERF. 9738 - 10490

01	3069	X	2589	-0-	-480	-0-	183 14	1 9	2392	2	Y	13	19	1			49
02	2716	X	2015	-0-	-701	-0-	144 12	1 9	1859	2	Y	11	3	1			57
03	2976	X	2890	-0-	-86	-0-	168 21	1 9	2701	2	Y	19	17	1			59
04	2880	X	2610	-0-	-270	-0-	145 12	1 9	2453	2	Y	11	17	1			53
05	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	161 14	1 9	2461	2	Y	13	18	1			48
06	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	166 12	1 9	2674	2	Y	11	3	1			56
07	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	164 17	1 9	2577	2	Y	15	22	1			49
08	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	163 11	1 9	2650	2	Y	10	3	1			56
09	2760	N	2694	-0-	-66	-0-	152 10	1 9	2532	2	Y	9	18	1			47
10	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	162 20	1 9	2768	2	Y	18	16	1			49
11	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	147 15	1 9	2707	2	Y	14	3	1			60
12	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	158 15	1 9	2769	2	Y	14	17	1			57

TOTAL GAS PROD: 32,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DESPAIN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 185464 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10120 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	139	1	2734	2	N	35					208
							39	9									
02	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	97	1	2431	2	N	37					245
							41	9									
03	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	155	1	2630	2	N	30					275
							33	9									
04	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	126	1	2538	2	N	13					288
							14	9									
05	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	171	1	2658	2	N	22					310
							24	9									
06	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	162	1	2522	2	N	7	165	1			152
							8	9									
07	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	168	1	2587	2	N	30					182
							33	9									
08	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	194	1	2512	2	N	25					207
							28	9									
09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	86	1	2021	2	N	16					223
							18	9									
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	75	1	1933	2	N	79	177	1			125
							87	9									
11	1830	N	1724	-0-	-106	-0-	61	1	1655	2	N	7					132
							8	9									
12	1891	N	1545	-0-	-346	-0-	61	1	1456	2	N	25					157
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 29,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

ALLEY WELL #: 12 RRCID -> 185466 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10040 - 10576

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST TRUST 7 WELL #: 1 RRCID -> 185470 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10322 - 10913

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1552	-0-	-122	-0-	75	1	1477	2	N	-0-					25
02	1512	N	1396	-0-	-116	-0-	53	1	1332	2	N	10					35
							11	9									
03	1674	N	1463	-0-	-211	-0-	81	1	1376	2	N	5					40
							6	9									
04	1500	N	1347	-0-	-153	-0-	64	1	1281	2	N	2					42
							2	9									
05	1550	N	1467	-0-	-83	-0-	88	1	1368	2	N	10					52
							11	9									
06	1410	N	1382	-0-	-28	-0-	84	1	1297	2	N	1					53
							1	9									
07	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	84	1	1298	2	N	5					58
							6	9									
08	1457	N	1156	-0-	-301	-0-	82	1	1063	2	N	10					68
							11	9									
09	1380	N	1243	-0-	-137	-0-	50	1	1191	2	N	2					70
							2	9									
10	1395	N	1288	-0-	-107	-0-	48	1	1237	2	N	3					73
							3	9									
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	44	1	1194	2	N	4					77
							4	9									
12	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	49	1	1187	2	N	5					82
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 16,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

VERGARA 1679 WELL #: 10 RRCID -> 185487 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9406 - 10130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	160	1	2098	2	Y	35	44	1			17
							39	9									
02	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	156	1	2026	2	Y	14	23	1			8
							15	9									
03	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	139	1	2234	2	Y	29	25	1			12
							32	9									
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	127	1	2140	2	Y	27	22	1			17
							30	9									
05	2418	N	2277	-0-	-141	-0-	139	1	2120	2	Y	16	22	1			11
							18	9									
06	2340	N	2222	-0-	-118	-0-	129	1	2069	2	Y	22	20	1			13
							24	9									
07	2387	N	2351	-0-	-36	-0-	139	1	2190	2	Y	20	24	1			9
							22	9									
08	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	131	1	2124	2	Y	20	20	1			9
							22	9									
09	2220	N	2112	-0-	-108	-0-	118	1	1973	2	Y	19	21	1			7
							21	9									
10	2356	N	2251	-0-	-105	-0-	124	1	2107	2	Y	18	1	1			24
							20	9									
11	2190	N	2159	-0-	-31	-0-	110	1	2029	2	Y	18	22	1			20
							20	9									
12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	118	1	2072	2	Y	19	20	1			19
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 27,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST TRUST 47 WELL #: 2 RRCID -> 185491 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9589 - 9608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	64	-0-	-91	-0-	10	1	54	2	N	-0-					61
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	2	N	-0-					61
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	120	2	N	1					62
							1	9									
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	118	2	N	2	3	1			61
							2	9									
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	259	2	N	3					64
							3	9									
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	149	2	N	1	4	1			61
							1	9									
07	124	N	76	-0-	-48	-0-	12	1	63	2	N	1					62
							1	9									
08	155	N	95	-0-	-60	-0-	10	1	85	2	N	-0-					62
09	150	N	90	-0-	-60	-0-	11	1	78	2	N	1					63
							1	9									
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	105	2	N	1	3	1			61
							1	9									
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	2	N	-0-					61
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	175	2	N	1					62
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

FROST TRUST 15 WELL #: 1 RRCID -> 185559 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9317 - 9327

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	294	-0-	-233	-0-	47	1	245	2	N	2					16
							2	9									
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	53	1	372	2	N	1					17
							1	9									
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	33	1	357	2	N	7					24
							8	9									
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	34	1	334	2	N	-0-	9	1			15
05	465	N	402	-0-	-63	-0-	29	1	369	2	N	4					19
							4	9									
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	36	1	362	2	N	4	8	1			15
							4	9									
07	372	N	295	-0-	-77	-0-	45	1	247	2	N	3					18
							3	9									
08	403	N	342	-0-	-61	-0-	34	1	306	2	N	2					20
							2	9									
09	390	N	306	-0-	-84	-0-	38	1	266	2	N	2					22
							2	9									
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	35	1	366	2	N	1	8	1			15
							1	9									
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	34	1	399	2	N	2					17
							2	9									
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	39	1	454	2	N	2					19
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALLEY WELL #: 14 RRCID -> 185616 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10311 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3254	-0-	-218	-0-	230	1	3006	2	Y	16	20	1			54
							18	9									
02	3136	X	2712	-0-	-424	-0-	193	1	2504	2	Y	14	3	1			65
							15	9									
03	3348	X	2992	-0-	-356	-0-	174	1	2796	2	Y	20	22	1			63
							22	9									
04	3240	X	2838	-0-	-402	-0-	158	1	2668	2	Y	11	18	1			56
							12	9									
05	3255	X	2663	-0-	-592	-0-	163	1	2485	2	Y	14	19	1			51
							15	9									
06	3150	X	2660	-0-	-490	-0-	155	1	2494	2	Y	10	3	1			58
							11	9									
07	2852	X	2635	-0-	-217	-0-	156	1	2464	2	Y	14	22	1			50
							15	9									
08	2852	X	2342	-0-	-510	-0-	135	1	2198	2	Y	8	2	1			56
							9	9									
09	2760	X	2151	-0-	-609	-0-	121	1	2022	2	Y	7	16	1			47
							8	9									
10	2635	N	2386	-0-	-249	-0-	131	1	2240	2	Y	14	15	1			46
							15	9									
11	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	118	1	2184	2	Y	11	2	1			55
							12	9									
12	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	124	1	2171	2	Y	12	15	1			52
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 31,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

LUNDELL WELL #: 91 RRCID -> 185838 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9100 - 9118

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL RANCH WELL #: 10 RRCID -> 186018 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10506 - 11025

01	310	N	196	-0-	-114	-0-	196	2			Y	-0-					1
02	336	N	163	-0-	-173	-0-	163	2			Y	-0-					1
03	372	N	193	-0-	-179	-0-	193	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	139	-0-	-131	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	45	-0-	-234	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST TRUST 39 WELL #: 1 RRCID -> 186079 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10514 - 10774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	2	N	-0-					96
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	13	1	334	2	N	-0-					96
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	21	1	350	2	N	2					98
							2	9									
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	2	N	-0-					98
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	21	1	334	2	N	-0-					98
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	338	2	N	-0-					98
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	330	2	N	-0-					98
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	25	1	321	2	N	-0-					98
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	13	1	309	2	N	-0-					98
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	12	1	312	2	N	-0-					98
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	12	1	313	2	N	-0-					98
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	13	1	307	2	N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 4,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 65 RRCID -> 186609 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9439 - 9569

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	344	-0-	-28	-0-	341	2	3	9	Y	3	2	1			2
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	375	2	4	9	Y	4	3	1			3
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	443	2	2	9	Y	2	1	1			4
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	387	2	3	9	Y	3	5	1			2
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	432	2	3	9	Y	3	1	1			4
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	444	2	4	9	Y	4	6	1			2
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	441	2	4	9	Y	4	2	1			4
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	429	2	4	9	Y	4	5	1			3
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	381	2	4	9	Y	4	3	1			4
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	404	2	4	9	Y	4	4	1			4
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	380	2	3	9	Y	3	4	1			3
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	406	2	4	9	Y	4	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

KAISER STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 186723 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9123 - 9282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	137	-0-	-297	-0-	22	1	115	2	N	-0-					51
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	45	1	319	2	N	1					52
							1	9									
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	34	1	368	2	N	2					54
							2	9									
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	25	1	247	2	N	21	7	1			68
							23	9									
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	41	1	515	2	N	6					74
							7	9									
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	50	1	500	2	N	5	10	1			69
							6	9									
07	310	N	262	-0-	-48	-0-	40	1	220	2	N	2					71
							2	9									
08	558	N	112	-0-	-446	-0-	11	1	100	2	N	1					72
							1	9									
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					72
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	20	1	214	2	N	-0-	5	1			67
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	N	1					68
							1	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 3,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 199 RRCID -> 186779 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7996 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDOZA, SARA A STATE WELL #: 1 RRCID -> 186788 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9745 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	3	1	8	2	N	-0-					33
02	9	N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	2	N	-0-					33
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15	2	N	-0-					33
04	11	N	8	-0-	-3	-0-	2	1	6	2	N	-0-					33
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					33
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					33
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-	33	1			-0-
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
09	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
10	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 67 RRCID -> 186793 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9142 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2877	-0-	-316	-0-	2851	2	26	9	Y	24	15	1			17
02	2716	X	2551	-0-	-165	-0-	2523	2	28	9	Y	25	25	1			17
03	3007	X	2837	-0-	-170	-0-	2822	2	15	9	Y	14	8	1			23
04	2910	X	2743	-0-	-167	-0-	2721	2	22	9	Y	20	30	1			13
05	2883	X	2769	-0-	-114	-0-	2750	2	19	9	Y	17	7	1			23
06	2790	X	2776	-0-	-14	-0-	2748	2	28	9	Y	25	36	1			12
07	2852	X	2573	-0-	-279	-0-	2545	2	28	9	Y	25	14	1			23
08	2852	X	356	-0-	-2496	-0-	353	2	3	9	Y	3	24	1			2
09	2790	X	1471	-0-	-1319	-0-	1459	2	12	9	Y	11	2	1			11
10	2883	X	1573	-0-	-1310	-0-	1554	2	19	9	Y	17	14	1			14
11	2790	X	1442	-0-	-1348	-0-	1430	2	12	9	Y	11	13	1			12
12	2573	X	1338	-0-	-1235	-0-	1327	2	11	9	Y	10	16	1			6

TOTAL GAS PROD: 25,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 198 RRCID -> 186881 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10286 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2775	2	30	9	Y	27	20	1			24
02	2520	N	2265	-0-	-255	-0-	2231	2	34	9	Y	31	33	1			22
03	2790	N	2690	-0-	-100	-0-	2655	2	35	9	Y	32	24	1			30
04	2700	N	2653	-0-	-47	-0-	2652	2	1	9	Y	1	17	1			14
05	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2749	2	21	9	Y	19	18	1			15
06	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2776	2	25	9	Y	23	13	1			25
07	2728	N	2721	-0-	-7	-0-	2700	2	21	9	Y	19	28	1			16
08	2728	N	2620	-0-	-108	-0-	2608	2	12	9	Y	11	14	1			13
09	2640	N	2548	-0-	-92	-0-	2522	2	26	9	Y	24	27	1			10
10	2728	N	2593	-0-	-135	-0-	2563	2	30	9	Y	27	24	1			13
11	2550	N	2536	-0-	-14	-0-	121	1	2396	2	Y	17	18	1			12
							19	9									
12	2635	N	2470	-0-	-165	-0-	118	1	2337	2	Y	14	17	1			9
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 31,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

CARR WELL #: 134 RRCID -> 186990 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8018

01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	N	-0-					40
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	N	-0-					40
05	155	N	112	-0-	-43	-0-	5	1	107	2	N	-0-					40
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	N	-0-					40
07	155	N	111	-0-	-44	-0-	5	1	106	2	N	-0-					40
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	2	N	-0-					40
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	5	1	102	2	N	-0-					40
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	5	1	89	2	N	-0-					40
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	5	1	99	2	N	-0-					40
12	124	N	78	-0-	-46	-0-	4	1	74	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 1,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST TRUST 43 WELL #: 1 RRCID -> 187485 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10260

01	682	N	624	-0-	-58	-0-	174	1	444	2	N	5					87
							6	9									
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	216	1	639	2	N	10					97
							11	9									
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	225	1	707	2	N	6					103
							7	9									
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	211	1	650	2	N	-0-					103
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	223	1	669	2	N	3					106
							3	9									
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	192	1	706	2	N	-0-					106
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-	11	1			95
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					95
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					95
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					95
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					95
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 10,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALLEY WELL #: 15 RRCID -> 187869 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10404 - 10684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST TRUST 49 WELL #: 1 RRCID -> 188049 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9200 - 9210

01	3286 X	1694	-0-	-1592	-0-	267 1 20 9	1407 2	N	18					63
02	2772 X	2507	-0-	-265	-0-	309 1 12 9	2186 2	N	11					74
03	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	288 1 19 9	3128 2	N	17					91
04	2220 X	1821	-0-	-399	-0-	167 1 28 9	1626 2	N	25	53	1			63
05	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	235 1 59 9	2945 2	N	54					117
06	3330 X	2737	-0-	-593	-0-	242 1 79 9	2416 2	N	72	56	1			133
07	3441 X	1653	-0-	-1788	-0-	253 1 18 9	1382 2	N	16					149
08	3441 X	2015	-0-	-1426	-0-	199 1 30 9	1786 2	N	27					176
09	3120 X	1482	-0-	-1638	-0-	183 1 21 9	1278 2	N	19					195
10	3224 X	2276	-0-	-948	-0-	195 1 23 9	2058 2	N	21	48	1			168
11	2730 X	2590	-0-	-140	-0-	201 1 26 9	2363 2	N	24					192
12	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	214 1 34 9	2511 2	N	31					223

TOTAL GAS PROD: 28,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

WALTER DESPAIN 12 WELL #: 1 RRCID -> 188531 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9666 - 10244

01	682 N	555	-0-	-127	-0-	156 1	399 2	N	-0-					145
02	560 N	519	-0-	-41	-0-	131 1	388 2	N	-0-					145
03	574 N	574	-0-	-0-	-0-	139 1	435 2	N	-0-					145
04	540 N	531	-0-	-9	-0-	130 1	401 2	N	-0-					145
05	589 N	555	-0-	-34	-0-	139 1	416 2	N	-0-					145
06	570 N	538	-0-	-32	-0-	115 1	423 2	N	-0-					145
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	566 2	1 9	N	1	6	1			140
08	558 N	289	-0-	-269	-0-	289 2		N	-0-					140
09	540 N	268	-0-	-272	-0-	268 2		N	-0-					140
10	558 N	304	-0-	-254	-0-	304 2		N	-0-					140
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-					140
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 5,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 25 RRCID -> 188726 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	20	-0-		-42	-0-		2	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-		-0-	-0-		6	1	46	2	Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-		-0-	-0-		4	1	51	2	Y	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-		-0-	-0-		9	1	121	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	13	-0-		-49	-0-		1	1	12	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	19	-0-		-41	-0-		2	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	17	-0-		-107	-0-		11	1	6	2	Y	-0-					-0-
08	13	N	5	-0-		-8	-0-		2	1	3	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-		-8	-0-		2	1	20	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-		-15	-0-		1	1	15	2	Y	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-		-0-	-0-		1	1	21	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-		-1	-0-		2	1	28	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 69 RRCID -> 189330 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8742 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	499	-0-		-59	-0-		495	2	4	9	Y	4	3	1			3
02	490	N	490	-0-		-0-	-0-		484	2	6	9	Y	5	5	1			3
03	558	N	556	-0-		-2	-0-		552	2	4	9	Y	4	2	1			5
04	513	N	513	-0-		-0-	-0-		509	2	4	9	Y	4	6	1			3
05	558	N	542	-0-		-16	-0-		539	2	3	9	Y	3	1	1			5
06	540	N	463	-0-		-77	-0-		459	2	4	9	Y	4	7	1			2
07	527	N	520	-0-		-7	-0-		513	2	7	9	Y	6	3	1			5
08	527	N	527	-0-		-0-	-0-		521	2	6	9	Y	5	6	1			4
09	532	N	532	-0-		-0-	-0-		528	2	4	9	Y	4	3	1			5
10	629	N	629	-0-		-0-	-0-		621	2	8	9	Y	7	6	1			6
11	510	N	492	-0-		-18	-0-		489	2	3	9	Y	3	5	1			4
12	571	N	571	-0-		-0-	-0-		565	2	6	9	Y	5	6	1			3

TOTAL GAS PROD: 6,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

FROST TRUST NO. 11 WELL #: 1 RRCID -> 189360 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11256 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1271	-0-		-62	-0-		62	1	1209	2	N	-0-					-0-
02	1450	N	1450	-0-		-0-	-0-		56	1	1394	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	2201	-0-		-0-	-0-		123	1	2078	2	N	-0-					-0-
04	2045	N	2045	-0-		-0-	-0-		97	1	1948	2	N	-0-					-0-
05	2140	N	2140	-0-		-0-	-0-		129	1	2011	2	N	-0-					-0-
06	1999	N	1999	-0-		-0-	-0-		121	1	1878	2	N	-0-					-0-
07	2065	N	2065	-0-		-0-	-0-		126	1	1939	2	N	-0-					-0-
08	1957	N	1957	-0-		-0-	-0-		140	1	1817	2	N	-0-					-0-
09	1989	N	1989	-0-		-0-	-0-		81	1	1908	2	N	-0-					-0-
10	2003	N	2003	-0-		-0-	-0-		75	1	1928	2	N	-0-					-0-
11	1759	N	1759	-0-		-0-	-0-		62	1	1697	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1727	-0-		-71	-0-		69	1	1658	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 200 RRCID -> 189843 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8244 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	53	2	Y	1					1
							1	9									
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					1
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	50	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	45	2	Y	1					2
							1	9									
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	4	1	33	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	55	2	Y	1					1
							1	9									
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	110	1	1021	2	Y	24	16	1			8
							26	9									
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	135	1	1552	2	Y	18					26
							20	9									
11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	93	1	1371	2	Y	2					28
							2	9									
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	109	1	1350	2	Y	21	31	1			18
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 6,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

LUNDELL RANCH WELL #: 7 RRCID -> 190019 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10314 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	683	-0-	-309	-0-	683	2			Y	-0-					1
02	1148	N	718	-0-	-430	-0-	717	2	1	9	Y	1					2
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					2
04	660	N	444	-0-	-216	-0-	444	2			Y	-0-					2
05	806	N	327	-0-	-479	-0-	327	2			Y	-0-					2
06	780	N	532	-0-	-248	-0-	532	2			Y	-0-					2
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	996	2	1	9	Y	1					3
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					3
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					3
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1383	2	13	9	Y	12	13	1			2
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					2
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 9,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

LUNDELL RANCH WELL #: 14 RRCID -> 190025 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10007 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					2
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					2
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	595	-0-	-87	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	337	-0-	-203	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	135	-0-	-454	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
11	690	N	459	-0-	-231	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL RANCH WELL #: 13 RRCID -> 190439 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10733 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	482	2	1	9	Y	1					1
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	559	2	1	9	Y	1					2
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					2
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					2
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					2
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					2
08	527	N	229	-0-	-298	-0-	229	2			Y	-0-					2
09	480	N	226	-0-	-254	-0-	226	2			Y	-0-					2
10	527	N	117	-0-	-410	-0-	103	2	14	9	Y	13	13	1			2
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					2
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 201 RRCID -> 190837 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8281 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	207	-0-	-72	-0-	14 2	1 9	191	2	Y	2					3
02	252	N	200	-0-	-52	-0-	14 1	1 9	185	2	Y	1					4
03	279	N	226	-0-	-53	-0-	12 3	1 9	211	2	Y	3	4	1			3
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	15 4	1 9	210	2	Y	4	4	1			3
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	15 2	1 9	155	2	Y	2					5
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	22 1	1 9	207	2	Y	1	5	1			1
07	248	N	173	-0-	-75	-0-	13 1	1 9	159	2	Y	1					2
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	18 6	1 9	174	2	Y	5	5	1			2
09	240	N	204	-0-	-36	-0-	20 4	1 9	180	2	Y	4	5	1			1
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15 2	1 9	178	2	Y	2					3
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	20 1	1 9	301	2	Y	1					4
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	18 3	1 9	225	2	Y	3	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 2,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST TRUST 49 WELL #: 2 RRCID -> 191043 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9196 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2044	-0-	-1645	-0-	317	1	1671	2	N	51					134
							56	9									
02	3332	X	1458	-0-	-1874	-0-	180	1	1271	2	N	6					140
							7	9									
03	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	357	1	3866	2	N	63					203
							69	9									
04	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	376	1	3650	2	N	90	255	1			38
							99	9									
05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	269	1	3379	2	N	66					104
							73	9									
06	3660	X	2147	-0-	-1513	-0-	192	1	1914	2	N	37	67	1			74
							41	9									
07	3782	X	1074	-0-	-2708	-0-	162	1	886	2	N	24					98
							26	9									
08	3782	X	3340	-0-	-442	-0-	330	1	2960	2	N	45					143
							50	9									
09	3660	X	2457	-0-	-1203	-0-	299	1	2081	2	N	70					213
							77	9									
10	3720	X	3353	-0-	-367	-0-	286	1	3014	2	N	48	229	1			32
							53	9									
11	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	272	1	3204	2	N	48					80
							53	9									
12	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	278	1	3264	2	N	76					156
							84	9									

TOTAL GAS PROD: 35,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 624

LUNDELL E WELL #: 2 RRCID -> 191120 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 15722 PERF. 9497 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	265	2	N	27	20	1			74
							30	9									
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	N	26	33	1			67
							29	9									
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	10	1	202	2	N	17	9	1			75
							19	9									
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	9	1	187	2	N	36	39	1			72
							40	9									
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	N	23	29	1			66
							25	9									
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	N	32	17	1			81
							35	9									
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	10	1	203	2	N	60	59	1			82
							66	9									
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	10	1	192	2	N	33	38	1			77
							36	9									
09	210	N	5	-0-	-205	-0-	5	2			N	-0-	19	1			58
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	20	1	398	2	N	57	33	1			82
							63	9									
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	15	1	293	2	N	54	62	1			74
							59	9									
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	15	1	273	2	N	61	62	1			73
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 3,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WALTER DESPAIN 12 WELL #: 2 RRCID -> 191672 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9708 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	14	1	36	2	N	-0-					19
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	11	1	32	2	N	-0-					19
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	12	1	38	2	N	-0-					19
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	10	1	30	2	N	-0-					19
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	10	1	30	2	N	-0-					19
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	5	1	19	2	N	-0-					19
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-	1	1			18
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					18
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					18
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					18
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					18
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLLAS RANCH A3 WELL #: 203 RRCID -> 191673 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8471 - 8641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	16	1	226	2	Y	2					3
							2	9									
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	17	1	231	2	Y	2					5
							2	9									
03	310	N	256	-0-	-54	-0-	14	1	240	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	16	1	216	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
05	279	N	235	-0-	-44	-0-	20	1	211	2	Y	4					7
							4	9									
06	240	N	148	-0-	-92	-0-	14	1	134	2	Y	-0-	6	1			1
07	248	N	118	-0-	-130	-0-	9	1	108	2	Y	1					2
							1	9									
08	248	N	174	-0-	-74	-0-	16	1	152	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	14	1	126	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	152	2	Y	2					3
							2	9									
11	180	N	150	-0-	-30	-0-	10	1	140	2	Y	-0-					3
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 204 RRCID -> 191746 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8777 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	130	2	Y	1					2
							1	9									
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	Y	1					3
							1	9									
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	114	2	Y	1					3
							1	9									
06	120	N	80	-0-	-40	-0-	8	1	71	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	9	1	113	2	Y	-0-					1
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	11	1	108	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	109	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	8	1	94	2	Y	1					2
							1	9									
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	-0-					2
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	8	1	97	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CARR WELL #: 136 RRCID -> 192335 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9324 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	367	-0-	-222	-0-	17	1	350	2	N	-0-					30
02	504	N	226	-0-	-278	-0-	10	1	216	2	N	-0-					30
03	527	N	150	-0-	-377	-0-	7	1	143	2	N	-0-					30
04	360	N	84	-0-	-276	-0-	4	1	80	2	N	-0-					30
05	248	N	166	-0-	-82	-0-	8	1	158	2	N	-0-					30
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	25	1	476	2	N	-0-					30
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	N	-0-					30
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	19	1	380	2	N	-0-					30
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	32	1	637	2	N	155	170	1			15
							171	9									
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	31	1	604	2	N	-0-					15
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	28	1	541	2	N	-0-					15
12	744	N	565	-0-	-179	-0-	29	1	536	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 4,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARRS MCLEAN A WELL #: 5 RRCID -> 192458 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10817 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	29	1	379	2	N	-0-					59
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	N	1	1	1			59
							1	9									
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	N	-0-					59
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	2	N	-0-					59
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	N	-0-					59
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-					59
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-					59
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-					59
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	N	-0-					59
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-					59
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	2	1	39	2	N	-0-					59
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 1,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FROST TRUST 11 WELL #: 2 RRCID -> 192641 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 11641 PERF.10650 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	949	-0-	-353	-0-	46	1	903	2	N	-0-					57
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	62	1	1563	2	N	-0-					57
03	3100	N	3779	-0-	679	679	210	1	3567	2	N	2					59
							2	9									
04	3000	N	3371	-0-	371	1050	160	1	3211	2	N	-0-					59
05	3100	N	3455	-0-	355	1405	209	1	3246	2	N	-0-					59
06	4572	X	3167	-0-	-1405	-0-	192	1	2975	2	N	-0-					59
07	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	195	1	3003	2	N	1					60
							1	9									
08	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	221	1	2864	2	N	-0-					60
09	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	114	1	2695	2	N	-0-					60
10	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	111	1	2858	2	N	4					64
							4	9									
11	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	99	1	2690	2	N	-0-					64
12	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	113	1	2712	2	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 34,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 205 RRCID -> 192941 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8098 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	92	-0-	-32	-0-	6	1	85	2	Y	1					1
							1	9									
02	252	N	189	-0-	-63	-0-	13	1	174	2	Y	2					3
							2	9									
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	237	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	4	1	60	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	217	N	62	-0-	-155	-0-	5	1	56	2	Y	1					2
							1	9									
06	240	N	187	-0-	-53	-0-	18	1	169	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	Y	1					1
							1	9									
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	24	1	231	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
09	180	N	136	-0-	-44	-0-	13	1	120	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	139	2	Y	2					3
							2	9									
11	240	N	201	-0-	-39	-0-	13	1	188	2	Y	-0-					3
12	155	N	42	-0-	-113	-0-	3	1	38	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALLEY WELL #: 16 RRCID -> 193149 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10222 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	111	1	1452	2	Y	8	10	1			28
							9	9									
02	1428	N	1357	-0-	-71	-0-	97	1	1252	2	Y	7	2	1			33
							8	9									
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	97	1	1562	2	Y	12	11	1			34
							13	9									
04	1530	N	1490	-0-	-40	-0-	83	1	1400	2	Y	6	10	1			30
							7	9									
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	93	1	1415	2	Y	8	10	1			28
							9	9									
06	1620	N	1543	-0-	-77	-0-	90	1	1446	2	Y	6	2	1			32
							7	9									
07	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	97	1	1530	2	Y	8	12	1			28
							9	9									
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	94	1	1525	2	Y	6	2	1			32
							7	9									
09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	87	1	1454	2	Y	6	11	1			27
							7	9									
10	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	90	1	1538	2	Y	10	9	1			28
							11	9									
11	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	80	1	1480	2	Y	7	2	1			33
							8	9									
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	87	1	1523	2	Y	9	10	1			32
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 18,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

DESPAIN, WALTER 12 WELL #: 3 RRCID -> 193179 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10212 - 10224

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YATES WELL #: 5 RRCID -> 193317 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10390 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	18	1	232	2	N	-0-					1
02	168	N	28	-0-	-140	-0-	2	1	26	2	N	-0-					1
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	16	1	250	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	277	2	N	-0-					1
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	236	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	283	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	17	1	266	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	14	1	232	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	300	N	225	-0-	-75	-0-	13	1	212	2	N	-0-					1
10	279	N	226	-0-	-53	-0-	13	1	213	2	N	-0-					1
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	11	1	200	2	N	-0-					1
12	248	N	214	-0-	-34	-0-	12	1	202	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

VERGARA RAYZOR GU WELL #: 12 RRCID -> 193815 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9810 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	211	1	1738	2	Y	40	38	1			48
							44	9									
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	191	1	1488	2	Y	37	49	1			36
							41	9									
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	149	1	1693	2	Y	30	35	1			31
							33	9									
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	98	1	1650	2	Y	14	12	1			33
							15	9									
05	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	125	1	1912	2	Y	33	36	1	1	6	29
							36	9									
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	114	1	1828	2	Y	28	24	1			33
							31	9									
07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	125	1	1977	2	Y	18	38	1			13
							20	9									
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	117	1	1906	2	Y	25	13	1			25
							28	9									
09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	109	1	1824	2	Y	20	38	1			7
							22	9									
10	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	113	1	1922	2	Y	30	13	1			24
							33	9									
11	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	99	1	1831	2	Y	24	13	1			35
							26	9									
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	104	1	1825	2	Y	32	37	1			30
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 23,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IGNACIO VERGARA WELL #: 8 RRCID -> 193816 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9498 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2830	-0-	-177	-0-		200	1 6 9	2624	2	Y	5	6	1			26
02	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-		192	1 4 9	2483	2	Y	4	6	1			24
03	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-		168	1 9 9	2693	2	Y	8	8	1			24
04	2730	X	2715	-0-	-15	-0-		151	1 9 9	2555	2	Y	8	5	1			27
05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-		200	1 9 9	3053	2	Y	8	8	1			27
06	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-		183	1 9 9	2946	2	Y	8	4	1			31
07	3100	N	3270	-0-	170	170		191	1 64 9	3015	2	Y	58	58	1			31
08	3038	X	2795	-0-	-243	-0-		161	1 15 9	2619	2	Y	14	3	1			42
09	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-		174	1 14 9	2907	2	Y	13	3	1			52
10	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-		182	1 10 9	3101	2	Y	9	2	1			59
11	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-		164	1 12 9	3026	2	Y	11	47	1			23
12	3038	X	2777	-0-	-261	-0-		149	1 20 9	2608	2	Y	18	1	1			40

TOTAL GAS PROD: 35,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

VERGARA 1679 WELL #: 9 RRCID -> 194505 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10070 - 10189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-		298	1 72 9	3895	2	Y	65	82	1			32
02	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-		281	1 29 9	3642	2	Y	26	43	1			15
03	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-		251	1 57 9	4029	2	Y	52	45	1			22
04	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-		235	1 55 9	3978	2	Y	50	40	1			32
05	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-		259	1 30 9	3956	2	Y	27	40	1			19
06	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-		252	1 51 9	4050	2	Y	46	39	1			26
07	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-		262	1 42 9	4130	2	Y	38	47	1			17
08	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-		281	1 46 9	4576	2	Y	42	41	1			18
09	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-		254	1 47 9	4245	2	Y	43	46	1			15
10	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-		251	1 41 9	4283	2	Y	37	2	1			50
11	4530	X	4259	-0-	-271	-0-		217	1 39 9	4003	2	Y	35	46	1			39
12	4681	X	4409	-0-	-272	-0-		236	1 43 9	4130	2	Y	39	40	1			38

TOTAL GAS PROD: 52,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 500

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YATES WELL #: 6 RRCID -> 194837 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10534 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	40	1	521	2	N	-0-	1	1			21
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	36	1	470	2	N	-0-	1	1			20
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	32	1	511	2	N	-0-	1	1			19
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	30	1	515	2	N	-0-	1	1			18
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	36	1	545	2	N	-0-	2	1			16
06	540	N	359	-0-	-181	-0-	21	1	338	2	N	-0-	1	1			15
07	558	N	546	-0-	-12	-0-	33	1	513	2	N	-0-	2	1			13
08	558	N	551	-0-	-7	-0-	32	1	519	2	N	-0-	1	1			12
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	37	1	618	2	N	-0-	1	1			11
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	44	1	758	2	N	42					53
							46	9									
11	540	N	206	-0-	-334	-0-	11	1	194	2	N	1	1	1			53
							1	9									
12	558	N	130	-0-	-428	-0-	7	1	123	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 6,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

ALLEY WELL #: 18 RRCID -> 195060 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10324 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	70	1	916	2	Y	5	7	1			20
							6	9									
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	60	1	774	2	Y	4	1	1			23
							4	9									
03	713	N	664	-0-	-49	-0-	39	1	619	2	Y	5	7	1			21
							6	9									
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	60	1	1005	2	Y	4	5	1			20
							4	9									
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	66	1	1003	2	Y	6	6	1			20
							7	9									
06	630	N	573	-0-	-57	-0-	33	1	538	2	Y	2	1	1			21
							2	9									
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	35	1	545	2	Y	3	7	1			17
							3	9									
08	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	78	1	1272	2	Y	6	1	1			22
							7	9									
09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	112	1	1872	2	Y	6	7	1			21
							7	9									
10	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	115	1	1961	2	Y	12	8	1			25
							13	9									
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	96	1	1772	2	Y	9	2	1			32
							10	9									
12	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	100	1	1743	2	Y	10	11	1			31
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 14,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 208 RRCID -> 195082 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9840 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	675	-0-	-7	-0-	667	2	8	9	Y	7	5	1		6
02	616	N	609	-0-	-7	-0-	599	2	10	9	Y	9	9	1		6
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	684	2	10	9	Y	9	7	1		8
04	660	N	648	-0-	-12	-0-	647	2	1	9	Y	1	5	1		4
05	682	N	677	-0-	-5	-0-	671	2	6	9	Y	5	5	1		4
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	680	2	7	9	Y	6	3	1		7
07	682	N	670	-0-	-12	-0-	666	2	4	9	Y	4	7	1		4
08	682	N	641	-0-	-41	-0-	637	2	4	9	Y	4	4	1		4
09	690	N	615	-0-	-75	-0-	608	2	7	9	Y	6	7	1		3
10	682	N	629	-0-	-53	-0-	622	2	7	9	Y	6	6	1		3
11	630	N	597	-0-	-33	-0-	28	1	563	2	Y	5	5	1		3
							6	9								
12	651	N	644	-0-	-7	-0-	31	1	610	2	Y	3	4	1		2
							3	9								

TOTAL GAS PROD: 7,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 12 RRCID -> 195181 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 9268 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	1332	2	12	9	Y	11	7	1		8
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1299	2	14	9	Y	13	12	1		9
03	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1485	2	8	9	Y	7	4	1		12
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1283	2	11	9	Y	10	16	1		6
05	1395	N	1143	-0-	-252	-0-	1135	2	8	9	Y	7	3	1		10
06	1350	N	1295	-0-	-55	-0-	1282	2	13	9	Y	12	16	1		6
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1340	2	14	9	Y	13	7	1		12
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1372	2	12	9	Y	11	14	1		9
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1286	2	11	9	Y	10	8	1		11
10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1262	2	17	9	Y	15	14	1		12
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1249	2	10	9	Y	9	11	1		10
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1353	2	12	9	Y	11	14	1		7

TOTAL GAS PROD: 15,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

YATES WELL #: 7 RRCID -> 195321 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10350 - 12001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	152	1	1990	2	N	3	4	1		11
							3	9								
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	129	1	1676	2	N	5	3	1		13
							6	9								
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	111	1	1783	2	N	6	5	1		14
							7	9								
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	98	1	1660	2	N	6	3	1		17
							7	9								
05	1767	N	1763	-0-	-4	-0-	108	1	1654	2	N	1	5	1		13
							1	9								
06	1710	N	1659	-0-	-51	-0-	97	1	1552	2	N	9	3	1		19
							10	9								
07	1767	N	1645	-0-	-122	-0-	98	1	1541	2	N	5	4	1		20
							6	9								
08	1767	N	1576	-0-	-191	-0-	91	1	1482	2	N	3	3	1		20
							3	9								
09	1680	N	1493	-0-	-187	-0-	84	1	1399	2	N	9	3	1		26
							10	9								
10	1643	N	1433	-0-	-210	-0-	79	1	1352	2	N	2	1	1		27
							2	9								
11	1530	N	1508	-0-	-22	-0-	77	1	1427	2	N	4	2	1		29
							4	9								
12	1550	N	1515	-0-	-35	-0-	82	1	1432	2	N	1	1	1		29
							1	9								

TOTAL GAS PROD: 20,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALLEY WELL #: 19 RRCID -> 195419 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9852 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	27	1	356	2	Y	2	3	1			8
							2	9									
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	27	1	344	2	Y	2					10
							2	9									
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	26	1	415	2	Y	3	3	1			10
							3	9									
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	22	1	366	2	Y	2	3	1			9
							2	9									
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	26	1	393	2	Y	2	3	1			8
							2	9									
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	370	2	Y	1					9
							1	9									
07	403	N	381	-0-	-22	-0-	23	1	356	2	Y	2	3	1			8
							2	9									
08	434	N	368	-0-	-66	-0-	21	1	346	2	Y	1					9
							1	9									
09	390	N	322	-0-	-68	-0-	18	1	302	2	Y	2	3	1			8
							2	9									
10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	84	1	1434	2	Y	8	2	1			14
							9	9									
11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	102	1	1887	2	Y	10	1	1			23
							11	9									
12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	99	1	1733	2	Y	10	10	1			23
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 8,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 209 RRCID -> 195642 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10030 - 11117

01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	50	1	1155	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	39	1	1015	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
03	1240	N	1157	-0-	-83	-0-	43	1	1110	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
04	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	40	1	1081	2	Y	4	2	1			6
							4	9									
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1	1	1209	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
06	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	2	1	1089	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
07	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	1166	2	4	9	Y	4	5	1			4
08	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	1158	2	1	9	Y	1	2	1			3
09	1110	N	1105	-0-	-5	-0-	1103	2	2	9	Y	2	2	1			3
10	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	1160	2	2	9	Y	2	1	1			4
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	33	1	1107	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	35	1	1146	2	Y	2	1	1			5
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL RANCH WELL #: 12 RRCID -> 195785 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10598 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					25
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1733	2	13	9	Y	12					37
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			Y	-0-	29	1			8
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-					8
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					8
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1934	2	11	9	Y	10					18
07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-					18
08	1829	N	1817	-0-	-12	-0-	1817	2			Y	-0-					18
09	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2250	2	21	9	Y	19					37
10	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			Y	-0-	32	1			5
11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			Y	-0-					5
12	2356	N	2140	-0-	-216	-0-	2140	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 23,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

LUNDELL C WELL #: 9 RRCID -> 196641 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8908 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	153	2	Y	1					1
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	142	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	118	2	Y	1					1
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	6 1	1 9	135	2	Y	1	1	1			1
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	6 1	1 9	107	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	6 1	1 9	104	2	Y	1					1
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	98	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	122	2	Y	1					1
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	4 1	1 9	84	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	160	2	Y	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	91	2	Y	1	1	1			-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH E WELL #: 210 RRCID -> 196839 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9960 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	113	1	2596	2	Y	4	6	1			12
							4	9									
02	2380	N	2327	-0-	-53	-0-	86	1	2237	2	Y	4	6	1			10
							4	9									
03	3100	N	3248	-0-	148	148	120	1	3118	2	Y	9	8	1			11
							10	9									
04	3000	N	3166	-0-	166	314	111	1	3043	2	Y	11	6	1			16
							12	9									
05	3100	N	3286	-0-	186	500	4	1	3275	2	Y	6	10	1			12
							7	9									
06	3184	X	2684	-0-	-500	-0-	5	1	2671	2	Y	7	7	1			12
							8	9									
07	3286	X	2744	-0-	-542	-0-	2734	2	10	9	Y	9	13	1			8
08	3286	X	2613	-0-	-673	-0-	2609	2	4	9	Y	4	5	1			7
09	3180	X	2215	-0-	-965	-0-	2211	2	4	9	Y	4	5	1			6
10	3286	X	2560	-0-	-726	-0-	2554	2	6	9	Y	5	3	1			8
11	2670	X	2471	-0-	-199	-0-	71	1	2392	2	Y	7	5	1			10
							8	9									
12	2759	X	2677	-0-	-82	-0-	79	1	2596	2	Y	2	2	1			10
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 32,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

LUNDELL RANCH WELL #: 15 RRCID -> 197025 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10248 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	521	2	1	9	Y	1					1
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	580	2	1	9	Y	1					2
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					2
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					2
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					2
07	713	N	393	-0-	-320	-0-	393	2			Y	-0-					2
08	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	2			Y	-0-					2
09	540	N	67	-0-	-473	-0-	67	2			Y	-0-					2
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	13	13	1			2
11	420	N	357	-0-	-63	-0-	357	2			Y	-0-					2
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA, IGNACIO WELL #: 7 RRCID -> 197038 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10376 PERF. 9600 - 10242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-		107	1	1399	2	Y	3	3	1			15
								3	9									
02	1344	N	1331	-0-	-13	-0-		95	1	1235	2	Y	1	3	1			13
								1	9									
03	1457	N	1353	-0-	-104	-0-		79	1	1270	2	Y	4	4	1			13
								4	9									
04	1470	N	1324	-0-	-146	-0-		74	1	1246	2	Y	4	3	1			14
								4	9									
05	1488	N	1398	-0-	-90	-0-		86	1	1308	2	Y	4	4	1			14
								4	9									
06	1320	N	1185	-0-	-135	-0-		69	1	1115	2	Y	1	2	1			13
								1	9									
07	1364	N	1242	-0-	-122	-0-		73	1	1144	2	Y	23	24	1			12
								25	9									
08	1395	N	1273	-0-	-122	-0-		73	1	1193	2	Y	6	1	1			17
								7	9									
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-		68	1	1131	2	Y	5	1	1			21
								6	9									
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-		72	1	1219	2	Y	4	1	1			24
								4	9									
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-		64	1	1190	2	Y	5	19	1			10
								6	9									
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-		73	1	1279	2	Y	8					18
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 15,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

LUNDELL RANCH WELL #: 16ST RRCID -> 197378 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9909 - 10529

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	73	-0-	-206	-0-		73	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	28	-0-	-252	-0-		27	2	1	9	Y	1					1
03	186	N	4	-0-	-182	-0-		3	2	1	9	Y	1					2
04	60	N	13	-0-	-47	-0-		13	2			Y	-0-					2
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					2
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-		50	2			Y	-0-					2
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-						Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	13	13	1			2
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			Y	-0-					2
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 176 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 139 RRCID -> 197702 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8694 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1125	-0-	-487	-0-	52	1	1073	2	N	-0-					64
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	66	1	1406	2	N	-0-					64
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	73	1	1511	2	N	-0-					64
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	70	1	1460	2	N	-0-					64
05	1612	N	1562	-0-	-50	-0-	76	1	1486	2	N	-0-					64
06	1530	N	1437	-0-	-93	-0-	72	1	1365	2	N	-0-					64
07	1581	N	1475	-0-	-106	-0-	71	1	1404	2	N	-0-					64
08	1550	N	1431	-0-	-119	-0-	70	1	1361	2	N	-0-					64
09	1440	N	1401	-0-	-39	-0-	68	1	1332	2	N	1	36	1			29
							1	9									
10	1488	N	1381	-0-	-107	-0-	67	1	1308	2	N	5					34
							6	9									
11	1380	N	1262	-0-	-118	-0-	61	1	1200	2	N	1					35
							1	9									
12	1457	N	1336	-0-	-121	-0-	69	1	1267	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 16,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 10 RRCID -> 198123 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9077 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	330	1	2720	2	Y	61	57	1			74
							67	9									
02	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	333	1	2600	2	Y	63	76	1			61
							69	9									
03	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	254	1	2884	2	Y	50	59	1			52
							55	9									
04	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	169	1	2857	2	Y	24	20	1			56
							26	9									
05	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	199	1	3041	2	Y	50	60	1	1	6	45
							55	9									
06	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	179	1	2882	2	Y	43	37	1			51
							47	9									
07	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	191	1	3015	2	Y	26	58	1			19
							29	9									
08	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	183	1	2975	2	Y	39	19	1			39
							43	9									
09	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	179	1	2984	2	Y	32	60	1			11
							35	9									
10	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	183	1	3120	2	Y	48	20	1			39
							53	9									
11	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	164	1	3029	2	Y	38	20	1			57
							42	9									
12	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	176	1	3089	2	Y	53	60	1			50
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 38,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 527

LUNDELL RANCH WELL #: 19 RRCID -> 199217 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10604 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	295	2	1	9	Y	1					1
03	310	N	255	-0-	-55	-0-	254	2	1	9	Y	1					2
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					2
05	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			Y	-0-					2
06	240	N	157	-0-	-83	-0-	157	2			Y	-0-					2
07	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	2			Y	-0-					2
08	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	2			Y	-0-					2
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					2
10	186	N	33	-0-	-153	-0-	19	2	14	9	Y	13	13	1			2
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					2
12	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL RANCH WELL #: 15RD RRCID -> 200357 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 11518 PERF.11137 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					9
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1345	2	1	9	Y	1					10
03	1426	N	1288	-0-	-138	-0-	1287	2	1	9	Y	1					11
04	1500	N	1475	-0-	-25	-0-	1475	2			Y	-0-					11
05	1488	N	1243	-0-	-245	-0-	1243	2			Y	-0-					11
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					11
07	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					11
08	1519	X	1479	-0-	-40	-0-	1479	2			Y	-0-					11
09	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					11
10	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	2012	2	14	9	Y	13	22	1			2
11	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					2
12	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 18,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 13 RRCID -> 200363 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9034 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1086	2	11	9	Y	10	6	1			7
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	992	2	11	9	Y	10	10	1			7
03	3100	N	3621	-0-	521	521	3601	2	20	9	Y	18	3	1			22
04	3000	N	9105	-0-	6105	6626	9026	2	79	9	Y	72	48	1			46
05	3100	N	8523	-0-	5423	12049	8464	2	59	9	Y	54	25	1			75
06	19731	X	7682	-0-	-12049	-0-	7601	2	81	9	Y	74	114	1			35
07	9424	X	7256	-0-	-2168	-0-	7173	2	83	9	Y	75	41	1			69
08	9424	X	6272	-0-	-3152	-0-	6216	2	56	9	Y	51	77	1			43
09	9120	X	5444	-0-	-3676	-0-	5398	2	46	9	Y	42	36	1			49
10	8525	X	5248	-0-	-3277	-0-	5182	2	66	9	Y	60	59	1			50
11	7680	X	5086	-0-	-2594	-0-	5043	2	43	9	Y	39	45	1			44
12	7254	X	4620	-0-	-2634	-0-	4580	2	40	9	Y	36	57	1			23

TOTAL GAS PROD: 64,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 541

LUNDELL RANCH WELL #: 18 RRCID -> 200450 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9898 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	13	1			2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 15

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 200686 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8368 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1499	-0-	-578	-0-		176	1 6 9	1317	2	Y	5					53
02	1680	N	1487	-0-	-193	-0-		166	1 10 9	1311	2	Y	9					62
03	1798	N	1640	-0-	-158	-0-		122	1 1 9	1517	2	Y	1	59	1			4
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-		102	1	1402	2	Y	-0-					4
05	1643	N	1578	-0-	-65	-0-		102	1 11 9	1465	2	Y	10					14
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-		168	1 10 9	1701	2	Y	9					23
07	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-		1908	1 7 9	1091	2	Y	6					29
08	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-		1099	1 1 9	1312	2	Y	1					30
09	1560	N	1499	-0-	-61	-0-		151	1	1348	2	Y	-0-					30
10	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-		119	1	1507	2	Y	-0-					30
11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-		135	1	1875	2	Y	-0-					30
12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-		129	1	1915	2	Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 22,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

LUNDELL WELL #: 93 RRCID -> 201948 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9483 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-		24	1 2 9	509	2	N	2	1	1			2
02	392	N	207	-0-	-185	-0-		9	1 2 9	196	2	N	2	3	1			1
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-		22	1 1 9	449	2	N	1					2
04	510	N	453	-0-	-57	-0-		21	1 2 9	430	2	N	2	2	1			2
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-		27	1	531	2	N	-0-	2	1			-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-		23	1 2 9	426	2	N	2					2
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-		25	1 1 9	500	2	N	1	2	1			1
08	527	N	430	-0-	-97	-0-		21	1 2 9	407	2	N	2	1	1			2
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-		25	1	491	2	N	-0-	1	1			1
10	527	N	415	-0-	-112	-0-		20	1 2 9	393	2	N	2	2	1			1
11	420	N	338	-0-	-82	-0-		16	1 2 9	320	2	N	2	2	1			1
12	527	N	514	-0-	-13	-0-		26	1 2 9	486	2	N	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 212 RRCID -> 202131 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9758 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	1058	2	11	9	Y	10	8	1			9
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1038	2	18	9	Y	16	14	1			11
03	1116	N	880	-0-	-236	-0-	869	2	11	9	Y	10	11	1			10
04	1020	N	857	-0-	-163	-0-	856	2	1	9	Y	1	6	1			5
05	1178	N	1003	-0-	-175	-0-	996	2	7	9	Y	6	6	1			5
06	840	N	678	-0-	-162	-0-	670	2	8	9	Y	7	5	1			7
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1011	2	8	9	Y	7	8	1			6
08	992	N	655	-0-	-337	-0-	652	2	3	9	Y	3	5	1			4
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	833	2	8	9	Y	7	8	1			3
10	1023	N	580	-0-	-443	-0-	572	2	8	9	Y	7	7	1			3
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	46	1	922	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	61	1	1221	2	Y	7	7	1			5
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 10,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

DAY WELL #: 12 RRCID -> 202191 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8302 - 9236

01	558	N	519	-0-	-39	-0-	24	1	495	2	N	-0-					117
02	504	N	487	-0-	-17	-0-	22	1	465	2	N	-0-					117
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	24	1	508	2	N	-0-					117
04	510	N	445	-0-	-65	-0-	20	1	425	2	N	-0-					117
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	26	1	512	2	N	-0-					117
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	26	1	484	2	N	-0-					117
07	620	N	485	-0-	-135	-0-	23	1	462	2	N	-0-					117
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	26	1	507	2	N	-0-					117
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	24	1	471	2	N	85	170	1			32
							94	9									
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	32	1	620	2	N	-0-					32
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	28	1	546	2	N	-0-					32
12	620	N	553	-0-	-67	-0-	28	1	525	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 6,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

HIRSCH WELL #: 7 RRCID -> 203531 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10543 - 11961

01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	216	2	N	-0-					1
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	N	-0-					1
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	29	1	459	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	11	1	187	2	N	2	1	1			2
							2	9									
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	269	2	N	-0-	1	1			1
06	300	N	228	-0-	-72	-0-	13	1	214	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	323	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	279	N	230	-0-	-49	-0-	13	1	216	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	13	1	213	2	N	-0-					1
10	310	N	147	-0-	-163	-0-	8	1	139	2	N	-0-					1
11	210	N	113	-0-	-97	-0-	6	1	107	2	N	-0-					1
12	248	N	132	-0-	-116	-0-	7	1	125	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL 40 WELL #: 5 RRCID -> 205317 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10401 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3831	-0-	-44	-0-	3769	2	62	9	Y	56					71
02	3500	X	3384	-0-	-116	-0-	3355	2	29	9	Y	26					97
03	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3778	2	88	9	Y	80	101	1			76
04	3720	X	3642	-0-	-78	-0-	3638	2	4	9	Y	4					80
05	3844	X	3678	-0-	-166	-0-	3675	2	3	9	Y	3					83
06	3750	X	3440	-0-	-310	-0-	3329	2	111	9	Y	101	89	1			95
07	3875	X	3005	-0-	-870	-0-	3005	2			Y	-0-					95
08	3875	X	2817	-0-	-1058	-0-	2817	2			Y	-0-	82	1			13
09	3630	X	2054	-0-	-1576	-0-	1964	2	90	9	Y	82	83	1			12
10	3689	X	1075	-0-	-2614	-0-	1072	2	3	9	Y	3					15
11	3450	X	3080	-0-	-370	-0-	2980	2	100	9	Y	91					106
12	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	3879	2	162	9	Y	147	153	1			100

TOTAL GAS PROD: 37,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 593

CARR WELL #: 141 RRCID -> 205379 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8743 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	N	-0-					118
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	2	1	44	2	N	-0-					118
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	N	-0-					118
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	1	1	20	2	N	-0-					118
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	N	-0-					118
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-					118
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	-0-					118
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-					118
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	N	4					122
							4	9									
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	N	-0-					122
11	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	101	1	1978	2	N	-0-					122
12	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	116	1	2151	2	N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 5,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ALLEY WELL #: 20 RRCID -> 205614 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10248 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	968	-0-	-272	-0-	68	1	894	2	Y	5	8	1			21
							6	9									
02	1120	N	1005	-0-	-115	-0-	72	1	927	2	Y	5	1	1			25
							6	9									
03	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	62	1	996	2	Y	7	8	1			24
							8	9									
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	57	1	965	2	Y	5	7	1			22
							6	9									
05	1116	N	880	-0-	-236	-0-	54	1	822	2	Y	4	7	1			19
							4	9									
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	71	1	1138	2	Y	5	1	1			23
							6	9									
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	76	1	1203	2	Y	7	9	1			21
							8	9									
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	70	1	1141	2	Y	4	1	1			24
							4	9									
09	1170	N	1074	-0-	-96	-0-	60	1	1011	2	Y	3	8	1			19
							3	9									
10	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	63	1	1073	2	Y	8	7	1			20
							9	9									
11	1170	N	927	-0-	-243	-0-	47	1	876	2	Y	4	1	1			23
							4	9									
12	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	55	1	957	2	Y	5	6	1			22
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 12,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALLEY WELL #: 22 RRCID -> 205616 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10078 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	1889	-0-	-126	-0-	133	1	1745	2	Y	10	12	1			35
							11	9									
02	1820	X	1591	-0-	-229	-0-	113	1	1469	2	Y	8	2	1			41
							9	9									
03	1984	X	1907	-0-	-77	-0-	111	1	1782	2	Y	13	13	1			41
							14	9									
04	1830	X	1752	-0-	-78	-0-	97	1	1647	2	Y	7	11	1			37
							8	9									
05	1891	X	1662	-0-	-229	-0-	102	1	1551	2	Y	8	12	1			33
							9	9									
06	1860	X	1406	-0-	-454	-0-	82	1	1318	2	Y	5	2	1			36
							6	9									
07	1922	X	1883	-0-	-39	-0-	112	1	1759	2	Y	11	13	1			34
							12	9									
08	1922	X	1905	-0-	-17	-0-	110	1	1787	2	Y	7	2	1			39
							8	9									
09	1740	X	1576	-0-	-164	-0-	89	1	1481	2	Y	5	12	1			32
							6	9									
10	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	109	1	1857	2	Y	12	11	1			33
							13	9									
11	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	114	1	2106	2	Y	11	2	1			42
							12	9									
12	1891	X	1692	-0-	-199	-0-	91	1	1591	2	Y	9	13	1			38
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 21,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

VERGARA 1680 WELL #: 12 RRCID -> 205618 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9824 - 9998

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL 44 WELL #: 4 RRCID -> 206814 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9566 - 9579

01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					52
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	631	2	50	9	Y	45	45	1			52
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					52
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					52
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					52
06	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	2			Y	-0-					52
07	868	N	515	-0-	-353	-0-	514	2	1	9	Y	1	40	1			13
08	558	N	486	-0-	-72	-0-	486	2			Y	-0-					13
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					13
10	527	N	459	-0-	-68	-0-	459	2			Y	-0-					13
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	462	2	30	9	Y	27					40
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	413	2	56	9	Y	51	50	1			41

TOTAL GAS PROD: 6,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL 40 WELL #: 8 RRCID -> 206815 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10710 - 10735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	405	2	24	9	Y	22					28
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	304	2	11	9	Y	10					38
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	369	2	33	9	Y	30	39	1			29
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	312	2	2	9	Y	2					31
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	370	2	1	9	Y	1					32
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	427	2	43	9	Y	39	34	1			37
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					37
08	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			Y	-0-	32	1			5
09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1430	2	35	9	Y	32	32	1			5
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1479	2	1	9	Y	1					6
11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1750	2	39	9	Y	35					41
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1318	2	63	9	Y	57	59	1			39

TOTAL GAS PROD: 8,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

LUNDELL 40 WELL #: 9 RRCID -> 206988 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10776 - 10794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	802	2	13	9	Y	12					15
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	943	2	7	9	Y	6					21
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1226	2	19	9	Y	17	22	1			16
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	906	2	1	9	Y	1					17
05	1054	N	343	-0-	-711	-0-	342	2	1	9	Y	1					18
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1414	2	24	9	Y	22	19	1			21
07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					21
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-	18	1			3
09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1544	2	20	9	Y	18	18	1			3
10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-					3
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1241	2	22	9	Y	20					23
12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1244	2	35	9	Y	32	33	1			22

TOTAL GAS PROD: 14,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 214 RRCID -> 207274 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9201 - 9241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	368	2	3	9	Y	3	3	1			3
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	345	2	6	9	Y	5	5	1			3
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	422	2	7	9	Y	6	4	1			5
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-	3	1			2
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	433	2	3	9	Y	3	3	1			2
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	406	2	4	9	Y	4	2	1			4
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	378	2	2	9	Y	2	4	1			2
08	434	N	423	-0-	-11	-0-	421	2	2	9	Y	2	2	1			2
09	420	N	351	-0-	-69	-0-	348	2	3	9	Y	3	4	1			1
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	404	2	6	9	Y	5	4	1			2
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	20	1	390	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	370	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL 40 WELL #: 7 RRCID -> 208103 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10262 - 11386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	560	2	13	9	Y	12					15
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	526	2	7	9	Y	6					21
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	847	2	19	9	Y	17	22	1			16
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	594	2	1	9	Y	1					17
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	618	2	1	9	Y	1					18
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	729	2	24	9	Y	22	19	1			21
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					21
08	589	N	459	-0-	-130	-0-	459	2			Y	-0-	18	1			3
09	570	N	297	-0-	-273	-0-	277	2	20	9	Y	18	18	1			3
10	589	N	154	-0-	-435	-0-	154	2			Y	-0-					3
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	467	2	22	9	Y	20					23
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	473	2	35	9	Y	32	33	1			22

TOTAL GAS PROD: 6,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

ALLEY WELL #: 21R RRCID -> 208265 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10271 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	18	1	240	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	199	2	Y	1					5
							1	9									
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	206	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	Y	-0-	1	1			4
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	192	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
06	180	N	142	-0-	-38	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					4
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	252	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	182	2	Y	1					5
							1	9									
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	Y	-0-	1	1			4
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	10	1	165	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					4
12	186	N	126	-0-	-60	-0-	7	1	118	2	Y	1	1	1			4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LUNDELL 44 WELL #: 5 RRCID -> 208757 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9793 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1691	-0-	-138	-0-	1691	2			Y	-0-					68
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1606	2	66	9	Y	60	59	1			69
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-					69
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			Y	-0-					69
05	1860	N	1720	-0-	-140	-0-	1720	2			Y	-0-					69
06	1740	N	1610	-0-	-130	-0-	1610	2			Y	-0-					69
07	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			Y	-0-	52	1			17
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					17
09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			Y	-0-					17
10	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	1849	2			Y	-0-					17
11	1740	N	1603	-0-	-137	-0-	1564	2	39	9	Y	35					52
12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1795	2	75	9	Y	68	66	1			54

TOTAL GAS PROD: 20,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL RANCH WELL #: 21 RRCID -> 209639 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10138 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	378	2	1	9	Y	1					1
03	372	N	341	-0-	-31	-0-	340	2	1	9	Y	1					2
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			Y	-0-					2
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					2
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					2
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					2
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					2
09	450	N	297	-0-	-153	-0-	297	2			Y	-0-					2
10	527	N	103	-0-	-424	-0-	89	2	14	9	Y	13	13	1			2
11	480	N	263	-0-	-217	-0-	263	2			Y	-0-					2
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

LUNDELL RANCH WELL #: 20 RRCID -> 209640 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9962 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	269	2	1	9	Y	1					1
03	372	N	244	-0-	-128	-0-	243	2	1	9	Y	1					2
04	240	N	185	-0-	-55	-0-	185	2			Y	-0-					2
05	310	N	200	-0-	-110	-0-	200	2			Y	-0-					2
06	240	N	136	-0-	-104	-0-	136	2			Y	-0-					2
07	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	2			Y	-0-					2
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			Y	-0-					2
09	150	N	74	-0-	-76	-0-	74	2			Y	-0-					2
10	93	N	44	-0-	-49	-0-	30	2	14	9	Y	13	13	1			2
11	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	2			Y	-0-					2
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

FROST 39 WELL #: 1 RRCID -> 209860 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11298 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1070	2	1	9	Y	1					52
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1070	2	2	9	Y	2					54
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			Y	-0-					54
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					54
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1688	2	6	9	Y	5					59
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			Y	-0-					59
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					59
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1432	2	2	9	Y	2					61
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					61
10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					61
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					61
12	1023	N	934	-0-	-89	-0-	934	2			Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 16,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST 39 WELL #: 2 RRCID -> 209869 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11323 - 11409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	786	2	1	9	Y	1					52
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	624	2	2	9	Y	2					54
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					54
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					54
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	931	2	6	9	Y	5					59
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					59
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					59
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1709	2	2	9	Y	2					61
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-					61
10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			Y	-0-					61
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					61
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 14,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 215 RRCID -> 210049 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9634 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	944	-0-	-17	-0-	934	2	10	9	Y	9	7	1			8
02	868	N	830	-0-	-38	-0-	817	2	13	9	Y	12	12	1			8
03	899	N	807	-0-	-92	-0-	796	2	11	9	Y	10	9	1			9
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-	5	1			4
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1007	2	9	9	Y	8	6	1			6
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1024	2	10	9	Y	9	5	1			10
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1037	2	8	9	Y	7	11	1			6
08	1023	N	951	-0-	-72	-0-	945	2	6	9	Y	5	6	1			5
09	990	N	989	-0-	-1	-0-	979	2	10	9	Y	9	10	1			4
10	1023	N	997	-0-	-26	-0-	985	2	12	9	Y	11	10	1			5
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	48	1	960	2	Y	7	7	1			5
							8	9									
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	50	1	993	2	Y	6	7	1			4
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 11,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 14 RRCID -> 210050 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9242 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	393	-0-	-165	-0-	390	2	3	9	Y	3	2	1			2
02	504	N	365	-0-	-139	-0-	359	2	6	9	Y	5	4	1			3
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	588	2	2	9	Y	2	1	1			4
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	560	2	6	9	Y	5	6	1			3
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	526	2	4	9	Y	4	2	1			5
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	545	2	4	9	Y	4	7	1			2
07	589	N	552	-0-	-37	-0-	545	2	7	9	Y	6	3	1			5
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	528	2	6	9	Y	5	6	1			4
09	540	N	515	-0-	-25	-0-	512	2	3	9	Y	3	3	1			4
10	558	N	536	-0-	-22	-0-	528	2	8	9	Y	7	6	1			5
11	510	N	509	-0-	-1	-0-	506	2	3	9	Y	3	4	1			4
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	525	2	6	9	Y	5	6	1			3

TOTAL GAS PROD: 6,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAYZOR 1669 WELL #: 2 RRCID -> 210870 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9232 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 216 RRCID -> 211085 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10836 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	2	1	9	Y	1					1
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FROST 45 WELL #: 3 RRCID -> 211349 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-					105
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1426	2	7	9	Y	6	78	1			33
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1125	2	79	9	Y	72	74	1			31
04	1410	N	815	-0-	-595	-0-	815	2			Y	-0-					31
05	1457	N	815	-0-	-642	-0-	778	2	37	9	Y	34					65
06	1170	N	719	-0-	-451	-0-	719	2			Y	-0-					65
07	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	2			Y	-0-					65
08	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	2			Y	-0-					65
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	751	2	35	9	Y	32	73	1			24
10	837	N	829	-0-	-8	-0-	821	2	8	9	Y	7					31
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	787	2	39	9	Y	35					66
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	837	2	34	9	Y	31	73	1			24

TOTAL GAS PROD: 11,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 217 RRCID -> 211623 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11119 PERF. 9825 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	201	2	3	9	Y	3	2	1			2
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	183	2	2	9	Y	2	2	1			2
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	188	2	2	9	Y	2	2	1			2
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-	1	1			1
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	214	2	1	9	Y	1	1	1			1
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	204	2	2	9	Y	2	1	1			2
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	225	2	1	9	Y	1	2	1			1
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	210	N	172	-0-	-38	-0-	170	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	217	N	176	-0-	-41	-0-	174	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	9	1	169	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 15 RRCID -> 212235 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9065 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	7089	-0-	-816	-0-	7026	2	63	9	Y	57	37	1			41
02	7196	X	6528	-0-	-668	-0-	6458	2	70	9	Y	64	61	1			44
03	7967	X	7437	-0-	-530	-0-	7400	2	37	9	Y	34	20	1			58
04	7710	X	6844	-0-	-866	-0-	6787	2	57	9	Y	52	77	1			33
05	7378	X	6746	-0-	-632	-0-	6702	2	44	9	Y	40	18	1			55
06	7200	X	7158	-0-	-42	-0-	7085	2	73	9	Y	66	90	1			31
07	7440	X	7294	-0-	-146	-0-	7216	2	78	9	Y	71	36	1			66
08	7440	X	7306	-0-	-134	-0-	7243	2	63	9	Y	57	75	1			48
09	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7203	2	57	9	Y	52	39	1			61
10	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7331	2	89	9	Y	81	75	1			67
11	7170	X	6247	-0-	-923	-0-	6197	2	50	9	Y	45	60	1			52
12	7502	X	7116	-0-	-386	-0-	7057	2	59	9	Y	54	72	1			34

TOTAL GAS PROD: 84,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 673

VAQUILLAS RANCH I WELL #: 220 RRCID -> 212380 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10493 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 71 RRCID -> 212481 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8871 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 143 RRCID -> 212882 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8791 - 8841

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUNDELL WELL #: 94 RRCID -> 212885 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9533 - 9793

01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 142 RRCID -> 213114 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8680 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 10

VAQUILLAS RANCH A12 WELL #: 202 RRCID -> 213309 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10919 - 11578

01	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS L6 WELL #: 211 RRCID -> 213610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8230 - 8745

01	527	N	503	-0-	-24	-0-	34	1	463	2	N	5					24
							6	9									
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	40	1	532	2	N	4					28
							4	9									
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	32	1	561	2	N	27	9	1			46
							30	9									
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	32	1	447	2	N	9	11	1			44
							10	9									
05	620	N	475	-0-	-145	-0-	40	1	426	2	N	8					52
							9	9									
06	600	N	389	-0-	-211	-0-	38	1	351	2	N	-0-	11	1			41
07	496	N	353	-0-	-143	-0-	26	1	326	2	N	1					42
							1	9									
08	465	N	429	-0-	-36	-0-	40	1	376	2	N	12	11	1			43
							13	9									
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	39	1	356	2	N	7	10	1			40
							8	9									
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	33	1	379	2	N	4					44
							4	9									
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	26	1	386	2	N	-0-					44
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	32	1	398	2	N	37	9	1			72
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 5,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST 45 WELL #: 6 RRCID -> 214923 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9434 - 9668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					144
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1631	2	9	9	Y	8	107	1			45
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1490	2	119	9	Y	108	106	1			47
04	1500	N	1391	-0-	-109	-0-	1391	2			Y	-0-					47
05	1829	N	1397	-0-	-432	-0-	1342	2	55	9	Y	50					97
06	1560	N	1501	-0-	-59	-0-	1501	2			Y	-0-					97
07	1829	X	1515	-0-	-314	-0-	1515	2			Y	-0-					97
08	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-					97
09	1500	X	1333	-0-	-167	-0-	1280	2	53	9	Y	48	109	1			36
10	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1641	2	12	9	Y	11					47
11	1590	X	1466	-0-	-124	-0-	1409	2	57	9	Y	52					99
12	1643	X	1443	-0-	-200	-0-	1392	2	51	9	Y	46	110	1			35

TOTAL GAS PROD: 18,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

VERGARA RAYZOR 1676 GU WELL #: 1 RRCID -> 215228 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9480 - 10394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	227	2	N	-0-					4
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	2	N	-0-					4
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	N	1	1	1			4
							1	9									
04	240	N	121	-0-	-119	-0-	7	1	114	2	N	-0-					4
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	2	N	-0-					4
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	N	-0-					4
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	203	2	N	1	1	1			4
							1	9									
08	217	N	171	-0-	-46	-0-	10	1	161	2	N	-0-					4
09	150	N	29	-0-	-121	-0-	2	1	27	2	N	-0-					4
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	2	N	-0-					4
11	180	N	74	-0-	-106	-0-	4	1	70	2	N	-0-					4
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	2	N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 2,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LUNDELL WELL #: 96 RRCID -> 215454 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8958 - 9176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	262	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 594 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL RANCH WELL #: 22 RRCID -> 215498 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10734 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	746	2	1	9	Y	1					1
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	736	2	1	9	Y	1					2
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					2
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					2
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					2
07	837	N	617	-0-	-220	-0-	617	2			Y	-0-					2
08	899	N	240	-0-	-659	-0-	240	2			Y	-0-					2
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					2
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1111	2	14	9	Y	13	13	1			2
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					2
12	961	N	808	-0-	-153	-0-	808	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 9,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

LUNDELL WELL #: 95 RRCID -> 215816 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10472 PERF. 9784 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3627	-0-	-124	-0-	166	1	3444	2	Y	15	8	1			14
							17	9									
02	3388	X	3358	-0-	-30	-0-	149	1	3186	2	Y	21	24	1			11
							23	9									
03	3658	X	3597	-0-	-61	-0-	165	1	3418	2	Y	13	8	1			16
							14	9									
04	3540	X	3430	-0-	-110	-0-	155	1	3257	2	Y	16	14	1			18
							18	9									
05	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	190	1	3714	2	Y	1	16	1			3
							1	9									
06	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	202	1	3829	2	Y	15					18
							17	9									
07	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	208	1	4139	2	Y	12	18	1			12
							13	9									
08	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	193	1	3771	2	Y	20	10	1			22
							22	9									
09	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	182	1	3595	2	Y	1	9	1			14
							1	9									
10	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	195	1	3806	2	Y	6	15	1			5
							7	9									
11	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	211	1	4149	2	Y	34	23	1			16
							37	9									
12	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	226	1	4173	2	Y	12	21	1			7
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 46,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

DESPAIN 42 WELL #: 2 RRCID -> 216719 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10438 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					4
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	546	2	3	9	Y	3					7
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					7
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					7
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					7
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					7
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					7
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					7
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	465	2	1	9	Y	1					8
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1	9	Y	1					9
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					9
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 6,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 74 RRCID -> 217449 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8946 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1311	-0-	-735	-0-	1299	2	12	9	Y	11	9	1			8
02	1820	N	1281	-0-	-539	-0-	1267	2	14	9	Y	13	12	1			9
03	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2097	2	11	9	Y	10	4	1			15
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1716	2	13	9	Y	12	19	1			8
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1586	2	11	9	Y	10	5	1			13
06	2040	N	1874	-0-	-166	-0-	1854	2	20	9	Y	18	23	1			8
07	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2106	2	23	9	Y	21	10	1			19
08	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1941	2	18	9	Y	16	22	1			13
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1862	2	15	9	Y	14	11	1			16
10	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1977	2	24	9	Y	22	20	1			18
11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1800	2	14	9	Y	13	16	1			15
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1911	2	15	9	Y	14	20	1			9

TOTAL GAS PROD: 21,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

VAQUILLAS RANCH CO LTD WELL #: 73 RRCID -> 218437 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 8830 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	314	-0-	-27	-0-	311	2	3	9	Y	3	2	1			2
02	336	N	256	-0-	-80	-0-	253	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	310	N	220	-0-	-90	-0-	219	2	1	9	Y	1	1	1			2
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	287	2	2	9	Y	2	3	1			1
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	327	2	3	9	Y	3	1	1			3
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	334	2	4	9	Y	4	5	1			2
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	321	2	3	9	Y	3	2	1			3
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	323	2	3	9	Y	3	4	1			2
09	330	N	296	-0-	-34	-0-	293	2	3	9	Y	3	2	1			3
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	308	2	3	9	Y	3	3	1			3
11	330	N	298	-0-	-32	-0-	295	2	3	9	Y	3	3	1			3
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	315	2	3	9	Y	3	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

EL GATO A WELL #: 29 RRCID -> 218537 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 8040 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	531	-0-	-647	-0-	63	1	468	2	N	-0-					-0-
02	392	N	358	-0-	-34	-0-	40	1	318	2	N	-0-					-0-
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	69	1	858	2	N	-0-					-0-
04	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	136	1	1866	2	N	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	37	1	540	2	N	-0-					-0-
06	900	N	465	-0-	-435	-0-	42	1	423	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	908	-0-	-270	-0-	578	1	330	2	N	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	303	1	362	2	N	-0-					-0-
09	480	N	348	-0-	-132	-0-	35	1	313	2	N	-0-					-0-
10	899	N	420	-0-	-479	-0-	31	1	389	2	N	-0-					-0-
11	630	N	475	-0-	-155	-0-	32	1	443	2	N	-0-					-0-
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	42	1	624	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 218944 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7772 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	31	-0-	31	31	20	1	11	2	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	46	-0-	46	77	21	1	25	2	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	10	-0-	10	87	1	1	9	2	N	-0-					-0-
10	116	X	29	-0-	-87	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
11	42	X	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
12	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 219357 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7976 - 8776

01	1240	N	975	-0-	-265	-0-	115	1	860	2	N	-0-					49
02	700	N	350	-0-	-350	-0-	39	1	311	2	N	-0-					49
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	68	1	843	2	N	-0-	49	1			-0-
04	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	125	1	1714	2	N	9					9
							10	9									
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	103	1	1479	2	N	12					21
							13	9									
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	110	1	1111	2	N	12					33
							13	9									
07	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	1615	1	924	2	N	14					47
							15	9									
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	776	1	926	2	N	18	65	1			-0-
							20	9									
09	1230	N	1013	-0-	-217	-0-	102	1	911	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1016	-0-	-503	-0-	73	1	926	2	N	15					15
							17	9									
11	1470	N	900	-0-	-570	-0-	60	1	834	2	N	5					20
							6	9									
12	1054	N	964	-0-	-90	-0-	61	1	903	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 15,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

DE SPAIN 42 WELL #: 1 RRCID -> 223405 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 11775 PERF.10377 - 10850

01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					4
02	392	N	288	-0-	-104	-0-	285	2	3	9	Y	3					7
03	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			Y	-0-					7
04	330	N	244	-0-	-86	-0-	244	2			Y	-0-					7
05	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	2			Y	-0-					7
06	330	N	245	-0-	-85	-0-	245	2			Y	-0-					7
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			Y	-0-					7
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					7
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	256	2	1	9	Y	1					8
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	Y	1					9
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					9
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 3,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 32 RRCID -> 224745 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8106 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	2	N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	21	1	12	2	N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 227 RRCID -> 225807 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12511 PERF.10570 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1326	-0-	-782	-0-	55	1	1268	2	Y	3	4	1			7
							3	9									
02	1904	X	1425	-0-	-479	-0-	53	1	1370	2	Y	2	3	1			6
							2	9									
03	2077	X	1695	-0-	-382	-0-	62	1	1627	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	58	1	1585	2	Y	5	3	1			8
							6	9									
05	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	2	1	1534	2	Y	3	5	1			6
							3	9									
06	1650	N	1038	-0-	-612	-0-	2	1	1034	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
07	1705	N	1214	-0-	-491	-0-	1208	2	6	9	Y	5	6	1			4
08	1550	N	910	-0-	-640	-0-	909	2	1	9	Y	1	2	1			3
09	1050	N	752	-0-	-298	-0-	751	2	1	9	Y	1	2	1			2
10	1209	N	958	-0-	-251	-0-	956	2	2	9	Y	2	1	1			3
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	25	1	848	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	29	1	948	2	Y	1	1	1			4
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH H WELL #: 224A RRCID -> 229342 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10928 - 11209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	64	1	1477	2	Y	3	4	1			7
							3	9									
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	49	1	1268	2	Y	2	3	1			6
							2	9									
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	54	1	1396	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	50	1	1359	2	Y	4	3	1			7
							4	9									
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	2	1	1551	2	Y	3	4	1			6
							3	9									
06	1350	N	1333	-0-	-17	-0-	2	1	1328	2	Y	3	3	1			6
							3	9									
07	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	1426	2	7	9	Y	6	7	1			5
08	1550	N	1349	-0-	-201	-0-	1347	2	2	9	Y	2	3	1			4
09	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1361	2	3	9	Y	3	3	1			4
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1552	2	3	9	Y	3	2	1			5
11	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	51	1	1737	2	Y	5	3	1			7
							6	9									
12	1395	N	587	-0-	-808	-0-	17	1	570	2	Y	-0-	1	1			6

TOTAL GAS PROD: 16,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

CARR WELL #: 147 RRCID -> 229574 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8599 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	N	-0-					28
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	2	N	-0-					28
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	2	N	-0-					28
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	N	-0-					28
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	N	-0-					28
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	-0-					28
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	N	-0-					28
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	N	-0-					28
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	197	2	N	2					30
							2	9									
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	N	-0-					30
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	11	1	226	2	N	118					148
							130	9									
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	N	1					149
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 225 RRCID -> 231314 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11084 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 231875 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10425 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	885	-0-	-355	-0-	63	1	822	2	N	-0-	2	1			49
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	112	1	1447	2	N	2	2	1			49
							2	9									
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	119	1	1916	2	N	-0-	3	1			46
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	84	1	1420	2	N	4	3	1			47
							4	9									
05	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	87	1	1333	2	N	-0-	4	1			43
06	1410	N	1386	-0-	-24	-0-	80	1	1280	2	N	24	3	1			64
							26	9									
07	1457	N	938	-0-	-519	-0-	56	1	882	2	N	-0-	4	1			60
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	99	1	1612	2	N	-0-	2	1			58
09	1380	N	1368	-0-	-12	-0-	77	1	1291	2	N	-0-	2	1			56
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	55	1	941	2	N	3	1	1			58
							3	9									
11	1410	N	258	-0-	-1152	-0-	13	1	245	2	N	-0-	1	1			57
12	1426	N	369	-0-	-1057	-0-	20	1	348	2	N	1	1	1			57
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 14,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

ARCO FEE WELL #: 10 RRCID -> 231882 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10712 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	214	-0-	-282	-0-	15	1	198	2	N	1	1	1			29
							1	9									
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	32	1	418	2	N	1	1	1			29
							1	9									
03	403	N	298	-0-	-105	-0-	17	1	280	2	N	1	1	1			29
							1	9									
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	30	1	510	2	N	2	1	1			30
							2	9									
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	31	1	471	2	N	-0-	1	1			29
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	39	1	626	2	N	2	1	1			30
							2	9									
07	496	N	324	-0-	-172	-0-	19	1	303	2	N	2	3	1			29
							2	9									
08	496	N	259	-0-	-237	-0-	15	1	243	2	N	1	1	1			29
							1	9									
09	480	N	387	-0-	-93	-0-	22	1	364	2	N	1	1	1			29
							1	9									
10	310	N	185	-0-	-125	-0-	10	1	175	2	N	-0-	1	1			28
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	N	1					29
							1	9									
12	403	N	170	-0-	-233	-0-	9	1	161	2	N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 4,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

LUNDELL RANCH WELL #: 23 RRCID -> 233848 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10220 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	105	-0-	-205	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	Y	1					1
03	155	N	14	-0-	-141	-0-	13	2	1	9	Y	1					2
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					2
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					2
06	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	2			Y	-0-					2
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	13	13	1			2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 262 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 228 RRCID -> 235823 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10962 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	474	-0-	-53	-0-	20	1	454	2	Y	-0-	1	1			2
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	18	1	470	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	558	N	458	-0-	-100	-0-	17	1	439	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	450	N	404	-0-	-46	-0-	14	1	389	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	1	1	518	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	450	N	415	-0-	-35	-0-	1	1	413	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	453	2	1	9	Y	1	2	1			1
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	481	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	456	2	1	9	Y	1	1	1			1
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	334	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	12	1	398	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	14	1	448	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 5,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

FROST TRUST 49 WELL #: 3 RRCID -> 235830 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8924 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	849	-0-	-608	-0-	135	1	710	2	N	4					147
							4	9									
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	152	1	1073	2	N	6					153
							7	9									
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	126	1	1365	2	N	8					161
							9	9									
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	135	1	1310	2	N	23	30	1			154
							25	9									
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	111	1	1396	2	N	19					173
							21	9									
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	128	1	1278	2	N	30	30	1			173
							33	9									
07	1457	N	999	-0-	-458	-0-	153	1	835	2	N	10					183
							11	9									
08	1457	N	1149	-0-	-308	-0-	114	1	1026	2	N	8					191
							9	9									
09	1410	N	882	-0-	-528	-0-	110	1	764	2	N	7					198
							8	9									
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	110	1	1160	2	N	5	174	1			29
							6	9									
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	108	1	1274	2	N	6					35
							7	9									
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	111	1	1303	2	N	8					43
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 15,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 148 RRCID -> 235843 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8774 - 8934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 149 RRCID -> 237411 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8432 - 9460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR WELL #: 150 RRCID -> 243082 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8730 - 8801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A WELL #: 231 RRCID -> 243737 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11536 - 11716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	136	1	1784	2	N	3	4	1			9
							3	9									
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	129	1	1665	2	N	2	4	1			7
							2	9									
03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	123	1	1970	2	N	7	6	1			8
							8	9									
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	115	1	1945	2	N	6	4	1			10
							7	9									
05	1984	N	1862	-0-	-122	-0-	114	1	1745	2	N	3	6	1			7
							3	9									
06	2040	N	1670	-0-	-370	-0-	98	1	1568	2	N	4	4	1			7
							4	9									
07	2139	N	1670	-0-	-469	-0-	98	1	1568	2	N	4	4	1			7
							4	9									
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	130	1	2116	2	N	3	4	1			6
							3	9									
09	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	104	1	1741	2	N	5	4	1			7
							6	9									
10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	126	1	2143	2	N	4	1	1			10
							4	9									
11	2190	N	2047	-0-	-143	-0-	104	1	1925	2	N	16	4	1			22
							18	9									
12	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	112	1	1969	2	N	-0-	1	1			21

TOTAL GAS PROD: 23,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

BONEBRAKE WELL #: 8 RRCID -> 244935 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8240 - 8760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	102	1	2	9	Y	2					7
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	116	1	7	9	Y	6	4	1			9
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	117	1	6	9	Y	5	4	1			10
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	109	1	4	9	Y	4	8	1			6
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	234	1	7	9	Y	6	4	1			8
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	146	1	10	9	Y	9	5	1			12
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	129	1	3	9	Y	3	4	1			11
08	186	N	96	-0-	-90	-0-	94	1	2	9	Y	2					13
09	150	N	30	-0-	-120	-0-	26	1	4	9	Y	4	9	1			8
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	93	1	10	9	Y	9	10	1			7
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	93	1	7	9	Y	6	3	1			10
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	89	1	8	9	Y	7	7	1			10

TOTAL GAS PROD: 1,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

BONEBRAKE WELL #: 9 RRCID -> 247245 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9490 - 9674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	515	-0-	-12	-0-	505	1	10	9	Y	9					36
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	677	1	34	9	Y	31	19	1			48
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	624	1	28	9	Y	25	23	1			50
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	540	1	22	9	Y	20	42	1			28
05	775	N	610	-0-	-165	-0-	592	1	18	9	Y	16	19	1			25
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	593	1	40	9	Y	36	15	1			46
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	597	1	14	9	Y	13	16	1			43
08	620	N	537	-0-	-83	-0-	527	1	10	9	Y	9					52
09	630	N	175	-0-	-455	-0-	153	1	22	9	Y	20	36	1			36
10	620	N	616	-0-	-4	-0-	557	1	59	9	Y	54	51	1			39
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	587	1	46	9	Y	42	20	1			61
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	549	1	44	9	Y	40	42	1			59

TOTAL GAS PROD: 6,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 229 RRCID -> 247763 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11122 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 223 RRCID -> 251551 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11290 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 230 RRCID -> 252116 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8332 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
09	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 237 RRCID -> 252836 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9838 - 10948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	2711	-0-	-606	-0-	2682	2	29	9	Y	26	22	1			23
02	2996	X	2295	-0-	-701	-0-	2259	2	36	9	Y	33	33	1			23
03	3100	X	2712	-0-	-388	-0-	2676	2	36	9	Y	33	25	1			31
04	3000	X	2697	-0-	-303	-0-	2696	2	1	9	Y	1	18	1			14
05	3100	X	2711	-0-	-389	-0-	2689	2	22	9	Y	20	19	1			15
06	2610	X	2537	-0-	-73	-0-	2513	2	24	9	Y	22	13	1			24
07	2604	N	2599	-0-	-5	-0-	2580	2	19	9	Y	17	26	1			15
08	2604	N	2487	-0-	-117	-0-	2474	2	13	9	Y	12	14	1			13
09	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2709	2	29	9	Y	26	28	1			11
10	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2699	2	33	9	Y	30	26	1			15
11	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	130	1	2582	2	Y	18	20	1			13
							20	9									
12	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	128	1	2545	2	Y	15	18	1			10
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 31,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

CARR WELL #: 152 RRCID -> 253621 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8506 - 8528

MO																	
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 240 RRCID -> 254320 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9654 - 10626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	846	-0-	-146	-0-	836	2	10	9	Y	9	6	1			8
02	868	N	784	-0-	-84	-0-	772	2	12	9	Y	11	11	1			8
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	891	2	13	9	Y	12	9	1			11
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-	6	1			5
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	901	2	7	9	Y	6	6	1			5
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	915	2	9	9	Y	8	4	1			9
07	899	N	877	-0-	-22	-0-	870	2	7	9	Y	6	10	1			5
08	899	N	895	-0-	-4	-0-	889	2	6	9	Y	5	5	1			5
09	930	N	871	-0-	-59	-0-	861	2	10	9	Y	9	10	1			4
10	868	N	864	-0-	-4	-0-	853	2	11	9	Y	10	9	1			5
11	870	N	579	-0-	-291	-0-	28	1	547	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
12	899	N	897	-0-	-2	-0-	43	1	850	2	Y	4	4	1			3
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 10,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 238 RRCID -> 254581 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9575 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	985	-0-	-131	-0-	974	2	11	9	Y	10	7	1			9
02	1008	N	864	-0-	-144	-0-	851	2	13	9	Y	12	12	1			9
03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2387	2	33	9	Y	30	11	1			28
04	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2460	2	1	9	Y	1	16	1			13
05	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2371	2	19	9	Y	17	17	1			13
06	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2293	2	22	9	Y	20	11	1			22
07	2542	N	2145	-0-	-397	-0-	2128	2	17	9	Y	15	24	1			13
08	2387	N	2061	-0-	-326	-0-	2050	2	11	9	Y	10	12	1			11
09	2310	N	1992	-0-	-318	-0-	1971	2	21	9	Y	19	22	1			8
10	2139	N	2005	-0-	-134	-0-	1980	2	25	9	Y	23	20	1			11
11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	96	1	1903	2	Y	14	15	1			10
							15	9									
12	2046	N	1986	-0-	-60	-0-	95	1	1880	2	Y	10	13	1			7
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 23,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 241 RRCID -> 255655 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10411 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	198	-0-	-81	-0-	196	2	2	9	Y	2	2	1			2
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	297	2	4	9	Y	4	3	1			3
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	251	2	3	9	Y	3	3	1			3
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-	2	1			1
05	341	N	296	-0-	-45	-0-	293	2	3	9	Y	3	2	1			2
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	292	2	2	9	Y	2	1	1			3
07	279	N	223	-0-	-56	-0-	222	2	1	9	Y	1	3	1			1
08	310	N	187	-0-	-123	-0-	186	2	1	9	Y	1	1	1			1
09	300	N	192	-0-	-108	-0-	190	2	2	9	Y	2	2	1			1
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	210	2	2	9	Y	2	2	1			1
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 218 RRCID -> 257019 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10086 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3302	-0-	-108	-0-	3268	2	34	9	Y	31	21	1			28
02	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4527	2	72	9	Y	65	47	1			46
03	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6112	2	80	9	Y	73	50	1			69
04	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5511	2	3	9	Y	3	40	1			32
05	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4792	2	36	9	Y	33	39	1			26
06	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3867	2	35	9	Y	32	22	1			36
07	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3543	2	28	9	Y	25	40	1			21
08	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3480	2	18	9	Y	16	19	1			18
09	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3104	2	33	9	Y	30	35	1			13
10	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3247	2	39	9	Y	35	31	1			17
11	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	146	1	2904	2	Y	20	23	1			14
							22	9									
12	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	155	1	3077	2	Y	18	20	1			12
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 48,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 242 RRCID -> 259059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9945 - 10344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	233	-0-	-77	-0-	231	2	2	9	Y	2	2	1			2
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	229	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	310	N	276	-0-	-34	-0-	272	2	4	9	Y	4	3	1			3
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-	2	1			1
05	248	N	166	-0-	-82	-0-	164	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	273	2	3	9	Y	3	1	1			3
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	274	2	2	9	Y	2	3	1			2
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	317	2	2	9	Y	2	2	1			2
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	251	2	2	9	Y	2	3	1			1
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	277	2	4	9	Y	4	3	1			2
11	300	N	250	-0-	-50	-0-	12	1	237	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	248	N	195	-0-	-53	-0-	9	1	184	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 247 RRCID -> 264320 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11840 - 11980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 246 RRCID -> 264542 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11016 - 12060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	155	2	N	5	1	1			48
							6	9									
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	23	1	293	2	N	-0-					48
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	233	2	N	1	1	1			48
							1	9									
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	N	1	1	1			48
							1	9									
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	40	1	613	2	N	1	1	1			48
							1	9									
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	1	1			47
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	1	1	1			47
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					47
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					47
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 1,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A7 WELL #: 249 RRCID -> 266546 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 11751 PERF.10620 - 10646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	181	2	N	1					1
							1	9									
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					1
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					1
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-	1	1			-0-
08	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H 1647 WELL #: 1 RRCID -> 126575 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8162 - 8460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VT LUNDELL MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 100339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9060 - 9471

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	6	1	13	3	N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
11	12	N	5	-0-	-7	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 75 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT LUNDELL MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 222814 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9346 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	297	1	965	3	Y	5					28
							6	9									
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	34	1	1134	3	Y	28	47	1			9
							31	9									
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	312	1	392	3	Y	-0-					9
04	1230	N	940	-0-	-290	-0-	208	1	718	3	Y	13					22
							14	9									
05	1333	N	433	-0-	-900	-0-	433	3			Y	-0-					22
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			Y	-0-					22
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	338	1	776	3	Y	4					26
							4	9									
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	144	1	1030	3	Y	-0-					26
09	1200	N	721	-0-	-479	-0-	30	1	691	3	Y	-0-					26
10	1116	N	387	-0-	-729	-0-	154	1	233	3	Y	-0-					26
11	1140	N	493	-0-	-647	-0-	140	1	353	3	Y	-0-					26
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					26

TOTAL GAS PROD: 9,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

VT LUNDELL MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 241616 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9530 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	111	1	362	3	Y	2					12
							2	9									
02	392	N	61	-0-	-331	-0-	2	1	55	3	Y	4	13	1			3
							4	9									
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	295	1	370	3	Y	-0-					3
04	450	N	252	-0-	-198	-0-	55	1	189	3	Y	7					10
							8	9									
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			Y	-0-					10
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					10
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	139	1	320	3	Y	2					12
							2	9									
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	17	1	118	3	Y	-0-					12
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					12
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					12
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 2,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
OLMITOS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 096962 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8636 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3		3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					84
02	3		3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					84
03	3		5	-0-	2	2	3	1	2	9	Y	2					86
04	0	K	3	-0-	3	2	3	1			Y	-0-					86
05	14B DENY		3	-0-	3	5	3	1			Y	-0-					86
06	14B DENY		3	-0-	3	8	3	1			Y	-0-					86
07	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	1			Y	-0-					86
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					86
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					86
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					86
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					86
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
OLMITOS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 098213 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8626 - 8790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	7	-0-	7	7	7	1			Y	-0-					12
02	14B DENY	7	-0-	7	14	7	1			Y	-0-					12
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					12
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					12
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					12
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					12
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					12
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					12
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					12
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					12
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					12
12	14B DENY	7	-0-	7	21	7	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLMITOS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 109373 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	9	-0-	9	9	9	1			Y	-0-					26
02	14B2 EXT	9	-0-	9	18	9	1			Y	-0-					26
03	14B2 EXT	9	-0-	9	27	9	1			Y	-0-					26
04	T. A.	9	-0-	9	36	9	1			Y	-0-					26
05	14B2 EXT	9	-0-	9	45	9	1			Y	-0-					26
06	14B2 EXT	9	-0-	9	54	9	1			Y	-0-					26
07	14B2 EXT	9	-0-	9	63	9	1			Y	-0-					26
08	14B2 EXT	9	-0-	9	72	9	1			Y	-0-					26
09	14B2 EXT	9	-0-	9	81	9	1			Y	-0-					26
10	14B2 EXT	9	-0-	9	90	9	1			Y	-0-					26
11	14B2 EXT	9	-0-	9	99	9	1			Y	-0-					26
12	14B2 EXT	8	-0-	8	107	8	1			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLMITOS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 111122 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8808 - 8828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	6	-0-	6	6	6	1			Y	-0-					11
02	14B DENY	6	-0-	6	12	6	1			Y	-0-					11
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					11
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					11
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					11
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					11
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					11
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					11
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					11
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					11
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					11
12	14B DENY	9	-0-	9	21	9	1			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
OLMITOS RANCH WELL #: 13 RRCID -> 125362 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8706 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	6	-0-	6	6	6	1			Y	-0-					59
02	14B	DENY	6	-0-	6	12	6	1			Y	-0-					59
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					59
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					59
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					59
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					59
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					59
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					59
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					59
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					59
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					59
12	14B	DENY	7	-0-	7	19	7	1			Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BRISCOE B WELL #: 1 RRCID -> 142683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8546 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	221	-0-	-368	-0-	25	1	196	2	Y	-0-					11
02	280	N	94	-0-	-186	-0-	30	1	64	2	Y	-0-					11
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	152	1	84	2	Y	-0-					11
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	107	1	58	2	Y	-0-					11
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1328	1	522	2	Y	-0-					11
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	750	1	441	2	Y	-0-					11
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	723	1	267	2	Y	-0-					11
08	1426	N	214	-0-	-1212	-0-	182	1	32	2	Y	-0-					11
09	1200	N	60	-0-	-1140	-0-	60	1			Y	-0-					11
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	622	1	663	2	Y	-0-	11	1			-0-
11	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	526	1	1887	2	Y	-0-					-0-
12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	483	1	1352	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRISCOE B WELL #: 3 RRCID -> 145693 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8976 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	115	-0-	-40	-0-	13	1	102	2	Y	-0-					239
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	122	1	265	2	Y	-0-	136	1			103
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	635	1	352	2	Y	-0-					103
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	412	1	227	2	Y	-0-					103
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	828	1	325	2	Y	-0-					103
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	771	1	453	2	Y	-0-					103
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	819	1	301	2	Y	-0-					103
08	1147	N	74	-0-	-1073	-0-	59	1	11	2	Y	4					107
							4	9									
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	2					109
10	1116	N	22	-0-	-1094	-0-	5	1	5	2	Y	11	79	1			41
							12	9									
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	31	2	Y	30					71
							33	9									
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	9	1	24	2	Y	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 5,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TARE RESOURCES, LLC 836026
OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 2 RRCID -> 229686 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8854 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	70	1	573	2	N	-0-					27
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	83	1	569	2	N	2	3	1			26
							2	9									
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	69	1	489	2	N	1					27
							1	9									
04	630	N	577	-0-	-53	-0-	90	1	487	2	N	-0-					27
05	713	N	650	-0-	-63	-0-	80	1	569	2	N	1	1	1			27
							1	9									
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					27
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					27
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 3,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 5 RRCID -> 243698 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8734 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			38
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	17	1	97	2	N	-0-					38
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	1					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 174 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WINCH WELL #: 1 RRCID -> 251967 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9220 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	184	1	398	2	N	1					20
							1	9									
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	158	1	445	2	N	4	6	1			18
							4	9									
03	744	N	542	-0-	-202	-0-	175	1	366	2	N	1					19
							1	9									
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	170	1	532	2	N	-0-					19
05	682	N	654	-0-	-28	-0-	186	1	467	2	N	1	1	1			19
							1	9									
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					19
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					19
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 3,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TARE RESOURCES, LLC //CONT.// 836026
CARR WELL #: 2 RRCID -> 256283 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8200 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-		71	1	502	2	N	2					45
								2	9									
02	532	N	379	-0-	-153	-0-		190	1	186	2	N	3					48
								3	9									
03	682	N	659	-0-	-23	-0-		432	1	224	2	N	3					51
								3	9									
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-		349	1	451	2	N	1					52
								1	9									
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-		296	1	382	2	N	1					53
								1	9									
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-						N	-0-					53
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-						N	13					66
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-						N	40					106
09	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-		624	1	1040	2	N	3					109
								3	9									
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-		384	1	474	2	N	8					117
								9	9									
11	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-		352	1	1029	2	N	-0-					117
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-						N	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 7,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

WINCH WELL #: 2 RRCID -> 256325 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9074 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	515	-0-	-477	-0-		186	1	326	2	N	3					84
								3	9									
02	1652	N	497	-0-	-1155	-0-		31	1	462	2	N	4	5	1			83
								4	9									
03	1860	N	1701	-0-	-159	-0-		121	1	1567	2	N	12					95
								13	9									
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-		103	1	1317	2	N	23					118
								25	9									
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-		87	1	1118	2	N	16	84	1			50
								18	9									
06	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-						N	-0-					50
07	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-						N	-0-					50
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-						N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 5,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TARE RESOURCES, LLC //CONT.// 836026
WINCH WELL #: 3 RRCID -> 257962 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9110 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	185	1	427	2	N	1					21
							1	9									
02	476	N	435	-0-	-41	-0-	157	1	272	2	N	5	7	1			19
							6	9									
03	837	N	397	-0-	-440	-0-	175	1	222	2	N	-0-					19
04	600	N	544	-0-	-56	-0-	170	1	373	2	N	1					20
							1	9									
05	496	N	398	-0-	-98	-0-	186	1	212	2	N	-0-	1	1			19
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					19
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					19
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 2,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BRISCOE NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 258735 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8008 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	39	1	508	2	N	1					2
							1	9									
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	83	1	651	2	N	2	4	1			-0-
							2	9									
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	70	1	534	2	N	1					1
							1	9									
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	90	1	637	2	N	1					2
							1	9									
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	80	1	561	2	N	2	2	1			2
							2	9									
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					2
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					2
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TARE RESOURCES, LLC //CONT.// 836026
CARR "A" WELL #: 3 RRCID -> 261939 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8273 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARR LUNDELL POOLED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262503 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8712 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINCH WELL #: 4 RRCID -> 262509 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8798 - 9362

01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	84	1	595	2	N	-0-					17
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	60	1	552	2	N	7	8	1			16
							8	9									
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	101	1	655	2	N	2					18
							2	9									
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	170	1	489	2	N	-0-					18
05	589	N	422	-0-	-167	-0-	77	1	345	2	N	-0-	1	1			17
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					17
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					17
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 3,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TARE RESOURCES, LLC //CONT.// 836026
BHE WELL #: 2 RRCID -> 263427 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8860 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	186	1	283	2	N	-0-					33
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	158	1	333	2	N	3	4	1			32
							3	9									
03	496	N	462	-0-	-34	-0-	176	1	285	2	N	1					33
							1	9									
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	171	1	318	2	N	-0-					33
05	496	N	483	-0-	-13	-0-	186	1	296	2	N	1	1	1			33
							1	9									
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					33
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					33
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 2,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BHE WELL #: 1 RRCID -> 263598 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9245 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	N	-0-					14
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	N	-0-					14
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	10	1	35	2	N	-0-					14
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	N	-0-					14
05	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	2	N	-0-					14
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					14
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINCH WELL #: 5 RRCID -> 263618 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8559 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	46	1	302	2	N	6					52
							7	9									
02	504	N	336	-0-	-168	-0-	36	1	258	2	N	38	78	1			12
							42	9									
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	68	1	423	2	N	13					25
							14	9									
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	57	1	335	2	N	5					30
							6	9									
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	79	1	403	2	N	-0-	1	1			29
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					29
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					29
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 2,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TARE RESOURCES, LLC //CONT.// 836026
BHE WELL #: 4 RRCID -> 263769 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9150 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	28	1	172	2	N	-0-					12
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	18	1	120	2	N	2	2	1			12
							2	9									
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	2	N	-0-					12
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	11	1	69	2	N	-0-					12
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	3	1	21	2	N	-0-					12
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					12
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					12
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 483 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BHE WELL #: 6 RRCID -> 266646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9514 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BHE WELL #: 3 RRCID -> 266990 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9620 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-					14
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	N	1	1	1			14
							1	9									
03	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	N	-0-					14
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	2	N	-0-					14
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					14
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					14
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 210 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TARE RESOURCES, LLC //CONT.// 836026
BHE WELL #: 11 RRCID -> 267947 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8242 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	14	1	93	2	N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	106	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	12	1	76	2	N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	2	N	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	13	1	88	2	N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 517 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BHE WELL #: 7 RRCID -> 268071 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 10351 PERF. 8908 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	589	-0-	-124	-0-	186	1	402	2	N	1					8
							1	9									
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	157	1	260	2	N	4	6	1			6
							4	9									
03	775	N	510	-0-	-265	-0-	177	1	332	2	N	1					7
							1	9									
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	170	1	942	2	N	-0-					7
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	185	1	921	2	N	2	3	1			6
							2	9									
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					6
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					6
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 3,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TARE RESOURCES, LLC //CONT.// 836026
BHE WELL #: 8 RRCID -> 268077 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9166 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	56	1	585	2	N	1					14
							1	9									
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	40	1	485	2	N	6	8	1			12
							7	9									
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	32	1	443	2	N	1					13
							1	9									
04	630	N	618	-0-	-12	-0-	65	1	552	2	N	1					14
							1	9									
05	589	N	498	-0-	-91	-0-	36	1	461	2	N	1	2	1			13
							1	9									
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					13
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					13
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 2,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BHE WELL #: 10 RRCID -> 268080 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8512 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	1358	-0-	-1153	-0-	87	1	1268	2	N	3					23
							3	9									
02	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	140	1	2285	2	N	12	19	1			16
							13	9									
03	2077	X	1937	-0-	-140	-0-	107	1	1826	2	N	4					20
							4	9									
04	2010	X	1955	-0-	-55	-0-	121	1	1827	2	N	6					26
							7	9									
05	2697	X	2092	-0-	-605	-0-	138	1	1947	2	N	6	5	1			27
							7	9									
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					27
07	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					27
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					27
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					27
10	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					27
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 9,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TARE RESOURCES, LLC //CONT.// 836026
BHE WELL #: 9 RRCID -> 268266 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8985 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	2	N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	5	1	68	2	N	-0-					-0-
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 293 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WINCH WELL #: 6 RRCID -> 268268 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8787 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	32	-0-	-247	-0-	2	1	30	2	N	-0-					31
02	196	N	8	-0-	-188	-0-	1	1	7	2	N	-0-	1	1			30
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	95	1	520	2	N	5					35
							6	9									
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	71	1	576	2	N	22					57
							24	9									
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	28	1	180	2	N	14	67	1			4
							15	9									
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					4
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					4
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 1,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BHE WELL #: 12 RRCID -> 268605 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8862 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	472	X	472	-0-	-0-	-0-	34	1	438	2	N	-0-					23
03	414	X	414	-0-	-0-	-0-	175	1	238	2	N	1					24
							1	9									
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	46	1	300	2	N	-0-					24
05	527	N	342	-0-	-185	-0-	35	1	306	2	N	1	1	1			24
							1	9									
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					24
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					24
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 1,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TARE RESOURCES, LLC //CONT.// 836026
BHE WELL #: 13 RRCID -> 269209 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8971 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	212	2	N	-0-					11
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	217	2	N	2	3	1			10
							2	9									
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	85	1	724	2	N	1					11
							1	9									
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	71	1	551	2	N	2					13
							2	9									
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	48	1	382	2	N	1	2	1			12
							1	9									
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					12
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					12
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 2,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

THREE-C OIL AND GAS 857600
EL GATITA WELL #: 3 RRCID -> 110351 COMPL. DATE 04/21/1984 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8414 - 8448

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS 1647 WELL #: 1 RRCID -> 121713 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9203 - 9379

01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600
VAQUILLAS 2059 WELL #: 1 RRCID -> 140516 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8226 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS 1184 WELL #: 2 RRCID -> 141562 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8985 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 1 RRCID -> 222261 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8793 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600
VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 2 RRCID -> 222685 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8818 - 9450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 5 RRCID -> 222941 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8078 - 9256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 3 RRCID -> 223040 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9204 - 9222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
THREE-C OIL AND GAS //CONT.// 857600
VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 4 RRCID -> 223082 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8142 - 9348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLMITOS RANCH-GATITA WELL #: 1 RRCID -> 228999 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8701 - 9365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
BAILEY-REESE WELL #: 1 RRCID -> 195751 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF. 12308 - 12328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUILLAS RANCH (WILCOX-LOBO 1) 93258 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 101852 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 12101 PERF.10682 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VATO (LOBO) 93259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 163853 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8672 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174288 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8860 - 8954

	M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	0	N	433	-0-	433 B	-40531	433	2			N	-0-					1
	02	448	N	658	-0-	210 B	-40321	651	2	7	9	N	6	6	1			1
	03	434	N	850	-0-	416 B	-39905	850	2			N	-0-					1
	04	420	N	680	-0-	260 B	-39645	673	2	7	9	N	6	6	1			1
	05	0	N	323	-0-	323 B	-39322	323	2			N	-0-					1
	06	0	N	209	-0-	209 B	-39113	205	2	4	9	N	4	4	1			1
	07	0	N	315	-0-	315 B	-38798	309	2	6	9	N	5	5	1			1
	08	310	N	389	-0-	79 B	-38719	389	2			N	-0-					1
	09	210	N	215	-0-	5 B	-38714	206	2	9	9	N	8	8	1			1
	10	310	N	293	-0-	-17 B	-38714	286	2	7	9	N	6	6	1			1
*	11	390	N	607	-0-	217 B	-38497	607	2			N	-0-					1
	12	217	N	438	-0-	221 B	-38276	438	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 5,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

VATO (LOBO) //CONT.// 93259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, COOKIE WELL #: 1 RRCID -> 197060 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8024 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS (F-59, VI) 93647 036 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 83 D RRCID -> 091674 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6280 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS (F-81) 93647 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 87-F RRCID -> 144037 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 6706 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS (F-81, S) 93647 086 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 78F RRCID -> 155411 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6803 - 6813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS (F-90) 93647 108 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 32 D RRCID -> 053627 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS (F-95) 93647 120 ASSOCIATED 49B CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 32 F RRCID -> 065736 COMPL. DATE 08/08/1971 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS (FRIO CONS.) 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 1S RRCID -> 014867 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8077 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 32 H RRCID -> 036959 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					Y	-0-					-0-
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: V 32 J RRCID -> 036960 COMPL. DATE 05/25/1965 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 69 D RRCID -> 078375 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO 1 WELL #: Q 85 RRCID -> 078652 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	593	1	5569	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
02	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	478	1	5503	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
03	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	542	1	5315	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
04	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	564	1	5937	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
05	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	560	1	6426	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
06	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	523	1	5990	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
07	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	561	1	5603	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	325	1	3387	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	3270	X	2814	-0-	-456	-0-	304	1	2503	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	536	1	3411	3	Y	-0-					-0-
							41	4									
11	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	693	1	2991	3	Y	-0-					-0-
							42	4									
12	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	1445	1	4083	3	Y	-0-					-0-
							86	4									

TOTAL GAS PROD: 64,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 78 D RRCID -> 079988 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8434 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11376	X	11376	-0-	-0-	-0-	496	1	10865	3	Y	-0-					83
							15	4									
02	18705	X	18705	-0-	-0-	-0-	476	1	18184	3	Y	24	68	1			39
							19	4	26	9							
03	20816	X	20816	-0-	-0-	-0-	534	1	20142	3	Y	108					147
							21	4	119	9							
04	20158	X	20158	-0-	-0-	-0-	523	1	19564	3	Y	47					194
							19	4	52	9							
05	19998	X	19998	-0-	-0-	-0-	566	1	19365	3	Y	42	167	1			69
							21	4	46	9							
06	19823	X	19823	-0-	-0-	-0-	568	1	19202	3	Y	30					99
							20	4	33	9							
07	18341	X	18341	-0-	-0-	-0-	561	1	17712	3	Y	34					133
							31	4	37	9							
08	19023	X	19023	-0-	-0-	-0-	544	1	18420	3	Y	21					154
							36	4	23	9							
09	18886	X	18886	-0-	-0-	-0-	532	1	18261	3	Y	37					191
							52	4	41	9							
10	19943	X	19943	-0-	-0-	-0-	557	1	19139	3	Y	32					223
							212	4	35	9							
11	19926	X	19926	-0-	-0-	-0-	556	1	19108	3	Y	52	181	1			94
							205	4	57	9							
12	20078	X	20078	-0-	-0-	-0-	573	1	19250	3	Y	42					136
							209	4	46	9							

TOTAL GAS PROD: 227,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 469

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO.1 WELL #: V 75DF RRCID -> 103842 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8084 - 8471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	891	1	8368	3	Y	9	75	1			4
							16	4	10	9							
02	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	589	1	6781	3	Y	6	9	1			1
							15	4	7	9							
03	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	624	1	6114	3	Y	5	5	1			1
							16	4	6	9							
04	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	638	1	6715	3	Y	5	5	1			1
							11	4	6	9							
05	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	723	1	8297	3	Y	5	4	1			2
							12	4	6	9							
06	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	742	1	8504	3	Y	4	4	1			2
							14	4	4	9							
07	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	1018	1	10173	3	Y	6	5	1			3
							7	4	7	9							
08	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	861	1	8959	3	Y	6	7	1			2
							6	4	7	9							
09	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	996	1	8201	3	Y	12	6	1			8
							27	4	13	9							
10	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	1226	1	7801	3	Y	-0-	8	1			-0-
							95	4									
11	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	1654	1	7144	3	Y	10					10
							99	4	11	9							
12	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	1803	1	5096	3	Y	25					35
							110	4	28	9							

TOTAL GAS PROD: 104,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 705L RRCID -> 261871 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9702 - 9902

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2026

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS (G-54, VIII) 93647 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 F RRCID -> 081729 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7898 - 7956

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST 5, VIII) 93647 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 112 D RRCID -> 163399 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8722 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS (MASSIVE SECOND VI) 93647 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 87 D RRCID -> 087157 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 8439 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					146
02	1764	N	-0-	-0-	-1764	-0-					Y	-0-	119	1			27
03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1			4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS (TOP VXBG.-H-910) 93647 567 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 131 RRCID -> 168400 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9657 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS (ZONE 1-VIII) 93647 588 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 D RRCID -> 172537 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8020 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS (8500, SOUTH) 93647 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 709 RRCID -> 283032 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8340 - 8526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52043	X	52043	-0-	-0-	-0-	2039	1	49190	3	Y	723	498	1			317
							19	4	795	9							
02	117106	X	117106	-0-	-0-	-0-	2243	1	113258	3	Y	1422	1507	1			232
							41	4	1564	9							
03	106279	X	106279	-0-	-0-	-0-	2289	1	102704	3	Y	1141	1120	1			253
							31	4	1255	9							
04	91335	X	91335	-0-	-0-	-0-	2190	1	88185	3	Y	850	949	1			154
							25	4	935	9							
05	129642	X	90211	-0-	-39431	-0-	2107	1	87243	3	Y	762	562	1			354
							23	4	838	9							
06	125460	X	85256	-0-	-40204	-0-	2093	1	82687	3	Y	417	570	1			201
							17	4	459	9							
07	129642	X	44240	-0-	-85402	-0-	1831	1	41989	3	Y	369	402	1			168
							14	4	406	9							
08	106268	X	64610	-0-	-41658	-0-	1532	1	62707	3	Y	334	393	1			109
							4	4	367	9							
09	35150	X	35150	-0-	-0-	-0-	1432	1	33292	3	Y	375	236	1			248
							13	4	413	9							
10	30690	X	22119	-0-	-8571	-0-	1632	1	20457	3	Y	-0-	248	1			-0-
							30	4									
11	29700	X	7266	-0-	-22434	-0-	929	1	6248	3	Y	69					69
							13	4	76	9							
12	30690	X	-0-	-0-	-30690	-0-					Y	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 715,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,462

VIBORAS, NE (AB-H-510) 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 112 F RRCID -> 106534 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9356 - 9460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-	Y	-0-	-0-
02	5096	X	-0-	-0-	-5096	-0-	Y	-0-	-0-
03	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-	Y	-0-	-0-
04	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-	Y	-0-	-0-
05	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 20 RRCID -> 161146 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10612 - 10620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 22 RRCID -> 166433 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11385 PERF.10036 - 10675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 23 RRCID -> 166714 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11439 PERF.10512 - 11083

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					9
02	2968	X	-0-	-0-	-2968	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
03	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					-0-
04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					-0-
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 19 RRCID -> 169448 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10192 - 10408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 26 RRCID -> 173292 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10064 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					21
02	1624	N	-0-	-0-	-1624	-0-					Y	-0-	21	1			-0-
03	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NE VIBORAS STATE GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177407 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11739 PERF.10876 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-					4
02	5264	X	-0-	-0-	-5264	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
03	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					-0-
04	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	-0-					-0-
05	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 20 RRCID -> 196716 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10674 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					17
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 704 RRCID -> 259417 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9314 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	3716	-0-	-3197	-0-	528	1	3137	3	Y	42					48
							5	4	46	9							
02	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	1091	1	5471	3	Y	56	56	1			48
							7	4	62	9							
03	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	1270	1	5958	3	Y	101	99	1			50
							8	4	111	9							
04	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	1257	1	5525	3	Y	37					87
							7	4	41	9							
05	6913	X	5091	-0-	-1822	-0-	1021	1	4016	3	Y	44	79	1			52
							6	4	48	9							
06	6690	X	4158	-0-	-2532	-0-	891	1	3229	3	Y	30	56	1			26
							5	4	33	9							
07	6913	X	4477	-0-	-2436	-0-	892	1	3547	3	Y	30	39	1			17
							5	4	33	9							
08	6913	X	5902	-0-	-1011	-0-	1150	1	4694	3	Y	47					64
							6	4	52	9							
09	6690	X	5528	-0-	-1162	-0-	1138	1	4331	3	Y	40	55	1			49
							15	4	44	9							
10	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	1176	1	4324	3	Y	40	56	1			33
							57	4	44	9							
11	5700	X	5252	-0-	-448	-0-	1160	1	3999	3	Y	35					68
							54	4	39	9							
12	5890	X	5238	-0-	-652	-0-	1199	1	3932	3	Y	47	56	1			59
							55	4	52	9							

TOTAL GAS PROD: 65,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 549

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 702CT RRCID -> 259870 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 9360 - 9684

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 701 RRCID -> 261926 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10464 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	7203	-0-	-1260	-0-	1028	1	6102	3	Y	57					62
							10	4	63	9							
02	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	1318	1	6608	3	Y	48	69	1			41
							9	4	53	9							
03	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	1499	1	7030	3	Y	85	84	1			42
							9	4	94	9							
04	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	1524	1	6697	3	Y	71					113
							9	4	78	9							
05	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	1689	1	6644	3	Y	115	103	1			125
							10	4	127	9							
06	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	1728	1	6266	3	Y	90	137	1			78
							10	4	99	9							
07	8370	X	8190	-0-	-180	-0-	1625	1	6459	3	Y	87	115	1			50
							10	4	96	9							
08	8370	X	8325	-0-	-45	-0-	1615	1	6588	3	Y	102					152
							10	4	112	9							
09	8100	X	7987	-0-	-113	-0-	1636	1	6225	3	Y	94	131	1			115
							23	4	103	9							
10	8463	X	8280	-0-	-183	-0-	1729	1	6359	3	Y	97	133	1			79
							85	4	107	9							
11	8100	X	7608	-0-	-492	-0-	1672	1	5765	3	Y	84					163
							79	4	92	9							
12	8339	X	8000	-0-	-339	-0-	1820	1	5968	3	Y	116	133	1			146
							84	4	128	9							

TOTAL GAS PROD: 97,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,046

VIDAURRI (6100) 93750 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
THE MEDUSA COMPANY 851528
VIDAURRI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078460 COMPL. DATE 06/23/1978 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIEJOS LOCOS (FRIO LWR) 93775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: RRCID -> 243534 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 18968 PERF.15800 - 17248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIGGO (HOCKLEY, UPPER) 93813 068 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A"" WELL #: 118 D RRCID -> 199528 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 2260 - 2268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOHLER, V. -A- WELL #: 208 RRCID -> 290769 COMPL. DATE 04/14/2021 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2298 - 2302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
03	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
04	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	1			N	-0-					-0-
05	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	1			N	-0-					-0-
06	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	1			N	-0-					-0-
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	1			N	-0-					-0-
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	1			N	-0-					-0-
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	1			N	-0-					-0-
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	1			N	-0-					-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-					-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIGGO (YEGUA 4) 93813 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 195 RRCID -> 197024 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3304 - 3312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL (WILCOX CONS.) 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC 101779
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 196301 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11590 - 12148

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	1235	-0-	-67	-0-	25	1	1210	3	N	-0-					13
02	1176	X	754	-0-	-422	-0-	31	1	723	3	N	-0-					13
03	930	X	892	-0-	-38	-0-	102	1	790	3	N	-0-					13
04	1200	N	1068	-0-	-132	-0-	71	1	997	3	N	-0-					13
05	837	N	704	-0-	-133	-0-	348	1	356	3	N	-0-					13
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					13
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					13
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					13
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					13
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	712	1	126	3	N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 5,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLAREAL WELL #: 3 RRCID -> 216747 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 12928 PERF.11656 - 12442

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL (WILCOX CONS.) //CONT.// 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROVYBE OPCO LLC //CONT.// 101779
VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 216825 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12089 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	30	1	1437	3	N	-0-			5
02	1288	X	985	-0-	-303	-0-	41	1	944	3	N	-0-			5
03	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	121	1	942	3	N	-0-			5
04	1410	N	1330	-0-	-80	-0-	88	1	1242	3	N	-0-			5
05	1085	N	767	-0-	-318	-0-	379	1	388	3	N	-0-			5
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-			5
07	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			5
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	427	1	75	3	N	-0-			5
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	87	1	311	3	N	-0-			5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

TOTAL GAS PROD: 6,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLAREAL WELL #: 4 RRCID -> 218275 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11810 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 218579 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11926 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL (WILCOX CONS.) //CONT.// 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VISION OIL AND GAS LLC 886198
BAILEY-REESE WELL #: 2 RRCID -> 200283 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 12572 PERF.10061 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY-REESE WELL #: 3 RRCID -> 206812 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11244 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY-REESE WELL #: 4 RRCID -> 215375 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10085 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLARREAL (WILCOX CONS.) //CONT.// 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VISION OIL AND GAS LLC //CONT.// 886198
BAILEY-REESE WELL #: 5 RRCID -> 216916 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 9710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOUNTAIN TOWNSITE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 217224 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 12936 PERF.12018 - 12050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 18 RRCID -> 113874 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168

01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	69	1	1482	2	N	10					75
							11	9										
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	63	1	1372	2	N	5					80
							6	9										
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	69	1	1468	2	N	8					88
							9	9										
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	68	1	1440	2	N	-0-					88
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	78	1	1651	2	N	-0-					88
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	79	1	1597	2	N	-0-					88
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	79	1	1581	2	N	-0-					88
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	81	1	1542	2	N	-0-					88
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	68	1	1297	2	N	-0-					88
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	86	1	1517	2	N	2					90
							2	9										
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	79	1	1355	2	N	2					92
							2	9										
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	72	1	1116	2	N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 18,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 24 RRCID -> 122140 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 26 RRCID -> 123572 COMPL. DATE 02/12/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7760 - 8111

01	434	X	380	-0-	-54	-0-	17	1	363	2	N	-0-					56
02	392	X	288	-0-	-104	-0-	13	1	272	2	N	3	2	1			57
							3	9									
03	434	X	355	-0-	-79	-0-	16	1	337	2	N	2					59
							2	9									
04	360	N	332	-0-	-28	-0-	15	1	316	2	N	1	2	1			58
							1	9									
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	21	1	457	2	N	-0-					58
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	20	1	411	2	N	2					60
							2	9									
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	19	1	376	2	N	2	3	1			59
							2	9									
08	465	N	421	-0-	-44	-0-	21	1	399	2	N	1					60
							1	9									
09	420	N	344	-0-	-76	-0-	17	1	327	2	N	-0-	3	1			57
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	21	1	365	2	N	2					59
							2	9									
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	54	1	932	2	N	11					70
							12	9									
12	341	N	290	-0-	-51	-0-	17	1	271	2	N	2	2	1			70
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124550 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2437	-0-	-570	-0-	108	1	2329	2	N	-0-					64
02	2716	X	2253	-0-	-463	-0-	98	1	2127	2	N	25	10	1			79
							28	9									
03	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	115	1	2448	2	N	9					88
							10	9									
04	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	113	1	2385	2	N	12	14	1			86
							13	9									
05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	115	1	2450	2	N	8					94
							9	9									
06	2490	N	2450	-0-	-40	-0-	115	1	2331	2	N	4					98
							4	9									
07	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	125	1	2493	2	N	6	14	1			90
							7	9									
08	2573	N	2536	-0-	-37	-0-	127	1	2405	2	N	4					94
							4	9									
09	2460	N	2412	-0-	-48	-0-	121	1	2289	2	N	2	13	1			83
							2	9									
10	2635	N	2427	-0-	-208	-0-	130	1	2288	2	N	8					91
							9	9									
11	2460	N	2367	-0-	-93	-0-	130	1	2226	2	N	10					101
							11	9									
12	2480	N	2261	-0-	-219	-0-	136	1	2107	2	N	16	16	1			101
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 29,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 C RRCID -> 128195 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7817 - 7958

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 37 RRCID -> 135335 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7834 - 8130

01	124	N	68	-0-	-56	-0-	3	1	65	2	N	-0-					-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	N	-0-					-0-
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 38 RRCID -> 135817 COMPL. DATE 09/03/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8118

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	N	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 39 RRCID -> 136270 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7721 - 7869

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	N	-0-					12
02	84	N	21	-0-	-63	-0-	1	1	20	2	N	-0-					12
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					12
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					12
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 41 RRCID -> 138439 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7866 - 8086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	91	1	1973	2	N	-0-					6
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	85	1	1852	2	N	-0-					6
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	94	1	1987	2	N	2					8
							2	9									
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	93	1	1958	2	N	-0-					8
05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	104	1	2206	2	N	5					13
							6	9									
06	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	102	1	2058	2	N	1					14
							1	9									
07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	103	1	2056	2	N	-0-					14
08	2294	N	2140	-0-	-154	-0-	107	1	2033	2	N	-0-					14
09	2160	N	1963	-0-	-197	-0-	98	1	1865	2	N	-0-					14
10	2170	N	2158	-0-	-12	-0-	116	1	2042	2	N	-0-					14
11	2070	N	1994	-0-	-76	-0-	110	1	1884	2	N	-0-					14
12	2015	N	1792	-0-	-223	-0-	109	1	1683	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 24,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 42 RRCID -> 139395 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7760 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 43 RRCID -> 140077 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	49	1	1056	2	N	-0-					15
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	39	1	853	2	N	-0-					15
03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	52	1	1110	2	N	5					20
							6	9									
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	46	1	960	2	N	-0-					20
05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	52	1	1116	2	N	5					25
							6	9									
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	43	1	866	2	N	-0-					25
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	45	1	893	2	N	-0-					25
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	47	1	900	2	N	-0-					25
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	42	1	800	2	N	-0-					25
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	51	1	897	2	N	-0-					25
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	54	1	935	2	N	-0-					25
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	57	1	886	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 11,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FROST NATIONAL BANK WELL #: 44 RRCID -> 140930 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7726 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	73	1	1576	2	N	-0-					28
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	67	1	1452	2	N	5					33
							6	9									
03	1612	N	1563	-0-	-49	-0-	70	1	1491	2	N	2					35
							2	9									
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	75	1	1573	2	N	-0-					35
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	80	1	1702	2	N	-0-					35
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	77	1	1565	2	N	-0-					35
07	1705	N	1704	-0-	-1	-0-	81	1	1623	2	N	-0-					35
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	88	1	1665	2	N	-0-					35
09	1650	N	1620	-0-	-30	-0-	81	1	1539	2	N	-0-					35
10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	94	1	1646	2	N	-0-					35
11	1680	N	1596	-0-	-84	-0-	88	1	1508	2	N	-0-					35
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	103	1	1592	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 19,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 45 RRCID -> 141566 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7777 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	52	1	1123	2	N	-0-					88
02	1092	N	1090	-0-	-2	-0-	47	1	1021	2	N	20					108
							22	9									
03	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	53	1	1126	2	N	-0-					108
04	1140	N	1136	-0-	-4	-0-	52	1	1084	2	N	-0-					108
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	55	1	1178	2	N	7					115
							8	9									
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	57	1	1161	2	N	-0-					115
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	59	1	1181	2	N	-0-					115
08	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	60	1	1146	2	N	-0-					115
09	1230	N	1123	-0-	-107	-0-	56	1	1067	2	N	-0-					115
10	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	64	1	1121	2	N	3					118
							3	9									
11	1170	N	1155	-0-	-15	-0-	64	1	1091	2	N	-0-					118
12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	71	1	1095	2	N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 14,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

FROST NATIONAL BANK WELL #: 46 RRCID -> 142634 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8118

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 47 RRCID -> 143981 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7942 - 8162

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 52 RRCID -> 156329 COMPL. DATE 11/27/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7712 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	95	1	2054	2	N	-0-					-0-
02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	86	1	1870	2	N	-0-					-0-
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	98	1	2087	2	N	-0-					-0-
04	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	95	1	2008	2	N	-0-					-0-
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	104	1	2216	2	N	-0-					-0-
06	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	105	1	2119	2	N	-0-					-0-
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	107	1	2127	2	N	-0-					-0-
08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	110	1	2081	2	N	-0-					-0-
09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	100	1	1900	2	N	-0-					-0-
10	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	116	1	2048	2	N	-0-					-0-
11	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	119	1	2037	2	N	-0-					-0-
12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	130	1	2015	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DERBY WELL #: 1 RRCID -> 168697 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8152 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	49	1	637	2	N	17	1	1			25
							19	9									
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	37	1	482	2	N	7	1	1			31
							8	9									
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	35	1	563	2	N	-0-	1	1			30
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	31	1	524	2	N	-0-	1	1			29
05	496	N	468	-0-	-28	-0-	29	1	439	2	N	-0-	2	1			27
06	480	N	298	-0-	-182	-0-	17	1	280	2	N	1	1	1			27
							1	9									
07	496	N	254	-0-	-242	-0-	15	1	238	2	N	1	2	1			26
							1	9									
08	465	N	212	-0-	-253	-0-	12	1	200	2	N	-0-					26
09	300	N	171	-0-	-129	-0-	10	1	161	2	N	-0-					26
10	248	N	156	-0-	-92	-0-	9	1	147	2	N	-0-					26
11	210	N	133	-0-	-77	-0-	7	1	126	2	N	-0-					26
12	186	N	104	-0-	-82	-0-	6	1	98	2	N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 4,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 46 RRCID -> 287678 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4987 - 5067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL-LEYENDECKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 290765 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7412 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	31250					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	31250					N	-0-					-0-
03	SWR	10	1	-0-	1	31251	1	2			N	-0-					-0-
04	SWR	10	2	-0-	2	31253	2	2			N	-0-					-0-
05	SWR	10	8	-0-	8	31261	8	2			N	-0-					-0-
06	SWR	10	5	-0-	5	31266	5	2			N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	31266					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	31266					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	31266					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	31266					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	31266					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	31266					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K & H FEE "1620" WELL #: 5 C RRCID -> 113160 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 7856 - 8082

01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATTO HEIRS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 114514 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11399 PERF. 7777 - 7994

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 1 RRCID -> 115080 COMPL. DATE 12/16/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7746 - 7893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K&H "1570" WELL #: 2 RRCID -> 131312 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 7252 - 7257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATTO HEIRS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 143155 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 8128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "1620" WELL #: 1X RRCID -> 145435 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 7592 - 8158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 2 RRCID -> 148849 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7678 - 8020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K & H FEE "2042" WELL #: 3-C RRCID -> 149325 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7844 - 8162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 3 RRCID -> 152575 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7808 - 7964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3815	-0-	-680	-0-	3797	2	18	9	Y	16	175	1			38
02	4060	X	3185	-0-	-875	-0-	3163	2	22	9	Y	20					58
03	4495	X	3085	-0-	-1410	-0-	3063	2	22	9	Y	20					78
04	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3333	2	4	9	Y	4					82
05	3813	X	2280	-0-	-1533	-0-	2274	2	6	9	Y	5					87
06	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3962	2	28	9	Y	25					112
07	3534	X	2923	-0-	-611	-0-	2917	2	6	9	Y	5					117
08	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4103	2	9	9	Y	8					125
09	3990	X	3954	-0-	-36	-0-	3930	2	24	9	Y	22					147
10	4123	X	4014	-0-	-109	-0-	3997	2	17	9	Y	15					162
11	3990	X	3647	-0-	-343	-0-	3639	2	8	9	Y	7					169
12	4123	X	3814	-0-	-309	-0-	3813	2	1	9	Y	1					170

TOTAL GAS PROD: 42,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

K&H FEE "574" WELL #: 1 RRCID -> 160856 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7712 - 7732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM & HURD FEE "D" 1248 WELL #: 1 RRCID -> 213648 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8760 - 8780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		764	-0-	764	764	764	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		701	-0-	701	1465	701	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		741	-0-	741	2206	741	2			Y	-0-					-0-
04	2785	X	579	-0-	-2206	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	611	-0-	-164	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	574	-0-	-146	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	521	-0-	-68	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	553	-0-	-67	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	497	-0-	-73	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD FEE 1612 WELL #: 2 RRCID -> 214268 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7253 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K&H FEE "1619" WELL #: 2 RRCID -> 225923 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7346 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	623	-0-	-77	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	732	-0-	-78	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	663	-0-	-298	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
11	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	608	-0-	-136	-0-	608	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K&H FEE "574" WELL #: 3 RRCID -> 270169 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7320 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL 'C' WELL #: 9 RRCID -> 277572 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7170 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	1321	-0-		-1035		-0-	19	1	1255	2	Y	43					50
									47	9									
02	1988	X	1496	-0-		-492		-0-	30	1	1466	2	Y	-0-					50
03	2015	X	1768	-0-		-247		-0-	44	1	1724	2	Y	-0-					50
04	1633	N	1633	-0-		-0-		-0-	51	1	1536	2	Y	42					92
									46	9									
05	1658	N	1658	-0-		-0-		-0-	118	1	1505	2	Y	32	99	1			25
									35	9									
06	1710	N	1325	-0-		-385		-0-	103	1	1139	2	Y	75					100
									83	9									
07	1674	N	1475	-0-		-199		-0-	110	1	1288	2	Y	70	94	1			76
									77	9									
08	1757	N	1757	-0-		-0-		-0-	110	1	1600	2	Y	43	90	1			29
									47	9									
09	1804	N	1804	-0-		-0-		-0-	115	1	1650	2	Y	35					64
									39	9									
10	1488	N	1313	-0-		-175		-0-	87	1	1226	2	Y	-0-					64
11	1788	N	1788	-0-		-0-		-0-	66	1	1685	2	Y	34	98	1			-0-
									37	9									
12	1860	N	1563	-0-		-297		-0-	7	1	1443	2	Y	103					103
									113	9									

TOTAL GAS PROD: 18,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

K & H FEE 'D' G.U. 1 WELL #: 1859 RRCID -> 281193 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7248 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	804	-0-		-188		-0-	804	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	602	-0-		-210		-0-	602	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	806	-0-		-186		-0-	806	2			Y	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-		-0-		-0-	822	2			Y	-0-					-0-
05	799	N	799	-0-		-0-		-0-	799	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	717	-0-		-63		-0-	717	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	657	-0-		-180		-0-	657	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	795	-0-		-11		-0-	795	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	840	-0-		-0-		-0-	840	2			Y	-0-					-0-
10	790	N	790	-0-		-0-		-0-	790	2			Y	-0-					-0-
11	903	N	903	-0-		-0-		-0-	903	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	699	-0-		-169		-0-	699	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K & H FEE '2042' WELL #: 6 RRCID -> 290905 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7860 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1355	N	1355	-0-		-0-		-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	515	-0-		-185		-0-	515	2			Y	-0-					-0-
03	1066	N	1066	-0-		-0-		-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
04	685	N	685	-0-		-0-		-0-	685	2			Y	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-		-0-		-0-	621	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	630	-0-		-270		-0-	630	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	541	-0-		-172		-0-	541	2			Y	-0-					-0-
08	718	N	718	-0-		-0-		-0-	718	2			Y	-0-					-0-
09	1159	N	1159	-0-		-0-		-0-	1123	2	36	9	Y	33					33
10	1038	N	1038	-0-		-0-		-0-	1028	2	10	9	Y	9					42
11	713	N	713	-0-		-0-		-0-	711	2	2	9	Y	2					44
12	837	N	701	-0-		-136		-0-	701	2			Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 9,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

VIRGINIA (FRIO CONS.) 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
WAGNER OIL COMPANY 891175
TATTON, V. H. WELL #: 1 RRCID -> 035977 COMPL. DATE 02/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TATTON, V. H. WELL #: 3 RRCID -> 036287 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9588 - 9592

01	558 N	546	-0-	-12	-0-	22	1	502	3	Y	20	25	1	7
						22	9							
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	13	1	335	3	Y	15	17	1	5
						17	9							
03	775 N	581	-0-	-194	-0-	22	1	534	3	Y	23	19	1	9
						25	9							
04	559 N	559	-0-	-0-	-0-	14	1	523	3	Y	20	20	1	9
						22	9							
05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	10	1	473	3	Y	21	20	1	10
						23	9							
06	570 N	534	-0-	-36	-0-	19	1	492	3	Y	21	19	1	12
						23	9							
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	22	1	604	3	Y	18	18	1	12
						20	9							
08	735 N	735	-0-	-0-	-0-	28	1	687	3	Y	18	18	1	12
						20	9							
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	25	1	600	3	Y	17	18	1	11
						19	9							
10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	26	1	766	3	Y	20	18	1	13
						22	9							
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	36	1	763	3	Y	20	19	1	14
						22	9							
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	41	1	839	3	Y	21	29	1	6
						23	9							

TOTAL GAS PROD: 7,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

TATTON, V. H. WELL #: 15 L RRCID -> 038645 COMPL. DATE 03/15/1966 TOTAL DEPTH 12335 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIRGINIA (FRIO CONS.) //CONT.// 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
TATTON, V. H. WELL #: 2 RRCID -> 053707 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 4960 - 4985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TATTON, V. H. WELL #: 13 RRCID -> 151775 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 12118 PERF. 9614 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TATTON, V. H. WELL #: 17 RRCID -> 152613 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8902 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		94	-0-	94	94	3 20	1 9	71	3	Y	18	11	1			7
07	T. A.		133	-0-	133	227	3 41	1 9	89	3	Y	37	27	1			17
08	475	N	248	-0-	-227	-0-	8 40	1 9	200	3	Y	36	32	1			21
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	32 39	1 9	768	3	Y	35	34	1			22
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	16 29	1 9	478	3	Y	26	28	1			20
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	13 11	1 9	284	3	Y	10	17	1			13
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	15 11	1 9	308	3	Y	10	19	1			4

TOTAL GAS PROD: 2,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

VIRGINIA (FRIO CONS.) //CONT.// 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
TATTON, V. H. WELL #: 19F RRCID -> 153500 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 8522 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TATTON, V. H. WELL #: 21 RRCID -> 155754 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8984 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TATTON, V. H. WELL #: 16 RRCID -> 166871 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 8901 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIRGINIA (FRIO CONS.) //CONT.// 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
TATTON, V. H. WELL #: 23 RRCID -> 288054 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9654 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13361	X	12244	-0-	-1117	-0-	433	1	11326	3	N	441	547	1			162
							485	9									
02	10976	X	7724	-0-	-3252	-0-	351	1	7075	3	N	271	319	1			114
							298	9									
03	16401	X	16401	-0-	-0-	-0-	434	1	15422	3	N	495	357	1			252
							545	9									
04	18538	X	18538	-0-	-0-	-0-	453	1	17462	3	N	566	537	1			281
							623	9									
05	18522	X	18522	-0-	-0-	-0-	474	1	17522	3	N	478	526	1			233
							526	9									
06	16513	X	16513	-0-	-0-	-0-	445	1	15609	3	N	417	531	1			119
							459	9									
07	17670	X	15703	-0-	-1967	-0-	445	1	14797	3	N	419	354	1			184
							461	9									
08	17670	X	14428	-0-	-3242	-0-	433	1	13556	3	N	399	353	1			230
							439	9									
09	17100	X	12149	-0-	-4951	-0-	398	1	11345	3	N	369	350	1			249
							406	9									
10	17670	X	10108	-0-	-7562	-0-	319	1	9457	3	N	302	356	1			195
							332	9									
11	16500	X	13068	-0-	-3432	-0-	419	1	12208	3	N	401	355	1			241
							441	9									
12	15717	X	10074	-0-	-5643	-0-	403	1	9338	3	N	303	360	1			184
							333	9									

TOTAL GAS PROD: 165,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,861

VISTA DEL MAR (MIOCENE 7150) 93986 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CAMERON
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
LERMA G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 176384 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7160 - 7163

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISTA DEL MAR (8560) 93986 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
LERMA GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 156224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8278 - 8286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLPE (5500) 94082 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 16 RRCID -> 178520 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5950 - 5954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2	-0-	2	5	2	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	2	-0-	2	7	2	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1	-0-	1	8	1	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1	-0-	1	9	1	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	2	-0-	2	11	2	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1	-0-	1	12	1	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLPE (6060) 94082 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
VELA, ADRIAN WELL #: 2 RRCID -> 175128 COMPL. DATE 12/03/2024 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5735 - 6020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLZ (LOBO) 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAERING - MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 116181 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 6100 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENAVIDES TRACT 4 WELL #: 4 RRCID -> 119703 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6082 - 6154

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACEVEDO-HAERING WELL #: 4 RRCID -> 143907 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5827 - 5956

01	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	146	1	3612	3	N	-0-					68
02	3108	X	2671	-0-	-437	-0-	51	1	2620	3	N	-0-					68
03	3441	X	1045	-0-	-2396	-0-	45	1	1000	3	N	-0-					68
04	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	143	1	3991	3	N	60					128
							66	9									
05	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	146	1	3768	3	N	-0-					128
06	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	145	1	3933	3	N	-0-					128
07	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	150	1	3928	3	N	-0-					128
08	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	147	1	4165	3	N	-0-					128
09	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	148	1	3482	3	N	-0-	78	1			50
10	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	136	1	3694	3	N	-0-					50
11	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	146	1	3571	3	N	-0-					50
12	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	139	1	3557	3	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 42,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HAERING-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 144752 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6274 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACEVEDO-HAERING WELL #: 8 RRCID -> 153185 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6590 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	42	1	1104	3	N	-0-					40
02	1624	N	1406	-0-	-218	-0-	30	1	1376	3	N	-0-					40
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	84	1	1652	3	N	-0-					40
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	45	1	1260	3	N	-0-					40
05	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	58	1	1483	3	N	-0-					40
06	1680	N	1376	-0-	-304	-0-	48	1	1328	3	N	-0-					40
07	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	44	1	1215	3	N	-0-					40
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	61	1	1722	3	N	-0-					40
09	1380	N	998	-0-	-382	-0-	39	1	959	3	N	-0-					40
10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	62	1	1697	3	N	-0-					40
11	1740	N	1335	-0-	-405	-0-	52	1	1283	3	N	-0-					40
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	42	1	1149	3	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 16,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ACEVEDO-HAERING WELL #: 9 RRCID -> 154634 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6088 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK, W. H. WELL #: 22 RRCID -> 163711 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6268 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	44	1	494	3	N	-0-					-0-
02	588	N	484	-0-	-104	-0-	29	1	455	3	N	-0-					-0-
03	589	N	469	-0-	-120	-0-	29	1	440	3	N	-0-					-0-
04	510	N	456	-0-	-54	-0-	29	1	427	3	N	-0-					-0-
05	527	N	453	-0-	-74	-0-	32	1	421	3	N	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	33	1	465	3	N	-0-					-0-
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	33	1	484	3	N	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	27	1	461	3	N	-0-					-0-
09	510	N	450	-0-	-60	-0-	41	1	409	3	N	-0-					-0-
10	527	N	451	-0-	-76	-0-	22	1	429	3	N	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	33	1	492	3	N	-0-					-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	31	1	458	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENDRICK-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 179590 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6306 - 6393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2984	-0-	-612	-0-	138	1	2846	3	N	-0-					132
02	3752	X	3518	-0-	-234	-0-	161	1	3357	3	N	-0-					132
03	4154	X	4028	-0-	-126	-0-	180	1	3848	3	N	-0-					132
04	4020	X	3945	-0-	-75	-0-	176	1	3769	3	N	-0-					132
05	4154	X	3896	-0-	-258	-0-	186	1	3710	3	N	-0-					132
06	3900	X	3807	-0-	-93	-0-	180	1	3594	3	N	30					162
							33	9									
07	4092	X	3699	-0-	-393	-0-	180	1	3519	3	N	-0-					162
08	4092	X	3846	-0-	-246	-0-	180	1	3666	3	N	-0-	86	1			76
09	3960	X	3676	-0-	-284	-0-	174	1	3502	3	N	-0-					76
10	3937	X	3866	-0-	-71	-0-	186	1	3677	3	N	3					79
							3	9									
11	3810	X	3165	-0-	-645	-0-	174	1	2991	3	N	-0-					79
12	3844	X	3165	-0-	-679	-0-	174	1	2991	3	N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 43,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BMT WELL #: 16 RRCID -> 191487 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6917 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	119	1	1886	3	N	-0-					134
02	2128	N	2046	-0-	-82	-0-	114	1	1932	3	N	-0-					134
03	2356	N	2186	-0-	-170	-0-	135	1	2051	3	N	-0-					134
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	136	1	1863	3	N	-0-					134
05	2263	N	1987	-0-	-276	-0-	123	1	1864	3	N	-0-					134
06	2130	N	1877	-0-	-253	-0-	142	1	1735	3	N	-0-					134
07	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	185	1	2139	3	N	3					137
							3	9									
08	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	212	1	2423	3	N	-0-					137
09	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	174	1	2314	3	N	-0-					137
10	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	161	1	2216	3	N	-0-					137
11	2280	N	2103	-0-	-177	-0-	25	1	2078	3	N	-0-					137
12	2356	N	2158	-0-	-198	-0-	129	1	2029	3	N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 26,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MACMAHON WELL #: 1ST RRCID -> 202134 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6413 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACMAHON "C" WELL #: 4 RRCID -> 204752 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6000 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					60
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					60
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					60
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					60
06	270	N	146	-0-	-124	-0-	146	3			N	-0-					60
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					60
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-					60
09	150	N	17	-0-	-133	-0-	17	3			N	-0-					60
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					60
11	870	N	37	-0-	-833	-0-	37	3			N	-0-					60
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 2,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACMAHON "A" WELL #: 2 RRCID -> 208738 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MACMAHON "D" WELL #: 5 RRCID -> 208750 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6060 - 6911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314
HACHAR, D. D. WELL #: 35 RRCID -> 174296 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6203 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MACMAHON, P.A. WELL #: 5 RRCID -> 126912 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6252 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MACMAHON, P.A. WELL #: 9 RRCID -> 150070 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6195 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACMAHON, P. A. WELL #: 8 RRCID -> 150508 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6214 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MARTIN-VOLZ FEE WELL #: 1 RRCID -> 104050 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6167 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	753	2	4	9	N	4	3	1			3
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	638	2	4	9	N	4	3	1			4
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	682	2	3	9	N	3	3	1			4
04	720	N	657	-0-	-63	-0-	655	2	2	9	N	2	3	1			3
05	713	N	708	-0-	-5	-0-	705	2	3	9	N	3	2	1			4
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	674	2	3	9	N	3	3	1			4
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	680	2	2	9	N	2	2	1			4
08	713	N	662	-0-	-51	-0-	659	2	3	9	N	3	3	1			4
09	690	N	641	-0-	-49	-0-	638	2	3	9	N	3	3	1			4
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	722	2	3	9	N	3	3	1			4
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	668	2	2	9	N	2	3	1			3
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	758	2	4	9	N	4	3	1			4

TOTAL GAS PROD: 8,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES, R.V. WELL #: 7 RRCID -> 116595 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6201 - 6714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	479	2	2	9	N	2	2	1			2
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	385	2	2	9	N	2	2	1			2
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	397	2	3	9	N	3	2	1			3
04	480	N	434	-0-	-46	-0-	433	2	1	9	N	1	2	1			2
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	476	2	3	9	N	3	2	1			3
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	436	2	2	9	N	2	2	1			3
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	420	2	2	9	N	2	2	1			3
08	465	N	392	-0-	-73	-0-	391	2	1	9	N	1	2	1			2
09	450	N	374	-0-	-76	-0-	372	2	2	9	N	2	2	1			2
10	434	N	387	-0-	-47	-0-	385	2	2	9	N	2	2	1			2
11	390	N	377	-0-	-13	-0-	375	2	2	9	N	2	2	1			2
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	396	2	2	9	N	2	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

VOLZ (LOWER WILCOX) 94095 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MALAKOFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151971 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6154 - 6618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE			C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE			EOM BALANCE
01	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	2			Y	-0-					61
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	274	2			Y	-0-					61
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					61
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					61
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					61
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					61
07	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			Y	-0-					61
08	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	2			Y	-0-					61
09	300	N	120	-0-	-180	-0-	120	2			Y	-0-					61
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					61
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					61
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 2,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VUELTA DEL RIO (C-2) 94173 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
TEXACO FEE WELL #: 2 RRCID -> 161723 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7174 - 8406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE			C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE			EOM BALANCE
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	180	N	96	-0-	-84	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	0	N	38	-0-	38	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. E. COLSON (VX. BINGO) 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
FLACK GAS UNIT WELL #: RRCID -> 155796 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10433 - 10506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2019

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLOMP SEIDEL GAS UNIT WELL #: RRCID -> 155950 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 10292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2018

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226381 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11736 PERF.10288 - 10646

01	7161 X	4625	-0-	-2536	-0-	375	1	4086	2	Y	149	212	1			106	
						164	9										
02	6468 X	5843	-0-	-625	-0-	426	1	5193	2	Y	204	94	1			216	
						224	9										
03	6665 X	5215	-0-	-1450	-0-	387	1	4678	2	Y	136	199	1			153	
						150	9										
04	5670 X	4908	-0-	-762	-0-	358	1	4403	2	Y	134	196	1			91	
						147	9										
05	6479 X	4278	-0-	-2201	-0-	350	1	3778	2	Y	136	103	1			124	
						150	9										
06	6270 X	4433	-0-	-1837	-0-	353	1	3886	2	Y	176	194	1			106	
						194	9										
07	6479 X	3661	-0-	-2818	-0-	390	1	3159	2	Y	102	97	1			111	
						112	9										
08	5208 X	4870	-0-	-338	-0-	420	1	4311	2	Y	126	99	1			138	
						139	9										
09	4920 X	4905	-0-	-15	-0-	422	1	4350	3	Y	121	198	1			61	
						133	9										
10	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	394	1	4377	3	Y	164	99	1			126	
						180	9										
11	4710 X	4465	-0-	-245	-0-	415	1	3920	3	Y	118	103	0			141	
						130	9										
12	5084 X	4339	-0-	-745	-0-	413	1	3796	3	Y	118	198	1			61	
						130	9										

TOTAL GAS PROD: 56,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,684

W. E. COLSON (VX. BINGO) //CONT.// 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226382 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10292 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230861 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10478 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233101 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10548 - 10770

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1504	-0-	-1131	-0-	122	1	1324	2	Y	53	77	1			39	
							58	9										
02	2380	X	1867	-0-	-513	-0-	132	1	1604	2	Y	119	48	1			110	
							131	9										
03	2635	X	1908	-0-	-727	-0-	140	1	1694	2	Y	67	100	1			77	
							74	9										
04	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	177	1	2176	2	Y	68	99	1			46	
							75	9										
05	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	242	1	2621	2	Y	60	48	1			58	
							66	9										
06	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	201	1	2208	2	Y	108	107	1			59	
							119	9										
07	2356	N	1548	-0-	-808	-0-	165	1	1335	2	Y	44	48	1			55	
							48	9										
08	2356	N	1944	-0-	-412	-0-	167	1	1718	2	Y	54	46	1			63	
							59	9										
09	2280	N	1998	-0-	-282	-0-	171	1	1766	3	Y	55	90	1			28	
							61	9										
10	2914	X	1660	-0-	-1254	-0-	131	1	1456	3	Y	66	41	1			53	
							73	9										
11	2520	X	1654	-0-	-866	-0-	154	1	1452	3	Y	44	41	1			56	
							48	9										
12	2077	X	1771	-0-	-306	-0-	169	1	1557	3	Y	41	74	1			23	
							45	9										

TOTAL GAS PROD: 23,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 779

W. E. COLSON (VX. BINGO) //CONT.// 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
FLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236859 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10497 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	60	1	657	2	N	-0-					48
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	10	1	120	2	N	-0-					48
03	434	N	185	-0-	-249	-0-	14	1	171	2	N	-0-					48
04	570	N	141	-0-	-429	-0-	11	1	130	2	N	-0-					48
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	17	1	184	2	N	-0-					48
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	15	1	164	2	N	-0-					48
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	142	2	N	-0-					48
08	186	N	109	-0-	-77	-0-	10	1	99	2	N	-0-					48
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	28	1	295	3	N	-0-					48
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	N	-0-					48
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	17	1	160	3	N	-0-					48
12	341	N	123	-0-	-218	-0-	12	1	111	3	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 2,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. E. COLSON (VX. PIONEER SD.) 94257 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
FLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159571 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7810 - 7818

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADE CITY (ALICE) 94510 037 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JIM WELLS
PALOMA OPERATING, LLC 100344
SEIDEL WELL #: 1 RRCID -> 290520 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 5298 PERF. 4897 - 4899

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-30000					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-30000					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -30000																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADE CITY (5300) 94510 962 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JIM WELLS
PALOMA OPERATING, LLC 100344
SEIDEL WELL #: 2 RRCID -> 294945 COMPL. DATE 08/21/2022 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5260 - 5262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	1	-0-	-960	B	-892	1	2			N	-0-					159
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-892					N	88	171	1			76
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -892																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-892					N	28	6	8			98
04	1	N	1219	-0-	1218	B	326	1219	2			N	-0-					98
05	0	N	1765	-0-	1765	B	2091	1765	2			N	-0-					98
06	0		1743	-0-	1743	B	3834	1742	2	1	9	N	1					99
07	1271		1631	-0-	360	B	4194	1631	2			N	-0-					99
08	422		3780	-0-	3358	B	7552	3780	2			N	-0-					99
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 7552																		
09	7500	N	2478	-0-	-5022	B	2530	2478	2			N	-0-					99
10	4917	N	2387	-0-	-2530	B	-0-	2387	2			N	-0-					99
11	2231	N	2231	-0-	-0-	B	-0-	2231	2			N	-0-					99
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 17,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

HLW WELL #: 1 RRCID -> 295205 COMPL. DATE 04/13/2021 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5249 - 5253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	1	1	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2025																		

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WATKINS (619) 95474 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MASSINGILL, M.L.&-56-PET.CORP. 532850
PARR, GEO. B., /WATKINS/, -C- WELL #: 2 RRCID -> 014955 COMPL. DATE 03/15/1948 TOTAL DEPTH 859 PERF. 619 - 5978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LOCKHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014970 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 7574 - 8299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 014979 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 8299 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	18	-0-	-75	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	2	N	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	2	N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTH WESLACO WELL #: 1 RRCID -> 122984 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7498 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
LOCKHART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134214 COMPL. DATE 07/03/2021 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8442 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	55	-0-		-7	-0-		10	1	45	2	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-		-0-	-0-		3	1	54	2	Y	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-		-0-	-0-		7	1	80	2	Y	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-		-0-	-0-		5	1	74	2	Y	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-		-0-	-0-		5	1	71	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-		-16	-0-		6	1	68	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-		-28	-0-		6	1	59	2	Y	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-		-0-	-0-		7	1	71	2	Y	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-		-0-	-0-		7	1	66	2	Y	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-		-0-	-0-		8	1	78	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	58	-0-		-32	-0-		5	1	53	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-		-3	-0-		5	1	54	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143283 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9078 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	523	-0-		-97	-0-		89	1	434	2	N	-0-					170
02	560	N	523	-0-		-37	-0-		30	1	493	2	N	-0-					170
03	620	N	615	-0-		-5	-0-		50	1	565	2	N	-0-					170
04	510	N	463	-0-		-47	-0-		30	1	433	2	N	-0-					170
05	688	N	688	-0-		-0-	-0-		52	1	636	2	N	-0-					170
06	617	N	617	-0-		-0-	-0-		50	1	567	2	N	-0-					170
07	648	N	648	-0-		-0-	-0-		60	1	588	2	N	-0-					170
08	681	N	681	-0-		-0-	-0-		57	1	624	2	N	-0-					170
09	632	N	632	-0-		-0-	-0-		58	1	574	2	N	-0-					170
10	762	N	762	-0-		-0-	-0-		71	1	691	2	N	-0-					170
11	780	N	780	-0-		-0-	-0-		69	1	711	2	N	-0-					170
12	782	N	782	-0-		-0-	-0-		72	1	710	2	N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 7,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156931 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8678 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	65	-0-		-28	-0-		11	1	54	2	Y	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-		-0-	-0-		3	1	60	2	Y	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-		-0-	-0-		7	1	76	2	Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-		-0-	-0-		5	1	67	2	Y	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-		-0-	-0-		5	1	68	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-		-5	-0-		7	1	78	2	Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-		-0-	-0-		7	1	70	2	Y	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-		-0-	-0-		7	1	75	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	67	-0-		-23	-0-		5	1	62	2	Y	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-		-0-	-0-		6	1	61	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-		-13	-0-		7	1	70	2	Y	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-		-0-	-0-		6	1	60	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
LOCKHART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172283 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8438 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175385 COMPL. DATE 12/10/2023 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 7476 - 8030

01	62	N	57	-0-	-5	-0-	10	1	47	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187690 COMPL. DATE 07/19/2024 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7719 - 8926

01	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	432	1	2108	2	Y	889	520	1			630
							978	9									
02	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	294	1	4833	2	Y	715	705	1			640
							787	9									
03	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	454	1	5091	2	Y	858	860	1			638
							944	9									
04	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	455	1	6609	2	Y	760	857	1			541
							836	9									
05	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	559	1	6875	2	Y	749	837	1			453
							824	9									
06	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	549	1	6174	2	Y	639	511	1			581
							703	9									
07	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	688	1	6733	2	Y	688	684	1			585
							757	9									
08	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	656	1	7153	2	Y	668	665	1			588
							735	9									
09	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	667	1	6652	2	Y	635	675	1			548
							699	9									
10	8184	X	7996	-0-	-188	-0-	677	1	6592	2	Y	661	703	1			506
							727	9									
11	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	658	1	6785	2	Y	545	493	1			558
							600	9									
12	8184	X	8040	-0-	-144	-0-	678	1	6706	2	Y	596	703	1			451
							656	9									

TOTAL GAS PROD: 88,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,403

WESLACO, NORTH (10,200) 96440 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 215082 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10254 - 10318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESLACO, NORTH (11,000) 96440 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HARRIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223514 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.10915 - 10986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESLACO, SOUTH (WILLIS) 96444 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 045452 COMPL. DATE 10/26/1962 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			609
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			609
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			609
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			609
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			609
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			609
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			609
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			609
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			609
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			609
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			609
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			609

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESLACO, SOUTH (8600) 96444 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 155677 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 3590 - 3620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESLACO, SOUTH (9500) 96444 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 225143 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9430 - 9465

01	14401 X	14401	-0-	-0-	-0-	14395	2	6	9	N	5					145
02	13188 X	12080	-0-	-1108	-0-	12080	2			N	-0-					145
03	14601 X	13574	-0-	-1027	-0-	13574	2			N	-0-					145
04	13590 X	12812	-0-	-778	-0-	12750	2	62	9	N	56	180	1			21
05	14415 X	10761	-0-	-3654	-0-	10760	2	1	9	N	1					22
06	13950 X	10022	-0-	-3928	-0-	10022	2			N	-0-					22
07	13361 X	6612	-0-	-6749	-0-	6612	2			N	-0-					22
08	13578 X	-0-	-0-	-13578	-0-					N	-0-					22
09	12810 X	-0-	-0-	-12810	-0-					N	-0-					22
10	10757 X	-0-	-0-	-10757	-0-					N	-0-					22
11	10020 X	NO RPT	-0-	-10020	-0-					N	NO RPT					22
12	6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 80,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 053372 COMPL. DATE 08/01/1972 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

01	6138 X	5604	-0-	-534	-0-	119	1	5454	3	Y	28					1029
						31	9									
02	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	119	1	5454	3	Y	28					1057
						31	9									
03	6138 X	6092	-0-	-46	-0-	325	1	5767	3	Y	-0-					1057
04	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	459	1	5145	3	Y	6					1063
						7	9									
05	6200 X	5531	-0-	-669	-0-	837	1	4694	3	Y	-0-					1063
06	6000 X	5731	-0-	-269	-0-	784	1	4947	3	Y	-0-					1063
07	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	741	1	5738	3	Y	-0-					1063
08	7787 X	7787	-0-	-0-	-0-	2002	1	5737	3	Y	44	168	1			939
						48	9									
09	7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	1641	1	5665	3	Y	-0-					939
10	6479 X	5980	-0-	-499	-0-	5980	3			Y	-0-					939
11	7530 X	4997	-0-	-2533	-0-	4997	3			Y	-0-					939
12	7781 X	4261	-0-	-3520	-0-	92	1	4169	3	Y	-0-					939

TOTAL GAS PROD: 70,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

WEST TIGER (WILCOX CONS.) 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
ATCHISON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231153 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8024 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATCHISON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 237076 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8018 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATCHISON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 237445 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8042 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
ATCHISON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 242012 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 9058 PERF. 8084 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATCHISON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 242238 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8020 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATCHISON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 242308 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8036 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
ATCHISON ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 244626 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS A-724 WELL #: 13H RRCID -> 256682 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9131 - 11163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS A-724 WELL #: 12H RRCID -> 256940 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9931 - 11703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			49
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			49
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
PETERS WELL #: 1 RRCID -> 242399 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7868 - 7976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC 694746
PETERS A 1721 WELL #: 1 RRCID -> 222823 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7838 - 7984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			22
02	84 N	4	-0-	-80	-0-	4	2		Y	-0-			22
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		Y	-0-			22
04	DLQ G-10	318	-0-	318	318	318	2		Y	-0-			22
05	DLQ G-10	383	-0-	383	701	383	2		Y	-0-			22
06	DLQ G-10	407	-0-	407	1108	407	2		Y	-0-			22
07	DLQ G-10	454	-0-	454	1562	454	2		Y	-0-			22
08	DLQ G-10	322	-0-	322	1884	322	2		Y	-0-			22
*09	DLQ G-10	186	-0-	186	2070	186	2		Y	-0-			22
10	DLQ G-10	30	-0-	30	2100	30	1		Y	-0-			22
11	DLQ G-10	28	-0-	28	2128	28	1		Y	-0-			22
12	DLQ G-10	31	-0-	31	2159	31	1		Y	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 2,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS A 724 WELL #: 1 RRCID -> 223910 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8220 - 8237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC //CONT.// 694746
PETERS A 1721 WELL #: 2 RRCID -> 223969 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7842 - 7858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS A 1721 WELL #: 4 RRCID -> 225820 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8051 - 8418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	84 N	4	-0-	-80	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	331	-0-	331	331	331	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	400	-0-	400	731	400	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	424	-0-	424	1155	424	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	473	-0-	473	1628	473	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	336	-0-	336	1964	336	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	194	-0-	194	1964	194	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	31	-0-	31	1995	31	1			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	30	-0-	30	2025	30	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	32	-0-	32	2057	32	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS A 1721 WELL #: 3 RRCID -> 225846 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7934 - 7944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC //CONT.// 694746
PETERS A 2021 WELL #: 1 RRCID -> 227825 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7911 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS A 724 WELL #: 2 RRCID -> 228905 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8512 - 8526

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
	02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					57
	03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					57
	04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					57
	05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					57
	06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					57
	07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					57
	08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					57
	09	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	1			N	-0-					57
*	10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					57
*	11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					57
*	12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 62 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS A-717 WELL #: 1 RRCID -> 229451 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8096 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC //CONT.// 694746
PETERS A 724 WELL #: 3 RRCID -> 230731 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8012 - 9693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS A 2021 WELL #: 5 RRCID -> 232987 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7910 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS A 724 WELL #: 4 RRCID -> 233190 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 7990 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
09	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	1			N	-0-					-0-
*10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC //CONT.// 694746
PETERS A 1721 WELL #: 5 RRCID -> 234642 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8419 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	4	-0-	-80	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		343	-0-	343	343	343	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		414	-0-	414	757	414	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		439	-0-	439	1196	439	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		489	-0-	489	1685	489	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		348	-0-	348	2033	348	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		201	-0-	201	2033	201	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		32	-0-	32	2065	32	1			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		31	-0-	31	2096	31	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		34	-0-	34	2130	34	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS A 1703 WELL #: 1 RRCID -> 235308 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7870 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS A 724 WELL #: 5 RRCID -> 241630 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8058 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					37
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					37
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					37
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					37
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					37
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					37
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					37
09	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	1			N	-0-					37
*10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					37
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					37
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 58 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC //CONT.// 694746
PETERS A 1703 WELL #: 3 RRCID -> 242178 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7890 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	4	-0-	-80	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	341	-0-	341	341	341	2			Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	412	-0-	412	753	412	2			Y	-0-					-0-
06		DLQ G-10	437	-0-	437	1190	437	2			Y	-0-					-0-
07		DLQ G-10	487	-0-	487	1677	487	2			Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	346	-0-	346	2023	346	2			Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	200	-0-	200	2023	200	2			Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	32	-0-	32	2055	32	1			Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	31	-0-	31	2086	31	1			Y	-0-					-0-
12		DLQ G-10	33	-0-	33	2119	33	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS A 1721 WELL #: 6 RRCID -> 242226 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7856 - 7867

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS A 1703 WELL #: 4 RRCID -> 242571 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7870 - 7966

01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	4	-0-	-80	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	320	-0-	320	320	320	2			Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	386	-0-	386	706	386	2			Y	-0-					-0-
06		DLQ G-10	410	-0-	410	1116	410	2			Y	-0-					-0-
07		DLQ G-10	457	-0-	457	1573	457	2			Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	325	-0-	325	1898	325	2			Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	188	-0-	188	1898	188	2			Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	30	-0-	30	1928	30	1			Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	29	-0-	29	1957	29	1			Y	-0-					-0-
12		DLQ G-10	31	-0-	31	1988	31	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC //CONT.// 694746
PETERS A 1722 WELL #: 1 RRCID -> 242857 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7890 - 8113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS A 724 WELL #: 11 RRCID -> 246030 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8024 - 8274

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
	03	0	N	5	-0-	5	-0-	5	1			N	-0-					-0-
	04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
	05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
	06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
	07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
	08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
	09	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	1			N	-0-					-0-
*	10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-0-
*	11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
*	12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS A 1703 WELL #: 2 RRCID -> 249406 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7969 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, EAST 96979 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
WHITE POINT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 286512 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6259 - 6263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED) 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
AMRWR, LLC 102699
BROOKS GU WELL #: 4 RRCID -> 207029 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11955 PERF.10680 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
KIRK GAS UNIT WELL #: A 1 L RRCID -> 085367 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11176 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688
KIRK GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 094731 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 11353 PERF.10748 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	1509	2	600	9	N	545					1070
02	1848	X	1551	-0-	-297	-0-	1499	2	52	9	N	47					1117
03	2046	X	1593	-0-	-453	-0-	1558	2	35	9	N	32	181	1			968
04	1980	X	1288	-0-	-692	-0-	1288	2			N	-0-					968
05	1705	N	867	-0-	-838	-0-	825	2	42	9	N	38					1006
06	1530	N	746	-0-	-784	-0-	707	2	39	9	N	35					1041
07	1333	N	775	-0-	-558	-0-	741	2	34	9	N	31					1072
08	868	N	740	-0-	-128	-0-	732	2	8	9	N	7					1079
09	750	N	721	-0-	-29	-0-	699	2	22	9	N	20					1099
10	775	N	756	-0-	-19	-0-	734	2	22	9	N	20					1119
11	720	N	682	-0-	-38	-0-	667	2	15	9	N	14					1133
12	744	N	673	-0-	-71	-0-	660	2	13	9	N	12					1145

TOTAL GAS PROD: 12,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 801

ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144
MAYO-KOONCE GU WELL #: 3 RRCID -> 197769 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11985 - 12020

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3554					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3554					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3554					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3554					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3554					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3554					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3554					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3554					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3554					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3554					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3554					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3554					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO-OWEN GU WELL #: 5T RRCID -> 215037 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10560 - 10580

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ENERGY TWENTY OPERATING LLC //CONT.// 252144
MAYO-OWEN G.U. WELL #: RRCID -> 279136 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF.10614 - 10776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
KELLOGG GU WELL #: 2 RRCID -> 171788 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11270 - 11510

01	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	25	1	1999	2	N	91	144	1		142
							100	9								
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	18	1	1417	2	N	59				201
							65	9								
03	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	21	1	1671	2	N	198	294	1		105
							218	9								
04	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	24	1	1931	2	N	132	146	1		91
							145	9								
05	1674	N	1619	-0-	-55	-0-	19	1	1490	2	N	100	131	1		60
							110	9								
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	18	1	1423	2	N	323	282	1		101
							355	9								
07	1736	N	1397	-0-	-339	-0-	15	1	1194	2	N	171	144	1		128
							188	9								
08	1612	N	1263	-0-	-349	-0-	14	1	1144	2	N	95	140	1		83
							105	9								
09	1680	N	1378	-0-	-302	-0-	14	1	1118	2	N	224	147	1		160
							246	9								
10	1395	N	1014	-0-	-381	-0-	12	1	914	2	N	80	137	1		103
							88	9								
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	15	1	1211	2	N	251	147	1		207
							276	9								
12	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	111	149	1		169

TOTAL GAS PROD: 17,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,835

KELLOGG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178147 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10386 - 10506

01	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	44	1	3523	2	N	-0-				-0-
02	2800	N	2848	-0-	48	48	36	1	2812	2	N	-0-				-0-
03	3084	X	3036	-0-	-48	-0-	38	1	2998	2	N	-0-				-0-
04	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	57	1	4508	2	N	-0-				-0-
05	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	48	1	3795	2	N	-0-				-0-
06	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	46	1	3655	2	N	-0-				-0-
07	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	51	1	3981	2	N	-0-				-0-
08	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	56	1	4390	2	N	-0-				-0-
09	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	49	1	3852	2	N	-0-				-0-
10	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	43	1	3384	2	N	-0-				-0-
11	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	48	1	3811	2	N	-0-				-0-
12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 41,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136
JONES, FRED B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194464 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 1552 - 11552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 204418 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10422 - 10544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4767					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4767					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4767					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4767					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4767					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4767					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4767					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4767					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4767					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4767					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4767					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4767					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA GU WELL #: 1 RRCID -> 225390 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11020 - 11458

01	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	16 6	1 9	1293	2	N	5					184
02	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	15 86	1 9	1224	2	N	78	197	1			65
03	1581 N	1403	-0-	-178	-0-	17 48	1 9	1338	2	N	44					109
04	1260 N	1204	-0-	-56	-0-	14 89	1 9	1101	2	N	81					190
05	1457 N	1075	-0-	-382	-0-	13 45	1 9	1017	2	N	41	191	1			40
06	1350 N	874	-0-	-476	-0-	11 6	1 9	857	2	N	5					45
07	1240 N	1223	-0-	-17	-0-	14 76	1 9	1133	2	N	69					114
08	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	16 33	1 9	1270	2	N	30					144
09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	11 95	1 9	880	2	N	86	192	1			38
10	1209 N	628	-0-	-581	-0-	8 30	1 9	590	2	N	27					65
11	1290 N	191	-0-	-1099	-0-	2	1	189	2	N	-0-					65
12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	13					78

TOTAL GAS PROD: 11,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 479

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136
STATE TRACT 976 WELL #: 1 RRCID -> 226860 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12469 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3708	-0-	-570	-0-	44	1	3425	2	Y	217	387	1			122
							239	9									
02	3864	X	3228	-0-	-636	-0-	37	1	2902	2	Y	263	182	1			203
							289	9									
03	4278	X	4081	-0-	-197	-0-	46	1	3653	2	Y	347	378	1			172
							382	9									
04	4140	X	4086	-0-	-54	-0-	48	1	3716	2	Y	293	357	1			108
							322	9									
05	4278	X	3937	-0-	-341	-0-	45	1	3602	2	Y	264	192	1			180
							290	9									
06	3960	X	3926	-0-	-34	-0-	45	1	3548	2	Y	303	195	1			288
							333	9									
07	4216	X	3910	-0-	-306	-0-	46	1	3572	2	Y	265	388	1			165
							292	9									
08	4216	X	3874	-0-	-342	-0-	44	1	3522	2	Y	280	192	1			253
							308	9									
09	4080	X	3293	-0-	-787	-0-	38	1	3024	2	Y	210	373	1			90
							231	9									
10	4061	X	3245	-0-	-816	-0-	37	1	2929	2	Y	254	186	1			158
							279	9									
11	3930	X	3884	-0-	-46	-0-	45	1	3465	2	Y	340	191	1			307
							374	9									
12	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	307	391	1			223

TOTAL GAS PROD: 41,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,343

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222886 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11906 - 12424

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
MAYO-OWEN GU WELL #: 2 U RRCID -> 080028 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10790 - 11095

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257
M-O-J GU WELL #: 2 L RRCID -> 083043 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11727 - 11811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLOGG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149000 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10452 - 10825

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M-O-J GU WELL #: RRCID -> 155634 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10022 - 11323

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			118
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			118
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			118
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			118
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			118
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			118
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			118
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			118
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			118
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			118
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			118
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			118

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2023

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257
MAYO OWENS GU WELL #: 1 RRCID -> 167107 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10294 - 11312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, FRED B.UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180948 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 12731 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLE GU WELL #: RRCID -> 198282 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 11883 PERF.10246 - 10304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2022

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257
MAYO OWEN GU WELL #: 5C RRCID -> 199022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12410 PERF.10148 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYO KOONCE GU WELL #: 2 RRCID -> 201058 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF. 9234 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS GU WELL #: 3 RRCID -> 204193 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11024 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257
KELLOGG GU WELL #: 7 RRCID -> 205431 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 11811 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRK GU WELL #: A 4 RRCID -> 222304 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF.11089 - 11113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 976 WELL #: 2 RRCID -> 232435 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, EAST (MOORE) 96979 155 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SAN PATRICIO
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
COLE GU WELL #: 3 RRCID -> 209889 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9387 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1362	N	1362	-0-	-0-	B	-0-	16 33	1 9	1313	2	N	30	48	1			47
02	1076	N	1076	-0-	-0-	B	-0-	13 15	1 9	1048	2	N	14					61
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1829	N	1425	-0-	-404	B	-0-	17 73	1 9	1335	2	N	66	92	1			35
04	1924	N	1924	-0-	-0-	B	-0-	23 48	1 9	1853	2	N	44	49	1			30
05	1479	N	1479	-0-	-0-	B	-0-	18 37	1 9	1424	2	N	34	44	1			20
06	1380	N	1136	-0-	-244	B	-0-	13 119	1 9	1004	2	N	108	94	1			34
07	1275	N	1275	-0-	-0-	B	-0-	15 63	1 9	1197	2	N	57	48	1			43
08	1320	N	1320	-0-	-0-	B	-0-	16 35	1 9	1269	2	N	32	47	1			28
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1236	N	1236	-0-	-0-	B	-0-	15 81	1 9	1140	2	N	74	49	1			53
10	963	N	963	-0-	-0-	B	-0-	12 30	1 9	921	2	N	27	46	1			34
11	1113	N	1113	-0-	-0-	B	-0-	13 92	1 9	1008	2	N	84	49	1			69
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	B	-0-					N	37	50	1			56

TOTAL GAS PROD: 14,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 607

BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284933 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9436 - 9454

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B DENY			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, EAST (SCOOTER A) 96979 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137167 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 9125 - 9145

01 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, E. (SCOOTER SAND) 96979 230 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167071 COMPL. DATE 07/30/2016 TOTAL DEPTH 11679 PERF. 7360 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, E. (WHITE PT.2500) 96979 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 4 RRCID -> 123828 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 2476 - 2483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, E. (1850) 96979 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 6 RRCID -> 164278 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 1860 - 1865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, EAST (3030) 96979 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
TAFT PROP. SYNDICATE WELL #: 6 RRCID -> 145149 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 3022 - 3025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, EAST (4510) 96979 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE NUECES BAY TRACT 688 WELL #: 23 RRCID -> 212809 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 4458 - 4476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, EAST (5350) 96979 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 7 RRCID -> 098665 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5362 - 5368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, E. (5800 SEG. B) 96979 773 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 8 RRCID -> 097015 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5768 - 5773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, E. (7600) 96979 895 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MEGO RESOURCES, LLC 559362
STATE TRACT 975 WELL #: 4 RRCID -> 286022 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7694 - 7728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE POINT, EAST (8200) 96979 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MEGO RESOURCES, LLC 559362
STATE TRACT 975 WELL #: 2 RRCID -> 276880 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8243 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1486	-0-	-746	-0-	585	1	613	3	N	262	399	1			139
							288	9									
02	1596	N	1471	-0-	-125	-0-	480	1	618	3	N	339	386	1			92
							373	9									
03	1984	N	1974	-0-	-10	-0-	522	1	1156	3	N	269	197	1			164
							296	9									
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	441	1	1312	3	N	325	178	1			311
							358	9									
05	1643	N	1380	-0-	-263	-0-	249	1	804	3	N	297	391	1			217
							327	9									
06	1920	N	1421	-0-	-499	-0-	504	1	655	3	N	238	196	1			259
							262	9									
07	2170	N	1225	-0-	-945	-0-	409	1	494	3	N	293	392	1			160
							322	9									
08	1395	N	853	-0-	-542	-0-	452	1	126	3	N	250	195	1			215
							275	9									
09	1410	N	1408	-0-	-2	-0-	333	1	771	3	N	276	379	1			112
							304	9									
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	537	1	778	3	N	281	191	1			202
							309	9									
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	290	1	802	3	N	213	197	1			218
							234	9									
12	1457	N	1143	-0-	-314	-0-	301	1	473	3	N	335	383	1			170
							369	9									

TOTAL GAS PROD: 17,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,378

WHITE POINT E. DP (COMMONWEALTH) 96980 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
COLE G.U. WELL #: 4H RRCID -> 277770 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 9708 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLAMAR (GRABEN B-3 6040 SAND) 97491 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR COMMUNITY "B" WELL #: 3 RRCID -> 119678 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6040 - 6051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLAMAR (GRABEN 4720) 97491 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CAVAZOS, NICOLAS WELL #: 7 RRCID -> 182920 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4857 - 4861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLAMAR (MIOCENE 5400, EAST) 97491 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BELL, S.H. WELL #: 8 RRCID -> 287957 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 5212 - 5217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLAMAR (5150) 97491 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CAVAZOS, NICOLAS WELL #: 7 RRCID -> 152929 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5199 - 5204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLAMAR (6350) 97491 913 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR COMMUNITY "E" WELL #: 7 RRCID -> 146481 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6076 - 6159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLAMAR, WEST 97498 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BELL, S. H. SR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068004 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7737 - 7792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 3890) 97498 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BUCY WELL #: 6 RRCID -> 197026 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 3870 - 3883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4350) 97498 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, L C WELL #: 5 RRCID -> 203868 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4326 - 4330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4400) 97498 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
LOZANO, ANTONIO WELL #: 10 RRCID -> 206808 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 4461 - 4468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4500) 97498 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, LENORA C. WELL #: 4 RRCID -> 193086 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4535 - 4541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLAMAR WEST (MIOCENE 4700) 97498 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, LEONORA C. WELL #: 3 RRCID -> 099115 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4724 - 4741

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCY WELL #: 7 RRCID -> 195295 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4688 - 4698

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4710) 97498 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: M 14 RRCID -> 088788 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4694 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 5100) 97498 405 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, LEONORA C. WELL #: 3 RRCID -> 099116 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4724 - 5061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLAMAR, WEST(MIOCENE 6250) 97498 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
SHOCO PRODUCTION LLC 778196
SAUZ RANCH MULATOS PASTURE WELL #: 170 RRCID -> 162349 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6264 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 6300) 97498 675 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: M 29 RRCID -> 147578 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6309 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: 35 RRCID -> 152572 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6284 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: 37 RRCID -> 159686 COMPL. DATE 07/28/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6248 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLAMAR, WEST (SM-4100) 97498 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BUCY WELL #: 6 RRCID -> 195754 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4084 - 4132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLMANN 97706 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SAN PATRICIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BEUTNAGEL WELL #: 1 RRCID -> 285615 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4087 - 4088

01	2344	2162	-0-	-182	B	-588	2162	2		N	-0-					-0-
02	1767	2850	-0-	1083	B	495	2850	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				495												
03	2418	2897	-0-	479	B	974	2897	2		N	-0-					-0-
04	4597 N	3623	-0-	-974	B	-0-	3623	2		N	-0-					-0-
05	4414 N	4414	-0-	-0-	B	-0-	4414	2		N	-0-					-0-
06	3523 N	3523	-0-	-0-	B	-0-	3523	2		N	-0-					-0-
07	4098 N	4098	-0-	-0-	B	-0-	4098	2		N	-0-					-0-
08	3036 N	3036	-0-	-0-	B	-0-	3036	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	2340 N	-0-	-0-	-2340	B	-0-				N	-0-					-0-
10	2418 N	-0-	-0-	-2418	B	-0-				N	-0-					-0-
11	2340 N	-0-	-0-	-2340	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
COFFIN WELL #: 1 RRCID -> 136023 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3354 - 3360

01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	6		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	6		N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	10	-0-	10	B	10	10	6		N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	8	-0-	8	B	18	8	6		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				18												
09	14B DENY	5	-0-	5	B	23	5	6		N	-0-					-0-
10	14B DENY	6	-0-	6	B	29	6	6		N	-0-					-0-
11	29 N	-0-	-0-	-29	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLMANN (3100) 97706 290 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
RAMSOWER, I. WELL #: 1 RRCID -> 135996 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 3135 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4		4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
06	4		-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	4		6	-0-	2	2	6	6			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	6			N	-0-					-0-
09	14B DENY		6	-0-	6	8	6	6			N	-0-					-0-
10	14B DENY		4	-0-	4	12	4	6			N	-0-					-0-
11	12	R	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLMANN (3500) 97706 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
EGGERT, EDGAR H. WELL #: 1 RRCID -> 062102 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	6			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLMANN (3600) 97706 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WILLMANN WELL #: 2 RRCID -> 035953 COMPL. DATE 12/03/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLMANN, N. (STILLWELL) 97708 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 126904 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 2735 - 2778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLMANN, NORTH (2850) 97708 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
KASTNER, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 135968 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 2783 - 2786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	6			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	6			N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	6			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	6			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, J.E. (6850 SD) 97875 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VAQUILLAS RANCH I WELL #: 42 RRCID -> 289629 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 6620 - 6734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEARY (CAMPBELL) 99323 050 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 81 WELL #: 1 U RRCID -> 015295 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 82 WELL #: 4 RRCID -> 022879 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 7590 - 7595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEARY (FIMBLE) 99323 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
GOETSCH, D. L. D., UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 015270 COMPL. DATE 07/04/1961 TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEARY (FIMBLE) //CONT.// 99323 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
STATE TRACT 81 WELL #: 1 L RRCID -> 015274 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 84 WELL #: 2 L RRCID -> 015275 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 L RRCID -> 015281 COMPL. DATE 12/26/1961 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEARY (HUFF) 99323 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 2 M RRCID -> 015299 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TR. 81 WELL #: 2 L RRCID -> 032722 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
HUBERT WELL #: 1 RRCID -> 267433 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8551 - 10747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEARY (JOHNSON) 99323 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
GOETSCH, D. L. D., UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 015254 COMPL. DATE 07/04/1961 TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEARY (KNOX) 99323 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 82 WELL #: 2 M RRCID -> 015264 COMPL. DATE 05/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TR. 81 WELL #: 2 U RRCID -> 032402 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			10
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			10
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			10
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			10
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			10
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			10
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			10
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			10
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			10
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			10
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			10
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEARY (MORGAN) 99323 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 82 WELL #: 3 U RRCID -> 015287 COMPL. DATE 12/26/1961 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEARY (MORGAN, LOWER) 99323 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 3 L RRCID -> 032445 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEARY (MORGAN, UPPER) 99323 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 2 U RRCID -> 015266 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEARY (MORGAN, UPPER, W) 99323 706 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
WJC, INC. 888140
SCHONEFELD B WELL #: 1 RRCID -> 203946 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8858 - 8862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEARY (RIVERA) 99323 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 3 U RRCID -> 032444 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEARY (STARKEY) 99323 850 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 82 WELL #: 3 M RRCID -> 015294 COMPL. DATE 12/26/1962 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEARY (STUBBS) 99323 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
FINALY RESOURCES LLC 268323
GOETSCH, D.L.D. WELL #: 1 RRCID -> 125260 COMPL. DATE 09/26/1987 TOTAL DEPTH 10691 PERF. 2300 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 82 WELL #: 2 L RRCID -> 015308 COMPL. DATE 01/03/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 81 WELL #: 2 M RRCID -> 032721 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					10
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					10
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					10
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					10
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					10
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					10
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					10
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					10
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					10
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEARY (WALSH) 99323 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 3 M RRCID -> 032392 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA 99549 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PETROVYBE OPCO LLC 101779
SAMANO 'C' WELL #: 1 RRCID -> 204325 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5395 - 5470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
CHAPOTAL LAND CO. A WELL #: 13 RRCID -> 274874 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 3700 - 3892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA (FIRST MASSSIVE) 99549 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PETROVYBE OPCO LLC 101779
SAMANO "H" WELL #: 3 RRCID -> 133513 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 5808 - 5816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA (RINCON 4900) 99549 462 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 13 RRCID -> 060448 COMPL. DATE 12/20/1974 TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARCIA L&L -B- WELL #: 10 RRCID -> 122201 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 4784 - 4828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA (VELA) 99549 583 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 6 RRCID -> 242322 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 3674 - 3684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA (VICKSBURG 4500) 99549 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 13 RRCID -> 172541 COMPL. DATE 11/00/1964 TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA (3700) 99549 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PETROVYBE OPCO LLC 101779
SAMANO WELL #: 22 RRCID -> 232787 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 3716 - 3724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA, NE. (FRIO 4350) 99552 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
YTURRIA L & L WELL #: 2 RRCID -> 146110 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 4346 - 4482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA, NE. (VICKSBURG 6500) 99552 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
FLORES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117753 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5170 - 5188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA, NE (VXBG 2ND MASS) 99552 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 3 RRCID -> 128058 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 6511 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	137	1	1302	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1120	X	394	-0-	-726	-0-	97	1	296	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	202	1	1011	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1380	X	1349	-0-	-31	-0-	148	1	1200	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1426	X	1262	-0-	-164	-0-	1261	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1380	X	1293	-0-	-87	-0-	1292	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1395	X	956	-0-	-439	-0-	13	1	942	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1271	N	869	-0-	-402	-0-	868	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1290	N	1132	-0-	-158	-0-	94	1	1037	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	988	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	17	1	947	2	Y	1					1
							1	9									
12	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 8 RRCID -> 206974 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 4815 - 4829

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 9 RRCID -> 208806 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5071 - 5092

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE (NIMMO) 99591 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
CAMERON, DON ET AL WELL #: 2A RRCID -> 015334 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH 9524 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE (4450) 99591 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 159031 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 4457 - 4462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE (4540) 99591 260 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK 230 WELL #: 3 RRCID -> 205595 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 4550 - 4554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YZAGUIRRE (5600) 99591 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 5A RRCID -> 186763 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5548 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

Z-BAR (WILCOX) 99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
CENTRAL GULF PETROLEUM INC 100403
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 1 RRCID -> 162375 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 18392 PERF.17067 - 17110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO CORPATION/STATE WELL #: 2 RRCID -> 194471 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 17630 PERF.17181 - 17188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	575	X	275	-0-	-300	-0-	275	1			N	-0-					-0-
02	250	X	250	-0-	-0-	-0-	250	1			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	270	N	115	-0-	-155	-0-	115	1			N	-0-					-0-
05	279	N	180	-0-	-99	-0-	180	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	1			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	1			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

Z-BAR (WILCOX) //CONT.// 99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
CENTRAL GULF PETROLEUM INC //CONT.// 100403
RANCH BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 4 RRCID -> 206466 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 17582 PERF.17302 - 17361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 5 RRCID -> 217892 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17320 - 17340

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 6 RRCID -> 246185 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17196 - 17244

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAPATA (QUEEN CITY) 99663 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ, DELIA M. WELL #: 2 RRCID -> 181876 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 1862 - 1872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAPATA (REKLAW 4300) 99663 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ-SHARP-ANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175337 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 3730 - 3800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA-CUELLAR WELL #: 4 RRCID -> 176969 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 3724 - 3804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAPATA (REKLAW 4300) //CONT.// 99663 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
URIBE WELL #: 01 RRCID -> 289593 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3936 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	#	2118	-0-	-1199	-0-	270	1	1848	2	N	-0-					-0-
02	2884	#	1875	-0-	-1009	-0-	264	1	1611	2	N	-0-					-0-
03	2852	#	1734	-0-	-1118	-0-	244	1	1490	2	N	-0-					-0-
04	2091	R	2091	-0-	-0-	-0-	305	1	1786	2	N	-0-					-0-
05	2108	#	1637	-0-	-471	-0-	214	1	1423	2	N	-0-					-0-
06	2040	#	1452	-0-	-588	-0-	197	1	1255	2	N	-0-					-0-
07	2170	#	1424	-0-	-746	-0-	192	1	1232	2	N	-0-					-0-
08	2170	#	976	-0-	-1194	-0-	134	1	842	2	N	-0-					-0-
09	2100	#	1780	-0-	-320	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
10	2153	R	2153	-0-	-0-	-0-	297	1	1856	2	N	-0-					-0-
11	2048	R	2048	-0-	-0-	-0-	282	1	1766	2	N	-0-					-0-
12	2018	R	2018	-0-	-0-	-0-	275	1	1743	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SWANTNER,G.R. WELL #: 1 RRCID -> 075447 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 10868 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA-CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 175333 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9789 - 9807

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SWANTNER G. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 201031 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8678 - 9983

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
02	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2970	-0-	-192	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2851	-0-	-389	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2808	-0-	-540	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2745	-0-	-495	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	3056	-0-	-168	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
08	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
09	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	2951	-0-	-118	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
11	3030	X	2715	-0-	-315	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2983	-0-	-241	-0-	2983	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 204200 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 208838 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10449 PERF. 8548 - 10066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, ROMERO J. WELL #: 4 RRCID -> 209715 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 7882 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELENO WELL #: 6 RRCID -> 214185 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RMT "C" WELL #: 3 RRCID -> 217451 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6926 - 10326

01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 227379 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	236	1	4943	2	N	-0-					-0-
02	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	189	1	2985	2	N	-0-					-0-
03	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	261	1	3954	2	N	-0-					-0-
04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	219	1	3252	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	2621	-0-	-665	-0-	161	1	2460	2	N	-0-					-0-
06	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	219	1	3250	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	2522	-0-	-764	-0-	168	1	2354	2	N	-0-					-0-
08	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	374	1	4948	2	N	-0-					-0-
09	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	264	1	3689	2	N	-0-					-0-
10	3286	X	3063	-0-	-223	-0-	194	1	2869	2	N	-0-					-0-
11	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	257	1	3550	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	2338	-0-	-948	-0-	160	1	2178	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 6 RRCID -> 228557 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	164	2	N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	154	2	N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	19	1	177	2	N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	19	1	168	2	N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	19	1	172	2	N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	19	1	169	2	N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	19	1	172	2	N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	20	1	178	2	N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	18	1	165	2	N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	17	1	149	2	N	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	17	1	149	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELA CUELLA,J.GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230472 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZAPATA HAWK WELL #: 1 RRCID -> 232598 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235926 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINGER WELL #: 1 RRCID -> 237159 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA VILLARREAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 238170 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 239441 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BHCH WELL #: 1 RRCID -> 243399 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, J. VELA WELL #: 11 RRCID -> 243415 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 1 RRCID -> 246024 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 2 RRCID -> 247755 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
THREE C EXPLORATION, LLC 857512
LAS CLAVELLINAS RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 165084 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7435 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZONE 21-B TREND 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 80 T RRCID -> 009506 COMPL. DATE 11/23/1951 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

01	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
02	4648	X	-0-	-0-	-4648	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J125 D RRCID -> 071522 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

01	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 D RRCID -> 072210 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6679 - 6694

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 4 T RRCID -> 072339 COMPL. DATE 03/26/1977 TOTAL DEPTH 8198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6192	-0-	-752	-0-	298	1 4	5893	3	Y	-0-					-0-
02	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	361	1 4	6496	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		7633	-0-	7633	7633	393	1 4	7239	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		7612	-0-	7612	15245	410	1 4	7201	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		7984	-0-	7984	23229	486	1 4	7497	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		7722	-0-	7722	30951	452	1 4	7269	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		7840	-0-	7840	38791	495	1 4	7344	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		7859	-0-	7859	46650	504	1 4	7354	3	Y	-0-					-0-
09	54236	X	7586	-0-	-46650	-0-	504	1 3 4	7079	3	Y	-0-					-0-
10	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	527	1 11 4	7156	3	Y	-0-					-0-
11	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	483	1 11 4	6611	3	Y	-0-					-0-
12	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	498	1 11 4	6878	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C197 D RRCID -> 081097 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6785 - 6789

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 73 RRCID -> 090559 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7093 - 7100

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J131 RRCID -> 114787 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6988 - 7035

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2025

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 291 F RRCID -> 165386 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 6572 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
02	2548	X	-0-	-0-	-2548	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1007CT RRCID -> 013810 COMPL. DATE 00/62/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6900 - 6943

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1055C RRCID -> 013813 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6767 - 6840

01	33201	X	28287	-0-	-4914	-0-	27727	3	560	9	Y	509	521	1			58
02	27692	X	24372	-0-	-3320	-0-	23857	3	515	9	Y	468	459	1			67
03	30659	X	26706	-0-	-3953	-0-	26296	3	410	9	Y	373	382	1			58
04	30180	X	25406	-0-	-4774	-0-	24991	3	415	9	Y	377	343	1			92
05	31186	X	25395	-0-	-5791	-0-	24996	3	399	9	Y	363	411	1			44
06	33429	X	33429	-0-	-0-	-0-	32870	3	559	9	Y	508	346	1			206
07	41119	X	41119	-0-	-0-	-0-	40463	3	656	9	Y	596	698	1			104
08	37946	X	37946	-0-	-0-	-0-	37339	3	607	9	Y	552	528	1			128
09	DLQ G-10		42446	-0-	42446	42446	41731	3	715	9	Y	650	699	1			79
10	64078	X	21632	-0-	-42446	-0-	21294	3	338	9	Y	307	311	1			75
11	39780	X	23782	-0-	-15998	-0-	23360	3	422	9	Y	384	370	1			89
12	41106	X	NO RPT	-0-	-41106	-0-					Y	NO RPT					89

TOTAL GAS PROD: 330,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,087

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1060CT RRCID -> 013814 COMPL. DATE 00/31/1905 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6785 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30566	X	26622	-0-	-3944	-0-	26088	3	534	9	Y	485	490	1			54
02	27608	X	24607	-0-	-3001	-0-	24082	3	525	9	Y	477	463	1			68
03	26753	X	25530	-0-	-1223	-0-	25142	3	388	9	Y	353	366	1			55
04	25890	X	24820	-0-	-1070	-0-	24413	3	407	9	Y	370	335	1			90
05	27249	X	24738	-0-	-2511	-0-	24413	3	325	9	Y	295	347	1			38
06	26370	X	7771	-0-	-18599	-0-	7671	3	100	9	Y	91	81	1			48
07	27249	X	21104	-0-	-6145	-0-	20706	3	398	9	Y	362	357	1			53
08	25637	X	21028	-0-	-4609	-0-	20686	3	342	9	Y	311	293	1			71
09	24810	X	16684	-0-	-8126	-0-	16425	3	259	9	Y	235	275	1			31
10	24738	X	22293	-0-	-2445	-0-	21890	3	403	9	Y	366	320	1			77
*11	21873	X	21873	-0-	-0-	-0-	21492	3	381	9	Y	346	341	1			82
12	21111	X	NO RPT	-0-	-21111	-0-					Y	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 237,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,691

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1125CT RRCID -> 013816 COMPL. DATE 04/18/1911 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6914 - 6940

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1134CT RRCID -> 013817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6795 - 6860

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					23
10	T. A.	81	-0-	81	81	81	3				Y	-0-	1	1			22
11	14B2 EXT	108	-0-	108	189	108	3				Y	-0-	2	1			20
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	189						Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 2061S RRCID -> 013823 COMPL. DATE 00/34/1921 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			244
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			244
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			244
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			244
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			244
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			244
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			244
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			244
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			244
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			244
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			244
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			244

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1177 C RRCID -> 044879 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 6946 - 7012

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON/21-B/ UNIT WELL #: 1179CH RRCID -> 044880 COMPL. DATE 00/90/1964 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1065 C RRCID -> 072759 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6820 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2	EXT	93	-0-	93	93	93	3			Y	-0-	2	1			21
11	14B2	EXT	276	-0-	276	369	270	3	6	9	Y	5	4	1			22
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	369					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 369 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT WELL #: 1160 C RRCID -> 075220 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	93	-0-	93	93	93	3			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	242	-0-	242	335	236	3	6	9	Y	5	4	1			1
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	335					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 335 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SEELIGSON 21-B UNIT WELL #: 1109 C RRCID -> 076009 COMPL. DATE 10/23/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6677 - 6750

01	34100	X	28529	-0-	-5571	-0-	27964	3	565	9	Y	514	526	1			58
02	30800	X	25283	-0-	-5517	-0-	24746	3	537	9	Y	488	476	1			70
03	31279	X	26586	-0-	-4693	-0-	26180	3	406	9	Y	369	381	1			58
04	30360	X	26735	-0-	-3625	-0-	26296	3	439	9	Y	399	360	1			97
05	31372	X	26659	-0-	-4713	-0-	26296	3	363	9	Y	330	385	1			42
06	27600	X	10740	-0-	-16860	-0-	10590	3	150	9	Y	136	112	1			66
07	27993	X	22860	-0-	-5133	-0-	22443	3	417	9	Y	379	387	1			58
08	27621	X	23288	-0-	-4333	-0-	22908	3	380	9	Y	345	324	1			79
09	DLQ G-10		18271	-0-	18271	18271	17989	3	282	9	Y	256	301	1			34
10	42265	X	23994	-0-	-18271	-0-	23563	3	431	9	Y	392	344	1			82
*11	25110	X	25110	-0-	-0-	-0-	24667	3	443	9	Y	403	391	1			94
12	23281	X	NO RPT	-0-	-23281	-0-					Y	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 258,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,011

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1029 C RRCID -> 078246 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6650 - 6690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1204 T RRCID -> 105563 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6521 - 6578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1PF RRCID -> 139769 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT WELL #: 1190C RRCID -> 159492 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6410 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1132 RRCID -> 293070 COMPL. DATE 04/04/2022 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6742 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT		80	-0-	80	80	80	3			Y	-0-	2	1			7
*11	14B2 EXT		220	-0-	220	300	216	3	4	9	Y	4	3	1			8
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	300					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 300 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1157 RRCID -> 293073 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6868 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31521	X	31521	-0-	-0-	-0-	30890	3	631	9	Y	574	581	1			64
02	28840	X	27691	-0-	-1149	-0-	27104	3	587	9	Y	534	521	1			77
03	31930	X	28224	-0-	-3706	-0-	27797	3	427	9	Y	388	404	1			61
04	30630	X	25905	-0-	-4725	-0-	25485	3	420	9	Y	382	349	1			94
05	31651	X	25848	-0-	-5803	-0-	25485	3	363	9	Y	330	383	1			41
06	30510	X	22450	-0-	-8060	-0-	22087	3	363	9	Y	330	233	1			138
07	30659	X	27255	-0-	-3404	-0-	26822	3	433	9	Y	394	462	1			70
08	28210	X	23780	-0-	-4430	-0-	23308	3	472	9	Y	429	401	1			98
09	DLQ G-10		26096	-0-	26096	26096	25677	3	419	9	Y	381	430	1			49
10	49073	X	22977	-0-	-26096	-0-	22579	3	398	9	Y	362	330	1			81
11	27840	X	24529	-0-	-3311	-0-	24097	3	432	9	Y	393	382	1			92
12	28768	X	NO RPT	-0-	-28768	-0-					Y	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 286,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,497

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
REMORA OPERATING, LLC 701613
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 72 U RRCID -> 049851 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 4 RRCID -> 052343 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7124 - 7134

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 L RRCID -> 060989 COMPL. DATE 09/19/1964 TOTAL DEPTH 7516 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 75 RRCID -> 068871 COMPL. DATE 07/30/1965 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7132 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 33 C RRCID -> 072756 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7117 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE TIJERINA WELL #: 17 RRCID -> 079470 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7118 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					30
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					30
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					30
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-					30
05	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	3			N	-0-					30
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					30
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					30
08	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					30
09	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	3			N	-0-					30
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					30
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					30
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 1,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 88 F RRCID -> 113876 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7101 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANALES, A. T. WELL #: 5 RRCID -> 281686 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7172 - 7177

01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	180	N	29	-0-	-151	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
SEELIGSON, A.A. WELL #: 238 L RRCID -> 054721 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SEELIGSON, A.A. WELL #: 8 L RRCID -> 128731 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 1PF RRCID -> 139772 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 246-U RRCID -> 149251 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6004 - 6112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZWEBB (9200) 99930 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
DULANEY BRUNI WELL #: 2 RRCID -> 279125 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 13006 PERF. 8974 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	34	1	255	2	N	-0-	3	7			-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	419	1	209	2	N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	15	N	8	-0-	-7	-0-	5	1	3	2	N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	51	1	19	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 15 RRCID -> 212144 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZWEBB (10350) 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
DULANEY-BRUNI WELL #: 5 RRCID -> 214799 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11710 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	7			4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		10	-0-	10	10	2	1	8	2	Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					4
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DULANEY-BRUNI WELL #: 1 RRCID -> 251652 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11550 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	173	-0-	-478	-0-	20	1	153	2	Y	-0-	19	7			5
02	392	N	211	-0-	-181	-0-	141	1	70	2	Y	-0-					5
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	37	1	861	2	Y	-0-					5
04	180	N	113	-0-	-67	-0-	1	1	112	2	Y	-0-					5
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					5
06	810	N	1	-0-	-809	-0-	1	2			Y	-0-					5
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	14	1	55	2	Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	2	Y	-0-					5
10	62	N	12	-0-	-50	-0-	8	1	4	2	Y	-0-					5
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	20	1	8	2	Y	-0-					5
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 1,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DULANEY-BRUNI WELL #: 2H RRCID -> 251672 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11640 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	166	1	1256	2	Y	-0-	102	7			25
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	859	1	428	2	Y	-0-					25
03	2294	N	940	-0-	-1354	-0-	38	1	902	2	Y	-0-					25
04	1110	N	178	-0-	-932	-0-	2	1	176	2	Y	-0-					25
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					25
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					25
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	43	1	167	2	Y	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	24	1	147	2	Y	-0-					25
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					25
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	20	1	7	2	Y	-0-					25
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 4,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 8 RRCID -> 197050 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11506 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	4037	-0-	-1791	-0-	1008	1	3029	2	Y	-0-					146
02	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	1499	1	3983	2	Y	36					182
							40	9									
03	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	1328	1	3788	2	Y	-0-					182
04	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	1259	1	3485	2	Y	1	153	1			30
							1	9									
05	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	1427	1	3633	2	Y	-0-					30
06	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	1297	1	3515	2	Y	-0-					30
07	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	1392	1	3729	2	Y	46					76
							51	9									
08	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	1393	1	3714	2	Y	-0-					76
09	4650	X	3523	-0-	-1127	-0-	3363	2	160	9	Y	145	149	1			72
10	5177	X	3943	-0-	-1234	-0-	1343	1	2600	2	Y	-0-					72
11	5010	X	3841	-0-	-1169	-0-	1164	1	2677	2	Y	-0-					72
12	5177	X	3791	-0-	-1386	-0-	1184	1	2564	2	Y	39					111
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 54,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

THOMASMA, RAY J. WELL #: 9 RRCID -> 198842 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10698 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	973	1	2923	2	Y	22	98	1			6
							24	9									
02	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	967	1	2570	2	Y	-0-					6
03	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	955	1	2723	2	Y	-0-					6
04	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	965	1	2670	2	Y	-0-					6
05	3720	X	2691	-0-	-1029	-0-	729	1	1855	2	Y	97					103
							107	9									
06	3600	X	2544	-0-	-1056	-0-	686	1	1858	2	Y	-0-					103
07	3720	X	2734	-0-	-986	-0-	733	1	1965	2	Y	33	125	1			11
							36	9									
08	3720	X	2743	-0-	-977	-0-	748	1	1995	2	Y	-0-					11
09	3600	X	1963	-0-	-1637	-0-	1916	2	47	9	Y	43					54
10	2449	X	2273	-0-	-176	-0-	755	1	1461	2	Y	52					106
							57	9									
11	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	864	1	1988	2	Y	-0-					106
12	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	894	1	1936	2	Y	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 35,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAY J THOMASMA "B" WELL #: 11 RRCID -> 204778 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11285 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	785	-0-	-21	-0-	194	1	582	2	Y	8	26	1			3
							9	9									
02	784	N	593	-0-	-191	-0-	162	1	431	2	Y	-0-					3
03	682	N	644	-0-	-38	-0-	167	1	477	2	Y	-0-					3
04	780	N	776	-0-	-4	-0-	206	1	570	2	Y	-0-					3
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	253	1	645	2	Y	32					35
							35	9									
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	210	1	570	2	Y	-0-					35
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	253	1	678	2	Y	12	42	1			5
							13	9									
08	899	N	795	-0-	-104	-0-	217	1	578	2	Y	-0-					5
09	780	N	453	-0-	-327	-0-	440	2	13	9	Y	12					17
10	806	N	574	-0-	-232	-0-	189	1	366	2	Y	17					34
							19	9									
11	780	N	765	-0-	-15	-0-	232	1	533	2	Y	-0-					34
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	152	1	329	2	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 8,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

THOMASMA, RAY J. WELL #: 14 RRCID -> 208855 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11928 PERF.11696 - 11726

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMASMA, RAY J. "B" WELL #: 10 RRCID -> 223916 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11530 - 11676

01	982	X	982	-0-	-0-	-0-	241	1	724	2	Y	15	56	1			5
							17	9									
02	215	X	215	-0-	-0-	-0-	59	1	156	2	Y	-0-					5
03	186	X	19	-0-	-167	-0-	5	1	14	2	Y	-0-					5
04	3510	X	50	-0-	-3460	-0-	13	1	37	2	Y	-0-					5
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					5
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					5
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	3	1			2
08	346	X	346	-0-	-0-	-0-	94	1	252	2	Y	-0-					2
09	60	X	14	-0-	-46	-0-	3	2	11	9	Y	10					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					13
11	330	N	4	-0-	-326	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					13
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	57	1	123	2	Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 1,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 15 RRCID -> 248002 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 18 RRCID -> 255866 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11414 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 19 RRCID -> 266971 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11002 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	71	1	212	2	N	-0-					66
02	336	N	72	-0-	-264	-0-	20	1	52	2	N	-0-					66
03	93	N	11	-0-	-82	-0-	3	1	8	2	N	-0-					66
04	270	N	249	-0-	-21	-0-	66	1	183	2	N	-0-					66
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	51	1	129	2	N	-0-					66
06	11	N	8	-0-	-3	-0-	2	1	6	2	N	-0-					66
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					66
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					66
09	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					66
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					66
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					66
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCGRATH WELL #: 1 RRCID -> 127629 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10462 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGRATH WELL #: 4 RRCID -> 182944 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10219 - 10510

01	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6360	2	20	9	Y	18	144	1			23
02	5516	X	3168	-0-	-2348	-0-	3153	2	15	9	Y	14					37
03	6107	X	5610	-0-	-497	-0-	5599	2	11	9	Y	10					47
04	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3317	2	17	9	Y	15					62
05	5952	X	2062	-0-	-3890	-0-	2060	2	2	9	Y	2					64
06	5760	X	2014	-0-	-3746	-0-	1982	2	32	9	Y	29					93
07	5611	X	618	-0-	-4993	-0-	617	2	1	9	Y	1					94
08	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	-0-					94
09	3330	X	234	-0-	-3096	-0-	234	2			Y	-0-					94
10	2046	X	162	-0-	-1884	-0-	159	2	3	9	Y	3					97
11	1980	X	141	-0-	-1839	-0-	140	2	1	9	Y	1					98
12	620	X	130	-0-	-490	-0-	130	2			Y	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 23,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

MCGRATH WELL #: 5 RRCID -> 186023 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10440 - 10484

01	6417	X	1690	-0-	-4727	-0-	1687	2	3	9	Y	3	35	1			6
02	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5754	2	15	9	Y	14					20
03	3968	X	1712	-0-	-2256	-0-	1711	2	1	9	Y	1					21
04	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2104	2	3	9	Y	3					24
05	6386	X	2714	-0-	-3672	-0-	2712	2	2	9	Y	2					26
06	6180	X	3079	-0-	-3101	-0-	3060	2	19	9	Y	17					43
07	6386	X	1452	-0-	-4934	-0-	1452	2			Y	-0-					43
08	2728	X	1945	-0-	-783	-0-	1945	2			Y	-0-					43
09	3090	X	2007	-0-	-1083	-0-	2004	2	3	9	Y	3					46
10	3193	X	1102	-0-	-2091	-0-	1094	2	8	9	Y	7					53
11	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3969	2	14	9	Y	13					66
12	2077	X	2030	-0-	-47	-0-	2027	2	3	9	Y	3					69

TOTAL GAS PROD: 29,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9706 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	4495	-0-	-1271	-0-		1082	1	3400	2	Y	12					12
								13	9									
02	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-		1340	1	4670	2	Y	19	30	1			1
								21	9									
03	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-		1272	1	4582	2	Y	16	17	1			-0-
								18	9									
04	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-		1264	1	4453	2	Y	15					15
								17	9									
05	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-		1449	1	4479	2	Y	11	20	1			6
								12	9									
06	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-		1127	1	4596	2	Y	32	20	1			18
								35	9									
07	5766	X	4732	-0-	-1034	-0-		967	1	3762	2	Y	3	10	1			11
								3	9									
08	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-		1601	1	4494	2	Y	20	20	1			11
								22	9									
09	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-		1670	1	4377	2	Y	18	20	1			9
								20	9									
10	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-		1418	1	4477	2	Y	17	20	1			6
								19	9									
11	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-		1428	1	4384	2	Y	18	20	1			4
								20	9									
12	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-		1514	1	4273	2	Y	47	48	1			3
								52	9									

TOTAL GAS PROD: 68,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

SLATOR RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 174219 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9850 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-		127	1	399	2	Y	1					1
								1	9									
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-		86	1	300	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-		278	1	1003	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
04	510	N	453	-0-	-57	-0-		100	1	352	2	Y	1					1
								1	9									
05	434	N	384	-0-	-50	-0-		94	1	289	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
06	450	N	401	-0-	-49	-0-		78	1	320	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
07	465	N	427	-0-	-38	-0-		87	1	340	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-		114	1	320	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-		116	1	304	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
10	434	N	403	-0-	-31	-0-		96	1	305	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-		137	1	421	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-		263	1	742	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 174612 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9929 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	118	1 1 9	372	2	Y	1					8
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	93	1 1 9	324	2	Y	1	2	1			7
03	496	N	420	-0-	-76	-0-	91	1 1 9	328	2	Y	1	1	1			7
04	480	N	463	-0-	-17	-0-	102	1 1 9	360	2	Y	1					8
05	465	N	333	-0-	-132	-0-	81	1 1 9	251	2	Y	1	1	1			8
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	72	1 2 9	295	2	Y	2	1	1			9
07	465	N	329	-0-	-136	-0-	67	1	262	2	Y	-0-	1	1			8
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	115	1 1 9	323	2	Y	1	1	1			8
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	129	1 1 9	339	2	Y	1	1	1			8
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	118	1 1 9	371	2	Y	1	1	1			8
11	420	N	292	-0-	-128	-0-	72	1 1 9	219	2	Y	1	1	1			8
12	496	N	395	-0-	-101	-0-	103	1	292	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 4,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SLATOR RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 175017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9826 - 10000

01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	5	1	13	2	Y	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	2	Y	-0-					-0-
12	9	N	8	-0-	-1	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 175486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9780 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	1474	-0-	-1750		-0-		354	1	1113	2	Y	6					29
									7	9									
02	1848	X	434	-0-	-1414		-0-		95	1	329	2	Y	9	15	1			23
									10	9									
03	1271	X	918	-0-	-353		-0-		198	1	711	2	Y	8	13	1			18
									9	9									
04	1440	X	451	-0-	-989		-0-		98	1	344	2	Y	8					26
									9	9									
05	1488	X	538	-0-	-950		-0-		130	1	402	2	Y	5	10	1			21
									6	9									
06	2687	X	2687	-0-	-0-		-0-		526	1	2143	2	Y	16	10	1			27
									18	9									
07	8608	X	8608	-0-	-0-		-0-		1761	1	6846	2	Y	1	5	1			23
									1	9									
08	7651	X	7651	-0-	-0-		-0-		2007	1	5633	2	Y	10	10	1			23
									11	9									
09	6395	X	6395	-0-	-0-		-0-		1763	1	4622	2	Y	9	10	1			22
									10	9									
10	5340	X	5340	-0-	-0-		-0-		1282	1	4048	2	Y	9	10	1			21
									10	9									
11	3690	X	3467	-0-	-223		-0-		849	1	2608	2	Y	9	10	1			20
									10	9									
12	3813	X	3808	-0-	-5		-0-		992	1	2801	2	Y	14	17	1			17
									15	9									

TOTAL GAS PROD: 41,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

SLATOR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 175528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	152	-0-	-592		-0-		34	1	107	2	Y	10					20
									11	9									
02	168	X	143	-0-	-25		-0-		28	1	97	2	Y	16	25	1			11
									18	9									
03	186	X	159	-0-	-27		-0-		31	1	113	2	Y	14	17	1			8
									15	9									
04	180	X	155	-0-	-25		-0-		31	1	110	2	Y	13					21
									14	9									
05	186	X	150	-0-	-36		-0-		34	1	106	2	Y	9	17	1			13
									10	9									
06	1272	X	1272	-0-	-0-		-0-		245	1	998	2	Y	26	17	1			22
									29	9									
07	5217	X	5217	-0-	-0-		-0-		1067	1	4148	2	Y	2	9	1			15
									2	9									
08	2850	X	2850	-0-	-0-		-0-		743	1	2088	2	Y	17	17	1			15
									19	9									
09	1838	X	1838	-0-	-0-		-0-		503	1	1318	2	Y	15	17	1			13
									17	9									
10	5208	X	1248	-0-	-3960		-0-		296	1	935	2	Y	15	17	1			11
									17	9									
11	5040	X	1028	-0-	-4012		-0-		248	1	763	2	Y	15	17	1			9
									17	9									
12	5208	X	1298	-0-	-3910		-0-		333	1	940	2	Y	23	29	1			3
									25	9									

TOTAL GAS PROD: 15,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 176269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9938 - 9994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	420	-0-	-138	-0-	101	1	317	2	Y	2					7
							2	9									
02	588	N	466	-0-	-122	-0-	103	1	360	2	Y	3	5	1			5
							3	9									
03	527	N	452	-0-	-75	-0-	98	1	351	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	99	1	348	2	Y	3					8
							3	9									
05	527	N	519	-0-	-8	-0-	126	1	391	2	Y	2	3	1			7
							2	9									
06	810	X	496	-0-	-314	-0-	96	1	394	2	Y	5	3	1			9
							6	9									
07	837	X	418	-0-	-419	-0-	85	1	333	2	Y	-0-	2	1			7
08	527	N	510	-0-	-17	-0-	133	1	374	2	Y	3	3	1			7
							3	9									
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	140	1	367	2	Y	3	3	1			7
							3	9									
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	103	1	325	2	Y	3	3	1			7
							3	9									
11	480	N	395	-0-	-85	-0-	96	1	296	2	Y	3	3	1			7
							3	9									
12	527	N	485	-0-	-42	-0-	127	1	358	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 5,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BMT/K&H WELL #: 1A RRCID -> 176441 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10792 - 10920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					9
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					9
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					9
04	870	N	423	-0-	-447	-0-	423	2			Y	-0-					9
05	837	N	538	-0-	-299	-0-	470	2	68	9	Y	62	71	1			-0-
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	34	1	1232	2	Y	1					1
							1	9									
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	659	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
09	1080	N	532	-0-	-548	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	406	-0-	-245	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	494	-0-	-106	-0-	23	1	471	2	Y	-0-					-0-
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K & H "B" WELL #: 1 RRCID -> 176451 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9660 - 9740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-		590	1	3686	2	Y	39	39	1			7
								43	9									
02	3836	X	3549	-0-	-287	-0-		586	1	2935	2	Y	25					32
								28	9									
03	4247	X	3207	-0-	-1040	-0-		593	1	2607	2	Y	6	38	1			-0-
								7	9									
04	4170	X	3691	-0-	-479	-0-		444	1	3226	2	Y	19					19
								21	9									
05	4309	X	2944	-0-	-1365	-0-		549	1	2374	2	Y	19	38	1			-0-
								21	9									
06	4170	X	1022	-0-	-3148	-0-		279	1	734	2	Y	8					8
								9	9									
07	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-		660	1	3248	2	Y	27					35
								30	9									
08	3813	X	3252	-0-	-561	-0-		833	1	2408	2	Y	10	32	1			13
								11	9									
09	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-		982	1	3027	2	Y	29					42
								32	9									
10	3937	X	3141	-0-	-796	-0-		736	1	2395	2	Y	9	51	1			-0-
								10	9									
11	3810	X	2024	-0-	-1786	-0-		369	1	1611	2	Y	40					40
								44	9									
12	4185	X	1798	-0-	-2387	-0-		251	1	1517	2	Y	27	55	1			12
								30	9									

TOTAL GAS PROD: 36,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

SLATOR RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 176950 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	869	-0-	-92	-0-		210	1	658	2	Y	1					1
								1	9									
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-		194	1	678	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-		207	1	745	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-		207	1	728	2	Y	1					1
								1	9									
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-		244	1	753	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-		142	1	577	2	Y	3	2	1			1
								3	9									
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-		213	1	829	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-		271	1	761	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-		229	1	601	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
10	961	N	849	-0-	-112	-0-		204	1	643	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
11	930	N	865	-0-	-65	-0-		212	1	651	2	Y	2	2	1			-0-
								2	9									
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-		234	1	661	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 177401 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9610 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	389	-0-	-448	-0-	94	1	294	2	Y	1					4
							1	9									
02	728	N	592	-0-	-136	-0-	132	1	458	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
03	961	N	603	-0-	-358	-0-	131	1	471	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	199	1	699	2	Y	1					4
							1	9									
*05	SHUT IN		260	-0-	260	260	63	1	196	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
*06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	260					Y	-0-					3
*07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	260					Y	1	4	1			-0-
*08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	260					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	260					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	260					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	260					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	260					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BMT/K&H WELL #: 1D RRCID -> 177527 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6455	2	15	9	Y	14	17	1			1
02	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	6551	2	26	9	Y	24	20	1			5
03	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6414	2	9	9	Y	8					13
04	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5820	2	25	9	Y	23	35	1			1
05	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6124	2	47	9	Y	43	32	1			12
06	5520	X	5420	-0-	-100	-0-	144	1	5261	2	Y	14					26
							15	9									
07	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6384	2	33	9	Y	30	37	1			19
08	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6225	2	20	9	Y	18					37
09	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5813	2	29	9	Y	26	30	1			33
10	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5946	2	41	9	Y	37	36	1			34
11	5520	X	5299	-0-	-221	-0-	247	1	5041	2	Y	10					44
							11	9									
12	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5895	2	30	9	Y	27	39	1			32

TOTAL GAS PROD: 72,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

BMT/K&H WELL #: 1C RRCID -> 177633 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10856 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	521	-0-	-11	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	426	-0-	-163	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	267	-0-	-303	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	160	-0-	-429	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	37	-0-	-773	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	573	-0-	-78	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	27	1	550	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	375	-0-	-183	-0-	375	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H "B" WELL #: 2 RRCID -> 178052 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9584 - 9794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3274	-0-	-880	-0-	431	1	2690	2	Y	139	139	1			90
							153	9									
02	3612	X	3017	-0-	-595	-0-	486	1	2433	2	Y	89					179
							98	9									
03	3658	X	3291	-0-	-367	-0-	606	1	2661	2	Y	22	135	1			66
							24	9									
04	3540	X	3454	-0-	-86	-0-	409	1	2970	2	Y	68					134
							75	9									
05	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	686	1	2965	2	Y	65	140	1			59
							72	9									
06	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	1101	1	2904	2	Y	8					67
							9	9									
07	3565	X	2945	-0-	-620	-0-	492	1	2423	2	Y	27					94
							30	9									
08	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	1160	1	3355	2	Y	25	102	1			17
							28	9									
09	4020	X	3125	-0-	-895	-0-	746	1	2298	2	Y	74					91
							81	9									
10	4154	X	3563	-0-	-591	-0-	835	1	2716	2	Y	11	62	1			40
							12	9									
11	4080	X	3637	-0-	-443	-0-	668	1	2916	2	Y	48					88
							53	9									
12	4216	X	4107	-0-	-109	-0-	579	1	3492	2	Y	33	66	1			55
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 42,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 609

BMT/K&H WELL #: 2D RRCID -> 178588 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10542 - 10564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	140	-0-	-139	-0-	136	2	4	9	Y	4	9	1			8
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	246	2	8	9	Y	7	6	1			9
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	417	2	2	9	Y	2					11
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					11
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-	9	1			2
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	4	1	141	2	Y	-0-					2
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	303	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
08	341	N	224	-0-	-117	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	120	-0-	-190	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	13	-0-	-197	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BMT/K&H WELL #: 3D RRCID -> 178699 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10678 - 10960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			Y	-0-					4
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					4
03	465	N	13	-0-	-452	-0-	13	2			Y	-0-					4
04	810	N	806	-0-	-4	-0-	806	2			Y	-0-					4
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					4
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					4
07	837	N	260	-0-	-577	-0-	259	2	1	9	Y	1	5	1			-0-
08	186	N	58	-0-	-128	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	38	1	772	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	62	-0-	-775	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H WELL #: 2Z RRCID -> 178706 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10708 - 11035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT/K&H WELL #: 1Z RRCID -> 178722 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.10735 - 10755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT/K&H WELL #: 2A RRCID -> 179281 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10956 - 11012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H WELL #: 4D RRCID -> 179473 COMPL. DATE 08/23/2023 TOTAL DEPTH 11632 PERF. 9439 - 9449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT/K&H WELL #: 3A RRCID -> 179771 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7686 - 8158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT/K&H WELL #: 1X RRCID -> 179827 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 11608 PERF. 10325 - 10846

01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	788	2	4	9	Y	4	4	1		-0-
02	756	N	739	-0-	-17	-0-	731	2	8	9	Y	7	6	1		1
03	837	N	734	-0-	-103	-0-	731	2	3	9	Y	3				4
04	780	N	610	-0-	-170	-0-	606	2	4	9	Y	4	7	1		1
05	806	N	571	-0-	-235	-0-	563	2	8	9	Y	7	4	1		4
06	1410	N	387	-0-	-1023	-0-	10	1	375	2	Y	2				6
							2	9								
07	620	N	477	-0-	-143	-0-	471	2	6	9	Y	5	7	1		4
08	558	N	380	-0-	-178	-0-	380	2			Y	-0-				4
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	414	2	1	9	Y	1	5	1		-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-				-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	22	1	454	2	Y	-0-				-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H WELL #: 2E RRCID -> 180177 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10512 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT/K&H WELL #: 4Z RRCID -> 180279 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11611 PERF.10793 - 10859

01	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	63	-0-	-609	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		252	-0-	252	252	252	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		244	-0-	244	496	244	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		152	-0-	152	648	4	1	148	2	Y	-0-					-0-
07	800	X	152	-0-	-648	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	132	-0-	-116	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	2	Y	-0-					-0-
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT/K&H WELL #: 5D RRCID -> 180577 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10868 - 11034

01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1229	2	9	9	Y	8	9	1			-0-
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1123	2	15	9	Y	14	11	1			3
03	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1153	2	6	9	Y	5					8
04	1110	N	1035	-0-	-75	-0-	1023	2	12	9	Y	11	18	1			1
05	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	1080	2	23	9	Y	21	21	1			1
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	24	1	887	2	Y	7					8
							8	9									
07	1085	N	679	-0-	-406	-0-	662	2	17	9	Y	15	16	1			7
08	1116	N	917	-0-	-199	-0-	917	2			Y	-0-					7
09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-	6	1			1
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					1
11	900	N	622	-0-	-278	-0-	29	1	593	2	Y	-0-					1
12	1147	N	904	-0-	-243	-0-	904	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 12,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H WELL #: 5A RRCID -> 180616 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT/K&H WELL #: 2C RRCID -> 181318 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10118 - 10162

01	1891	N	1852	-0-	-39	-0-	1844	2	8	9	Y	7	9	1			57
02	1540	N	1446	-0-	-94	-0-	1433	2	13	9	Y	12	10	1			59
03	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	1400	2	4	9	Y	4					63
04	1800	N	1318	-0-	-482	-0-	1318	2			Y	-0-					63
05	1612	N	1335	-0-	-277	-0-	1335	2			Y	-0-	61	1			2
06	1770	N	1071	-0-	-699	-0-	29	1	1042	2	Y	-0-					2
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					2
08	1333	N	1072	-0-	-261	-0-	1072	2			Y	-0-					2
09	1080	N	1042	-0-	-38	-0-	1042	2			Y	-0-					2
10	1488	N	1208	-0-	-280	-0-	1208	2			Y	-0-					2
11	1050	N	947	-0-	-103	-0-	44	1	903	2	Y	-0-					2
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 15,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BMT/K&H WELL #: 7D RRCID -> 181384 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10515 - 10526

01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	47	-0-	-43	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H WELL #: 4A RRCID -> 181765 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10758 - 10865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT/K&H WELL #: 1V RRCID -> 182666 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10770 - 10810

01	403 N	355	-0-	-48	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
02	364 N	340	-0-	-24	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
04	330 N	302	-0-	-28	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	11	1	391	2	Y	-0-					-0-
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
10	527 N	317	-0-	-210	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
11	510 N	278	-0-	-232	-0-	13	1	265	2	Y	-0-					-0-
12	465 N	292	-0-	-173	-0-	292	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT/K&H WELL #: 4C RRCID -> 182797 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10452 - 10502

01	2833 N	2071	-0-	-762	-0-	2054	2	17	9	Y	15	20	1			4
02	2800 N	2965	-0-	165	165	2936	2	29	9	Y	26	22	1			8
03	3616 X	3451	-0-	-165	-0-	3441	2	10	9	Y	9					17
04	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			Y	-0-	10	1			7
05	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			Y	-0-	7	1			-0-
06	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	71	1	2582	2	Y	-0-					-0-
07	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			Y	-0-					-0-
08	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			Y	-0-					-0-
09	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			Y	-0-					-0-
10	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			Y	-0-					-0-
11	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	122	1	2501	2	Y	-0-					-0-
12	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MCGRATH WELL #: 1 RRCID -> 182943 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10336 - 10376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	65	-0-	-415	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT/K&H WELL #: 6D RRCID -> 183460 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10578 - 10596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT/K&H "B" WELL #: 3 RRCID -> 183475 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9665 - 9794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	196	1	1227	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1272	-0-	-100	-0-	212	1	1060	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1484	-0-	-4	-0-	275	1	1209	2	Y	-0-					-0-
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	175	1	1271	2	Y	-0-					-0-
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	279	1	1205	2	Y	-0-					-0-
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	395	1	1040	2	Y	5					5
							6	9									
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	251	1	1232	2	Y	15					20
							17	9									
08	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	375	1	1082	2	Y	17	37	1			-0-
							19	9									
09	1440	N	1436	-0-	-4	-0-	338	1	1044	2	Y	49					49
							54	9									
10	1488	N	1348	-0-	-140	-0-	314	1	1023	2	Y	10	55	1			4
							11	9									
11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	313	1	1369	2	Y	42					46
							46	9									
12	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	355	1	2141	2	Y	30	59	1			17
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 18,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H WELL #: 5C RRCID -> 183476 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10310 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	251	-0-	-29	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	151	-0-	-190	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	232	-0-	-98	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	182	-0-	-97	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
06	480	X	139	-0-	-341	-0-	4	1	135	2	Y	-0-					-0-
07	496	X	205	-0-	-291	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGRATH WELL #: 2 RRCID -> 183853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11117 PERF.10272 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	675	-0-	-224	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	812	-0-	-88	-0-	24	1	788	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	813	-0-	-117	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	553	-0-	-347	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	558	-0-	-279	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	648	-0-	-158	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	16	1	559	2	Y	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	41	1	664	2	Y	-0-					-0-
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	153	1	833	2	Y	-0-					-0-
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	151	1	871	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT/K&H WELL #: 3X RRCID -> 184520 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10538 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	1428	-0-	-1486	-0-	1396	2	32	9	Y	29	36	1			-0-
02	2632	X	877	-0-	-1755	-0-	822	2	55	9	Y	50	41	1			9
03	2914	X	1541	-0-	-1373	-0-	1523	2	18	9	Y	16					25
04	2820	X	1024	-0-	-1796	-0-	990	2	34	9	Y	31	55	1			1
05	2108	X	1235	-0-	-873	-0-	1174	2	61	9	Y	55	56	1			-0-
06	1440	X	774	-0-	-666	-0-	20	1	734	2	Y	18					18
							20	9									
07	1488	X	480	-0-	-1008	-0-	438	2	42	9	Y	38	53	1			3
08	1240	N	895	-0-	-345	-0-	878	2	17	9	Y	15					18
09	780	N	749	-0-	-31	-0-	724	2	25	9	Y	23	31	1			10
10	465	N	464	-0-	-1	-0-	442	2	22	9	Y	20	19	1			11
11	870	N	490	-0-	-380	-0-	23	1	460	2	Y	6					17
							7	9									
12	775	N	425	-0-	-350	-0-	410	2	15	9	Y	14	21	1			10

TOTAL GAS PROD: 10,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H WELL #: 6A RRCID -> 184605 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10990 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2131	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1983	2	8	9	Y	7	6	1			1
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1829	2	3	9	Y	3					4
04	2070	N	1743	-0-	-327	-0-	1737	2	6	9	Y	5	8	1			1
05	2201	N	1719	-0-	-482	-0-	1709	2	10	9	Y	9	8	1			2
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	36	1	1313	2	Y	3					5
							3	9									
07	1798	N	1667	-0-	-131	-0-	1660	2	7	9	Y	6	8	1			3
08	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	1653	2	10	9	Y	9					12
09	1350	N	840	-0-	-510	-0-	827	2	13	9	Y	12	15	1			9
10	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2408	2	17	9	Y	15	15	1			9
11	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	113	1	2307	2	Y	4					13
							4	9									
12	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2415	2	12	9	Y	11	16	1			8

TOTAL GAS PROD: 22,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

BMT/K&H WELL #: 2V RRCID -> 184683 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10946 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	483	2	4	9	Y	4	4	1			1
02	448	N	337	-0-	-111	-0-	330	2	7	9	Y	6	5	1			2
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	336	2	2	9	Y	2					4
04	480	N	238	-0-	-242	-0-	238	2			Y	-0-					4
05	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			Y	-0-	3	1			1
06	720	N	127	-0-	-593	-0-	3	1	124	2	Y	-0-					1
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					1
08	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			Y	-0-					1
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					1
10	310	N	195	-0-	-115	-0-	195	2			Y	-0-					1
11	240	N	187	-0-	-53	-0-	9	1	178	2	Y	-0-					1
12	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BMT/K&H WELL #: 3Z RRCID -> 185467 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7893 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	50	-0-	-310	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	86	-0-	-94	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H WELL #: 4E RRCID -> 185494 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10356 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT/K&H WELL #: 1H RRCID -> 185692 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10643 - 10926

01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	850	2	6	9	Y	5	6	1			1
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	824	2	9	9	Y	8	7	1			2
03	806	N	801	-0-	-5	-0-	798	2	3	9	Y	3					5
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	868	2	8	9	Y	7	11	1			1
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	895	2	14	9	Y	13	9	1			5
06	840	X	704	-0-	-136	-0-	19	1	681	2	Y	4					9
							4	9									
07	868	X	790	-0-	-78	-0-	780	2	10	9	Y	9	12	1			6
08	868	N	758	-0-	-110	-0-	758	2			Y	-0-					6
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-	4	1			2
10	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	2			Y	-0-					2
11	720	N	620	-0-	-100	-0-	29	1	591	2	Y	-0-					2
12	744	N	677	-0-	-67	-0-	677	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 9,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

BMT/K&H WELL #: 3C RRCID -> 186074 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 11159 PERF.10320 - 10780

01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1902	2	19	9	Y	17	22	1			8
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1773	2	29	9	Y	26	21	1			13
03	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	1812	2	10	9	Y	9					22
04	1860	N	1660	-0-	-200	-0-	1642	2	18	9	Y	16	29	1			9
05	1953	N	1765	-0-	-188	-0-	1731	2	34	9	Y	31	40	1			-0-
06	1890	X	1684	-0-	-206	-0-	45	1	1628	2	Y	10					10
							11	9									
07	1953	X	1817	-0-	-136	-0-	1794	2	23	9	Y	21	29	1			2
08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1795	2	10	9	Y	9					11
09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1674	2	14	9	Y	13	11	1			13
10	1829	N	1657	-0-	-172	-0-	1637	2	20	9	Y	18	17	1			14
11	1740	N	1583	-0-	-157	-0-	74	1	1503	2	Y	5					19
							6	9									
12	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	1664	2	15	9	Y	14	20	1			13

TOTAL GAS PROD: 20,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H WELL #: 5X RRCID -> 186786 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10510 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1775	2	13	9	Y	12	17	1			3
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1466	2	23	9	Y	21	17	1			7
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1473	2	8	9	Y	7					14
04	1230	N	1147	-0-	-83	-0-	1147	2			Y	-0-					14
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1340	2	1	9	Y	1	15	1			-0-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	24	1	866	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
08	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	1229	2	10	9	Y	9					9
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1179	2	14	9	Y	13	18	1			4
10	1147	N	1025	-0-	-122	-0-	1008	2	17	9	Y	15	15	1			4
11	1200	N	1127	-0-	-73	-0-	52	1	1071	2	Y	4					8
							4	9									
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1394	2	12	9	Y	11	16	1			3

TOTAL GAS PROD: 15,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

BMT/K&H WELL #: 1J RRCID -> 186826 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10394 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3566	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
02	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2707	2	6	9	Y	5	4	1			1
03	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3733	2	2	9	Y	2					3
04	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			Y	-0-					3
05	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			Y	-0-	3	1			-0-
06	2700	X	1769	-0-	-931	-0-	47	1	1722	2	Y	-0-					-0-
07	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			Y	-0-					-0-
08	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			Y	-0-					-0-
09	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			Y	-0-					-0-
10	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			Y	-0-					-0-
11	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	130	1	2653	2	Y	-0-					-0-
12	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BMT/K&H WELL #: 5Z RRCID -> 186871 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10681 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H WELL #: 7A RRCID -> 187359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11410 PERF.10698 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT/K&H WELL #: 8D RRCID -> 187777 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10776

01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	23	-0-	-307	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BMT/K&H WELL #: 3E RRCID -> 188141 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10488

01	2883	X	945	-0-	-1938	-0-	942	2	3	9	Y	3	8	1			4
02	1344	X	388	-0-	-956	-0-	382	2	6	9	Y	5	5	1			4
03	992	X	349	-0-	-643	-0-	347	2	2	9	Y	2					6
04	900	X	466	-0-	-434	-0-	466	2			Y	-0-					6
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-	5	1			1
06	780	N	694	-0-	-86	-0-	18	1	676	2	Y	-0-					1
07	3100	N	8759	-0-	5659	5659	8759	2			Y	-0-					1
08	3100	N	6376	-0-	3276	8935	6328	2	48	9	Y	44					45
09	3000	N	5127	-0-	2127	11062	5074	2	53	9	Y	48	58	1			35
10	14724	X	3662	-0-	-11062	-0-	3597	2	65	9	Y	59	58	1			36
11	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	175	1	3573	2	Y	17					53
							19	9									
12	2883	X	2056	-0-	-827	-0-	2008	2	48	9	Y	44	64	1			33

TOTAL GAS PROD: 33,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CABEZON WELL #: 5 RRCID -> 188849 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9004 - 9050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	213	-0-	-159	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	163	-0-	-173	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	254	-0-	-118	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	169	-0-	-41	-0-	55	1	114	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	201	-0-	-99	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	1	1	109	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	91	-0-	-188	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	42	-0-	-144	-0-	42	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABEZON WELL #: 5 RRCID -> 188849 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9004 - 9050

SLATOR RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 189375 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9852 - 9878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	125	1	393	2	Y	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	107	1	374	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	491	-0-	-36	-0-	107	1	384	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	452	-0-	-58	-0-	100	1	352	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	446	-0-	-81	-0-	109	1	337	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	373	-0-	-317	-0-	73	1	300	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	437	-0-	-28	-0-	89	1	348	2	Y	-0-					-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	119	1	335	2	Y	-0-					-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	115	1	303	2	Y	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	109	1	344	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	383	-0-	-67	-0-	94	1	289	2	Y	-0-					-0-
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	123	1	348	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABEZON WELL #: 4 RRCID -> 189382 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9162 - 9212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	27	1	55	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	129	-0-	-111	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	29	-0-	-91	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MC GRATH WELL #: 4 RRCID -> 189425 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10512 - 10696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4199	-0-	-637	-0-	4088	2	111	9	Y	101					102
02	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2			Y	-0-					102
03	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			Y	-0-					102
04	4170	X	4055	-0-	-115	-0-	118	1	3879	2	Y	53	154	1			1
							58	9									
05	4836	X	2961	-0-	-1875	-0-	2961	2			Y	-0-					1
06	4680	X	4349	-0-	-331	-0-	4349	2			Y	-0-					1
07	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5252	2	69	9	Y	63					64
08	4836	X	3504	-0-	-1332	-0-	3504	2			Y	-0-					64
09	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	125	1	4266	2	Y	-0-					64
10	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	332	1	5343	2	Y	-0-					64
11	4680	X	3284	-0-	-1396	-0-	510	1	2774	2	Y	-0-					64
12	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	770	1	4439	2	Y	-0-	32	1			32

TOTAL GAS PROD: 53,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

MCGRATH WELL #: 3 RRCID -> 191101 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10518 - 10598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1313	2	12	9	Y	11					36
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					36
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					36
04	1290	N	1062	-0-	-228	-0-	31	1	1025	2	Y	5	16	1			25
							6	9									
05	1271	N	1126	-0-	-145	-0-	1126	2			Y	-0-					25
06	1980	X	976	-0-	-1004	-0-	976	2			Y	-0-					25
07	2046	X	874	-0-	-1172	-0-	866	2	8	9	Y	7					32
08	1116	N	944	-0-	-172	-0-	902	2	42	9	Y	38					70
09	990	N	652	-0-	-338	-0-	19	1	633	2	Y	-0-					70
10	868	N	750	-0-	-118	-0-	43	1	685	2	Y	20					90
							22	9									
11	900	N	858	-0-	-42	-0-	126	1	682	2	Y	45					135
							50	9									
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	149	1	856	2	Y	12	147	1			-0-
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 11,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

MCGRATH WELL #: 6 RRCID -> 198053 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	3	1	113	2	Y	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	115	-0-	-305	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	30	-0-	-90	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	7	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MCGRATH WELL #: A 1 RRCID -> 200375 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9339 - 9359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGRATH "A" WELL #: 2 RRCID -> 203559 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11456 - 11717

01	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	12	1	410	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	200	-0-	-100	-0-	6	1	194	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	288	-0-	-22	-0-	17	1	271	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	174	-0-	-126	-0-	27	1	147	2	Y	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	41	1	236	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 838 WELL #: 1 RRCID -> 204361 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11798 - 11979

01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	164	1	1239	2	N	32					104
							35	9									
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	635	1	316	2	N	8					112
							9	9									
03	1581	N	448	-0-	-1133	-0-	18	1	427	2	N	3					115
							3	9									
04	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	18	1	1978	2	N	109	174	1			50
							120	9									
05	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	660	1	1844	2	N	18					68
							20	9									
06	1620	N	1014	-0-	-606	-0-	629	1	379	2	N	5					73
							6	9									
07	1674	N	1276	-0-	-398	-0-	259	1	997	2	N	18					91
							20	9									
08	1674	N	489	-0-	-1185	-0-	107	1	373	2	N	8					99
							9	9									
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	148	1	903	2	N	-0-					99
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	820	1	443	2	N	33					132
							36	9									
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	718	1	264	2	N	13					145
							14	9									
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	836	1	290	2	N	91	181	1			55
							100	9									

TOTAL GAS PROD: 14,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MCGRATH "B" WELL #: 1 RRCID -> 204620 COMPL. DATE 08/25/2025 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9060 - 9084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	144	-0-	-104	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	24	-0-	-60	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	6	1	187	2	Y	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	24	-0-	-162	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	33	-0-	-57	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGRATH "A" WELL #: 3 RRCID -> 205625 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10952 - 11854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABEZON WELL #: 9H RRCID -> 231177 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9142 - 12750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	214	-0-	-468	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	486	-0-	-130	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	308	-0-	-188	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	326	1	667	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	391	-0-	-136	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	5	1	742	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	700	-0-	-470	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
10	1085	N	453	-0-	-632	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CABEZON WELL #: 12H RRCID -> 237464 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9604 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	90	-0-	-34	-0-	68	2	22	9	Y	20					66
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	269	2	3	9	Y	3					69
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	9					78
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	19	1	38	2	Y	6					84
							7	9									
05	310	N	43	-0-	-267	-0-	35	2	8	9	Y	7	35	1			56
06	150	N	50	-0-	-100	-0-	50	2			Y	-0-					56
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			Y	-0-					56
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					56
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					56
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					56
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					56
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 769 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

CABEZON WELL #: 10H RRCID -> 245457 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9404 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	219	-0-	-339	-0-	164	2	55	9	Y	50					62
02	364	N	100	-0-	-264	-0-	91	2	9	9	Y	8					70
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	225	2	29	9	Y	26					96
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	72	1	146	2	Y	22					118
							24	9									
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	204	2	30	9	Y	27	142	1			3
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	308	2	55	9	Y	50					53
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	651	2	39	9	Y	35					88
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	2	1	343	2	Y	130	175	1			43
							143	9									
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	347	2	36	9	Y	33					76
10	682	N	410	-0-	-272	-0-	396	2	14	9	Y	13					89
11	480	N	236	-0-	-244	-0-	233	2	3	9	Y	3					92
12	403	N	328	-0-	-75	-0-	256	2	72	9	Y	65					157

TOTAL GAS PROD: 3,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

CABEZON WELL #: 13H RRCID -> 246190 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 9580 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	19	-0-	-353	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	16	1	34	2	Y	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	75	-0-	-525	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CABEZON WELL #: 14H RRCID -> 246989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9183 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-			-0-
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-			-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-			-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-			-0-
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-			-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-			-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	4	1	685	2	Y	-0-			-0-
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-			-0-
10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-			-0-
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-			-0-
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-